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: UPTON
ALAMO OPERATING COMPANY, L. C. 010074
M. PRICE WELL #: 1 RRCID -> 265046 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 1902 PERF. 1795 - 1810

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

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

APACHE CORPORATION 027200
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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-

WILDCAT //CONT.// 00016 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
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-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BARNES, E. M. 39 WELL #: 1 RRCID -> 173969 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12541 PERF.12460 - 12541

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

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

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
POWELL 7 WELL #: 4 RRCID -> 261825 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 4686 - 5214

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

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-

WILDCAT //CONT.// 00016 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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	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-

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-

WILDCAT //CONT.// 00016 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
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	14B2	EXT	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	3100	N	3262	-0-	162	162	132	1	3112	3	N	16	21	1			58
							18	9									
02	2800	N	2913	-0-	113	275	117	1	2781	3	N	14	18	1			54
							15	9									
03	3065	X	2790	-0-	-275	-0-	115	1	2664	3	N	10	8	1			56
							11	9									
04	2610	X	2177	-0-	-433	-0-	90	1	2078	3	N	8	8	1			56
							9	9									
05	2697	X	2625	-0-	-72	-0-	109	1	2507	3	N	8	14	1			50
							9	9									
06	2610	X	2481	-0-	-129	-0-	99	1	2373	3	N	8	6	1			52
							9	9									
07	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	141	1	3543	3	N	51	10	1			93
							56	9									
08	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	138	1	3317	3	N	12	13	1			92
							13	9									
09	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	123	1	2936	3	N	12	12	1			92
							13	9									
10	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2			N	-0-					92
11	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			N	-0-					111
*12	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3460	2	3	9	N	3					114

TOTAL GAS PROD: 36,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

ACU (STRAWN) //CONT.// 00095 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
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	4867	X	3689	-0-	-1178	-0-	148	1	3473	3	N	62	23	1			178
							68	9									
02	4480	X	4233	-0-	-247	-0-	169	1	4002	3	N	56	22	1			212
							62	9									
03	4960	X	4514	-0-	-446	-0-	186	1	4292	3	N	33	11	1			234
							36	9									
04	4800	X	3619	-0-	-1181	-0-	148	1	3407	3	N	58	205	1			87
							64	9									
05	4681	X	4228	-0-	-453	-0-	175	1	4012	3	N	37	23	1			101
							41	9									
06	4530	X	4411	-0-	-119	-0-	175	1	4203	3	N	30	9	1			122
							33	9									
07	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	188	1	4710	3	N	45	17	1			150
							50	9									
08	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	205	1	4921	3	N	49	17	1			182
							54	9									
09	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	185	1	4444	3	N	42	19	1			205
							46	9									
10	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	5358	2			N	-0-					205
11	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	5486	2	365	9	N	332					338
12	5177	X	4275	-0-	-902	-0-	4214	2	61	9	N	55	270	1			123

TOTAL GAS PROD: 54,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 799

ACU "45" WELL #: 2 RRCID -> 180764 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 12014 PERF.10570 - 11766

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

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

ACU (STRAWN) //CONT.// 00095 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
ACU "45" WELL #: 4H RRCID -> 191887 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11720 - 15769

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	99	1	2324	3	N	50	11	1	253
							55	9							
02	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	97	1	2299	3	N	15	210	1	58
							17	9							
03	1767	N	1503	-0-	-264	-0-	62	1	1428	3	N	12	6	1	64
							13	9							
04	2400	N	1594	-0-	-806	-0-	66	1	1508	3	N	18	5	1	77
							20	9							
05	2604	N	2252	-0-	-352	-0-	93	1	2136	3	N	21	10	1	88
							23	9							
06	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	87	1	2095	3	N	18	5	1	101
							20	9							
07	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	89	1	2240	3	N	18	9	1	110
							20	9							
08	2263	N	2155	-0-	-108	-0-	85	1	2047	3	N	21	8	1	123
							23	9							
09	2190	N	1922	-0-	-268	-0-	76	1	1828	3	N	16	8	1	131
							18	9							
10	3021	N	3021	-0-	-0-	-0-	3021	2			N	-0-			131
11	3000	N	3346	-0-	346	346	3093	2	253	9	N	230			237
*12	2399	N	2053	-0-	-346	-0-	1984	2	69	9	N	63	79	1	221

TOTAL GAS PROD: 27,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 482

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	EOM BALANCE
01	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	180	1	4240	3	N	64	19	1	112
							70	9							
02	3976	X	3256	-0-	-720	-0-	130	1	3075	3	N	46	23	1	135
							51	9							
03	4402	X	2381	-0-	-2021	-0-	97	1	2242	3	N	38	8	1	165
							42	9							
04	4350	X	3302	-0-	-1048	-0-	135	1	3115	3	N	47	7	1	205
							52	9							
05	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	203	1	4664	3	N	51	184	1	72
							56	9							
06	4350	X	3392	-0-	-958	-0-	135	1	3245	3	N	11	11	1	72
							12	9							
07	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	138	1	3456	3	N	10	13	1	69
							11	9							
08	4898	X	3866	-0-	-1032	-0-	154	1	3699	3	N	12	13	1	68
							13	9							
09	4740	X	3979	-0-	-761	-0-	159	1	3802	3	N	16	15	1	69
							18	9							
10	4898	X	3110	-0-	-1788	-0-	3110	2			N	-0-			69
11	3750	X	3200	-0-	-550	-0-	3185	2	15	9	N	14			36
*12	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4487	2	24	9	N	22			58

TOTAL GAS PROD: 44,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 331

ACU (STRAWN) //CONT.// 00095 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
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	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	222	1	5216	3	N	36	28	1			180
							40	9									
02	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	216	1	5111	3	N	38	31	1			187
							42	9									
03	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	221	1	5110	3	N	29	14	1			202
							32	9									
04	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	248	1	5710	3	N	42	14	1			230
							46	9									
05	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	351	1	8062	3	N	51	37	1			244
							56	9									
06	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	335	1	8048	3	N	43	201	1			86
							47	9									
07	9572	X	9572	-0-	-0-	-0-	365	1	9146	3	N	55	33	1			108
							61	9									
08	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	309	1	7410	3	N	37	31	1			114
							41	9									
09	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	262	1	6277	3	N	31	27	1			118
							34	9									
10	11188	X	11188	-0-	-0-	-0-	11188	2			N	-0-					118
11	11745	X	11745	-0-	-0-	-0-	11457	2	288	9	N	262					279
*12	8074	X	8074	-0-	-0-	-0-	7884	2	190	9	N	173	191	1			261

TOTAL GAS PROD: 94,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 797

ACU '49' WELL #: 4 RRCID -> 210022 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 11619 PERF.11280 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	24	1	571	3	N	3	3	1			3
							3	9									
02	588	N	534	-0-	-54	-0-	22	1	510	3	N	2	3	1			2
							2	9									
03	589	N	553	-0-	-36	-0-	23	1	529	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	570	N	478	-0-	-92	-0-	20	1	457	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	25	1	564	3	N	2	3	1			1
							2	9									
06	540	N	486	-0-	-54	-0-	19	1	465	3	N	2	1	1			2
							2	9									
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	19	1	480	3	N	1	2	1			1
							1	9									
08	589	N	485	-0-	-104	-0-	19	1	464	3	N	2	2	1			1
							2	9									
09	480	N	460	-0-	-20	-0-	18	1	440	3	N	2	2	1			1
							2	9									
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					1
11	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
*12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

ACU (STRAWN) //CONT.// 00095 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
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 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-

ACU -48- WELL #: 5 RRCID -> 213173 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 11675 PERF.10726 - 11040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	178 52	1 9	4193	3	N	47	225	1			74
02	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	178 55	1 9	4219	3	N	50	25	1			99
03	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	206 53	1 9	4771	3	N	48	12	1			135
04	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	159 40	1 9	3646	3	N	36	13	1			158
05	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	238 43	1 9	5455	3	N	39	26	1			171
06	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	191 25	1 9	4599	3	N	23	12	1			182
07	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	191 35	1 9	4798	3	N	32	19	1			195
08	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	184 32	1 9	4404	3	N	29	17	1			207
09	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	183 24	1 9	4380	3	N	22	18	1			211
10	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	6218	2			N	-0-					211
11	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	6367	2	62	9	N	56					61
*12	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	7232	2	283	9	N	257	63	1			255

TOTAL GAS PROD: 62,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 639

ACU (STRAWN) //CONT.// 00095 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
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	506	N	506	-0-	-0-	-0-	20	1	474	3	N	11	3	1			74
							12	9									
02	532	N	438	-0-	-94	-0-	17	1	410	3	N	10	3	1			81
							11	9									
03	465	N	430	-0-	-35	-0-	18	1	410	3	N	2	1	1			82
							2	9									
04	480	N	367	-0-	-113	-0-	15	1	345	3	N	6	1	1			87
							7	9									
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	22	1	494	3	N	8	2	1			93
							9	9									
06	420	N	380	-0-	-40	-0-	15	1	355	3	N	9	1	1			101
							10	9									
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	17	1	425	3	N	4	2	1			103
							4	9									
08	527	N	494	-0-	-33	-0-	19	1	461	3	N	13	2	1			114
							14	9									
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	21	1	493	3	N	2	2	1			114
							2	9									
10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					114
11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	620	2	46	9	N	42					229
*12	790	N	790	-0-	-0-	-0-	753	2	37	9	N	34	48	1			215

TOTAL GAS PROD: 6,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

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	621	N	621	-0-	-0-	-0-	25	1	594	3	N	2	2	1			38
							2	9									
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	16	1	389	3	N	2	3	1			37
							2	9									
03	403	N	281	-0-	-122	-0-	12	1	268	3	N	1	1	1			37
							1	9									
04	600	N	253	-0-	-347	-0-	11	1	242	3	N	-0-					37
05	465	N	149	-0-	-316	-0-	6	1	142	3	N	1	1	1			37
							1	9									
06	270	N	119	-0-	-151	-0-	5	1	114	3	N	-0-					37
07	248	N	99	-0-	-149	-0-	4	1	95	3	N	-0-					37
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	7	1	164	3	N	-0-					37
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	7	1	169	3	N	-0-					37
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					37
11	180	N	129	-0-	-51	-0-	129	2			N	-0-					38
*12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 3,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

ACU 49 WELL #: 7 RRCID -> 250602 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10631 - 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	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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					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 46 WELL #: 1 RRCID -> 253299 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 11923 PERF.10122 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 "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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

01	5456	X	4991	-0-	-465	-0-	202	1	4756	3	N	30	27	1			71
							33	9									
02	5376	X	4703	-0-	-673	-0-	189	1	4485	3	N	26	28	1			69
							29	9									
03	5952	X	4924	-0-	-1028	-0-	203	1	4700	3	N	19	12	1			76
							21	9									
04	5760	X	4600	-0-	-1160	-0-	191	1	4389	3	N	18	13	1			81
							20	9									
05	5208	X	5188	-0-	-20	-0-	216	1	4953	3	N	17	28	1			70
							19	9									
06	5040	X	4701	-0-	-339	-0-	187	1	4497	3	N	15	11	1			74
							17	9									
07	5208	X	4595	-0-	-613	-0-	176	1	4405	3	N	13	18	1			69
							14	9									
08	5177	X	4810	-0-	-367	-0-	192	1	4603	3	N	14	16	1			67
							15	9									
09	5010	X	4481	-0-	-529	-0-	179	1	4282	3	N	18	18	1			67
							20	9									
10	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	6298	2			N	-0-					67
11	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	6450	2			N	-0-					50
*12	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	5369	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 61,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

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	2697	X	2502	-0-	-195	-0-	101	1	2375	3	N	24	13	1			69
							26	9									
02	2604	X	2199	-0-	-405	-0-	88	1	2096	3	N	14	14	1			69
							15	9									
03	2883	X	2350	-0-	-533	-0-	97	1	2239	3	N	13	6	1			76
							14	9									
04	2790	X	2163	-0-	-627	-0-	90	1	2060	3	N	12	6	1			82
							13	9									
05	2511	X	2503	-0-	-8	-0-	104	1	2390	3	N	8	13	1			77
							9	9									
06	2430	X	2298	-0-	-132	-0-	91	1	2199	3	N	7	5	1			79
							8	9									
07	2449	X	2357	-0-	-92	-0-	90	1	2259	3	N	7	9	1			77
							8	9									
08	2511	X	2320	-0-	-191	-0-	92	1	2220	3	N	7	8	1			76
							8	9									
09	2430	X	2252	-0-	-178	-0-	90	1	2152	3	N	9	9	1			76
							10	9									
10	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					76
11	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					89
*12	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 23,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

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	5735	X	5331	-0-	-404	-0-	214	1	5033	3	N	76	28	1			211
							84	9									
02	5404	X	5036	-0-	-368	-0-	201	1	4772	3	N	57	30	1			238
							63	9									
03	5983	X	5280	-0-	-703	-0-	216	1	5002	3	N	56	13	1			281
							62	9									
04	5790	X	4658	-0-	-1132	-0-	191	1	4394	3	N	66	14	1			333
							73	9									
05	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	237	1	5432	3	N	51	214	1			170
							56	9									
06	5400	X	5266	-0-	-134	-0-	209	1	5022	3	N	32	12	1			190
							35	9									
07	5580	X	5466	-0-	-114	-0-	208	1	5202	3	N	51	20	1			221
							56	9									
08	5735	X	5094	-0-	-641	-0-	202	1	4848	3	N	40	18	1			243
							44	9									
09	5550	X	5000	-0-	-550	-0-	198	1	4750	3	N	47	19	1			271
							52	9									
10	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-					271
11	5280	X	-0-	-0-	-5280	-0-					N	-0-					197
12	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					N	101	198	1			100

TOTAL GAS PROD: 46,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 577

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	3596	X	2992	-0-	-604	-0-	121	1	2841	3	N	27	18	1			124
							30	9									
02	3388	X	2980	-0-	-408	-0-	119	1	2831	3	N	27	17	1			134
							30	9									
03	3751	X	3729	-0-	-22	-0-	154	1	3551	3	N	22	8	1			148
							24	9									
04	3630	X	3045	-0-	-585	-0-	126	1	2899	3	N	18	10	1			156
							20	9									
05	3286	X	2784	-0-	-502	-0-	115	1	2647	3	N	20	18	1			158
							22	9									
06	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	152	1	3649	3	N	18	6	1			170
							20	9									
07	3720	X	3579	-0-	-141	-0-	137	1	3422	3	N	18	14	1			174
							20	9									
08	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	150	1	3593	3	N	17	13	1			178
							19	9									
09	3810	X	3142	-0-	-668	-0-	125	1	2992	3	N	23	13	1			188
							25	9									
10	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4897	2			N	-0-					188
11	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	5015	2	17	9	N	15					183
*12	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3951	2	14	9	N	13	18	1			178

TOTAL GAS PROD: 43,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

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	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	57	1	1330	3	N	31	8	1			96
							34	9									
02	1624	N	1520	-0-	-104	-0-	60	1	1414	3	N	42	8	1			130
							46	9									
03	1426	N	1412	-0-	-14	-0-	57	1	1321	3	N	31	4	1			157
							34	9									
04	1380	N	1262	-0-	-118	-0-	51	1	1178	3	N	30	133	1			54
							33	9									
05	1674	N	1651	-0-	-23	-0-	67	1	1536	3	N	44	8	1			90
							48	9									
06	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	63	1	1509	3	N	37	3	1			124
							41	9									
07	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	62	1	1541	3	N	33	6	1			151
							36	9									
08	1643	N	1580	-0-	-63	-0-	62	1	1485	3	N	30	142	1			39
							33	9									
09	1620	N	1491	-0-	-129	-0-	59	1	1406	3	N	24	6	1			57
							26	9									
10	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					57
11	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					50
12	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 13,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 302

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. GAS LIFT(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	3238	-0-	-389	-0-	132	1	3091	3	N	14	20	1			261
							15	9									
02	4116	X	3153	-0-	-963	-0-	127	1	3012	3	N	13	200	1			74
							14	9									
03	4557	X	4322	-0-	-235	-0-	178	1	4114	3	N	27	8	1			93
							30	9									
04	4410	X	3369	-0-	-1041	-0-	139	1	3195	3	N	32	11	1			114
							35	9									
05	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	160	1	3674	3	N	32	21	1			125
							35	9									
06	4170	X	3200	-0-	-970	-0-	127	1	3053	3	N	18	8	1			135
							20	9									
07	4309	X	3920	-0-	-389	-0-	149	1	3731	3	N	36	13	1			158
							40	9									
08	4309	X	3289	-0-	-1020	-0-	130	1	3126	3	N	30	13	1			175
							33	9									
09	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	151	1	3624	3	N	28	13	1			190
							31	9									
10	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2			N	-0-					190
11	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4184	2	282	9	N	256					261
*12	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4600	2	51	9	N	46	63	1			244

TOTAL GAS PROD: 45,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 532

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

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	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	147	1	3458	3	N	27	18	1			178
							30	9									
02	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	151	1	3576	3	N	27	21	1			184
							30	9									
03	3410	X	2776	-0-	-634	-0-	114	1	2642	3	N	18	10	1			192
							20	9									
04	3510	X	2877	-0-	-633	-0-	119	1	2732	3	N	24	158	1			58
							26	9									
05	4154	X	3314	-0-	-840	-0-	138	1	3164	3	N	11	17	1			52
							12	9									
06	4020	X	3281	-0-	-739	-0-	131	1	3139	3	N	10	7	1			55
							11	9									
07	4154	X	2934	-0-	-1220	-0-	112	1	2809	3	N	12	13	1			54
							13	9									
08	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	136	1	3255	3	N	19	11	1			62
							21	9									
09	3270	X	2964	-0-	-306	-0-	118	1	2827	3	N	17	12	1			67
							19	9									
10	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					67
11	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-					64
12	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	3					67

TOTAL GAS PROD: 28,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

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

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	3348	X	2695	-0-	-653	-0-	109	1	2563	3	N	21	16	1			145
							23	9									
02	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	142	1	3370	3	N	27	17	1			155
							30	9									
03	3441	X	2631	-0-	-810	-0-	108	1	2508	3	N	14	9	1			160
							15	9									
04	3330	X	3055	-0-	-275	-0-	126	1	2906	3	N	21	8	1			173
							23	9									
05	3937	X	2714	-0-	-1223	-0-	113	1	2586	3	N	14	17	1			170
							15	9									
06	3810	X	2787	-0-	-1023	-0-	110	1	2643	3	N	31	155	1			46
							34	9									
07	3937	X	2850	-0-	-1087	-0-	109	1	2732	3	N	8	11	1			43
							9	9									
08	3162	X	2886	-0-	-276	-0-	115	1	2761	3	N	9	10	1			42
							10	9									
09	3060	X	2974	-0-	-86	-0-	119	1	2843	3	N	11	11	1			42
							12	9									
10	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					42
11	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					52
12	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 26,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

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

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	2356	X	2066	-0-	-290	-0-	84	1	1962	3	N	18	11	1			97
							20	9									
02	2212	X	1923	-0-	-289	-0-	77	1	1831	3	N	14	11	1			100
							15	9									
03	2449	X	2000	-0-	-449	-0-	82	1	1904	3	N	13	5	1			108
							14	9									
04	2370	X	1747	-0-	-623	-0-	72	1	1661	3	N	13	5	1			116
							14	9									
05	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	90	1	2067	3	N	13	11	1			118
							14	9									
06	2070	X	2041	-0-	-29	-0-	81	1	1947	3	N	12	5	1			125
							13	9									
07	2139	X	2096	-0-	-43	-0-	80	1	2001	3	N	14	8	1			131
							15	9									
08	2170	X	2066	-0-	-104	-0-	82	1	1975	3	N	8	7	1			132
							9	9									
09	2100	X	1979	-0-	-121	-0-	79	1	1889	3	N	10	8	1			134
							11	9									
10	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			N	-0-					134
11	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2829	2	48	9	N	44					190
*12	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	2423	2	37	9	N	34	48	1			176

TOTAL GAS PROD: 26,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

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. 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	6262	X	1420	-0-		-4842		-0-	58	1	1354	3	N	7	18	1		153
									8	9								
02	5992	X	5016	-0-		-976		-0-	202	1	4784	3	N	27	13	1		167
									30	9								
03	6634	X	6108	-0-		-526		-0-	252	1	5819	3	N	34	13	1		188
									37	9								
04	6420	X	4858	-0-		-1562		-0-	201	1	4635	3	N	20	16	1		192
									22	9								
05	7018	X	7018	-0-		-0-		-0-	291	1	6690	3	N	34	32	1		194
									37	9								
06	6395	X	6395	-0-		-0-		-0-	254	1	6108	3	N	30	15	1		209
									33	9								
07	6524	X	6524	-0-		-0-		-0-	250	1	6253	3	N	19	25	1		203
									21	9								
08	7006	X	6336	-0-		-670		-0-	250	1	6007	3	N	72	75	1		200
									79	9								
09	6780	X	6009	-0-		-771		-0-	240	1	5745	3	N	22	23	1		199
									24	9								
10	7006	X	606	-0-		-6400		-0-	606	2			N	-0-				199
11	6390	X	752	-0-		-5638		-0-	620	2	132	9	N	120				121
12	6510	X	4389	-0-		-2121		-0-	4345	2	44	9	N	40	15	1		146

TOTAL GAS PROD: 55,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 425

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-
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 (CANYON SAND) //CONT.// 00614 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SUTTON
K-DAE PRODUCTION, LLC //CONT.// 448534
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
BAKER RESOURCES 044365
WARD - B WELL #: 7 RRCID -> 096500 COMPL. DATE 10/20/1981 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 5315 - 5460

01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	13	N	6	-0-	-7	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	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	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD A WELL #: 4 RRCID -> 096626 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 5360 - 5406

01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365
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	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					-0-
02	56	N	26	-0-	-30	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 242 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	15	N	8	-0-	-7	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 90 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365
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	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 212 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	124	N	61	-0-	-63	-0-	61	2			N	-0-					-0-
02	84	N	46	-0-	-38	-0-	46	2			N	-0-					-0-
03	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			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	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 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			Y	-0-					-0-
02	448	N	295	-0-	-153	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			Y	-0-					-0-
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
06	480	N	391	-0-	-89	-0-	391	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		336	-0-	336	336	336	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		404	-0-	404	740	404	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		451	-0-	451	1191	451	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		422	-0-	422	1613	422	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		490	-0-	490	2103	490	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2103					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,542 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 #: 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 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			Y	-0-					-0-
02	364	N	244	-0-	-120	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-					-0-
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
06	390	N	323	-0-	-67	-0-	323	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		278	-0-	278	278	278	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		334	-0-	334	612	334	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		373	-0-	373	985	373	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		349	-0-	349	1334	349	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		405	-0-	405	1739	405	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1739					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,755 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 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			Y	-0-					-0-
02	308	N	205	-0-	-103	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	272	-0-	-58	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		234	-0-	234	234	234	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		291	-0-	291	525	291	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		314	-0-	314	839	314	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		294	-0-	294	1133	294	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		341	-0-	341	1474	341	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1474					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	154	-0-	-70	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	204	-0-	-66	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		175	-0-	175	175	175	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		211	-0-	211	386	211	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		235	-0-	235	621	235	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		220	-0-	220	841	220	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2556	-0-	2556	3397	2556	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3397					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,669 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 #: 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	1295	N	601	-0-	-694	-0-	601	3			Y	-0-					-0-
02	588	N	385	-0-	-203	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			Y	-0-					-0-
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			Y	-0-					-0-
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			Y	-0-					-0-
06	630	N	510	-0-	-120	-0-	510	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		438	-0-	438	438	438	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		527	-0-	527	965	527	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		588	-0-	588	1553	588	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		551	-0-	551	2104	551	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		640	-0-	640	2744	640	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2744					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,926 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	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
*11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
02	196	N	129	-0-	-67	-0-	129	3			N	-0-					-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	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	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
*11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,680 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 #: 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	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
06	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
10	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-
*11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

ADAMS "115" WELL #: 8 RRCID -> 245628 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 5016 PERF. 4436 - 4597

01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
02	532	N	442	-0-	-90	-0-	442	3			N	-0-					-0-
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	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	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
11	600	N	526	-0-	-74	-0-	526	3			N	-0-					-0-
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

BAGGETT, J. M. WELL #: 1163 RRCID -> 046311 COMPL. DATE 03/20/1969 TOTAL DEPTH 5300 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	175	N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	3	N	-0-			-0-
02	196	N	154	-0-	-42	-0-	7	1	147	3	N	-0-			-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	270	3	N	-0-			-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	9	1	209	3	N	-0-			-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	13	1	283	3	N	-0-			-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	16	1	351	3	N	-0-			-0-
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	12	1	264	3	N	-0-			-0-
08	248	N	144	-0-	-104	-0-	6	1	138	3	N	-0-			-0-
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	11	1	240	3	N	-0-			-0-
10	248	N	216	-0-	-32	-0-	9	1	207	3	N	-0-			-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	3	N	-0-			-0-
12	248	N	188	-0-	-60	-0-	8	1	180	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, J. M. WELL #: 1158 RRCID -> 046313 COMPL. DATE 10/10/1969 TOTAL DEPTH 5130 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

BAGGETT, J. M. WELL #: 2163 RRCID -> 047654 COMPL. DATE 10/10/1969 TOTAL DEPTH 5200 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-	11	1	229	3	N	-0-			-0-
02	280	N	163	-0-	-117	-0-	8	1	155	3	N	-0-			-0-
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	12	1	256	3	N	-0-			-0-
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	12	1	255	3	N	-0-			-0-
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	10	1	227	3	N	-0-			-0-
06	270	N	211	-0-	-59	-0-	9	1	202	3	N	-0-			-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	213	3	N	-0-			-0-
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	12	1	262	3	N	-0-			-0-
09	210	N	207	-0-	-3	-0-	9	1	198	3	N	-0-			-0-
10	217	N	208	-0-	-9	-0-	9	1	199	3	N	-0-			-0-
11	270	N	203	-0-	-67	-0-	9	1	194	3	N	-0-			-0-
12	217	N	160	-0-	-57	-0-	7	1	153	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,661 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 #: 1156 RRCID -> 048334 COMPL. DATE 12/23/1967 TOTAL DEPTH 5100 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	191	N	191	-0-	-0-	-0-	8	1	183	3	Y	-0-			-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	3	Y	-0-			-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	3	Y	-0-			-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	194	3	Y	-0-			-0-
05	186	N	163	-0-	-23	-0-	7	1	156	3	Y	-0-			-0-
06	210	N	190	-0-	-20	-0-	8	1	182	3	Y	-0-			-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	Y	-0-			-0-
08	155	N	112	-0-	-43	-0-	5	1	107	3	Y	-0-			-0-
09	180	N	134	-0-	-46	-0-	6	1	128	3	Y	-0-			-0-
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	8	1	187	3	Y	-0-			-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	6	1	139	3	Y	-0-			-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1165 RRCID -> 048336 COMPL. DATE 12/24/1967 TOTAL DEPTH 5168 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	137	-0-	-49	-0-	6	1	131	3	Y	-0-			-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	Y	-0-			-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	3	Y	-0-			-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	181	3	Y	-0-			-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	3	Y	-0-			-0-
06	180	N	138	-0-	-42	-0-	6	1	132	3	Y	-0-			-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	8	1	171	3	Y	-0-			-0-
08	186	N	163	-0-	-23	-0-	7	1	156	3	Y	-0-			-0-
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	163	3	Y	-0-			-0-
10	186	N	170	-0-	-16	-0-	7	1	163	3	Y	-0-			-0-
11	150	N	143	-0-	-7	-0-	6	1	137	3	Y	-0-			-0-
12	186	N	131	-0-	-55	-0-	6	1	125	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 2156 RRCID -> 048337 COMPL. DATE 01/28/1968 TOTAL DEPTH 5108 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	279	N	257	-0-	-22	-0-	11	1	246	3	Y	-0-			-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	12	1	247	3	Y	-0-			-0-
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	14	1	303	3	Y	-0-			-0-
04	240	N	237	-0-	-3	-0-	10	1	227	3	Y	-0-			-0-
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	13	1	291	3	Y	-0-			-0-
06	300	N	268	-0-	-32	-0-	12	1	256	3	Y	-0-			-0-
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	11	1	235	3	Y	-0-			-0-
08	310	N	246	-0-	-64	-0-	11	1	235	3	Y	-0-			-0-
09	270	N	254	-0-	-16	-0-	11	1	243	3	Y	-0-			-0-
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	12	1	263	3	Y	-0-			-0-
11	240	N	230	-0-	-10	-0-	10	1	220	3	Y	-0-			-0-
12	248	N	206	-0-	-42	-0-	9	1	197	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,099 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 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	93	N	66	-0-	-27	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	3	N	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	N	-0-					-0-
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	3	N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	N	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	N	-0-					-0-
08	93	N	66	-0-	-27	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	4	1	84	3	N	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	N	-0-					-0-
*12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	279	N	218	-0-	-61	-0-	10	1	208	3	N	-0-					-0-
02	252	N	198	-0-	-54	-0-	9	1	189	3	N	-0-					-0-
03	279	N	231	-0-	-48	-0-	10	1	221	3	N	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	10	1	220	3	N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	9	1	212	3	N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	9	1	202	3	N	-0-					-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	11	1	251	3	N	-0-					-0-
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	11	1	227	3	N	-0-					-0-
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	10	1	221	3	N	-0-					-0-
10	248	N	210	-0-	-38	-0-	9	1	201	3	N	-0-					-0-
11	240	N	229	-0-	-11	-0-	10	1	219	3	N	-0-					-0-
12	248	N	240	-0-	-8	-0-	11	1	229	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, J. M., JR. WELL #: 502 RRCID -> 057933 COMPL. DATE 02/26/1974 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

01	279	N	243	-0-	-36	-0-	11	1	232	3	N	-0-					-0-
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	15	1	292	3	N	-0-					-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	266	3	N	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	11	1	249	3	N	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	14	1	305	3	N	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	12	1	263	3	N	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	10	1	225	3	N	-0-					-0-
08	279	N	261	-0-	-18	-0-	12	1	249	3	N	-0-					-0-
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	13	1	278	3	N	-0-					-0-
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	13	1	283	3	N	-0-					-0-
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	12	1	267	3	N	-0-					-0-
12	279	N	245	-0-	-34	-0-	11	1	234	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,290 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 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	124	N	118	-0-	-6	-0-	5	1	113	3	N	-0-			-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	3	N	-0-			-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	3	N	-0-			-0-
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	5	1	112	3	N	-0-			-0-
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	5	1	111	3	N	-0-			-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	3	N	-0-			-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	3	N	-0-			-0-
08	124	N	84	-0-	-40	-0-	4	1	80	3	N	-0-			-0-
09	120	N	96	-0-	-24	-0-	4	1	92	3	N	-0-			-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	N	-0-			-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	97	3	N	-0-			-0-
*12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	5	1	114	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,324 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	248	N	243	-0-	-5	-0-	11	1	232	3	N	-0-			-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	14	1	278	3	N	-0-			-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	10	1	219	3	N	-0-			-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	14	1	316	3	N	-0-			-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	13	1	299	3	N	-0-			-0-
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	14	1	304	3	N	-0-			-0-
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	12	1	265	3	N	-0-			-0-
08	310	N	282	-0-	-28	-0-	13	1	269	3	N	-0-			-0-
09	330	N	270	-0-	-60	-0-	12	1	258	3	N	-0-			-0-
10	279	N	271	-0-	-8	-0-	12	1	259	3	N	-0-			-0-
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	12	1	276	3	N	-0-			-0-
*12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	13	1	274	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	124	N	16	-0-	-108	-0-	1	1	15	3	N	-0-			-0-
02	112	N	84	-0-	-28	-0-	4	1	80	3	N	-0-			-0-
03	124	N	95	-0-	-29	-0-	4	1	91	3	N	-0-			-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	N	-0-			-0-
05	93	N	50	-0-	-43	-0-	2	1	48	3	N	-0-			-0-
06	90	N	65	-0-	-25	-0-	3	1	62	3	N	-0-			-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	N	-0-			-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	2	1	52	3	N	-0-			-0-
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	2	1	46	3	N	-0-			-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-			-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	N	-0-			-0-
*12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 742 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. -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	249	N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	238	3	N	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	3	N	-0-					-0-
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	11	1	230	3	N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	3	N	-0-					-0-
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	5	1	114	3	N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	3	N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	N	-0-					-0-
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	3	N	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	N	-0-					-0-
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	6	1	139	3	N	-0-					-0-
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	3	N	-0-					-0-
*12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,788 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	186	N	134	-0-	-52	-0-	6	1	128	3	N	-0-					-0-
02	140	N	118	-0-	-22	-0-	6	1	112	3	N	-0-					-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	10	1	216	3	N	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	3	N	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	163	3	N	-0-					-0-
06	210	N	181	-0-	-29	-0-	8	1	173	3	N	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	9	1	205	3	N	-0-					-0-
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	3	N	-0-					-0-
09	180	N	128	-0-	-52	-0-	6	1	122	3	N	-0-					-0-
10	217	N	141	-0-	-76	-0-	6	1	135	3	N	-0-					-0-
11	180	N	144	-0-	-36	-0-	6	1	138	3	N	-0-					-0-
*12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	93	N	52	-0-	-41	-0-	2	1	50	3	N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	N	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	3	N	-0-					-0-
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	3	N	-0-					-0-
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	3	1	74	3	N	-0-					-0-
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	3	1	73	3	N	-0-					-0-
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	3	1	75	3	N	-0-					-0-
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	4	1	86	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 919 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 #: 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	216	-0-	-32	-0-	10	1	206	3	N	-0-			-0-
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	206	3	N	-0-			-0-
03	248	N	243	-0-	-5	-0-	11	1	232	3	N	-0-			-0-
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	10	1	227	3	N	-0-			-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	12	1	268	3	N	-0-			-0-
06	240	N	235	-0-	-5	-0-	10	1	225	3	N	-0-			-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	11	1	242	3	N	-0-			-0-
08	279	N	254	-0-	-25	-0-	11	1	243	3	N	-0-			-0-
09	240	N	228	-0-	-12	-0-	10	1	218	3	N	-0-			-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	11	1	239	3	N	-0-			-0-
11	240	N	216	-0-	-24	-0-	9	1	207	3	N	-0-			-0-
12	248	N	228	-0-	-20	-0-	10	1	218	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,856 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	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	N	-0-			-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	2	1	43	3	N	-0-			-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	N	-0-			-0-
04	90	N	69	-0-	-21	-0-	3	1	66	3	N	-0-			-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	N	-0-			-0-
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	4	1	79	3	N	-0-			-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	3	N	-0-			-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	N	-0-			-0-
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	4	1	77	3	N	-0-			-0-
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	4	1	83	3	N	-0-			-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	N	-0-			-0-
12	93	N	91	-0-	-2	-0-	4	1	87	3	N	-0-			-0-

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

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	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-			-0-
02	56	N	36	-0-	-20	-0-	2	1	34	3	N	-0-			-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	N	-0-			-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	N	-0-			-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	N	-0-			-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-			-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-			-0-
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	2	1	49	3	N	-0-			-0-
09	60	N	39	-0-	-21	-0-	2	1	37	3	N	-0-			-0-
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	2	1	47	3	N	-0-			-0-
11	60	N	14	-0-	-46	-0-	1	1	13	3	N	-0-			-0-
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 544 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 #: 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	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	3	N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	N	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	3	N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	N	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	N	-0-					-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	3	N	-0-					-0-
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	3	N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	N	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	3	N	-0-					-0-
*12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 883 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	155	N	145	-0-	-10	-0-	6	1	139	3	N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	171	3	N	-0-					-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	10	1	216	3	N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	9	1	201	3	N	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	9	1	206	3	N	-0-					-0-
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	9	1	193	3	N	-0-					-0-
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	10	1	224	3	N	-0-					-0-
08	217	N	188	-0-	-29	-0-	8	1	180	3	N	-0-					-0-
09	210	N	207	-0-	-3	-0-	9	1	198	3	N	-0-					-0-
10	248	N	228	-0-	-20	-0-	10	1	218	3	N	-0-					-0-
11	180	N	158	-0-	-22	-0-	7	1	151	3	N	-0-					-0-
12	217	N	191	-0-	-26	-0-	9	1	182	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	310	N	199	-0-	-111	-0-	9	1	190	3	N	-0-					-0-
02	252	N	192	-0-	-60	-0-	9	1	183	3	N	-0-					-0-
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	18	1	392	3	N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	13	1	287	3	N	-0-					-0-
05	217	N	185	-0-	-32	-0-	8	1	177	3	N	-0-					-0-
06	390	N	200	-0-	-190	-0-	9	1	191	3	N	-0-					-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	10	1	230	3	N	-0-					-0-
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	12	1	269	3	N	-0-					-0-
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	11	1	235	3	N	-0-					-0-
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	11	1	251	3	N	-0-					-0-
11	270	N	233	-0-	-37	-0-	10	1	223	3	N	-0-					-0-
*12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	11	1	242	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,001 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 #: 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	195	N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	186	3	N	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	240	3	N	-0-					-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	3	N	-0-					-0-
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	10	1	227	3	N	-0-					-0-
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	13	1	293	3	N	-0-					-0-
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	11	1	246	3	N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	9	1	208	3	N	-0-					-0-
08	279	N	156	-0-	-123	-0-	7	1	149	3	N	-0-					-0-
09	270	N	204	-0-	-66	-0-	9	1	195	3	N	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	9	1	208	3	N	-0-					-0-
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	9	1	213	3	N	-0-					-0-
*12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	12	1	260	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,719 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	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
12	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-

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

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	93	N	40	-0-	-53	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
02	112	N	37	-0-	-75	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	97	3	N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	N	-0-					-0-
09	90	N	49	-0-	-41	-0-	2	1	47	3	N	-0-					-0-
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	3	N	-0-					-0-
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	3	1	72	3	N	-0-					-0-
*12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 822 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 #: 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	124	N	82	-0-	-42	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-
02	84	N	40	-0-	-44	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-
04	90	N	68	-0-	-22	-0-	3	1	65	3	N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	N	-0-					-0-
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	3	N	-0-					-0-
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	161	3	N	-0-					-0-
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	4	1	84	3	N	-0-					-0-
10	93	N	69	-0-	-24	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-
11	150	N	72	-0-	-78	-0-	3	1	69	3	N	-0-					-0-
12	93	N	66	-0-	-27	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 996 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	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	N	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	N	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	N	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	5	1	110	3	N	-0-					-0-
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	6	1	141	3	N	-0-					-0-
06	120	N	85	-0-	-35	-0-	4	1	81	3	N	-0-					-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	3	N	-0-					-0-
08	155	N	68	-0-	-87	-0-	3	1	65	3	N	-0-					-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	N	-0-					-0-
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	4	1	86	3	N	-0-					-0-
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	3	N	-0-					-0-
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	5	1	112	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	300	X	300	-0-	-0-	-0-	13	1	287	3	N	-0-					-0-
02	238	X	238	-0-	-0-	-0-	11	1	227	3	N	-0-					-0-
03	266	X	266	-0-	-0-	-0-	12	1	254	3	N	-0-					-0-
04	229	X	229	-0-	-0-	-0-	10	1	219	3	N	-0-					-0-
05	275	X	275	-0-	-0-	-0-	12	1	263	3	N	-0-					-0-
06	274	X	274	-0-	-0-	-0-	12	1	262	3	N	-0-					-0-
07	280	X	280	-0-	-0-	-0-	12	1	268	3	N	-0-					-0-
08	275	X	275	-0-	-0-	-0-	12	1	263	3	N	-0-					-0-
09	271	X	271	-0-	-0-	-0-	12	1	259	3	N	-0-					-0-
10	262	X	262	-0-	-0-	-0-	11	1	251	3	N	-0-					-0-
11	250	X	250	-0-	-0-	-0-	11	1	239	3	N	-0-					-0-
*12	275	X	275	-0-	-0-	-0-	12	1	263	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,195 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 #: 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	272	X	272	-0-	-0-	-0-	12	1	260	3	N	-0-					-0-
02	202	X	202	-0-	-0-	-0-	10	1	192	3	N	-0-					-0-
03	199	X	199	-0-	-0-	-0-	9	1	190	3	N	-0-					-0-
04	164	X	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	3	N	-0-					-0-
05	187	X	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	3	N	-0-					-0-
06	199	X	199	-0-	-0-	-0-	9	1	190	3	N	-0-					-0-
07	206	X	206	-0-	-0-	-0-	9	1	197	3	N	-0-					-0-
08	271	X	271	-0-	-0-	-0-	12	1	259	3	N	-0-					-0-
09	258	X	258	-0-	-0-	-0-	11	1	247	3	N	-0-					-0-
10	264	X	264	-0-	-0-	-0-	11	1	253	3	N	-0-					-0-
11	228	X	228	-0-	-0-	-0-	10	1	218	3	N	-0-					-0-
*12	240	X	240	-0-	-0-	-0-	11	1	229	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,690 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	121	X	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	3	N	-0-					-0-
02	105	X	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	N	-0-					-0-
03	109	X	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	N	-0-					-0-
04	108	X	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	N	-0-					-0-
05	116	X	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	3	N	-0-					-0-
06	105	X	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	N	-0-					-0-
07	110	X	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	N	-0-					-0-
08	107	X	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	N	-0-					-0-
09	105	X	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	N	-0-					-0-
10	131	X	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	N	-0-					-0-
11	119	X	119	-0-	-0-	-0-	5	1	114	3	N	-0-					-0-
*12	76	X	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	93	N	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	3	N	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	N	-0-					-0-
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	4	1	85	3	N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	99	3	N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	N	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	3	1	74	3	N	-0-					-0-
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	3	N	-0-					-0-
08	124	N	104	-0-	-20	-0-	5	1	99	3	N	-0-					-0-
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	3	N	-0-					-0-
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	4	1	85	3	N	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	N	-0-					-0-
*12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	13	1	282	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,378 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 #: 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	428	X	428	-0-	-0-	-0-	19	1	409	3	N	-0-			-0-
02	271	X	271	-0-	-0-	-0-	13	1	258	3	N	-0-			-0-
03	417	X	417	-0-	-0-	-0-	19	1	398	3	N	-0-			-0-
04	375	X	375	-0-	-0-	-0-	16	1	359	3	N	-0-			-0-
05	448	X	448	-0-	-0-	-0-	19	1	429	3	N	-0-			-0-
06	386	X	386	-0-	-0-	-0-	17	1	369	3	N	-0-			-0-
07	498	X	498	-0-	-0-	-0-	22	1	476	3	N	-0-			-0-
08	381	X	381	-0-	-0-	-0-	17	1	364	3	N	-0-			-0-
09	350	X	350	-0-	-0-	-0-	15	1	335	3	N	-0-			-0-
10	417	X	417	-0-	-0-	-0-	18	1	399	3	N	-0-			-0-
11	407	X	407	-0-	-0-	-0-	17	1	390	3	N	-0-			-0-
*12	400	X	400	-0-	-0-	-0-	18	1	382	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,778 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	262	X	262	-0-	-0-	-0-	12	1	250	3	N	-0-			-0-
02	239	X	239	-0-	-0-	-0-	11	1	228	3	N	-0-			-0-
03	263	X	263	-0-	-0-	-0-	12	1	251	3	N	-0-			-0-
04	259	X	259	-0-	-0-	-0-	11	1	248	3	N	-0-			-0-
05	296	X	296	-0-	-0-	-0-	13	1	283	3	N	-0-			-0-
06	284	X	284	-0-	-0-	-0-	12	1	272	3	N	-0-			-0-
07	277	X	277	-0-	-0-	-0-	12	1	265	3	N	-0-			-0-
08	285	X	285	-0-	-0-	-0-	13	1	272	3	N	-0-			-0-
09	253	X	253	-0-	-0-	-0-	11	1	242	3	N	-0-			-0-
10	272	X	272	-0-	-0-	-0-	12	1	260	3	N	-0-			-0-
11	293	X	293	-0-	-0-	-0-	12	1	281	3	N	-0-			-0-
*12	292	X	292	-0-	-0-	-0-	13	1	279	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	217	N	130	-0-	-87	-0-	6	1	124	3	N	-0-			-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	N	-0-			-0-
03	186	N	158	-0-	-28	-0-	7	1	151	3	N	-0-			-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	3	N	-0-			-0-
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	6	1	141	3	N	-0-			-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	3	N	-0-			-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	N	-0-			-0-
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	7	1	142	3	N	-0-			-0-
09	150	N	111	-0-	-39	-0-	5	1	106	3	N	-0-			-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	N	-0-			-0-
11	150	N	131	-0-	-19	-0-	6	1	125	3	N	-0-			-0-
12	124	N	85	-0-	-39	-0-	4	1	81	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,600 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 #: 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	289	X	289	-0-	-0-	-0-	13	1	276	3	N	-0-					-0-
02	253	X	253	-0-	-0-	-0-	12	1	241	3	N	-0-					-0-
03	292	X	292	-0-	-0-	-0-	13	1	279	3	N	-0-					-0-
04	278	X	278	-0-	-0-	-0-	12	1	266	3	N	-0-					-0-
05	272	X	272	-0-	-0-	-0-	12	1	260	3	N	-0-					-0-
06	263	X	263	-0-	-0-	-0-	11	1	252	3	N	-0-					-0-
07	260	X	260	-0-	-0-	-0-	11	1	249	3	N	-0-					-0-
08	258	X	258	-0-	-0-	-0-	11	1	247	3	N	-0-					-0-
09	268	X	268	-0-	-0-	-0-	12	1	256	3	N	-0-					-0-
10	252	X	252	-0-	-0-	-0-	11	1	241	3	N	-0-					-0-
11	288	X	288	-0-	-0-	-0-	12	1	276	3	N	-0-					-0-
*12	287	X	287	-0-	-0-	-0-	13	1	274	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,260 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	162	X	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	3	N	-0-					-0-
02	113	X	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	3	N	-0-					-0-
03	139	X	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	N	-0-					-0-
04	110	X	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	N	-0-					-0-
05	144	X	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	3	N	-0-					-0-
06	119	X	119	-0-	-0-	-0-	5	1	114	3	N	-0-					-0-
07	131	X	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	N	-0-					-0-
08	117	X	117	-0-	-0-	-0-	5	1	112	3	N	-0-					-0-
09	107	X	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	N	-0-					-0-
10	157	X	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	N	-0-					-0-
11	163	X	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	3	N	-0-					-0-
*12	134	X	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	402	X	402	-0-	-0-	-0-	18	1	384	3	N	-0-					-0-
02	316	X	316	-0-	-0-	-0-	15	1	301	3	N	-0-					-0-
03	348	X	348	-0-	-0-	-0-	16	1	332	3	N	-0-					-0-
04	322	X	322	-0-	-0-	-0-	14	1	308	3	N	-0-					-0-
05	314	X	314	-0-	-0-	-0-	13	1	301	3	N	-0-					-0-
06	317	X	317	-0-	-0-	-0-	14	1	303	3	N	-0-					-0-
07	327	X	327	-0-	-0-	-0-	14	1	313	3	N	-0-					-0-
08	337	X	337	-0-	-0-	-0-	15	1	322	3	N	-0-					-0-
09	305	X	305	-0-	-0-	-0-	13	1	292	3	N	-0-					-0-
10	309	X	309	-0-	-0-	-0-	13	1	296	3	N	-0-					-0-
11	308	X	308	-0-	-0-	-0-	13	1	295	3	N	-0-					-0-
*12	299	X	299	-0-	-0-	-0-	13	1	286	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,904 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 #: 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	272	X	272	-0-	-0-	-0-	12	1	260	3	N	-0-					-0-
02	225	X	225	-0-	-0-	-0-	11	1	214	3	N	-0-					-0-
03	265	X	265	-0-	-0-	-0-	12	1	253	3	N	-0-					-0-
04	225	X	225	-0-	-0-	-0-	10	1	215	3	N	-0-					-0-
05	226	X	226	-0-	-0-	-0-	10	1	216	3	N	-0-					-0-
06	201	X	201	-0-	-0-	-0-	9	1	192	3	N	-0-					-0-
07	190	X	190	-0-	-0-	-0-	8	1	182	3	N	-0-					-0-
08	235	X	235	-0-	-0-	-0-	10	1	225	3	N	-0-					-0-
09	245	X	245	-0-	-0-	-0-	11	1	234	3	N	-0-					-0-
10	223	X	223	-0-	-0-	-0-	10	1	213	3	N	-0-					-0-
11	230	X	230	-0-	-0-	-0-	10	1	220	3	N	-0-					-0-
*12	213	X	213	-0-	-0-	-0-	10	1	203	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,750 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	264	X	264	-0-	-0-	-0-	12	1	252	3	N	-0-					-0-
02	445	X	445	-0-	-0-	-0-	21	1	424	3	N	-0-					-0-
03	393	X	393	-0-	-0-	-0-	18	1	375	3	N	-0-					-0-
04	346	X	346	-0-	-0-	-0-	15	1	331	3	N	-0-					-0-
05	458	X	458	-0-	-0-	-0-	20	1	438	3	N	-0-					-0-
06	493	X	493	-0-	-0-	-0-	21	1	472	3	N	-0-					-0-
07	494	X	494	-0-	-0-	-0-	22	1	472	3	N	-0-					-0-
08	441	X	441	-0-	-0-	-0-	20	1	419	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	397	X	397	-0-	-0-	-0-	17	1	380	3	N	-0-					-0-
10	366	X	366	-0-	-0-	-0-	16	1	350	3	N	-0-					-0-
11	417	X	417	-0-	-0-	-0-	18	1	399	3	N	-0-					-0-
*12	407	X	407	-0-	-0-	-0-	18	1	389	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	155	N	95	-0-	-60	-0-	5	1	90	3	N	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	N	-0-					-0-
04	90	N	18	-0-	-72	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
05	155	N	65	-0-	-90	-0-	3	1	62	3	N	-0-					-0-
06	90	N	47	-0-	-43	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	N	-0-					-0-
08	62	N	27	-0-	-35	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
10	124	N	47	-0-	-77	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	N	-0-					-0-
*12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 898 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 #: 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	292	X	292	-0-	-0-	-0-	13	1	279	3	N	-0-					-0-
02	252	X	252	-0-	-0-	-0-	12	1	240	3	N	-0-					-0-
03	253	X	253	-0-	-0-	-0-	11	1	242	3	N	-0-					-0-
04	211	X	211	-0-	-0-	-0-	9	1	202	3	N	-0-					-0-
05	255	X	255	-0-	-0-	-0-	11	1	244	3	N	-0-					-0-
06	263	X	263	-0-	-0-	-0-	11	1	252	3	N	-0-					-0-
07	268	X	268	-0-	-0-	-0-	12	1	256	3	N	-0-					-0-
08	260	X	260	-0-	-0-	-0-	12	1	248	3	N	-0-					-0-
09	271	X	271	-0-	-0-	-0-	12	1	259	3	N	-0-					-0-
10	273	X	273	-0-	-0-	-0-	12	1	261	3	N	-0-					-0-
11	282	X	282	-0-	-0-	-0-	12	1	270	3	N	-0-					-0-
*12	303	X	303	-0-	-0-	-0-	14	1	289	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,183 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	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	3	N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	N	-0-					-0-
03	93	N	41	-0-	-52	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-
05	93	N	65	-0-	-28	-0-	3	1	62	3	N	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
08	62	N	27	-0-	-35	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	N	-0-					-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	3	N	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	151	N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	3	N	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	3	N	-0-					-0-
03	155	N	96	-0-	-59	-0-	4	1	92	3	N	-0-					-0-
04	150	N	122	-0-	-28	-0-	5	1	117	3	N	-0-					-0-
05	155	N	133	-0-	-22	-0-	6	1	127	3	N	-0-					-0-
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	3	N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	3	N	-0-					-0-
08	124	N	109	-0-	-15	-0-	5	1	104	3	N	-0-					-0-
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	194	3	N	-0-					-0-
10	93	N	68	-0-	-25	-0-	3	1	65	3	N	-0-					-0-
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	4	1	102	3	N	-0-					-0-
12	186	N	150	-0-	-36	-0-	7	1	143	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,493 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 #: 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	124	N	63	-0-	-61	-0-	3	1	60	3	N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	N	-0-					-0-
03	155	N	105	-0-	-50	-0-	5	1	100	3	N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	3	N	-0-					-0-
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	4	1	83	3	N	-0-					-0-
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	3	1	73	3	N	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	3	N	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	N	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	3	N	-0-					-0-
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	3	N	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	6	1	146	3	N	-0-					-0-
*12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,343 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	379	X	379	-0-	-0-	-0-	17	1	362	3	N	-0-					-0-
02	387	X	387	-0-	-0-	-0-	18	1	369	3	N	-0-					-0-
03	404	X	404	-0-	-0-	-0-	18	1	386	3	N	-0-					-0-
04	415	X	415	-0-	-0-	-0-	18	1	397	3	N	-0-					-0-
05	426	X	426	-0-	-0-	-0-	18	1	408	3	N	-0-					-0-
06	338	X	338	-0-	-0-	-0-	15	1	323	3	N	-0-					-0-
07	253	X	253	-0-	-0-	-0-	11	1	242	3	N	-0-					-0-
08	320	X	320	-0-	-0-	-0-	14	1	306	3	N	-0-					-0-
09	343	X	343	-0-	-0-	-0-	15	1	328	3	N	-0-					-0-
10	317	X	317	-0-	-0-	-0-	14	1	303	3	N	-0-					-0-
11	367	X	367	-0-	-0-	-0-	16	1	351	3	N	-0-					-0-
*12	320	X	320	-0-	-0-	-0-	14	1	306	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	465	N	356	-0-	-109	-0-	16	1	340	3	N	-0-					-0-
02	392	N	371	-0-	-21	-0-	18	1	353	3	N	-0-					-0-
03	465	N	419	-0-	-46	-0-	19	1	400	3	N	-0-					-0-
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	18	1	400	3	N	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	19	1	416	3	N	-0-					-0-
06	420	N	418	-0-	-2	-0-	18	1	400	3	N	-0-					-0-
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	19	1	409	3	N	-0-					-0-
08	434	N	431	-0-	-3	-0-	19	1	412	3	N	-0-					-0-
09	420	N	418	-0-	-2	-0-	18	1	400	3	N	-0-					-0-
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	19	1	420	3	N	-0-					-0-
11	420	N	381	-0-	-39	-0-	16	1	365	3	N	-0-					-0-
12	434	N	411	-0-	-23	-0-	18	1	393	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,925 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 #: 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	463	X	463	-0-	-0-	-0-	21	1	442	3	N	-0-					-0-
02	393	X	393	-0-	-0-	-0-	19	1	374	3	N	-0-					-0-
03	459	X	459	-0-	-0-	-0-	21	1	438	3	N	-0-					-0-
04	439	X	439	-0-	-0-	-0-	19	1	420	3	N	-0-					-0-
05	463	X	463	-0-	-0-	-0-	20	1	443	3	N	-0-					-0-
06	370	X	370	-0-	-0-	-0-	16	1	354	3	N	-0-					-0-
07	397	X	397	-0-	-0-	-0-	17	1	380	3	N	-0-					-0-
08	425	X	425	-0-	-0-	-0-	19	1	406	3	N	-0-					-0-
09	440	X	440	-0-	-0-	-0-	19	1	421	3	N	-0-					-0-
10	438	X	438	-0-	-0-	-0-	19	1	419	3	N	-0-					-0-
11	416	X	416	-0-	-0-	-0-	18	1	398	3	N	-0-					-0-
*12	409	X	409	-0-	-0-	-0-	18	1	391	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,112 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	299	X	299	-0-	-0-	-0-	13	1	286	3	N	-0-					-0-
02	256	X	256	-0-	-0-	-0-	12	1	244	3	N	-0-					-0-
03	423	X	423	-0-	-0-	-0-	19	1	404	3	N	-0-					-0-
04	329	X	329	-0-	-0-	-0-	14	1	315	3	N	-0-					-0-
05	288	X	288	-0-	-0-	-0-	12	1	276	3	N	-0-					-0-
06	329	X	329	-0-	-0-	-0-	14	1	315	3	N	-0-					-0-
07	305	X	305	-0-	-0-	-0-	13	1	292	3	N	-0-					-0-
08	291	X	291	-0-	-0-	-0-	13	1	278	3	N	-0-					-0-
09	299	X	299	-0-	-0-	-0-	13	1	286	3	N	-0-					-0-
10	307	X	307	-0-	-0-	-0-	13	1	294	3	N	-0-					-0-
11	252	X	252	-0-	-0-	-0-	11	1	241	3	N	-0-					-0-
*12	272	X	272	-0-	-0-	-0-	12	1	260	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	312	X	312	-0-	-0-	-0-	14	1	298	3	N	-0-					-0-
02	262	X	262	-0-	-0-	-0-	12	1	250	3	N	-0-					-0-
03	295	X	295	-0-	-0-	-0-	13	1	282	3	N	-0-					-0-
04	315	X	315	-0-	-0-	-0-	14	1	301	3	N	-0-					-0-
05	300	X	300	-0-	-0-	-0-	13	1	287	3	N	-0-					-0-
06	285	X	285	-0-	-0-	-0-	12	1	273	3	N	-0-					-0-
07	299	X	299	-0-	-0-	-0-	13	1	286	3	N	-0-					-0-
08	277	X	277	-0-	-0-	-0-	12	1	265	3	N	-0-					-0-
09	273	X	273	-0-	-0-	-0-	12	1	261	3	N	-0-					-0-
10	278	X	278	-0-	-0-	-0-	12	1	266	3	N	-0-					-0-
11	269	X	269	-0-	-0-	-0-	11	1	258	3	N	-0-					-0-
*12	261	X	261	-0-	-0-	-0-	12	1	249	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,426 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 #: 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	148	X	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	3	N	-0-					-0-
02	178	X	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	3	N	-0-					-0-
03	226	X	226	-0-	-0-	-0-	10	1	216	3	N	-0-					-0-
04	231	X	231	-0-	-0-	-0-	10	1	221	3	N	-0-					-0-
05	228	X	228	-0-	-0-	-0-	10	1	218	3	N	-0-					-0-
06	237	X	237	-0-	-0-	-0-	10	1	227	3	N	-0-					-0-
07	260	X	260	-0-	-0-	-0-	11	1	249	3	N	-0-					-0-
08	216	X	216	-0-	-0-	-0-	10	1	206	3	N	-0-					-0-
09	208	X	208	-0-	-0-	-0-	9	1	199	3	N	-0-					-0-
10	232	X	232	-0-	-0-	-0-	10	1	222	3	N	-0-					-0-
11	220	X	220	-0-	-0-	-0-	9	1	211	3	N	-0-					-0-
*12	222	X	222	-0-	-0-	-0-	10	1	212	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,606 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	188	X	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	3	N	-0-					-0-
02	170	X	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	3	N	-0-					-0-
03	149	X	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	N	-0-					-0-
04	141	X	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	3	N	-0-					-0-
05	174	X	174	-0-	-0-	-0-	7	1	167	3	N	-0-					-0-
06	152	X	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	3	N	-0-					-0-
07	159	X	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	N	-0-					-0-
08	190	X	190	-0-	-0-	-0-	8	1	182	3	N	-0-					-0-
09	138	X	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	3	N	-0-					-0-
10	175	X	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	3	N	-0-					-0-
11	176	X	176	-0-	-0-	-0-	7	1	169	3	N	-0-					-0-
*12	144	X	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	196	X	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	3	N	-0-					-0-
02	176	X	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	3	N	-0-					-0-
03	211	X	211	-0-	-0-	-0-	9	1	202	3	N	-0-					-0-
04	159	X	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	N	-0-					-0-
05	116	X	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	3	N	-0-					-0-
06	89	X	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	N	-0-					-0-
07	84	X	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	N	-0-					-0-
08	116	X	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	3	N	-0-					-0-
09	97	X	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	3	N	-0-					-0-
10	83	X	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	N	-0-					-0-
11	117	X	117	-0-	-0-	-0-	5	1	112	3	N	-0-					-0-
*12	97	X	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,541 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 #: 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	154	N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	3	N	-0-					-0-
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	4	1	71	3	N	-0-					-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	3	N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	3	N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	N	-0-					-0-
06	90	N	55	-0-	-35	-0-	2	1	53	3	N	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	N	-0-					-0-
08	93	N	69	-0-	-24	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	3	N	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	N	-0-					-0-
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
12	93	N	53	-0-	-40	-0-	2	1	51	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,092 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	217	N	182	-0-	-35	-0-	8	1	174	3	N	-0-					-0-
02	168	N	136	-0-	-32	-0-	6	1	130	3	N	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	197	3	N	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	8	1	185	3	N	-0-					-0-
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	3	N	-0-					-0-
06	210	N	154	-0-	-56	-0-	7	1	147	3	N	-0-					-0-
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	3	N	-0-					-0-
08	186	N	164	-0-	-22	-0-	7	1	157	3	N	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	3	N	-0-					-0-
10	186	N	168	-0-	-18	-0-	7	1	161	3	N	-0-					-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	8	1	182	3	N	-0-					-0-
*12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	218	N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	3	N	-0-					-0-
02	196	N	169	-0-	-27	-0-	8	1	153	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									
03	248	N	180	-0-	-68	-0-	8	1	172	3	N	-0-					-0-
04	210	N	176	-0-	-34	-0-	8	1	168	3	N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	8	1	188	3	N	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	9	1	209	3	N	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	163	3	N	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	3	N	-0-					-0-
09	210	N	116	-0-	-94	-0-	5	1	111	3	N	-0-					-0-
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	8	1	184	3	N	-0-					-0-
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	10	1	227	3	N	-0-					-0-
*12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
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	194	X	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	3	N	-0-					-0-
02	176	X	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	3	N	-0-					-0-
03	259	X	259	-0-	-0-	-0-	12	1	247	3	N	-0-					-0-
04	200	X	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	3	N	-0-					-0-
05	204	X	204	-0-	-0-	-0-	9	1	195	3	N	-0-					-0-
06	222	X	222	-0-	-0-	-0-	10	1	212	3	N	-0-					-0-
07	220	X	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	3	N	-0-					-0-
08	209	X	209	-0-	-0-	-0-	9	1	200	3	N	-0-					-0-
09	169	X	169	-0-	-0-	-0-	7	1	162	3	N	-0-					-0-
10	207	X	207	-0-	-0-	-0-	9	1	198	3	N	-0-					-0-
11	168	X	168	-0-	-0-	-0-	7	1	161	3	N	-0-					-0-
*12	159	X	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,387 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	124	N	70	-0-	-54	-0-	3	1	67	3	N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	3	N	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	3	N	-0-					-0-
05	124	N	43	-0-	-81	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
06	90	N	6	-0-	-84	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 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-	7	1	148	3	N	-0-					-0-
02	168	N	134	-0-	-34	-0-	6	1	128	3	N	-0-					-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	190	3	N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	3	N	-0-					-0-
05	155	N	125	-0-	-30	-0-	5	1	120	3	N	-0-					-0-
06	180	N	115	-0-	-65	-0-	5	1	110	3	N	-0-					-0-
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	3	N	-0-					-0-
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	5	1	115	3	N	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	N	-0-					-0-
10	186	N	130	-0-	-56	-0-	6	1	124	3	N	-0-					-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	181	3	N	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,843 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 #: 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 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-	11	1	227	3	N	-0-			-0-
02	224	N	202	-0-	-22	-0-	10	1	192	3	N	-0-			-0-
03	217	N	204	-0-	-13	-0-	9	1	195	3	N	-0-			-0-
04	240	N	175	-0-	-65	-0-	8	1	167	3	N	-0-			-0-
05	217	N	189	-0-	-28	-0-	8	1	181	3	N	-0-			-0-
06	210	N	209	-0-	-1	-0-	9	1	200	3	N	-0-			-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	3	N	-0-			-0-
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	3	N	-0-			-0-
09	210	N	174	-0-	-36	-0-	8	1	166	3	N	-0-			-0-
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	12	1	259	3	N	-0-			-0-
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	9	1	202	3	N	-0-			-0-
*12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	11	1	243	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,527 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 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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-			-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	N	-0-			-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-			-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	N	-0-			-0-
06	90	N	19	-0-	-71	-0-	1	1	18	3	N	-0-			-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-			-0-
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	N	-0-			-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	N	-0-			-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-			-0-
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	2	1	41	3	N	-0-			-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	N	-0-			-0-

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

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	217	N	159	-0-	-58	-0-	7	1	152	3	N	-0-			-0-
02	196	N	156	-0-	-40	-0-	7	1	149	3	N	-0-			-0-
03	217	N	156	-0-	-61	-0-	7	1	149	3	N	-0-			-0-
04	150	N	123	-0-	-27	-0-	5	1	118	3	N	-0-			-0-
05	186	N	124	-0-	-62	-0-	5	1	119	3	N	-0-			-0-
06	150	N	106	-0-	-44	-0-	5	1	101	3	N	-0-			-0-
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	3	N	-0-			-0-
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	159	3	N	-0-			-0-
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	N	-0-			-0-
10	155	N	125	-0-	-30	-0-	5	1	120	3	N	-0-			-0-
11	150	N	127	-0-	-23	-0-	5	1	122	3	N	-0-			-0-
12	155	N	147	-0-	-8	-0-	7	1	140	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,679 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 #: 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	217	N	138	-0-	-79	-0-	6	1	132	3	N	-0-			-0-
02	196	N	152	-0-	-44	-0-	7	1	145	3	N	-0-			-0-
03	186	N	176	-0-	-10	-0-	8	1	168	3	N	-0-			-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	N	-0-			-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	3	N	-0-			-0-
06	180	N	135	-0-	-45	-0-	6	1	129	3	N	-0-			-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	3	N	-0-			-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	3	N	-0-			-0-
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	3	N	-0-			-0-
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	3	N	-0-			-0-
11	180	N	132	-0-	-48	-0-	6	1	126	3	N	-0-			-0-
12	186	N	163	-0-	-23	-0-	7	1	156	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,886 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	341	N	311	-0-	-30	-0-	14	1	297	3	N	-0-			-0-
02	308	N	270	-0-	-38	-0-	13	1	257	3	N	-0-			-0-
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	15	1	313	3	N	-0-			-0-
04	300	N	296	-0-	-4	-0-	13	1	283	3	N	-0-			-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	14	1	306	3	N	-0-			-0-
06	330	N	320	-0-	-10	-0-	14	1	306	3	N	-0-			-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	14	1	314	3	N	-0-			-0-
08	310	N	303	-0-	-7	-0-	13	1	290	3	N	-0-			-0-
09	330	N	313	-0-	-17	-0-	14	1	299	3	N	-0-			-0-
10	341	N	316	-0-	-25	-0-	14	1	302	3	N	-0-			-0-
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	14	1	306	3	N	-0-			-0-
*12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	15	1	313	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	N	-0-			-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	3	N	-0-			-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	N	-0-			-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	7	1	162	3	N	-0-			-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	8	1	189	3	N	-0-			-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	3	N	-0-			-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-			-0-
08	155	N	61	-0-	-94	-0-	3	1	58	3	N	-0-			-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	N	-0-			-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	3	N	-0-			-0-
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	3	N	-0-			-0-
12	124	N	63	-0-	-61	-0-	3	1	60	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,294 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 #: 50 RRCID -> 090107 COMPL. DATE 07/31/1980 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5124 - 5487

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	163	N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	3	N	-0-					-0-
02	84	N	63	-0-	-21	-0-	3	1	60	3	N	-0-					-0-
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	3	N	-0-					-0-
04	150	N	133	-0-	-17	-0-	6	1	127	3	N	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	158	3	N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	3	N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	3	N	-0-					-0-
08	155	N	28	-0-	-127	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
09	90	N	61	-0-	-29	-0-	3	1	58	3	N	-0-					-0-
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	4	1	79	3	N	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	3	N	-0-					-0-
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, A. WELL #: 49 RRCID -> 090139 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 5727 PERF. 5379 - 5608

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

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

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	203	-0-	-200	-0-	9	1	194	3	N	-0-					-0-
02	420	N	325	-0-	-95	-0-	15	1	310	3	N	-0-					-0-
03	434	N	257	-0-	-177	-0-	12	1	245	3	N	-0-					-0-
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	16	1	359	3	N	-0-					-0-
05	372	N	247	-0-	-125	-0-	11	1	236	3	N	-0-					-0-
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	13	1	280	3	N	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	18	1	386	3	N	-0-					-0-
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	22	1	469	3	N	-0-					-0-
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	18	1	385	3	N	-0-					-0-
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	18	1	403	3	N	-0-					-0-
11	450	N	296	-0-	-154	-0-	13	1	283	3	N	-0-					-0-
12	403	N	399	-0-	-4	-0-	18	1	381	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,114 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 #: 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	143	-0-	-43	-0-	6	1	137	3	N	-0-			-0-
02	168	N	160	-0-	-8	-0-	8	1	152	3	N	-0-			-0-
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	8	1	169	3	N	-0-			-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	9	1	203	3	N	-0-			-0-
05	186	N	180	-0-	-6	-0-	8	1	172	3	N	-0-			-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	3	N	-0-			-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	8	1	183	3	N	-0-			-0-
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	192	3	N	-0-			-0-
09	210	N	156	-0-	-54	-0-	7	1	149	3	N	-0-			-0-
10	186	N	176	-0-	-10	-0-	8	1	168	3	N	-0-			-0-
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	8	1	186	3	N	-0-			-0-
*12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	174	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,172 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

01	310	N	287	-0-	-23	-0-	13	1	274	3	N	-0-			-0-
02	252	N	250	-0-	-2	-0-	12	1	238	3	N	-0-			-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	14	1	295	3	N	-0-			-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	12	1	264	3	N	-0-			-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	12	1	269	3	N	-0-			-0-
06	300	N	285	-0-	-15	-0-	12	1	273	3	N	-0-			-0-
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	15	1	320	3	N	-0-			-0-
08	279	N	217	-0-	-62	-0-	10	1	207	3	N	-0-			-0-
09	300	N	245	-0-	-55	-0-	11	1	234	3	N	-0-			-0-
10	341	N	298	-0-	-43	-0-	13	1	285	3	N	-0-			-0-
11	210	N	198	-0-	-12	-0-	8	1	190	3	N	-0-			-0-
12	248	N	237	-0-	-11	-0-	11	1	226	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, J. M. EST. ET AL WELL #: 302 RRCID -> 090303 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5089 - 5293

01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	181	3	N	-0-			-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	3	N	-0-			-0-
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	3	N	-0-			-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	9	1	207	3	N	-0-			-0-
05	217	N	198	-0-	-19	-0-	8	1	190	3	N	-0-			-0-
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	197	3	N	-0-			-0-
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	10	1	223	3	N	-0-			-0-
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	11	1	233	3	N	-0-			-0-
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	11	1	240	3	N	-0-			-0-
10	248	N	237	-0-	-11	-0-	10	1	227	3	N	-0-			-0-
11	240	N	221	-0-	-19	-0-	9	1	212	3	N	-0-			-0-
12	248	N	236	-0-	-12	-0-	11	1	225	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,594 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 #: 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	195	N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	186	3	N	-0-					-0-
02	168	N	160	-0-	-8	-0-	8	1	152	3	N	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	3	N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	12	1	261	3	N	-0-					-0-
05	186	N	177	-0-	-9	-0-	8	1	169	3	N	-0-					-0-
06	210	N	203	-0-	-7	-0-	9	1	194	3	N	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	9	1	201	3	N	-0-					-0-
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	190	3	N	-0-					-0-
09	210	N	177	-0-	-33	-0-	8	1	169	3	N	-0-					-0-
10	217	N	198	-0-	-19	-0-	9	1	189	3	N	-0-					-0-
11	180	N	169	-0-	-11	-0-	7	1	162	3	N	-0-					-0-
12	186	N	171	-0-	-15	-0-	8	1	163	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,349 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	279	N	111	-0-	-168	-0-	5	1	106	3	N	-0-					-0-
02	140	N	132	-0-	-8	-0-	6	1	126	3	N	-0-					-0-
03	155	N	128	-0-	-27	-0-	6	1	122	3	N	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	6	1	143	3	N	-0-					-0-
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	6	1	143	3	N	-0-					-0-
06	120	N	102	-0-	-18	-0-	4	1	98	3	N	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	N	-0-					-0-
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	3	N	-0-					-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	174	3	N	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	3	N	-0-					-0-
11	180	N	117	-0-	-63	-0-	5	1	112	3	N	-0-					-0-
12	186	N	86	-0-	-100	-0-	4	1	82	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	213	N	213	-0-	-0-	-0-	9	1	204	3	N	-0-					-0-
02	168	N	151	-0-	-17	-0-	7	1	144	3	N	-0-					-0-
03	186	N	173	-0-	-13	-0-	8	1	165	3	N	-0-					-0-
04	210	N	169	-0-	-41	-0-	7	1	162	3	N	-0-					-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	175	3	N	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	9	1	206	3	N	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	10	1	218	3	N	-0-					-0-
08	186	N	91	-0-	-95	-0-	4	1	87	3	N	-0-					-0-
09	210	N	200	-0-	-10	-0-	9	1	191	3	N	-0-					-0-
10	217	N	192	-0-	-25	-0-	8	1	184	3	N	-0-					-0-
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	8	1	190	3	N	-0-					-0-
12	217	N	180	-0-	-37	-0-	8	1	172	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,193 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 #: 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	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	N	-0-					-0-
02	56	N	36	-0-	-20	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
03	93	N	37	-0-	-56	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	N	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-					-0-
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	4	1	77	3	N	-0-					-0-
10	93	N	64	-0-	-29	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
12	93	N	53	-0-	-40	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 747 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	186	N	152	-0-	-34	-0-	7	1	145	3	N	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	3	N	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	3	N	-0-					-0-
04	150	N	14	-0-	-136	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
05	155	N	2	-0-	-153	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	150	N	16	-0-	-134	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
*12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-

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

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	253	N	253	-0-	-0-	-0-	12	1	241	3	N	-0-					-0-
02	252	N	103	-0-	-149	-0-	4	1	99	3	N	-0-					-0-
03	186	N	139	-0-	-47	-0-	6	1	133	3	N	-0-					-0-
04	240	N	201	-0-	-39	-0-	9	1	192	3	N	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	10	1	215	3	N	-0-					-0-
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	12	1	245	3	N	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	190	3	N	-0-					-0-
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	11	1	224	3	N	-0-					-0-
09	270	N	200	-0-	-70	-0-	10	1	190	3	N	-0-					-0-
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	3	N	-0-					-0-
11	240	N	213	-0-	-27	-0-	11	1	202	3	N	-0-					-0-
*12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	12	1	232	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,466 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 #: 61 RRCID -> 091773 COMPL. DATE 12/11/1980 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 5420 - 5665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, A. WELL #: 65 RRCID -> 091774 COMPL. DATE 12/11/1980 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5416 - 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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	3	N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
04	60	N	29	-0-	-31	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	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-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	93	N	64	-0-	-29	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
04	60	N	25	-0-	-35	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	3	N	-0-					-0-
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
09	90	N	27	-0-	-63	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 537 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 #: 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	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	N	-0-			-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	1	1	24	3	N	-0-			-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	N	-0-			-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	3	N	-0-			-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	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	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	N	-0-			-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-			-0-
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	N	-0-			-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	3	N	-0-			-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 253 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	124	N	80	-0-	-44	-0-	4	1	76	3	N	-0-			-0-
02	84	N	60	-0-	-24	-0-	3	1	57	3	N	-0-			-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	197	3	N	-0-			-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	N	-0-			-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	3	N	-0-			-0-
06	180	N	89	-0-	-91	-0-	4	1	85	3	N	-0-			-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	N	-0-			-0-
08	124	N	32	-0-	-92	-0-	2	1	30	3	N	-0-			-0-
09	90	N	22	-0-	-68	-0-	1	1	21	3	N	-0-			-0-
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	21	1	433	3	N	-0-			-0-
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	14	1	248	3	N	-0-			-0-
*12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	155	N	146	-0-	-9	-0-	7	1	139	3	N	-0-			-0-
02	140	N	63	-0-	-77	-0-	3	1	60	3	N	-0-			-0-
03	155	N	135	-0-	-20	-0-	6	1	129	3	N	-0-			-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	3	N	-0-			-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	3	N	-0-			-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	190	3	N	-0-			-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	3	N	-0-			-0-
08	186	N	139	-0-	-47	-0-	7	1	132	3	N	-0-			-0-
09	180	N	173	-0-	-7	-0-	8	1	165	3	N	-0-			-0-
10	155	N	113	-0-	-42	-0-	5	1	108	3	N	-0-			-0-
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	6	1	111	3	N	-0-			-0-
12	186	N	143	-0-	-43	-0-	7	1	136	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,723 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 #: 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	315	X	315	-0-	-0-	-0-	15	1	300	3	N	-0-					-0-
02	124	X	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	3	N	-0-					-0-
03	213	X	213	-0-	-0-	-0-	9	1	204	3	N	-0-					-0-
04	204	X	204	-0-	-0-	-0-	10	1	194	3	N	-0-					-0-
05	213	X	213	-0-	-0-	-0-	10	1	203	3	N	-0-					-0-
06	199	X	199	-0-	-0-	-0-	9	1	190	3	N	-0-					-0-
07	186	X	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	3	N	-0-					-0-
08	187	X	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	3	N	-0-					-0-
09	168	X	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	3	N	-0-					-0-
10	212	X	212	-0-	-0-	-0-	10	1	202	3	N	-0-					-0-
11	162	X	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	3	N	-0-					-0-
*12	164	X	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,347 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	162	X	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	3	N	-0-					-0-
02	87	X	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	3	N	-0-					-0-
03	240	X	240	-0-	-0-	-0-	10	1	230	3	N	-0-					-0-
04	151	X	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	3	N	-0-					-0-
05	113	X	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	3	N	-0-					-0-
06	174	X	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	3	N	-0-					-0-
07	230	X	230	-0-	-0-	-0-	12	1	218	3	N	-0-					-0-
08	132	X	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	N	-0-					-0-
09	142	X	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	3	N	-0-					-0-
10	181	X	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	N	-0-					-0-
11	156	X	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	3	N	-0-					-0-
*12	171	X	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	266	N	266	-0-	-0-	-0-	13	1	253	3	N	-0-					-0-
02	252	N	178	-0-	-74	-0-	8	1	170	3	N	-0-					-0-
03	310	N	185	-0-	-125	-0-	8	1	177	3	N	-0-					-0-
04	270	N	213	-0-	-57	-0-	10	1	203	3	N	-0-					-0-
05	186	N	152	-0-	-34	-0-	7	1	145	3	N	-0-					-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	11	1	215	3	N	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	170	3	N	-0-					-0-
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	219	3	N	-0-					-0-
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	14	1	275	3	N	-0-					-0-
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	11	1	226	3	N	-0-					-0-
11	210	N	204	-0-	-6	-0-	11	1	193	3	N	-0-					-0-
12	310	N	212	-0-	-98	-0-	10	1	202	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,571 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 #: 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	264	X	264	-0-	-0-	-0-	13	1	251	3	N	-0-					-0-
02	142	X	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	3	N	-0-					-0-
03	204	X	204	-0-	-0-	-0-	9	1	195	3	N	-0-					-0-
04	226	X	226	-0-	-0-	-0-	11	1	215	3	N	-0-					-0-
05	223	X	223	-0-	-0-	-0-	10	1	213	3	N	-0-					-0-
06	225	X	225	-0-	-0-	-0-	11	1	214	3	N	-0-					-0-
07	165	X	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	3	N	-0-					-0-
08	249	X	249	-0-	-0-	-0-	12	1	237	3	N	-0-					-0-
09	123	X	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	3	N	-0-					-0-
10	236	X	236	-0-	-0-	-0-	11	1	225	3	N	-0-					-0-
11	146	X	146	-0-	-0-	-0-	8	1	138	3	N	-0-					-0-
*12	151	X	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,354 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	135	-0-	-20	-0-	7	1	128	3	N	-0-					-0-
02	196	N	102	-0-	-94	-0-	4	1	98	3	N	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	197	3	N	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	3	N	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	3	N	-0-					-0-
06	210	N	108	-0-	-102	-0-	5	1	103	3	N	-0-					-0-
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	3	N	-0-					-0-
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	7	1	139	3	N	-0-					-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	173	3	N	-0-					-0-
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	3	N	-0-					-0-
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	157	3	N	-0-					-0-
12	186	N	136	-0-	-50	-0-	7	1	129	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	128	-0-	-27	-0-	6	1	122	3	N	-0-					-0-
02	112	N	92	-0-	-20	-0-	4	1	88	3	N	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	7	1	164	3	N	-0-					-0-
04	120	N	98	-0-	-22	-0-	5	1	93	3	N	-0-					-0-
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	3	1	67	3	N	-0-					-0-
06	180	N	104	-0-	-76	-0-	5	1	99	3	N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	N	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	N	-0-					-0-
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	133	3	N	-0-					-0-
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	N	-0-					-0-
11	120	N	114	-0-	-6	-0-	6	1	108	3	N	-0-					-0-
12	155	N	108	-0-	-47	-0-	5	1	103	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,431 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 #: 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	143	X	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	3	N	-0-					-0-
02	94	X	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	N	-0-					-0-
03	66	X	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-
04	43	X	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
05	150	X	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	N	-0-					-0-
06	154	X	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	3	N	-0-					-0-
07	145	X	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	3	N	-0-					-0-
08	156	X	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	3	N	-0-					-0-
09	78	X	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	N	-0-					-0-
10	116	X	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	3	N	-0-					-0-
11	242	X	242	-0-	-0-	-0-	13	1	229	3	N	-0-					-0-
*12	166	X	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,553 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	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
02	56	N	18	-0-	-38	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	N	-0-					-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS WELL #: 6A RRCID -> 092043 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 5313 PERF. 4905 - 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	62	N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
02	84	N	40	-0-	-44	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
03	93	N	47	-0-	-46	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	3	N	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	N	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-
12	93	N	66	-0-	-27	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 810 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 #: 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	248	N	116	-0-	-132	-0-	6	1	110	3	N	-0-					-0-
02	168	N	151	-0-	-17	-0-	7	1	144	3	N	-0-					-0-
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	14	1	311	3	N	-0-					-0-
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	11	1	225	3	N	-0-					-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	13	1	283	3	N	-0-					-0-
06	240	N	210	-0-	-30	-0-	10	1	200	3	N	-0-					-0-
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	3	N	-0-					-0-
08	248	N	206	-0-	-42	-0-	10	1	196	3	N	-0-					-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	12	1	233	3	N	-0-					-0-
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	213	3	N	-0-					-0-
11	210	N	109	-0-	-101	-0-	6	1	103	3	N	-0-					-0-
12	248	N	111	-0-	-137	-0-	5	1	106	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,382 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	186	N	172	-0-	-14	-0-	8	1	164	3	N	-0-					-0-
02	168	N	113	-0-	-55	-0-	5	1	108	3	N	-0-					-0-
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	6	1	136	3	N	-0-					-0-
04	180	N	90	-0-	-90	-0-	4	1	86	3	N	-0-					-0-
05	124	N	91	-0-	-33	-0-	4	1	87	3	N	-0-					-0-
06	150	N	133	-0-	-17	-0-	6	1	127	3	N	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	N	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	3	N	-0-					-0-
09	120	N	70	-0-	-50	-0-	3	1	67	3	N	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	N	-0-					-0-
11	120	N	103	-0-	-17	-0-	4	1	99	3	N	-0-					-0-
*12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, J. M. EST. ETAL "A" WELL #: 502 RRCID -> 092728 COMPL. DATE 04/03/1981 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 5080 - 5289

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	206	-0-	-73	-0-	9	1	197	3	N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	213	3	N	-0-					-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	10	1	219	3	N	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	11	1	243	3	N	-0-					-0-
05	248	N	239	-0-	-9	-0-	10	1	229	3	N	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	11	1	232	3	N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	8	1	185	3	N	-0-					-0-
08	248	N	215	-0-	-33	-0-	10	1	205	3	N	-0-					-0-
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	12	1	256	3	N	-0-					-0-
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	11	1	247	3	N	-0-					-0-
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	10	1	226	3	N	-0-					-0-
12	279	N	264	-0-	-15	-0-	12	1	252	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,829 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 #: 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	163	N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	3	N	-0-			-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	10	1	222	3	N	-0-			-0-
03	217	N	215	-0-	-2	-0-	9	1	206	3	N	-0-			-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	12	1	241	3	N	-0-			-0-
05	248	N	233	-0-	-15	-0-	11	1	222	3	N	-0-			-0-
06	210	N	167	-0-	-43	-0-	8	1	159	3	N	-0-			-0-
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	3	N	-0-			-0-
08	248	N	160	-0-	-88	-0-	8	1	152	3	N	-0-			-0-
09	180	N	166	-0-	-14	-0-	8	1	158	3	N	-0-			-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	3	N	-0-			-0-
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	8	1	137	3	N	-0-			-0-
12	186	N	141	-0-	-45	-0-	7	1	134	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,195 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	611	X	611	-0-	-0-	-0-	30	1	581	3	N	-0-			-0-
02	404	X	404	-0-	-0-	-0-	18	1	386	3	N	-0-			-0-
03	559	X	559	-0-	-0-	-0-	24	1	535	3	N	-0-			-0-
04	684	X	684	-0-	-0-	-0-	32	1	652	3	N	-0-			-0-
05	594	X	594	-0-	-0-	-0-	27	1	567	3	N	-0-			-0-
06	681	X	681	-0-	-0-	-0-	32	1	649	3	N	-0-			-0-
07	599	X	599	-0-	-0-	-0-	30	1	569	3	N	-0-			-0-
08	613	X	613	-0-	-0-	-0-	30	1	583	3	N	-0-			-0-
09	599	X	599	-0-	-0-	-0-	29	1	570	3	N	-0-			-0-
10	650	X	650	-0-	-0-	-0-	30	1	620	3	N	-0-			-0-
11	586	X	586	-0-	-0-	-0-	31	1	555	3	N	-0-			-0-
*12	623	X	623	-0-	-0-	-0-	30	1	593	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	155	-0-	-93	-0-	7	1	148	3	N	-0-			-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	165	3	N	-0-			-0-
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	3	N	-0-			-0-
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	6	1	132	3	N	-0-			-0-
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	7	1	164	3	N	-0-			-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	174	3	N	-0-			-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	9	1	208	3	N	-0-			-0-
08	186	N	143	-0-	-43	-0-	6	1	137	3	N	-0-			-0-
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	8	1	183	3	N	-0-			-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	10	1	224	3	N	-0-			-0-
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	11	1	258	3	N	-0-			-0-
*12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,214 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 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	198	N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	3	N	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	3	N	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	3	N	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	9	1	209	3	N	-0-					-0-
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	9	1	198	3	N	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	12	1	264	3	N	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	12	1	269	3	N	-0-					-0-
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	10	1	224	3	N	-0-					-0-
09	210	N	192	-0-	-18	-0-	8	1	184	3	N	-0-					-0-
10	217	N	180	-0-	-37	-0-	8	1	172	3	N	-0-					-0-
11	210	N	185	-0-	-25	-0-	8	1	177	3	N	-0-					-0-
*12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	9	1	196	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,585 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	222	-0-	-26	-0-	10	1	212	3	N	-0-					-0-
02	224	N	217	-0-	-7	-0-	10	1	207	3	N	-0-					-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	11	1	226	3	N	-0-					-0-
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	12	1	255	3	N	-0-					-0-
05	248	N	230	-0-	-18	-0-	10	1	220	3	N	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	11	1	240	3	N	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	10	1	215	3	N	-0-					-0-
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	11	1	229	3	N	-0-					-0-
09	240	N	215	-0-	-25	-0-	9	1	206	3	N	-0-					-0-
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	10	1	225	3	N	-0-					-0-
11	240	N	231	-0-	-9	-0-	10	1	221	3	N	-0-					-0-
*12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	11	1	226	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	155	N	122	-0-	-33	-0-	5	1	117	3	N	-0-					-0-
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	5	1	104	3	N	-0-					-0-
03	155	N	112	-0-	-43	-0-	5	1	107	3	N	-0-					-0-
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	6	1	142	3	N	-0-					-0-
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	3	N	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	N	-0-					-0-
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	5	1	114	3	N	-0-					-0-
08	155	N	119	-0-	-36	-0-	5	1	114	3	N	-0-					-0-
09	150	N	67	-0-	-83	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	N	-0-					-0-
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	N	-0-					-0-
*12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,506 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 "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	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	3	N	-0-			-0-
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	5	1	101	3	N	-0-			-0-
03	124	N	104	-0-	-20	-0-	5	1	99	3	N	-0-			-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	3	N	-0-			-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	10	1	222	3	N	-0-			-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	10	1	226	3	N	-0-			-0-
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	9	1	200	3	N	-0-			-0-
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	3	N	-0-			-0-
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	13	1	272	3	N	-0-			-0-
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	8	1	184	3	N	-0-			-0-
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	8	1	186	3	N	-0-			-0-
12	124	N	81	-0-	-43	-0-	4	1	77	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,102 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	380	N	380	-0-	-0-	-0-	17	1	363	3	N	-0-			-0-
02	252	N	211	-0-	-41	-0-	10	1	201	3	N	-0-			-0-
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	19	1	395	3	N	-0-			-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	12	1	266	3	N	-0-			-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	14	1	310	3	N	-0-			-0-
06	270	N	206	-0-	-64	-0-	9	1	197	3	N	-0-			-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	10	1	221	3	N	-0-			-0-
08	279	N	254	-0-	-25	-0-	11	1	243	3	N	-0-			-0-
09	210	N	198	-0-	-12	-0-	9	1	189	3	N	-0-			-0-
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	11	1	242	3	N	-0-			-0-
11	240	N	102	-0-	-138	-0-	4	1	98	3	N	-0-			-0-
*12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	10	1	218	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	292	X	292	-0-	-0-	-0-	14	1	278	3	N	-0-			-0-
02	216	X	216	-0-	-0-	-0-	9	1	207	3	N	-0-			-0-
03	383	X	383	-0-	-0-	-0-	17	1	366	3	N	-0-			-0-
04	340	X	340	-0-	-0-	-0-	16	1	324	3	N	-0-			-0-
05	330	X	330	-0-	-0-	-0-	15	1	315	3	N	-0-			-0-
06	345	X	345	-0-	-0-	-0-	16	1	329	3	N	-0-			-0-
07	328	X	328	-0-	-0-	-0-	17	1	311	3	N	-0-			-0-
08	308	X	308	-0-	-0-	-0-	15	1	293	3	N	-0-			-0-
09	327	X	327	-0-	-0-	-0-	16	1	311	3	N	-0-			-0-
10	334	X	334	-0-	-0-	-0-	16	1	318	3	N	-0-			-0-
11	319	X	319	-0-	-0-	-0-	17	1	302	3	N	-0-			-0-
*12	327	X	327	-0-	-0-	-0-	16	1	311	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,849 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 #: 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	256	N	256	-0-	-0-	-0-	13	1	243	3	N	-0-					-0-
02	224	N	156	-0-	-68	-0-	7	1	149	3	N	-0-					-0-
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	16	1	342	3	N	-0-					-0-
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	16	1	334	3	N	-0-					-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	16	1	339	3	N	-0-					-0-
06	330	N	294	-0-	-36	-0-	14	1	280	3	N	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	15	1	276	3	N	-0-					-0-
08	341	N	268	-0-	-73	-0-	13	1	255	3	N	-0-					-0-
09	300	N	295	-0-	-5	-0-	14	1	281	3	N	-0-					-0-
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	13	1	272	3	N	-0-					-0-
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	15	1	275	3	N	-0-					-0-
12	310	N	228	-0-	-82	-0-	11	1	217	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,426 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	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	3	N	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	3	N	-0-					-0-
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	9	1	205	3	N	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	3	N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	N	-0-					-0-
06	210	N	85	-0-	-125	-0-	4	1	81	3	N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	N	-0-					-0-
08	155	N	99	-0-	-56	-0-	5	1	94	3	N	-0-					-0-
09	90	N	56	-0-	-34	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-
10	93	N	52	-0-	-41	-0-	2	1	50	3	N	-0-					-0-
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	3	N	-0-					-0-
*12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	436	X	436	-0-	-0-	-0-	21	1	415	3	N	-0-					-0-
02	309	X	309	-0-	-0-	-0-	13	1	296	3	N	-0-					-0-
03	508	X	508	-0-	-0-	-0-	22	1	486	3	N	-0-					-0-
04	544	X	544	-0-	-0-	-0-	26	1	518	3	N	-0-					-0-
05	497	X	497	-0-	-0-	-0-	23	1	474	3	N	-0-					-0-
06	603	X	603	-0-	-0-	-0-	28	1	575	3	N	-0-					-0-
07	551	X	551	-0-	-0-	-0-	28	1	523	3	N	-0-					-0-
08	551	X	551	-0-	-0-	-0-	27	1	524	3	N	-0-					-0-
09	599	X	599	-0-	-0-	-0-	29	1	570	3	N	-0-					-0-
10	587	X	587	-0-	-0-	-0-	27	1	560	3	N	-0-					-0-
11	502	X	502	-0-	-0-	-0-	27	1	475	3	N	-0-					-0-
*12	498	X	498	-0-	-0-	-0-	24	1	474	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,185 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 -> 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	457	X	457	-0-	-0-	-0-	22	1	435	3	N	-0-					-0-
02	331	X	331	-0-	-0-	-0-	14	1	317	3	N	-0-					-0-
03	494	X	494	-0-	-0-	-0-	21	1	473	3	N	-0-					-0-
04	502	X	502	-0-	-0-	-0-	24	1	478	3	N	-0-					-0-
05	527	X	527	-0-	-0-	-0-	24	1	503	3	N	-0-					-0-
06	547	X	547	-0-	-0-	-0-	26	1	521	3	N	-0-					-0-
07	584	X	584	-0-	-0-	-0-	29	1	555	3	N	-0-					-0-
08	488	X	488	-0-	-0-	-0-	24	1	462	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	528	X	528	-0-	-0-	-0-	25	1	503	3	N	-0-					-0-
10	542	X	542	-0-	-0-	-0-	25	1	517	3	N	-0-					-0-
11	499	X	499	-0-	-0-	-0-	26	1	473	3	N	-0-					-0-
*12	460	X	460	-0-	-0-	-0-	22	1	438	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	420	X	420	-0-	-0-	-0-	21	1	399	3	N	-0-					-0-
02	323	X	323	-0-	-0-	-0-	14	1	309	3	N	-0-					-0-
03	518	X	518	-0-	-0-	-0-	22	1	496	3	N	-0-					-0-
04	552	X	552	-0-	-0-	-0-	26	1	526	3	N	-0-					-0-
05	475	X	475	-0-	-0-	-0-	22	1	453	3	N	-0-					-0-
06	627	X	627	-0-	-0-	-0-	30	1	597	3	N	-0-					-0-
07	558	X	558	-0-	-0-	-0-	28	1	530	3	N	-0-					-0-
08	559	X	559	-0-	-0-	-0-	27	1	532	3	N	-0-					-0-
09	604	X	604	-0-	-0-	-0-	29	1	575	3	N	-0-					-0-
10	586	X	586	-0-	-0-	-0-	27	1	559	3	N	-0-					-0-
11	497	X	497	-0-	-0-	-0-	26	1	471	3	N	-0-					-0-
*12	488	X	488	-0-	-0-	-0-	24	1	464	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	461	X	461	-0-	-0-	-0-	23	1	438	3	N	-0-					-0-
02	347	X	347	-0-	-0-	-0-	15	1	332	3	N	-0-					-0-
03	470	X	470	-0-	-0-	-0-	20	1	450	3	N	-0-					-0-
04	572	X	572	-0-	-0-	-0-	27	1	545	3	N	-0-					-0-
05	433	X	433	-0-	-0-	-0-	20	1	413	3	N	-0-					-0-
06	627	X	627	-0-	-0-	-0-	30	1	597	3	N	-0-					-0-
07	545	X	545	-0-	-0-	-0-	27	1	518	3	N	-0-					-0-
08	573	X	573	-0-	-0-	-0-	28	1	545	3	N	-0-					-0-
09	604	X	604	-0-	-0-	-0-	29	1	575	3	N	-0-					-0-
10	623	X	623	-0-	-0-	-0-	29	1	594	3	N	-0-					-0-
11	541	X	541	-0-	-0-	-0-	29	1	512	3	N	-0-					-0-
*12	505	X	505	-0-	-0-	-0-	25	1	480	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,301 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 #: 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	651	N	362	-0-	-289	-0-	18	1	344	3	N	-0-					-0-
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	22	1	472	3	N	-0-					-0-
03	589	N	502	-0-	-87	-0-	22	1	480	3	N	-0-					-0-
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	32	1	643	3	N	-0-					-0-
05	558	N	487	-0-	-71	-0-	22	1	465	3	N	-0-					-0-
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	37	1	753	3	N	-0-					-0-
07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	34	1	645	3	N	-0-					-0-
08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	31	1	610	3	N	-0-					-0-
09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	34	1	672	3	N	-0-					-0-
10	682	N	652	-0-	-30	-0-	30	1	622	3	N	-0-					-0-
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	35	1	625	3	N	-0-					-0-
12	682	N	576	-0-	-106	-0-	28	1	548	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,224 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	198	X	198	-0-	-0-	-0-	10	1	188	3	N	-0-					-0-
02	146	X	146	-0-	-0-	-0-	6	1	140	3	N	-0-					-0-
03	352	X	352	-0-	-0-	-0-	15	1	337	3	N	-0-					-0-
04	298	X	298	-0-	-0-	-0-	14	1	284	3	N	-0-					-0-
05	339	X	339	-0-	-0-	-0-	15	1	324	3	N	-0-					-0-
06	270	X	270	-0-	-0-	-0-	13	1	257	3	N	-0-					-0-
07	253	X	253	-0-	-0-	-0-	13	1	240	3	N	-0-					-0-
08	229	X	229	-0-	-0-	-0-	11	1	218	3	N	-0-					-0-
09	280	X	280	-0-	-0-	-0-	13	1	267	3	N	-0-					-0-
10	435	X	435	-0-	-0-	-0-	20	1	415	3	N	-0-					-0-
11	146	X	146	-0-	-0-	-0-	8	1	138	3	N	-0-					-0-
*12	263	X	263	-0-	-0-	-0-	13	1	250	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	465	N	459	-0-	-6	-0-	23	1	436	3	N	-0-					-0-
02	420	N	286	-0-	-134	-0-	12	1	274	3	N	-0-					-0-
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	23	1	504	3	N	-0-					-0-
04	450	N	426	-0-	-24	-0-	20	1	406	3	N	-0-					-0-
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	23	1	484	3	N	-0-					-0-
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	23	1	467	3	N	-0-					-0-
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	27	1	516	3	N	-0-					-0-
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	24	1	471	3	N	-0-					-0-
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	24	1	473	3	N	-0-					-0-
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	23	1	469	3	N	-0-					-0-
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	25	1	441	3	N	-0-					-0-
12	465	N	445	-0-	-20	-0-	22	1	423	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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	123	-0-	-63	-0-	6	1	117	3	N	-0-					-0-
02	140	N	100	-0-	-40	-0-	4	1	96	3	N	-0-					-0-
03	155	N	147	-0-	-8	-0-	6	1	141	3	N	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	3	N	-0-					-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	172	3	N	-0-					-0-
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	7	1	136	3	N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	N	-0-					-0-
08	186	N	139	-0-	-47	-0-	7	1	132	3	N	-0-					-0-
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	3	N	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	3	N	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	3	N	-0-					-0-
12	186	N	143	-0-	-43	-0-	7	1	136	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,737 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	225	N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	214	3	N	-0-					-0-
02	196	N	127	-0-	-69	-0-	6	1	121	3	N	-0-					-0-
03	279	N	166	-0-	-113	-0-	7	1	159	3	N	-0-					-0-
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	15	1	307	3	N	-0-					-0-
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	14	1	291	3	N	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	12	1	248	3	N	-0-					-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	3	N	-0-					-0-
08	310	N	238	-0-	-72	-0-	12	1	226	3	N	-0-					-0-
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	14	1	269	3	N	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	236	3	N	-0-					-0-
11	240	N	224	-0-	-16	-0-	12	1	212	3	N	-0-					-0-
12	279	N	53	-0-	-226	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	403	N	401	-0-	-2	-0-	18	1	383	3	N	-0-					-0-
02	392	N	390	-0-	-2	-0-	18	1	372	3	N	-0-					-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	20	1	427	3	N	-0-					-0-
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	18	1	387	3	N	-0-					-0-
05	434	N	397	-0-	-37	-0-	17	1	380	3	N	-0-					-0-
06	420	N	403	-0-	-17	-0-	17	1	386	3	N	-0-					-0-
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	17	1	383	3	N	-0-					-0-
08	403	N	360	-0-	-43	-0-	16	1	344	3	N	-0-					-0-
09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	18	1	399	3	N	-0-					-0-
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	18	1	387	3	N	-0-					-0-
11	360	N	249	-0-	-111	-0-	11	1	238	3	N	-0-					-0-
12	434	N	386	-0-	-48	-0-	17	1	369	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,660 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 #: 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	429	N	429	-0-	-0-	-0-	19	1	410	3	N	-0-					-0-
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	15	1	302	3	N	-0-					-0-
03	403	N	344	-0-	-59	-0-	15	1	329	3	N	-0-					-0-
04	420	N	271	-0-	-149	-0-	12	1	259	3	N	-0-					-0-
05	341	N	254	-0-	-87	-0-	11	1	243	3	N	-0-					-0-
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	15	1	333	3	N	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	3	N	-0-					-0-
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	15	1	320	3	N	-0-					-0-
09	360	N	253	-0-	-107	-0-	11	1	242	3	N	-0-					-0-
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	197	3	N	-0-					-0-
11	330	N	260	-0-	-70	-0-	11	1	249	3	N	-0-					-0-
12	248	N	171	-0-	-77	-0-	8	1	163	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,350 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	186	N	184	-0-	-2	-0-	8	1	176	3	N	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	3	N	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	N	-0-					-0-
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	8	1	170	3	N	-0-					-0-
05	217	N	178	-0-	-39	-0-	8	1	170	3	N	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	7	1	162	3	N	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	6	1	139	3	N	-0-					-0-
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	14	1	291	3	N	-0-					-0-
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	10	1	220	3	N	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	3	N	-0-					-0-
11	300	N	175	-0-	-125	-0-	7	1	168	3	N	-0-					-0-
12	248	N	168	-0-	-80	-0-	8	1	160	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	682	N	648	-0-	-34	-0-	29	1	619	3	N	-0-					-0-
02	560	N	541	-0-	-19	-0-	26	1	515	3	N	-0-					-0-
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	29	1	607	3	N	-0-					-0-
04	630	N	592	-0-	-38	-0-	26	1	566	3	N	-0-					-0-
05	589	N	579	-0-	-10	-0-	25	1	554	3	N	-0-					-0-
06	630	N	567	-0-	-63	-0-	25	1	542	3	N	-0-					-0-
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	35	1	768	3	N	-0-					-0-
08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	36	1	764	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	29	1	626	3	N	-0-					-0-
10	806	N	720	-0-	-86	-0-	31	1	689	3	N	-0-					-0-
11	780	N	743	-0-	-37	-0-	31	1	712	3	N	-0-					-0-
*12	849	N	849	-0-	-0-	-0-	38	1	811	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
ADAMS WELL #: 20I RRCID -> 192526 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 4819 PERF. 4542 - 4639

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	31	1	610	3	N	-0-					-0-
02	644	N	415	-0-	-229	-0-	18	1	397	3	N	-0-					-0-
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	32	1	712	3	N	-0-					-0-
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	30	1	616	3	N	-0-					-0-
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	31	1	650	3	N	-0-					-0-
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	33	1	657	3	N	-0-					-0-
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	35	1	667	3	N	-0-					-0-
08	682	N	679	-0-	-3	-0-	33	1	646	3	N	-0-					-0-
09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	34	1	666	3	N	-0-					-0-
10	713	N	697	-0-	-16	-0-	32	1	665	3	N	-0-					-0-
11	660	N	631	-0-	-29	-0-	33	1	598	3	N	-0-					-0-
12	713	N	636	-0-	-77	-0-	31	1	605	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	200	-0-	-48	-0-	9	1	191	3	N	-0-					-0-
02	224	N	203	-0-	-21	-0-	10	1	193	3	N	-0-					-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	11	1	243	3	N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	9	1	208	3	N	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	10	1	221	3	N	-0-					-0-
06	240	N	236	-0-	-4	-0-	10	1	226	3	N	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	238	3	N	-0-					-0-
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	11	1	226	3	N	-0-					-0-
09	240	N	233	-0-	-7	-0-	10	1	223	3	N	-0-					-0-
10	248	N	234	-0-	-14	-0-	10	1	224	3	N	-0-					-0-
11	240	N	220	-0-	-20	-0-	9	1	211	3	N	-0-					-0-
12	248	N	231	-0-	-17	-0-	10	1	221	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" WELL #: 5I RRCID -> 198209 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 5337 PERF. 5162 - 5196

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	578	-0-	-228	-0-	26	1	552	3	N	-0-					-0-
02	644	N	604	-0-	-40	-0-	29	1	575	3	N	-0-					-0-
03	806	N	740	-0-	-66	-0-	33	1	707	3	N	-0-					-0-
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	30	1	655	3	N	-0-					-0-
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	32	1	710	3	N	-0-					-0-
06	720	N	709	-0-	-11	-0-	31	1	678	3	N	-0-					-0-
07	708	N	708	-0-	-0-	-0-	31	1	677	3	N	-0-					-0-
08	744	N	687	-0-	-57	-0-	31	1	656	3	N	-0-					-0-
09	720	N	678	-0-	-42	-0-	30	1	647	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	713	N	712	-0-	-1	-0-	31	1	681	3	N	-0-					-0-
11	660	N	591	-0-	-69	-0-	25	1	566	3	N	-0-					-0-
12	713	N	630	-0-	-83	-0-	28	1	602	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

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	558	N	439	-0-	-119	-0-	19	1	420	3	N	-0-					-0-
02	420	N	354	-0-	-66	-0-	17	1	337	3	N	-0-					-0-
03	496	N	466	-0-	-30	-0-	21	1	445	3	N	-0-					-0-
04	420	N	414	-0-	-6	-0-	18	1	396	3	N	-0-					-0-
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	20	1	442	3	N	-0-					-0-
06	450	N	412	-0-	-38	-0-	18	1	394	3	N	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	19	1	415	3	N	-0-					-0-
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	22	1	476	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	19	1	421	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	19	1	421	3	N	-0-					-0-
11	480	N	455	-0-	-25	-0-	19	1	436	3	N	-0-					-0-
*12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	22	1	468	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	471	N	471	-0-	-0-	-0-	21	1	450	3	N	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	19	1	374	3	N	-0-					-0-
03	434	N	330	-0-	-104	-0-	15	1	315	3	N	-0-					-0-
04	450	N	321	-0-	-129	-0-	14	1	307	3	N	-0-					-0-
05	434	N	306	-0-	-128	-0-	13	1	293	3	N	-0-					-0-
06	330	N	305	-0-	-25	-0-	13	1	292	3	N	-0-					-0-
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	17	1	375	3	N	-0-					-0-
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	18	1	377	3	N	-0-					-0-
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	19	1	405	3	N	-0-					-0-
10	403	N	376	-0-	-27	-0-	16	1	360	3	N	-0-					-0-
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	19	1	421	3	N	-0-					-0-
*12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	20	1	436	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	437	N	437	-0-	-0-	-0-	19	1	418	3	N	-0-					-0-
02	392	N	354	-0-	-38	-0-	17	1	337	3	N	-0-					-0-
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	17	1	363	3	N	-0-					-0-
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	19	1	419	3	N	-0-					-0-
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	23	1	514	3	N	-0-					-0-
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	19	1	421	3	N	-0-					-0-
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	21	1	452	3	N	-0-					-0-
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	22	1	473	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	19	1	406	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	19	1	431	3	N	-0-					-0-
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	20	1	457	3	N	-0-					-0-
*12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	20	1	423	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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 #: 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	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	3	N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	N	-0-					-0-
03	124	N	106	-0-	-18	-0-	5	1	101	3	N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	N	-0-					-0-
05	124	N	99	-0-	-25	-0-	4	1	95	3	N	-0-					-0-
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	3	1	73	3	N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	N	-0-					-0-
08	93	N	70	-0-	-23	-0-	3	1	67	3	N	-0-					-0-
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	4	1	79	3	N	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	N	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	N	-0-					-0-
12	93	N	60	-0-	-33	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,059 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	527	N	493	-0-	-34	-0-	22	1	471	3	N	-0-					-0-
02	448	N	401	-0-	-47	-0-	19	1	382	3	N	-0-					-0-
03	527	N	519	-0-	-8	-0-	23	1	496	3	N	-0-					-0-
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	22	1	484	3	N	-0-					-0-
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	22	1	503	3	N	-0-					-0-
06	510	N	488	-0-	-22	-0-	21	1	467	3	N	-0-					-0-
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	21	1	469	3	N	-0-					-0-
08	527	N	467	-0-	-60	-0-	21	1	446	3	N	-0-					-0-
09	480	N	470	-0-	-10	-0-	21	1	448	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	496	N	443	-0-	-53	-0-	19	1	424	3	N	-0-					-0-
11	450	N	441	-0-	-9	-0-	19	1	422	3	N	-0-					-0-
12	496	N	446	-0-	-50	-0-	20	1	426	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PHILLIPS "A" WELL #: 32I RRCID -> 202664 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 5367 PERF. 5112 - 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	465	N	461	-0-	-4	-0-	20	1	441	3	N	-0-					-0-
02	448	N	384	-0-	-64	-0-	18	1	366	3	N	-0-					-0-
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	24	1	504	3	N	-0-					-0-
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	21	1	464	3	N	-0-					-0-
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	21	1	473	3	N	-0-					-0-
06	510	N	469	-0-	-41	-0-	20	1	449	3	N	-0-					-0-
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	22	1	473	3	N	-0-					-0-
08	496	N	466	-0-	-30	-0-	21	1	445	3	N	-0-					-0-
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	22	1	472	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	24	1	529	3	N	-0-					-0-
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	22	1	504	3	N	-0-					-0-
12	527	N	498	-0-	-29	-0-	22	1	476	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
PHILLIPS "A" WELL #: 28I RRCID -> 202665 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 5225 - 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	613	N	613	-0-	-0-	-0-	27	1	586	3	N	-0-					-0-
02	476	N	435	-0-	-41	-0-	21	1	414	3	N	-0-					-0-
03	527	N	519	-0-	-8	-0-	23	1	496	3	N	-0-					-0-
04	600	N	491	-0-	-109	-0-	21	1	470	3	N	-0-					-0-
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	22	1	493	3	N	-0-					-0-
06	510	N	504	-0-	-6	-0-	22	1	482	3	N	-0-					-0-
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	23	1	515	3	N	-0-					-0-
08	527	N	455	-0-	-72	-0-	20	1	433	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	510	N	485	-0-	-25	-0-	21	1	463	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	527	N	484	-0-	-43	-0-	21	1	463	3	N	-0-					-0-
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	19	1	438	3	N	-0-					-0-
*12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	22	1	478	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	22	1	436	3	N	-0-					-0-
02	392	N	280	-0-	-112	-0-	12	1	268	3	N	-0-					-0-
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	22	1	486	3	N	-0-					-0-
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	25	1	499	3	N	-0-					-0-
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	22	1	459	3	N	-0-					-0-
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	23	1	463	3	N	-0-					-0-
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	24	1	447	3	N	-0-					-0-
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	26	1	512	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	480	N	440	-0-	-40	-0-	21	1	418	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	465	N	418	-0-	-47	-0-	19	1	399	3	N	-0-					-0-
11	510	N	438	-0-	-72	-0-	23	1	415	3	N	-0-					-0-
12	465	N	413	-0-	-52	-0-	20	1	393	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	434	N	358	-0-	-76	-0-	16	1	342	3	N	-0-					-0-
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	19	1	382	3	N	-0-					-0-
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	20	1	434	3	N	-0-					-0-
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	17	1	376	3	N	-0-					-0-
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	19	1	422	3	N	-0-					-0-
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	21	1	464	3	N	-0-					-0-
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	17	1	382	3	N	-0-					-0-
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	21	1	449	3	N	-0-					-0-
09	480	N	331	-0-	-149	-0-	15	1	316	3	N	-0-					-0-
10	403	N	362	-0-	-41	-0-	16	1	346	3	N	-0-					-0-
11	450	N	392	-0-	-58	-0-	17	1	375	3	N	-0-					-0-
*12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	15	1	328	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,829 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 #: 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	434	N	423	-0-	-11	-0-	21	1	402	3	N	-0-					-0-
02	392	N	262	-0-	-130	-0-	11	1	251	3	N	-0-					-0-
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	19	1	426	3	N	-0-					-0-
04	420	N	412	-0-	-8	-0-	19	1	393	3	N	-0-					-0-
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	21	1	430	3	N	-0-					-0-
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	21	1	428	3	N	-0-					-0-
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	23	1	439	3	N	-0-					-0-
08	465	N	444	-0-	-21	-0-	22	1	422	3	N	-0-					-0-
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	22	1	431	3	N	-0-					-0-
10	465	N	452	-0-	-13	-0-	21	1	431	3	N	-0-					-0-
11	420	N	413	-0-	-7	-0-	22	1	391	3	N	-0-					-0-
*12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	23	1	452	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,141 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	310	-0-	-0-	-0-	15	1	295	3	N	-0-					-0-
02	308	N	202	-0-	-106	-0-	9	1	193	3	N	-0-					-0-
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	17	1	370	3	N	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	17	1	347	3	N	-0-					-0-
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	15	1	314	3	N	-0-					-0-
06	360	N	309	-0-	-51	-0-	15	1	294	3	N	-0-					-0-
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	12	1	225	3	N	-0-					-0-
08	341	N	271	-0-	-70	-0-	13	1	258	3	N	-0-					-0-
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	16	1	309	3	N	-0-					-0-
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	14	1	287	3	N	-0-					-0-
11	270	N	260	-0-	-10	-0-	14	1	246	3	N	-0-					-0-
12	341	N	321	-0-	-20	-0-	16	1	305	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	465	N	353	-0-	-112	-0-	17	1	336	3	N	-0-					-0-
02	364	N	223	-0-	-141	-0-	10	1	213	3	N	-0-					-0-
03	403	N	396	-0-	-7	-0-	17	1	379	3	N	-0-					-0-
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	18	1	360	3	N	-0-					-0-
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	18	1	387	3	N	-0-					-0-
06	390	N	388	-0-	-2	-0-	18	1	370	3	N	-0-					-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	21	1	391	3	N	-0-					-0-
08	403	N	309	-0-	-94	-0-	15	1	294	3	N	-0-					-0-
09	390	N	276	-0-	-114	-0-	13	1	263	3	N	-0-					-0-
10	403	N	292	-0-	-111	-0-	14	1	278	3	N	-0-					-0-
11	300	N	272	-0-	-28	-0-	14	1	258	3	N	-0-					-0-
12	279	N	271	-0-	-8	-0-	13	1	258	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,975 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 #: 22I RRCID -> 206286 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 4912 PERF. 4588 - 4751

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	33	1	643	3	N	-0-					-0-
02	644	N	414	-0-	-230	-0-	18	1	396	3	N	-0-					-0-
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	33	1	732	3	N	-0-					-0-
04	660	N	657	-0-	-3	-0-	31	1	626	3	N	-0-					-0-
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	32	1	678	3	N	-0-					-0-
06	690	N	676	-0-	-14	-0-	32	1	644	3	N	-0-					-0-
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	35	1	662	3	N	-0-					-0-
08	713	N	700	-0-	-13	-0-	34	1	666	3	N	-0-					-0-
09	718	N	718	-0-	-0-	-0-	34	1	684	3	N	-0-					-0-
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	32	1	650	3	N	-0-					-0-
11	690	N	613	-0-	-77	-0-	32	1	581	3	N	-0-					-0-
12	713	N	589	-0-	-124	-0-	29	1	560	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	308	N	261	-0-	-47	-0-	12	1	249	3	N	-0-					-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	20	1	427	3	N	-0-					-0-
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	24	1	519	3	N	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	13	1	300	3	N	-0-					-0-
06	420	N	204	-0-	-216	-0-	9	1	195	3	N	-0-					-0-
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	20	1	428	3	N	-0-					-0-
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	21	1	458	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	16	1	338	3	N	-0-					-0-
10	434	N	366	-0-	-68	-0-	16	1	350	3	N	-0-					-0-
11	450	N	338	-0-	-112	-0-	14	1	324	3	N	-0-					-0-
12	372	N	248	-0-	-124	-0-	11	1	237	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BAGGETT, J M , JR WELL #: 203B RRCID -> 206288 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 5079 - 5253

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	296	-0-	-200	-0-	13	1	283	3	N	-0-					-0-
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	16	1	317	3	N	-0-					-0-
03	434	N	314	-0-	-120	-0-	14	1	300	3	N	-0-					-0-
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	18	1	398	3	N	-0-					-0-
05	372	N	362	-0-	-10	-0-	15	1	347	3	N	-0-					-0-
06	300	N	239	-0-	-61	-0-	10	1	229	3	N	-0-					-0-
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	19	1	414	3	N	-0-					-0-
08	372	N	358	-0-	-14	-0-	16	1	342	3	N	-0-					-0-
09	240	N	232	-0-	-8	-0-	10	1	222	3	N	-0-					-0-
10	434	N	264	-0-	-170	-0-	11	1	253	3	N	-0-					-0-
11	360	N	242	-0-	-118	-0-	10	1	232	3	N	-0-					-0-
12	248	N	210	-0-	-38	-0-	9	1	201	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,699 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 #: 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	620	N	594	-0-	-26	-0-	26	1	568	3	N	-0-					-0-
02	532	N	528	-0-	-4	-0-	25	1	503	3	N	-0-					-0-
03	682	N	618	-0-	-64	-0-	28	1	590	3	N	-0-					-0-
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	26	1	565	3	N	-0-					-0-
05	589	N	571	-0-	-18	-0-	24	1	547	3	N	-0-					-0-
06	600	N	553	-0-	-47	-0-	24	1	529	3	N	-0-					-0-
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	24	1	536	3	N	-0-					-0-
08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	26	1	549	3	N	-0-					-0-
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	26	1	558	3	N	-0-					-0-
10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	25	1	546	3	N	-0-					-0-
11	570	N	524	-0-	-46	-0-	22	1	502	3	N	-0-					-0-
12	589	N	508	-0-	-81	-0-	23	1	485	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,777 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	425	N	425	-0-	-0-	-0-	19	1	406	3	N	-0-					-0-
02	420	N	344	-0-	-76	-0-	16	1	328	3	N	-0-					-0-
03	434	N	336	-0-	-98	-0-	15	1	321	3	N	-0-					-0-
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	20	1	440	3	N	-0-					-0-
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	22	1	482	3	N	-0-					-0-
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	18	1	406	3	N	-0-					-0-
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	18	1	388	3	N	-0-					-0-
08	465	N	400	-0-	-65	-0-	18	1	382	3	N	-0-					-0-
09	420	N	382	-0-	-38	-0-	17	1	365	3	N	-0-					-0-
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	18	1	403	3	N	-0-					-0-
11	390	N	376	-0-	-14	-0-	16	1	360	3	N	-0-					-0-
*12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	18	1	389	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	453	N	453	-0-	-0-	-0-	20	1	433	3	N	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	15	1	293	3	N	-0-					-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	18	1	385	3	N	-0-					-0-
04	450	N	325	-0-	-125	-0-	14	1	311	3	N	-0-					-0-
05	341	N	333	-0-	-8	-0-	14	1	319	3	N	-0-					-0-
06	390	N	272	-0-	-118	-0-	12	1	260	3	N	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	11	1	242	3	N	-0-					-0-
08	341	N	227	-0-	-114	-0-	10	1	217	3	N	-0-					-0-
09	270	N	246	-0-	-24	-0-	11	1	235	3	N	-0-					-0-
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	12	1	260	3	N	-0-					-0-
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	12	1	270	3	N	-0-					-0-
12	248	N	226	-0-	-22	-0-	10	1	216	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,600 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 #: 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	434	N	364	-0-	-70	-0-	16	1	348	3	N	-0-					-0-
02	364	N	335	-0-	-29	-0-	16	1	319	3	N	-0-					-0-
03	434	N	409	-0-	-25	-0-	18	1	391	3	N	-0-					-0-
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	16	1	360	3	N	-0-					-0-
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	17	1	374	3	N	-0-					-0-
06	390	N	368	-0-	-22	-0-	16	1	352	3	N	-0-					-0-
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	17	1	378	3	N	-0-					-0-
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	18	1	385	3	N	-0-					-0-
09	360	N	352	-0-	-8	-0-	15	1	337	3	N	-0-					-0-
10	403	N	374	-0-	-29	-0-	16	1	358	3	N	-0-					-0-
11	390	N	388	-0-	-2	-0-	16	1	372	3	N	-0-					-0-
12	372	N	367	-0-	-5	-0-	16	1	351	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,522 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	404	-0-	-61	-0-	18	1	386	3	N	-0-					-0-
02	392	N	343	-0-	-49	-0-	16	1	327	3	N	-0-					-0-
03	434	N	385	-0-	-49	-0-	17	1	368	3	N	-0-					-0-
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	18	1	397	3	N	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	20	1	445	3	N	-0-					-0-
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	17	1	365	3	N	-0-					-0-
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	14	1	316	3	N	-0-					-0-
08	465	N	384	-0-	-81	-0-	17	1	367	3	N	-0-					-0-
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	18	1	401	3	N	-0-					-0-
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	20	1	442	3	N	-0-					-0-
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	19	1	437	3	N	-0-					-0-
12	434	N	405	-0-	-29	-0-	18	1	387	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT "B" WELL #: 13B RRCID -> 206295 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 5385 PERF. 4928 - 5141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	15	1	334	3	N	-0-					-0-
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	12	1	250	3	N	-0-					-0-
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	19	1	412	3	N	-0-					-0-
04	330	N	272	-0-	-58	-0-	12	1	260	3	N	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	12	1	270	3	N	-0-					-0-
06	420	N	171	-0-	-249	-0-	7	1	164	3	N	-0-					-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	17	1	366	3	N	-0-					-0-
08	279	N	245	-0-	-34	-0-	11	1	234	3	N	-0-					-0-
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	13	1	284	3	N	-0-					-0-
10	372	N	311	-0-	-61	-0-	13	1	298	3	N	-0-					-0-
11	240	N	99	-0-	-141	-0-	4	1	95	3	N	-0-					-0-
12	310	N	108	-0-	-202	-0-	5	1	103	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,210 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 #: 801B RRCID -> 206296 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 4865 - 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	434	N	386	-0-	-48	-0-	17	1	369	3	N	-0-					-0-
02	420	N	351	-0-	-69	-0-	17	1	334	3	N	-0-					-0-
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	19	1	413	3	N	-0-					-0-
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	18	1	401	3	N	-0-					-0-
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	18	1	399	3	N	-0-					-0-
06	420	N	400	-0-	-20	-0-	17	1	383	3	N	-0-					-0-
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	17	1	377	3	N	-0-					-0-
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	20	1	429	3	N	-0-					-0-
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	18	1	382	3	N	-0-					-0-
10	403	N	397	-0-	-6	-0-	17	1	380	3	N	-0-					-0-
11	420	N	375	-0-	-45	-0-	16	1	359	3	N	-0-					-0-
*12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	18	1	394	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	224	-0-	-24	-0-	11	1	213	3	N	-0-					-0-
02	224	N	146	-0-	-78	-0-	6	1	140	3	N	-0-					-0-
03	217	N	211	-0-	-6	-0-	9	1	202	3	N	-0-					-0-
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	12	1	253	3	N	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	11	1	220	3	N	-0-					-0-
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	11	1	228	3	N	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	213	3	N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	11	1	206	3	N	-0-					-0-
09	240	N	229	-0-	-11	-0-	11	1	218	3	N	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	3	N	-0-					-0-
11	210	N	193	-0-	-17	-0-	10	1	183	3	N	-0-					-0-
12	248	N	199	-0-	-49	-0-	10	1	189	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	434	N	396	-0-	-38	-0-	18	1	378	3	N	-0-					-0-
02	420	N	252	-0-	-168	-0-	12	1	240	3	N	-0-					-0-
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	23	1	498	3	N	-0-					-0-
04	390	N	314	-0-	-76	-0-	14	1	300	3	N	-0-					-0-
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	18	1	412	3	N	-0-					-0-
06	510	N	365	-0-	-145	-0-	16	1	349	3	N	-0-					-0-
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	17	1	369	3	N	-0-					-0-
08	434	N	412	-0-	-22	-0-	18	1	394	3	N	-0-					-0-
09	360	N	310	-0-	-50	-0-	14	1	296	3	N	-0-					-0-
10	372	N	357	-0-	-15	-0-	15	1	342	3	N	-0-					-0-
11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	18	1	399	3	N	-0-					-0-
*12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	17	1	354	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,531 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 #: 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	310	N	233	-0-	-77	-0-	10	1	223	3	N	-0-					-0-
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	14	1	284	3	N	-0-					-0-
03	310	N	243	-0-	-67	-0-	11	1	232	3	N	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	10	1	232	3	N	-0-					-0-
05	310	N	309	-0-	-1	-0-	13	1	296	3	N	-0-					-0-
06	240	N	177	-0-	-63	-0-	8	1	169	3	N	-0-					-0-
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	13	1	289	3	N	-0-					-0-
08	310	N	225	-0-	-85	-0-	10	1	213	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	11	1	230	3	N	-0-					-0-
10	310	N	234	-0-	-76	-0-	10	1	224	3	N	-0-					-0-
11	210	N	189	-0-	-21	-0-	8	1	181	3	N	-0-					-0-
12	248	N	164	-0-	-84	-0-	7	1	157	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	372	N	315	-0-	-57	-0-	14	1	301	3	N	-0-					-0-
02	308	N	298	-0-	-10	-0-	14	1	284	3	N	-0-					-0-
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	16	1	344	3	N	-0-					-0-
04	300	N	284	-0-	-16	-0-	12	1	272	3	N	-0-					-0-
05	341	N	295	-0-	-46	-0-	13	1	282	3	N	-0-					-0-
06	360	N	277	-0-	-83	-0-	12	1	265	3	N	-0-					-0-
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	15	1	340	3	N	-0-					-0-
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	16	1	339	3	N	-0-					-0-
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	16	1	351	3	N	-0-					-0-
10	341	N	340	-0-	-1	-0-	15	1	325	3	N	-0-					-0-
11	330	N	277	-0-	-53	-0-	12	1	265	3	N	-0-					-0-
12	372	N	154	-0-	-218	-0-	7	1	147	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	165	N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	158	3	N	-0-					-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	N	-0-					-0-
03	124	N	114	-0-	-10	-0-	5	1	109	3	N	-0-					-0-
04	150	N	90	-0-	-60	-0-	4	1	86	3	N	-0-					-0-
05	155	N	113	-0-	-42	-0-	5	1	108	3	N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	N	-0-					-0-
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	175	3	N	-0-					-0-
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	6	1	139	3	N	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	N	-0-					-0-
10	186	N	157	-0-	-29	-0-	7	1	150	3	N	-0-					-0-
11	150	N	134	-0-	-16	-0-	6	1	128	3	N	-0-					-0-
12	155	N	115	-0-	-40	-0-	5	1	110	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,637 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 #: 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	476	N	476	-0-	-0-	-0-	23	1	453	3	N	-0-					-0-
02	336	N	322	-0-	-14	-0-	14	1	308	3	N	-0-					-0-
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	21	1	453	3	N	-0-					-0-
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	23	1	467	3	N	-0-					-0-
05	372	N	229	-0-	-143	-0-	10	1	219	3	N	-0-					-0-
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	19	1	386	3	N	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	14	1	268	3	N	-0-					-0-
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	13	1	255	3	N	-0-					-0-
09	390	N	271	-0-	-119	-0-	13	1	258	3	N	-0-					-0-
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	15	1	314	3	N	-0-					-0-
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	17	1	303	3	N	-0-					-0-
*12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	15	1	290	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,171 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	279	N	255	-0-	-24	-0-	11	1	244	3	N	-0-					-0-
02	336	N	254	-0-	-82	-0-	12	1	242	3	N	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	15	1	326	3	N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	11	1	235	3	N	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	13	1	284	3	N	-0-					-0-
06	330	N	264	-0-	-66	-0-	11	1	253	3	N	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	12	1	270	3	N	-0-					-0-
08	310	N	223	-0-	-87	-0-	10	1	213	3	N	-0-					-0-
09	270	N	175	-0-	-95	-0-	8	1	167	3	N	-0-					-0-
10	279	N	194	-0-	-85	-0-	8	1	186	3	N	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	9	1	205	3	N	-0-					-0-
*12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	192	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	124	N	122	-0-	-2	-0-	5	1	117	3	N	-0-					-0-
02	140	N	106	-0-	-34	-0-	5	1	101	3	N	-0-					-0-
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	10	1	223	3	N	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	194	3	N	-0-					-0-
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	192	3	N	-0-					-0-
06	240	N	225	-0-	-15	-0-	10	1	215	3	N	-0-					-0-
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	3	N	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	N	-0-					-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	11	1	233	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	11	1	237	3	N	-0-					-0-
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	8	1	188	3	N	-0-					-0-
12	248	N	243	-0-	-5	-0-	11	1	232	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
BAGGETT "B" WELL #: 1124A RRCID -> 207410 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 5027 PERF. 4531 - 4760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	84	N	83	-0-	-1	-0-	4	1	79	3	N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	N	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	3	N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	3	N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	97	3	N	-0-					-0-
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-
09	120	N	86	-0-	-34	-0-	4	1	82	3	N	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	N	-0-					-0-
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	4	1	83	3	N	-0-					-0-
*12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" WELL #: 38C RRCID -> 207411 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 5401 PERF. 5028 - 5180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	22	1	478	3	N	-0-					-0-
02	392	N	351	-0-	-41	-0-	17	1	334	3	N	-0-					-0-
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	18	1	376	3	N	-0-					-0-
04	480	N	388	-0-	-92	-0-	17	1	371	3	N	-0-					-0-
05	403	N	381	-0-	-22	-0-	16	1	365	3	N	-0-					-0-
06	390	N	314	-0-	-76	-0-	14	1	300	3	N	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	16	1	341	3	N	-0-					-0-
08	372	N	370	-0-	-2	-0-	16	1	354	3	N	-0-					-0-
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	15	1	329	3	N	-0-					-0-
10	372	N	338	-0-	-34	-0-	15	1	323	3	N	-0-					-0-
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	16	1	357	3	N	-0-					-0-
12	341	N	328	-0-	-13	-0-	15	1	313	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" WELL #: 33D RRCID -> 207412 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 5403 PERF. 5050 - 5254

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	30	1	651	3	N	-0-					-0-
02	588	N	519	-0-	-69	-0-	24	1	487	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									
03	713	N	699	-0-	-14	-0-	31	1	668	3	N	-0-					-0-
04	660	N	636	-0-	-24	-0-	28	1	608	3	N	-0-					-0-
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	27	1	600	3	N	-0-					-0-
06	690	N	599	-0-	-91	-0-	26	1	573	3	N	-0-					-0-
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	30	1	667	3	N	-0-					-0-
08	620	N	570	-0-	-50	-0-	25	1	543	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	600	N	559	-0-	-41	-0-	25	1	533	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	682	N	551	-0-	-131	-0-	24	1	527	3	N	-0-					-0-
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	23	1	523	3	N	-0-					-0-
*12	647	N	647	-0-	-0-	-0-	29	1	618	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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

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	341	N	339	-0-	-2	-0-	15	1	324	3	N	-0-			-0-
02	308	N	303	-0-	-5	-0-	14	1	289	3	N	-0-			-0-
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	15	1	329	3	N	-0-			-0-
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	18	1	393	3	N	-0-			-0-
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	18	1	406	3	N	-0-			-0-
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	19	1	421	3	N	-0-			-0-
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	18	1	404	3	N	-0-			-0-
08	403	N	362	-0-	-41	-0-	16	1	346	3	N	-0-			-0-
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	17	1	373	3	N	-0-			-0-
10	403	N	399	-0-	-4	-0-	17	1	382	3	N	-0-			-0-
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	17	1	396	3	N	-0-			-0-
*12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	21	1	455	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,723 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	448	N	448	-0-	-0-	-0-	20	1	428	3	N	-0-			-0-
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	19	1	385	3	N	-0-			-0-
03	465	N	461	-0-	-4	-0-	21	1	440	3	N	-0-			-0-
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	23	1	508	3	N	-0-			-0-
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	22	1	492	3	N	-0-			-0-
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	22	1	496	3	N	-0-			-0-
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	26	1	570	3	N	-0-			-0-
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	29	1	622	3	N	-0-			-0-
09	510	N	447	-0-	-63	-0-	20	1	427	3	N	-0-			-0-
10	527	N	370	-0-	-157	-0-	16	1	354	3	N	-0-			-0-
11	510	N	493	-0-	-17	-0-	21	1	472	3	N	-0-			-0-
12	465	N	365	-0-	-100	-0-	16	1	349	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	345	N	345	-0-	-0-	-0-	15	1	330	3	N	-0-			-0-
02	308	N	287	-0-	-21	-0-	14	1	273	3	N	-0-			-0-
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	17	1	365	3	N	-0-			-0-
04	330	N	193	-0-	-137	-0-	8	1	185	3	N	-0-			-0-
05	310	N	147	-0-	-163	-0-	6	1	141	3	N	-0-			-0-
06	360	N	264	-0-	-96	-0-	11	1	253	3	N	-0-			-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	3	N	-0-			-0-
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	16	1	334	3	N	-0-			-0-
09	270	N	235	-0-	-35	-0-	10	1	225	3	N	-0-			-0-
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	3	N	-0-			-0-
11	330	N	216	-0-	-114	-0-	9	1	207	3	N	-0-			-0-
12	248	N	201	-0-	-47	-0-	9	1	192	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,018 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 #: 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	527	N	464	-0-	-63	-0-	23	1	441	3	N	-0-					-0-
02	476	N	434	-0-	-42	-0-	21	1	413	3	N	-0-					-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	21	1	445	3	N	-0-					-0-
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	20	1	447	3	N	-0-					-0-
05	496	N	477	-0-	-19	-0-	20	1	457	3	N	-0-					-0-
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	20	1	437	3	N	-0-					-0-
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	20	1	440	3	N	-0-					-0-
08	465	N	459	-0-	-6	-0-	20	1	439	3	N	-0-					-0-
09	450	N	429	-0-	-21	-0-	19	1	409	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	465	N	448	-0-	-17	-0-	19	1	429	3	N	-0-					-0-
11	450	N	441	-0-	-9	-0-	19	1	422	3	N	-0-					-0-
*12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	20	1	428	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	403	N	374	-0-	-29	-0-	18	1	356	3	N	-0-					-0-
02	364	N	231	-0-	-133	-0-	10	1	221	3	N	-0-					-0-
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	19	1	413	3	N	-0-					-0-
04	360	N	356	-0-	-4	-0-	17	1	339	3	N	-0-					-0-
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	17	1	352	3	N	-0-					-0-
06	390	N	384	-0-	-6	-0-	18	1	366	3	N	-0-					-0-
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	20	1	376	3	N	-0-					-0-
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	18	1	354	3	N	-0-					-0-
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	19	1	382	3	N	-0-					-0-
10	403	N	393	-0-	-10	-0-	18	1	375	3	N	-0-					-0-
11	360	N	355	-0-	-5	-0-	19	1	336	3	N	-0-					-0-
12	403	N	351	-0-	-52	-0-	17	1	334	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	310	N	297	-0-	-13	-0-	13	1	284	3	N	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	268	3	N	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	12	1	252	3	N	-0-					-0-
04	300	N	207	-0-	-93	-0-	9	1	198	3	N	-0-					-0-
05	310	N	210	-0-	-100	-0-	9	1	201	3	N	-0-					-0-
06	270	N	185	-0-	-85	-0-	8	1	177	3	N	-0-					-0-
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	11	1	250	3	N	-0-					-0-
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	11	1	246	3	N	-0-					-0-
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	14	1	305	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	11	1	248	3	N	-0-					-0-
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	11	1	243	3	N	-0-					-0-
12	341	N	264	-0-	-77	-0-	12	1	252	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

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	317	N	317	-0-	-0-	-0-	16	1	301	3	N	-0-					-0-
02	252	N	234	-0-	-18	-0-	10	1	224	3	N	-0-					-0-
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	17	1	373	3	N	-0-					-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	19	1	384	3	N	-0-					-0-
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	14	1	287	3	N	-0-					-0-
06	390	N	309	-0-	-81	-0-	15	1	294	3	N	-0-					-0-
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	15	1	286	3	N	-0-					-0-
08	310	N	224	-0-	-86	-0-	11	1	213	3	N	-0-					-0-
09	300	N	201	-0-	-99	-0-	10	1	191	3	N	-0-					-0-
10	310	N	174	-0-	-136	-0-	8	1	166	3	N	-0-					-0-
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	12	1	218	3	N	-0-					-0-
12	217	N	212	-0-	-5	-0-	10	1	202	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,296 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	372	N	341	-0-	-31	-0-	17	1	324	3	N	-0-					-0-
02	336	N	332	-0-	-4	-0-	16	1	316	3	N	-0-					-0-
03	372	N	339	-0-	-33	-0-	15	1	324	3	N	-0-					-0-
04	330	N	326	-0-	-4	-0-	14	1	312	3	N	-0-					-0-
05	372	N	332	-0-	-40	-0-	14	1	318	3	N	-0-					-0-
06	330	N	322	-0-	-8	-0-	14	1	308	3	N	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	14	1	302	3	N	-0-					-0-
08	341	N	319	-0-	-22	-0-	14	1	303	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	330	N	303	-0-	-27	-0-	13	1	290	3	N	-0-					-0-
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	14	1	308	3	N	-0-					-0-
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	14	1	317	3	N	-0-					-0-
*12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	15	1	310	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	217	N	166	-0-	-51	-0-	7	1	159	3	N	-0-					-0-
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	13	1	263	3	N	-0-					-0-
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	14	1	307	3	N	-0-					-0-
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	15	1	337	3	N	-0-					-0-
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	14	1	308	3	N	-0-					-0-
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	15	1	330	3	N	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	15	1	328	3	N	-0-					-0-
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	15	1	325	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	300	N	256	-0-	-44	-0-	11	1	245	3	N	-0-					-0-
10	310	N	253	-0-	-57	-0-	11	1	242	3	N	-0-					-0-
11	300	N	260	-0-	-40	-0-	11	1	249	3	N	-0-					-0-
12	279	N	266	-0-	-13	-0-	12	1	254	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
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	744	N	498	-0-	-246	-0-	22	1	476	3	N	-0-					-0-
02	616	N	492	-0-	-124	-0-	23	1	469	3	N	-0-					-0-
03	651	N	517	-0-	-134	-0-	23	1	494	3	N	-0-					-0-
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	23	1	505	3	N	-0-					-0-
05	558	N	537	-0-	-21	-0-	23	1	514	3	N	-0-					-0-
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	23	1	498	3	N	-0-					-0-
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	24	1	518	3	N	-0-					-0-
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	28	1	601	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	24	1	531	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	30	1	668	3	N	-0-					-0-
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	28	1	624	3	N	-0-					-0-
*12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	32	1	682	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	403	N	320	-0-	-83	-0-	14	1	306	3	N	-0-					-0-
02	364	N	247	-0-	-117	-0-	12	1	235	3	N	-0-					-0-
03	434	N	297	-0-	-137	-0-	13	1	284	3	N	-0-					-0-
04	300	N	278	-0-	-22	-0-	12	1	266	3	N	-0-					-0-
05	279	N	264	-0-	-15	-0-	11	1	253	3	N	-0-					-0-
06	300	N	270	-0-	-30	-0-	12	1	258	3	N	-0-					-0-
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	12	1	262	3	N	-0-					-0-
08	279	N	261	-0-	-18	-0-	12	1	249	3	N	-0-					-0-
09	270	N	248	-0-	-22	-0-	11	1	237	3	N	-0-					-0-
10	279	N	251	-0-	-28	-0-	11	1	240	3	N	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	10	1	230	3	N	-0-					-0-
*12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	12	1	256	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	310	N	171	-0-	-139	-0-	11	1	160	3	N	-0-					-0-
02	196	N	173	-0-	-23	-0-	11	1	162	3	N	-0-					-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	15	1	237	3	N	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	179	3	N	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	11	1	183	3	N	-0-					-0-
06	240	N	220	-0-	-20	-0-	13	1	207	3	N	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	11	1	178	3	N	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	15	1	233	3	N	-0-					-0-
09	210	N	168	-0-	-42	-0-	9	1	159	3	N	-0-					-0-
10	186	N	134	-0-	-52	-0-	8	1	126	3	N	-0-					-0-
11	240	N	155	-0-	-85	-0-	9	1	146	3	N	-0-					-0-
*12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	13	1	189	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,296 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 #: 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	434	N	373	-0-	-61	-0-	23	1	350	3	N	-0-					-0-
02	392	N	370	-0-	-22	-0-	23	1	347	3	N	-0-					-0-
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	25	1	387	3	N	-0-					-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	21	1	345	3	N	-0-					-0-
05	403	N	386	-0-	-17	-0-	22	1	364	3	N	-0-					-0-
06	390	N	330	-0-	-60	-0-	19	1	311	3	N	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	22	1	355	3	N	-0-					-0-
08	372	N	346	-0-	-26	-0-	21	1	325	3	N	-0-					-0-
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	19	1	315	3	N	-0-					-0-
10	372	N	300	-0-	-72	-0-	17	1	283	3	N	-0-					-0-
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	20	1	312	3	N	-0-					-0-
*12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	23	1	344	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,293 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	682	N	627	-0-	-55	-0-	39	1	588	3	N	-0-					-0-
02	616	N	509	-0-	-107	-0-	32	1	477	3	N	-0-					-0-
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	42	1	660	3	N	-0-					-0-
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	38	1	618	3	N	-0-					-0-
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	34	1	552	3	N	-0-					-0-
06	690	N	571	-0-	-119	-0-	34	1	537	3	N	-0-					-0-
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	41	1	645	3	N	-0-					-0-
08	589	N	576	-0-	-13	-0-	35	1	541	3	N	-0-					-0-
09	570	N	471	-0-	-99	-0-	26	1	445	3	N	-0-					-0-
10	682	N	520	-0-	-162	-0-	30	1	490	3	N	-0-					-0-
11	570	N	461	-0-	-109	-0-	27	1	434	3	N	-0-					-0-
12	496	N	487	-0-	-9	-0-	30	1	457	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	372	N	318	-0-	-54	-0-	14	1	304	3	N	-0-					-0-
02	364	N	297	-0-	-67	-0-	14	1	283	3	N	-0-					-0-
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	16	1	349	3	N	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	14	1	318	3	N	-0-					-0-
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	16	1	360	3	N	-0-					-0-
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	16	1	359	3	N	-0-					-0-
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	17	1	367	3	N	-0-					-0-
08	372	N	367	-0-	-5	-0-	16	1	351	3	N	-0-					-0-
09	390	N	320	-0-	-70	-0-	14	1	306	3	N	-0-					-0-
10	372	N	334	-0-	-38	-0-	14	1	320	3	N	-0-					-0-
11	360	N	286	-0-	-74	-0-	12	1	274	3	N	-0-					-0-
12	341	N	247	-0-	-94	-0-	11	1	236	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,001 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 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	324	-0-	-17	-0-	14	1	310	3	N	-0-					-0-
02	280	N	223	-0-	-57	-0-	11	1	212	3	N	-0-					-0-
03	341	N	285	-0-	-56	-0-	13	1	272	3	N	-0-					-0-
04	300	N	278	-0-	-22	-0-	12	1	266	3	N	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	12	1	279	3	N	-0-					-0-
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	14	1	308	3	N	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	14	1	301	3	N	-0-					-0-
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	13	1	282	3	N	-0-					-0-
09	330	N	252	-0-	-78	-0-	11	1	241	3	N	-0-					-0-
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	15	1	327	3	N	-0-					-0-
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	13	1	294	3	N	-0-					-0-
*12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	12	1	265	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,511 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	589	N	551	-0-	-38	-0-	24	1	527	3	N	-0-					-0-
02	560	N	512	-0-	-48	-0-	24	1	488	3	N	-0-					-0-
03	589	N	542	-0-	-47	-0-	24	1	518	3	N	-0-					-0-
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	24	1	524	3	N	-0-					-0-
05	558	N	512	-0-	-46	-0-	22	1	490	3	N	-0-					-0-
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	24	1	526	3	N	-0-					-0-
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	21	1	461	3	N	-0-					-0-
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	25	1	548	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	540	N	514	-0-	-26	-0-	23	1	491	3	N	-0-					-0-
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	23	1	505	3	N	-0-					-0-
11	570	N	525	-0-	-45	-0-	22	1	503	3	N	-0-					-0-
*12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	26	1	552	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	217	N	118	-0-	-99	-0-	5	1	113	3	N	-0-					-0-
02	168	N	131	-0-	-37	-0-	6	1	125	3	N	-0-					-0-
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	7	1	144	3	N	-0-					-0-
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	5	1	111	3	N	-0-					-0-
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	6	1	143	3	N	-0-					-0-
06	150	N	125	-0-	-25	-0-	5	1	120	3	N	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	3	N	-0-					-0-
08	155	N	129	-0-	-26	-0-	6	1	121	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	N	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	N	-0-					-0-
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	5	1	104	3	N	-0-					-0-
12	124	N	105	-0-	-19	-0-	5	1	100	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	16	1	347	3	N	-0-					-0-
02	308	N	288	-0-	-20	-0-	14	1	274	3	N	-0-					-0-
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	16	1	338	3	N	-0-					-0-
04	360	N	340	-0-	-20	-0-	15	1	325	3	N	-0-					-0-
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	15	1	337	3	N	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	15	1	323	3	N	-0-					-0-
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	15	1	321	3	N	-0-					-0-
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	15	1	330	3	N	-0-					-0-
09	330	N	306	-0-	-24	-0-	13	1	293	3	N	-0-					-0-
10	341	N	305	-0-	-36	-0-	13	1	292	3	N	-0-					-0-
11	330	N	261	-0-	-69	-0-	11	1	250	3	N	-0-					-0-
12	310	N	219	-0-	-91	-0-	10	1	209	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	17	1	375	3	N	-0-					-0-
02	476	N	430	-0-	-46	-0-	20	1	410	3	N	-0-					-0-
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	25	1	538	3	N	-0-					-0-
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	21	1	456	3	N	-0-					-0-
05	465	N	413	-0-	-52	-0-	18	1	395	3	N	-0-					-0-
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	23	1	506	3	N	-0-					-0-
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	22	1	493	3	N	-0-					-0-
08	403	N	309	-0-	-94	-0-	14	1	295	3	N	-0-					-0-
09	510	N	400	-0-	-110	-0-	18	1	382	3	N	-0-					-0-
10	527	N	352	-0-	-175	-0-	15	1	337	3	N	-0-					-0-
11	300	N	267	-0-	-33	-0-	11	1	256	3	N	-0-					-0-
12	403	N	361	-0-	-42	-0-	16	1	345	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	20	1	422	3	N	-0-					-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	19	1	375	3	N	-0-					-0-
03	496	N	414	-0-	-82	-0-	19	1	395	3	N	-0-					-0-
04	420	N	392	-0-	-28	-0-	17	1	375	3	N	-0-					-0-
05	434	N	427	-0-	-7	-0-	18	1	409	3	N	-0-					-0-
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	19	1	416	3	N	-0-					-0-
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	22	1	481	3	N	-0-					-0-
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	23	1	495	3	N	-0-					-0-
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	25	1	537	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	23	1	499	3	N	-0-					-0-
11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	24	1	533	3	N	-0-					-0-
12	589	N	467	-0-	-122	-0-	21	1	446	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

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	372	N	367	-0-	-5	-0-	16	1	351	3	N	-0-					-0-
02	280	N	272	-0-	-8	-0-	13	1	259	3	N	-0-					-0-
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	17	1	362	3	N	-0-					-0-
04	360	N	324	-0-	-36	-0-	14	1	310	3	N	-0-					-0-
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	16	1	352	3	N	-0-					-0-
06	360	N	315	-0-	-45	-0-	14	1	301	3	N	-0-					-0-
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	17	1	365	3	N	-0-					-0-
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	17	1	355	3	N	-0-					-0-
09	330	N	306	-0-	-24	-0-	13	1	293	3	N	-0-					-0-
10	372	N	207	-0-	-165	-0-	9	1	198	3	N	-0-					-0-
11	360	N	219	-0-	-141	-0-	9	1	210	3	N	-0-					-0-
12	310	N	248	-0-	-62	-0-	11	1	237	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,759 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	496	N	214	-0-	-282	-0-	9	1	205	3	N	-0-					-0-
02	224	N	185	-0-	-39	-0-	9	1	176	3	N	-0-					-0-
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	15	1	325	3	N	-0-					-0-
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	10	1	227	3	N	-0-					-0-
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	16	1	360	3	N	-0-					-0-
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	26	1	569	3	N	-0-					-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	18	1	390	3	N	-0-					-0-
08	372	N	335	-0-	-37	-0-	15	1	318	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	570	N	273	-0-	-297	-0-	12	1	261	3	N	-0-					-0-
10	403	N	364	-0-	-39	-0-	16	1	348	3	N	-0-					-0-
11	330	N	228	-0-	-102	-0-	10	1	218	3	N	-0-					-0-
*12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	14	1	294	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	403	N	280	-0-	-123	-0-	12	1	268	3	N	-0-					-0-
02	308	N	282	-0-	-26	-0-	13	1	269	3	N	-0-					-0-
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	16	1	346	3	N	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	16	1	348	3	N	-0-					-0-
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	16	1	368	3	N	-0-					-0-
06	360	N	303	-0-	-57	-0-	13	1	290	3	N	-0-					-0-
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	14	1	318	3	N	-0-					-0-
08	372	N	357	-0-	-15	-0-	16	1	339	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	16	1	348	3	N	-0-					-0-
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	16	1	349	3	N	-0-					-0-
11	360	N	299	-0-	-61	-0-	13	1	286	3	N	-0-					-0-
12	372	N	293	-0-	-79	-0-	13	1	280	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
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	341	N	267	-0-	-74	-0-	12	1	255	3	N	-0-					-0-
02	252	N	223	-0-	-29	-0-	11	1	212	3	N	-0-					-0-
03	372	N	340	-0-	-32	-0-	15	1	325	3	N	-0-					-0-
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	14	1	311	3	N	-0-					-0-
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	14	1	317	3	N	-0-					-0-
06	330	N	290	-0-	-40	-0-	13	1	277	3	N	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	14	1	310	3	N	-0-					-0-
08	341	N	321	-0-	-20	-0-	14	1	307	3	N	-0-					-0-
09	300	N	296	-0-	-4	-0-	13	1	283	3	N	-0-					-0-
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	14	1	301	3	N	-0-					-0-
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	13	1	297	3	N	-0-					-0-
*12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	14	1	300	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,656 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	372	N	307	-0-	-65	-0-	14	1	293	3	N	-0-					-0-
02	336	N	268	-0-	-68	-0-	13	1	255	3	N	-0-					-0-
03	341	N	286	-0-	-55	-0-	13	1	273	3	N	-0-					-0-
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	15	1	339	3	N	-0-					-0-
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	16	1	349	3	N	-0-					-0-
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	16	1	349	3	N	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	13	1	280	3	N	-0-					-0-
08	372	N	287	-0-	-85	-0-	13	1	272	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	360	N	244	-0-	-116	-0-	11	1	232	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	13	1	278	3	N	-0-					-0-
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	13	1	288	3	N	-0-					-0-
*12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	15	1	322	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	806	N	727	-0-	-79	-0-	32	1	695	3	N	-0-					-0-
02	644	N	594	-0-	-50	-0-	28	1	566	3	N	-0-					-0-
03	775	N	662	-0-	-113	-0-	30	1	632	3	N	-0-					-0-
04	690	N	491	-0-	-199	-0-	21	1	470	3	N	-0-					-0-
05	651	N	475	-0-	-176	-0-	20	1	455	3	N	-0-					-0-
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	30	1	670	3	N	-0-					-0-
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	29	1	636	3	N	-0-					-0-
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	28	1	606	3	N	-0-					-0-
09	690	N	621	-0-	-69	-0-	27	1	594	3	N	-0-					-0-
10	651	N	628	-0-	-23	-0-	27	1	601	3	N	-0-					-0-
11	600	N	576	-0-	-24	-0-	24	1	552	3	N	-0-					-0-
12	651	N	589	-0-	-62	-0-	26	1	563	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,362 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 #: 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	814	N	814	-0-	-0-	-0-	36	1	778	3	N	-0-					-0-
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	30	1	603	3	N	-0-					-0-
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	30	1	643	3	N	-0-					-0-
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	28	1	620	3	N	-0-					-0-
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	28	1	632	3	N	-0-					-0-
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	27	1	605	3	N	-0-					-0-
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	26	1	571	3	N	-0-					-0-
08	651	N	637	-0-	-14	-0-	28	1	609	3	N	-0-					-0-
09	630	N	571	-0-	-59	-0-	25	1	546	3	N	-0-					-0-
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	27	1	588	3	N	-0-					-0-
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	27	1	606	3	N	-0-					-0-
12	589	N	573	-0-	-16	-0-	26	1	547	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,686 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	372	N	341	-0-	-31	-0-	15	1	326	3	N	-0-					-0-
02	336	N	283	-0-	-53	-0-	13	1	270	3	N	-0-					-0-
03	372	N	365	-0-	-7	-0-	16	1	349	3	N	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	16	1	345	3	N	-0-					-0-
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	16	1	355	3	N	-0-					-0-
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	18	1	395	3	N	-0-					-0-
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	18	1	401	3	N	-0-					-0-
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	18	1	395	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	420	N	357	-0-	-63	-0-	16	1	341	3	N	-0-					-0-
10	434	N	341	-0-	-93	-0-	15	1	326	3	N	-0-					-0-
11	390	N	329	-0-	-61	-0-	14	1	315	3	N	-0-					-0-
12	372	N	343	-0-	-29	-0-	15	1	328	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BAGGETT, J M JR WELL #: 203 C RRCID -> 212580 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 5419 PERF. 5036 - 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	682	N	600	-0-	-82	-0-	27	1	573	3	N	-0-					-0-
02	644	N	540	-0-	-104	-0-	26	1	514	3	N	-0-					-0-
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	31	1	666	3	N	-0-					-0-
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	25	1	546	3	N	-0-					-0-
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	27	1	615	3	N	-0-					-0-
06	660	N	616	-0-	-44	-0-	27	1	589	3	N	-0-					-0-
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	28	1	613	3	N	-0-					-0-
08	651	N	446	-0-	-205	-0-	20	1	426	3	N	-0-					-0-
09	630	N	443	-0-	-187	-0-	19	1	424	3	N	-0-					-0-
10	651	N	557	-0-	-94	-0-	24	1	533	3	N	-0-					-0-
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	23	1	530	3	N	-0-					-0-
*12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	26	1	561	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
BAGGETT "B" WELL #: 13A RRCID -> 213260 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4986 - 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	465	N	381	-0-	-84	-0-	17	1	364	3	N	-0-					-0-
02	420	N	213	-0-	-207	-0-	10	1	203	3	N	-0-					-0-
03	403	N	331	-0-	-72	-0-	15	1	316	3	N	-0-					-0-
04	360	N	344	-0-	-16	-0-	15	1	329	3	N	-0-					-0-
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	20	1	447	3	N	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	17	1	385	3	N	-0-					-0-
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	16	1	352	3	N	-0-					-0-
08	465	N	396	-0-	-69	-0-	18	1	378	3	N	-0-					-0-
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	17	1	381	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	17	1	377	3	N	-0-					-0-
11	390	N	340	-0-	-50	-0-	14	1	326	3	N	-0-					-0-
12	403	N	322	-0-	-81	-0-	14	1	308	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 302A RRCID -> 214266 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5030 - 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	589	N	465	-0-	-124	-0-	21	1	444	3	N	-0-					-0-
02	504	N	430	-0-	-74	-0-	20	1	410	3	N	-0-					-0-
03	558	N	545	-0-	-13	-0-	24	1	521	3	N	-0-					-0-
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	24	1	518	3	N	-0-					-0-
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	21	1	463	3	N	-0-					-0-
06	540	N	498	-0-	-42	-0-	22	1	476	3	N	-0-					-0-
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	21	1	469	3	N	-0-					-0-
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	24	1	509	3	N	-0-					-0-
09	510	N	488	-0-	-22	-0-	21	1	467	3	N	-0-					-0-
10	496	N	493	-0-	-3	-0-	21	1	472	3	N	-0-					-0-
11	510	N	489	-0-	-21	-0-	21	1	468	3	N	-0-					-0-
*12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	23	1	489	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	16	1	344	3	N	-0-					-0-
02	364	N	264	-0-	-100	-0-	12	1	244	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									
03	341	N	336	-0-	-5	-0-	15	1	321	3	N	-0-					-0-
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	19	1	429	3	N	-0-					-0-
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	14	1	323	3	N	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	15	1	323	3	N	-0-					-0-
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	18	1	387	3	N	-0-					-0-
08	341	N	332	-0-	-9	-0-	15	1	317	3	N	-0-					-0-
09	330	N	296	-0-	-34	-0-	13	1	283	3	N	-0-					-0-
10	403	N	272	-0-	-131	-0-	12	1	260	3	N	-0-					-0-
11	330	N	230	-0-	-100	-0-	10	1	220	3	N	-0-					-0-
12	310	N	169	-0-	-141	-0-	8	1	161	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	405	-0-	-60	-0-	18	1	387	3	N	-0-					-0-
02	420	N	390	-0-	-30	-0-	18	1	372	3	N	-0-					-0-
03	434	N	350	-0-	-84	-0-	16	1	334	3	N	-0-					-0-
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	19	1	424	3	N	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	19	1	416	3	N	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	17	1	376	3	N	-0-					-0-
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	16	1	340	3	N	-0-					-0-
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	20	1	427	3	N	-0-					-0-
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	18	1	388	3	N	-0-					-0-
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	15	1	340	3	N	-0-					-0-
11	420	N	396	-0-	-24	-0-	17	1	379	3	N	-0-					-0-
*12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	20	1	419	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, J.M. JR WELL #: 302C RRCID -> 214370 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 5344 PERF. 4986 - 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	558	N	429	-0-	-129	-0-	19	1	410	3	N	-0-					-0-
02	476	N	418	-0-	-58	-0-	20	1	398	3	N	-0-					-0-
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	26	1	550	3	N	-0-					-0-
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	23	1	517	3	N	-0-					-0-
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	24	1	538	3	N	-0-					-0-
06	570	N	522	-0-	-48	-0-	23	1	499	3	N	-0-					-0-
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	25	1	548	3	N	-0-					-0-
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	28	1	605	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	510	N	487	-0-	-23	-0-	21	1	465	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	558	N	468	-0-	-90	-0-	20	1	448	3	N	-0-					-0-
11	600	N	571	-0-	-29	-0-	24	1	547	3	N	-0-					-0-
12	496	N	472	-0-	-24	-0-	21	1	451	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	385	N	385	-0-	-0-	-0-	17	1	368	3	N	-0-					-0-
02	336	N	333	-0-	-3	-0-	16	1	317	3	N	-0-					-0-
03	372	N	352	-0-	-20	-0-	16	1	336	3	N	-0-					-0-
04	360	N	309	-0-	-51	-0-	13	1	296	3	N	-0-					-0-
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	16	1	356	3	N	-0-					-0-
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	17	1	372	3	N	-0-					-0-
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	19	1	411	3	N	-0-					-0-
08	372	N	357	-0-	-15	-0-	16	1	339	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	390	N	363	-0-	-27	-0-	16	1	346	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	434	N	369	-0-	-65	-0-	16	1	353	3	N	-0-					-0-
11	360	N	318	-0-	-42	-0-	13	1	305	3	N	-0-					-0-
12	372	N	284	-0-	-88	-0-	13	1	271	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
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	651	N	560	-0-	-91	-0-	35	1	525	3	N	-0-					-0-
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	41	1	613	3	N	-0-					-0-
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	41	1	644	3	N	-0-					-0-
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	41	1	669	3	N	-0-					-0-
05	713	N	644	-0-	-69	-0-	37	1	607	3	N	-0-					-0-
06	660	N	589	-0-	-71	-0-	35	1	554	3	N	-0-					-0-
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	30	1	475	3	N	-0-					-0-
08	651	N	642	-0-	-9	-0-	39	1	603	3	N	-0-					-0-
09	600	N	589	-0-	-11	-0-	33	1	556	3	N	-0-					-0-
10	496	N	462	-0-	-34	-0-	26	1	436	3	N	-0-					-0-
11	630	N	547	-0-	-83	-0-	32	1	515	3	N	-0-					-0-
12	620	N	593	-0-	-27	-0-	37	1	556	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,180 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	527	N	396	-0-	-131	-0-	25	1	371	3	N	-0-					-0-
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	34	1	513	3	N	-0-					-0-
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	37	1	581	3	N	-0-					-0-
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	33	1	547	3	N	-0-					-0-
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	36	1	581	3	N	-0-					-0-
06	570	N	569	-0-	-1	-0-	33	1	536	3	N	-0-					-0-
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	33	1	529	3	N	-0-					-0-
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	36	1	558	3	N	-0-					-0-
09	570	N	491	-0-	-79	-0-	27	1	464	3	N	-0-					-0-
10	558	N	387	-0-	-171	-0-	22	1	365	3	N	-0-					-0-
11	570	N	457	-0-	-113	-0-	27	1	430	3	N	-0-					-0-
*12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	34	1	506	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	496	N	264	-0-	-232	-0-	12	1	252	3	N	-0-					-0-
02	280	N	182	-0-	-98	-0-	9	1	173	3	N	-0-					-0-
03	279	N	257	-0-	-22	-0-	12	1	245	3	N	-0-					-0-
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	13	1	280	3	N	-0-					-0-
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	13	1	289	3	N	-0-					-0-
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	14	1	310	3	N	-0-					-0-
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	15	1	322	3	N	-0-					-0-
08	310	N	285	-0-	-25	-0-	13	1	272	3	N	-0-					-0-
09	330	N	214	-0-	-116	-0-	9	1	205	3	N	-0-					-0-
10	341	N	281	-0-	-60	-0-	12	1	269	3	N	-0-					-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	11	1	259	3	N	-0-					-0-
*12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	14	1	289	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,312 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 #: 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	559	N	559	-0-	-0-	-0-	35	1	524	3	N	-0-					-0-
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	43	1	633	3	N	-0-					-0-
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	29	1	459	3	N	-0-					-0-
04	540	N	457	-0-	-83	-0-	26	1	431	3	N	-0-					-0-
05	651	N	547	-0-	-104	-0-	32	1	515	3	N	-0-					-0-
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	29	1	471	3	N	-0-					-0-
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	30	1	469	3	N	-0-					-0-
08	558	N	433	-0-	-125	-0-	26	1	407	3	N	-0-					-0-
09	510	N	360	-0-	-150	-0-	20	1	340	3	N	-0-					-0-
10	496	N	377	-0-	-119	-0-	21	1	356	3	N	-0-					-0-
11	420	N	384	-0-	-36	-0-	23	1	361	3	N	-0-					-0-
*12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	26	1	384	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,690 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	434	N	348	-0-	-86	-0-	15	1	333	3	N	-0-					-0-
02	420	N	312	-0-	-108	-0-	15	1	297	3	N	-0-					-0-
03	403	N	376	-0-	-27	-0-	17	1	359	3	N	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	16	1	349	3	N	-0-					-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	15	1	345	3	N	-0-					-0-
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	16	1	355	3	N	-0-					-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	17	1	363	3	N	-0-					-0-
08	372	N	362	-0-	-10	-0-	16	1	346	3	N	-0-					-0-
09	360	N	341	-0-	-19	-0-	15	1	326	3	N	-0-					-0-
10	372	N	332	-0-	-40	-0-	14	1	318	3	N	-0-					-0-
11	360	N	313	-0-	-47	-0-	13	1	300	3	N	-0-					-0-
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	15	1	326	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	217	N	154	-0-	-63	-0-	7	1	147	3	N	-0-					-0-
02	196	N	146	-0-	-50	-0-	7	1	139	3	N	-0-					-0-
03	186	N	128	-0-	-58	-0-	6	1	122	3	N	-0-					-0-
04	150	N	126	-0-	-24	-0-	5	1	121	3	N	-0-					-0-
05	155	N	121	-0-	-34	-0-	5	1	116	3	N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	3	N	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	-0-					-0-
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	5	1	109	3	N	-0-					-0-
09	120	N	116	-0-	-4	-0-	5	1	111	3	N	-0-					-0-
10	124	N	108	-0-	-16	-0-	5	1	103	3	N	-0-					-0-
11	120	N	100	-0-	-20	-0-	4	1	96	3	N	-0-					-0-
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	5	1	103	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,474 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 #: 2E RRCID -> 217036 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 4987 - 5169

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	142	-0-	-54	-0-	7	1	135	3	N	-0-					-0-
03	186	N	170	-0-	-16	-0-	8	1	162	3	N	-0-					-0-
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	8	1	166	3	N	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	163	3	N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	N	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	3	N	-0-					-0-
08	155	N	144	-0-	-11	-0-	6	1	138	3	N	-0-					-0-
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	8	1	170	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	N	-0-					-0-
11	150	N	116	-0-	-34	-0-	5	1	111	3	N	-0-					-0-
12	186	N	121	-0-	-65	-0-	5	1	116	3	N	-0-					-0-

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

MOORE, MAGGIE WELL #: 2A RRCID -> 217039 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 5366 PERF. 4986 - 5169

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	12	1	265	3	N	-0-					-0-
02	336	N	274	-0-	-62	-0-	13	1	261	3	N	-0-					-0-
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	16	1	331	3	N	-0-					-0-
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	14	1	306	3	N	-0-					-0-
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	15	1	342	3	N	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	15	1	324	3	N	-0-					-0-
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	15	1	322	3	N	-0-					-0-
08	372	N	308	-0-	-64	-0-	14	1	294	3	N	-0-					-0-
09	330	N	261	-0-	-69	-0-	11	1	246	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
10	341	N	276	-0-	-65	-0-	12	1	264	3	N	-0-					-0-
11	300	N	179	-0-	-121	-0-	8	1	171	3	N	-0-					-0-
12	279	N	187	-0-	-92	-0-	8	1	179	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MOORE, MAGGIE WELL #: 2G RRCID -> 217040 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 5369 PERF. 4994 - 5162

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	308	N	219	-0-	-89	-0-	10	1	209	3	N	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	17	1	364	3	N	-0-					-0-
04	330	N	314	-0-	-16	-0-	14	1	300	3	N	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	12	1	269	3	N	-0-					-0-
06	360	N	284	-0-	-76	-0-	12	1	272	3	N	-0-					-0-
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	13	1	283	3	N	-0-					-0-
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	13	1	271	3	N	-0-					-0-
09	270	N	265	-0-	-5	-0-	12	1	253	3	N	-0-					-0-
10	310	N	257	-0-	-53	-0-	11	1	246	3	N	-0-					-0-
11	270	N	261	-0-	-9	-0-	11	1	250	3	N	-0-					-0-
12	279	N	274	-0-	-5	-0-	12	1	262	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,446 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 #: 6C RRCID -> 217041 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 5447 PERF. 5045 - 5216

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	9	1	204	3	N	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	10	1	201	3	N	-0-					-0-
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	12	1	260	3	N	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	12	1	272	3	N	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	12	1	278	3	N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	12	1	266	3	N	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	12	1	272	3	N	-0-					-0-
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	13	1	287	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	13	1	282	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	13	1	282	3	N	-0-					-0-
11	300	N	264	-0-	-36	-0-	11	1	253	3	N	-0-					-0-
12	310	N	270	-0-	-40	-0-	12	1	258	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MOORE, MAGGIE WELL #: 8D RRCID -> 217055 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5016 - 5169

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	14	1	312	3	N	-0-					-0-
02	252	N	203	-0-	-49	-0-	10	1	193	3	N	-0-					-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	16	1	334	3	N	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	16	1	346	3	N	-0-					-0-
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	18	1	406	3	N	-0-					-0-
06	330	N	276	-0-	-54	-0-	12	1	264	3	N	-0-					-0-
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	12	1	255	3	N	-0-					-0-
08	434	N	208	-0-	-226	-0-	9	1	199	3	N	-0-					-0-
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	15	1	327	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	279	N	198	-0-	-81	-0-	9	1	189	3	N	-0-					-0-
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	11	1	239	3	N	-0-					-0-
12	341	N	331	-0-	-10	-0-	15	1	316	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MOORE, MAGGIE WELL #: 5B RRCID -> 217057 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5376 PERF. 5014 - 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	558	N	455	-0-	-103	-0-	20	1	435	3	N	-0-					-0-
02	504	N	252	-0-	-252	-0-	12	1	240	3	N	-0-					-0-
03	558	N	341	-0-	-217	-0-	15	1	326	3	N	-0-					-0-
04	450	N	261	-0-	-189	-0-	11	1	250	3	N	-0-					-0-
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	19	1	422	3	N	-0-					-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	18	1	405	3	N	-0-					-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	17	1	363	3	N	-0-					-0-
08	434	N	316	-0-	-118	-0-	14	1	302	3	N	-0-					-0-
09	420	N	355	-0-	-65	-0-	16	1	338	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	372	N	366	-0-	-6	-0-	16	1	350	3	N	-0-					-0-
11	300	N	247	-0-	-53	-0-	10	1	237	3	N	-0-					-0-
*12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	22	1	462	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
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	558	N	539	-0-	-19	-0-	24	1	515	3	N	-0-					-0-
02	504	N	477	-0-	-27	-0-	23	1	454	3	N	-0-					-0-
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	30	1	638	3	N	-0-					-0-
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	25	1	541	3	N	-0-					-0-
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	24	1	544	3	N	-0-					-0-
06	660	N	560	-0-	-100	-0-	24	1	536	3	N	-0-					-0-
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	25	1	557	3	N	-0-					-0-
08	558	N	534	-0-	-24	-0-	24	1	510	3	N	-0-					-0-
09	570	N	516	-0-	-54	-0-	23	1	492	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	589	N	498	-0-	-91	-0-	22	1	476	3	N	-0-					-0-
11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	25	1	563	3	N	-0-					-0-
12	527	N	455	-0-	-72	-0-	20	1	435	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	496	N	431	-0-	-65	-0-	19	1	412	3	N	-0-					-0-
02	392	N	262	-0-	-130	-0-	12	1	250	3	N	-0-					-0-
03	434	N	347	-0-	-87	-0-	16	1	331	3	N	-0-					-0-
04	420	N	324	-0-	-96	-0-	14	1	310	3	N	-0-					-0-
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	14	1	318	3	N	-0-					-0-
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	15	1	337	3	N	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	15	1	335	3	N	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	15	1	324	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	360	N	313	-0-	-47	-0-	14	1	299	3	N	-0-					-0-
10	341	N	332	-0-	-9	-0-	14	1	318	3	N	-0-					-0-
11	330	N	245	-0-	-85	-0-	10	1	235	3	N	-0-					-0-
12	310	N	288	-0-	-22	-0-	13	1	275	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	372	N	284	-0-	-88	-0-	13	1	271	3	N	-0-					-0-
02	364	N	252	-0-	-112	-0-	12	1	240	3	N	-0-					-0-
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	18	1	386	3	N	-0-					-0-
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	15	1	336	3	N	-0-					-0-
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	14	1	321	3	N	-0-					-0-
06	390	N	330	-0-	-60	-0-	14	1	316	3	N	-0-					-0-
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	16	1	340	3	N	-0-					-0-
08	341	N	320	-0-	-21	-0-	14	1	306	3	N	-0-					-0-
09	330	N	299	-0-	-31	-0-	13	1	286	3	N	-0-					-0-
10	341	N	298	-0-	-43	-0-	13	1	285	3	N	-0-					-0-
11	300	N	271	-0-	-29	-0-	11	1	260	3	N	-0-					-0-
12	310	N	296	-0-	-14	-0-	13	1	283	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,796 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 #: 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	217	N	205	-0-	-12	-0-	9	1	196	3	N	-0-			-0-
02	196	N	192	-0-	-4	-0-	9	1	183	3	N	-0-			-0-
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	10	1	223	3	N	-0-			-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	11	1	240	3	N	-0-			-0-
05	217	N	208	-0-	-9	-0-	9	1	199	3	N	-0-			-0-
06	240	N	205	-0-	-35	-0-	9	1	196	3	N	-0-			-0-
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	9	1	204	3	N	-0-			-0-
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	10	1	221	3	N	-0-			-0-
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	10	1	219	3	N	-0-			-0-
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	10	1	222	3	N	-0-			-0-
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	9	1	211	3	N	-0-			-0-
12	248	N	241	-0-	-7	-0-	11	1	230	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,660 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	248	N	185	-0-	-63	-0-	8	1	177	3	N	-0-			-0-
02	196	N	118	-0-	-78	-0-	6	1	112	3	N	-0-			-0-
03	217	N	170	-0-	-47	-0-	8	1	162	3	N	-0-			-0-
04	180	N	156	-0-	-24	-0-	7	1	149	3	N	-0-			-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	N	-0-			-0-
06	150	N	126	-0-	-24	-0-	5	1	121	3	N	-0-			-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	3	N	-0-			-0-
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	6	1	140	3	N	-0-			-0-
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	5	1	110	3	N	-0-			-0-
10	155	N	121	-0-	-34	-0-	5	1	116	3	N	-0-			-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	N	-0-			-0-
*12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	310	N	221	-0-	-89	-0-	10	1	211	3	N	-0-			-0-
02	308	N	225	-0-	-83	-0-	11	1	214	3	N	-0-			-0-
03	279	N	266	-0-	-13	-0-	12	1	254	3	N	-0-			-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	14	1	303	3	N	-0-			-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	14	1	310	3	N	-0-			-0-
06	270	N	256	-0-	-14	-0-	11	1	245	3	N	-0-			-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	12	1	270	3	N	-0-			-0-
08	310	N	210	-0-	-100	-0-	9	1	201	3	N	-0-			-0-
09	270	N	195	-0-	-75	-0-	9	1	186	3	N	-0-			-0-
10	279	N	207	-0-	-72	-0-	9	1	198	3	N	-0-			-0-
11	210	N	176	-0-	-34	-0-	7	1	169	3	N	-0-			-0-
12	217	N	115	-0-	-102	-0-	5	1	110	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,794 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 #: 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	403	N	285	-0-	-118	-0-	13	1	272	3	N	-0-					-0-
02	336	N	184	-0-	-152	-0-	9	1	175	3	N	-0-					-0-
03	310	N	267	-0-	-43	-0-	12	1	255	3	N	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	14	1	320	3	N	-0-					-0-
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	17	1	388	3	N	-0-					-0-
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	24	1	533	3	N	-0-					-0-
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	23	1	501	3	N	-0-					-0-
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	20	1	440	3	N	-0-					-0-
09	570	N	369	-0-	-201	-0-	16	1	352	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	527	N	431	-0-	-96	-0-	19	1	412	3	N	-0-					-0-
11	450	N	302	-0-	-148	-0-	13	1	289	3	N	-0-					-0-
12	372	N	308	-0-	-64	-0-	14	1	294	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	155	N	114	-0-	-41	-0-	5	1	109	3	N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	133	3	N	-0-					-0-
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	192	3	N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	N	-0-					-0-
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	6	1	137	3	N	-0-					-0-
06	180	N	137	-0-	-43	-0-	6	1	131	3	N	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	N	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	3	N	-0-					-0-
09	150	N	144	-0-	-6	-0-	6	1	138	3	N	-0-					-0-
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	6	1	143	3	N	-0-					-0-
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	9	1	215	3	N	-0-					-0-
*12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	310	N	203	-0-	-107	-0-	9	1	194	3	N	-0-					-0-
02	224	N	193	-0-	-31	-0-	9	1	184	3	N	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	14	1	296	3	N	-0-					-0-
04	210	N	201	-0-	-9	-0-	9	1	192	3	N	-0-					-0-
05	217	N	126	-0-	-91	-0-	5	1	121	3	N	-0-					-0-
06	300	N	172	-0-	-128	-0-	7	1	165	3	N	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	7	1	160	3	N	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	N	-0-					-0-
09	180	N	131	-0-	-49	-0-	6	1	125	3	N	-0-					-0-
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	3	N	-0-					-0-
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	6	1	143	3	N	-0-					-0-
*12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,109 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 #: 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	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	3	N	-0-					-0-
02	112	N	81	-0-	-31	-0-	4	1	77	3	N	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	3	N	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	3	N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	N	-0-					-0-
06	150	N	118	-0-	-32	-0-	6	1	112	3	N	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	N	-0-					-0-
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	5	1	106	3	N	-0-					-0-
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	5	1	108	3	N	-0-					-0-
10	124	N	93	-0-	-31	-0-	4	1	89	3	N	-0-					-0-
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	6	1	100	3	N	-0-					-0-
12	124	N	100	-0-	-24	-0-	5	1	95	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,382 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	837	N	725	-0-	-112	-0-	32	1	693	3	N	-0-					-0-
02	700	N	606	-0-	-94	-0-	29	1	577	3	N	-0-					-0-
03	806	N	685	-0-	-121	-0-	31	1	654	3	N	-0-					-0-
04	690	N	648	-0-	-42	-0-	28	1	620	3	N	-0-					-0-
05	682	N	651	-0-	-31	-0-	28	1	623	3	N	-0-					-0-
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	37	1	809	3	N	-0-					-0-
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	30	1	658	3	N	-0-					-0-
08	828	N	828	-0-	-0-	-0-	37	1	789	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	840	N	694	-0-	-146	-0-	30	1	663	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	33	1	737	3	N	-0-					-0-
11	810	N	732	-0-	-78	-0-	31	1	701	3	N	-0-					-0-
12	713	N	695	-0-	-18	-0-	31	1	664	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	558	N	529	-0-	-29	-0-	23	1	506	3	N	-0-					-0-
02	476	N	424	-0-	-52	-0-	20	1	404	3	N	-0-					-0-
03	558	N	475	-0-	-83	-0-	21	1	454	3	N	-0-					-0-
04	510	N	454	-0-	-56	-0-	20	1	434	3	N	-0-					-0-
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	20	1	448	3	N	-0-					-0-
06	450	N	441	-0-	-9	-0-	19	1	422	3	N	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	20	1	433	3	N	-0-					-0-
08	465	N	447	-0-	-18	-0-	20	1	427	3	N	-0-					-0-
09	450	N	430	-0-	-20	-0-	19	1	411	3	N	-0-					-0-
10	465	N	448	-0-	-17	-0-	19	1	429	3	N	-0-					-0-
11	420	N	411	-0-	-9	-0-	17	1	394	3	N	-0-					-0-
12	434	N	421	-0-	-13	-0-	19	1	402	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,401 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 #: 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	527	N	468	-0-	-59	-0-	21	1	447	3	N	-0-					-0-
02	448	N	417	-0-	-31	-0-	20	1	397	3	N	-0-					-0-
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	22	1	466	3	N	-0-					-0-
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	20	1	444	3	N	-0-					-0-
05	465	N	463	-0-	-2	-0-	20	1	443	3	N	-0-					-0-
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	21	1	463	3	N	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	20	1	447	3	N	-0-					-0-
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	21	1	446	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	480	N	449	-0-	-31	-0-	20	1	429	3	N	-0-					-0-
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	20	1	449	3	N	-0-					-0-
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	20	1	460	3	N	-0-					-0-
12	465	N	334	-0-	-131	-0-	15	1	319	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	496	N	429	-0-	-67	-0-	21	1	408	3	N	-0-					-0-
02	420	N	267	-0-	-153	-0-	12	1	255	3	N	-0-					-0-
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	23	1	499	3	N	-0-					-0-
04	420	N	412	-0-	-8	-0-	19	1	393	3	N	-0-					-0-
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	19	1	398	3	N	-0-					-0-
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	25	1	500	3	N	-0-					-0-
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	22	1	410	3	N	-0-					-0-
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	20	1	388	3	N	-0-					-0-
09	510	N	412	-0-	-98	-0-	20	1	392	3	N	-0-					-0-
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	24	1	497	3	N	-0-					-0-
11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	24	1	423	3	N	-0-					-0-
*12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	21	1	418	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	558	N	527	-0-	-31	-0-	26	1	501	3	N	-0-					-0-
02	504	N	332	-0-	-172	-0-	14	1	318	3	N	-0-					-0-
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	27	1	594	3	N	-0-					-0-
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	24	1	497	3	N	-0-					-0-
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	23	1	477	3	N	-0-					-0-
06	600	N	472	-0-	-128	-0-	22	1	450	3	N	-0-					-0-
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	24	1	445	3	N	-0-					-0-
08	496	N	475	-0-	-21	-0-	23	1	452	3	N	-0-					-0-
09	480	N	456	-0-	-24	-0-	22	1	434	3	N	-0-					-0-
10	465	N	444	-0-	-21	-0-	21	1	423	3	N	-0-					-0-
11	450	N	425	-0-	-25	-0-	22	1	403	3	N	-0-					-0-
12	465	N	439	-0-	-26	-0-	21	1	418	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,681 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 #: 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	656	-0-	-26	-0-	29	1	627	3	N	-0-			-0-
02	588	N	535	-0-	-53	-0-	25	1	510	3	N	-0-			-0-
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	29	1	619	3	N	-0-			-0-
04	630	N	600	-0-	-30	-0-	26	1	574	3	N	-0-			-0-
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	27	1	610	3	N	-0-			-0-
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	28	1	609	3	N	-0-			-0-
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	33	1	722	3	N	-0-			-0-
08	734	N	734	-0-	-0-	-0-	33	1	701	3	N	-0-			-0-
09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	31	1	679	3	N	-0-			-0-
10	744	N	667	-0-	-77	-0-	29	1	638	3	N	-0-			-0-
11	720	N	640	-0-	-80	-0-	27	1	613	3	N	-0-			-0-
12	744	N	620	-0-	-124	-0-	28	1	592	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,839 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	403	N	216	-0-	-187	-0-	10	1	206	3	N	-0-			-0-
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	15	1	305	3	N	-0-			-0-
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	23	1	486	3	N	-0-			-0-
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	18	1	389	3	N	-0-			-0-
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	17	1	385	3	N	-0-			-0-
06	480	N	321	-0-	-159	-0-	14	1	307	3	N	-0-			-0-
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	18	1	399	3	N	-0-			-0-
08	403	N	364	-0-	-39	-0-	16	1	348	3	N	-0-			-0-
09	330	N	304	-0-	-26	-0-	13	1	291	3	N	-0-			-0-
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	19	1	421	3	N	-0-			-0-
11	360	N	359	-0-	-1	-0-	15	1	344	3	N	-0-			-0-
*12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	18	1	383	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	434	N	396	-0-	-38	-0-	19	1	377	3	N	-0-			-0-
02	364	N	242	-0-	-122	-0-	11	1	231	3	N	-0-			-0-
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	19	1	416	3	N	-0-			-0-
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	18	1	375	3	N	-0-			-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	17	1	366	3	N	-0-			-0-
06	420	N	362	-0-	-58	-0-	17	1	345	3	N	-0-			-0-
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	19	1	349	3	N	-0-			-0-
08	372	N	362	-0-	-10	-0-	18	1	344	3	N	-0-			-0-
09	360	N	350	-0-	-10	-0-	17	1	333	3	N	-0-			-0-
10	372	N	339	-0-	-33	-0-	16	1	323	3	N	-0-			-0-
11	360	N	320	-0-	-40	-0-	17	1	303	3	N	-0-			-0-
12	372	N	320	-0-	-52	-0-	16	1	304	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,270 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 #: 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	341	N	186	-0-	-155	-0-	8	1	178	3	N	-0-					-0-
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	20	1	410	3	N	-0-					-0-
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	22	1	459	3	N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	13	1	287	3	N	-0-					-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	16	1	361	3	N	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	17	1	383	3	N	-0-					-0-
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	22	1	477	3	N	-0-					-0-
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	20	1	422	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	18	1	391	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	372	N	367	-0-	-5	-0-	16	1	351	3	N	-0-					-0-
11	360	N	346	-0-	-14	-0-	15	1	331	3	N	-0-					-0-
*12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	18	1	373	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	403	N	376	-0-	-27	-0-	17	1	359	3	N	-0-					-0-
02	392	N	350	-0-	-42	-0-	17	1	333	3	N	-0-					-0-
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	26	1	550	3	N	-0-					-0-
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	20	1	451	3	N	-0-					-0-
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	18	1	399	3	N	-0-					-0-
06	570	N	351	-0-	-219	-0-	15	1	336	3	N	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	14	1	314	3	N	-0-					-0-
08	403	N	298	-0-	-105	-0-	13	1	283	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	360	N	332	-0-	-28	-0-	15	1	316	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	341	N	315	-0-	-26	-0-	14	1	301	3	N	-0-					-0-
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	13	1	287	3	N	-0-					-0-
12	341	N	289	-0-	-52	-0-	13	1	276	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	318	-0-	-23	-0-	14	1	304	3	N	-0-					-0-
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	15	1	299	3	N	-0-					-0-
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	18	1	391	3	N	-0-					-0-
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	21	1	453	3	N	-0-					-0-
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	17	1	378	3	N	-0-					-0-
06	390	N	257	-0-	-133	-0-	11	1	246	3	N	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	15	1	327	3	N	-0-					-0-
08	403	N	311	-0-	-92	-0-	14	1	297	3	N	-0-					-0-
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	12	1	270	3	N	-0-					-0-
10	341	N	332	-0-	-9	-0-	14	1	318	3	N	-0-					-0-
11	300	N	295	-0-	-5	-0-	12	1	283	3	N	-0-					-0-
12	279	N	249	-0-	-30	-0-	11	1	238	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,978 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 #: 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	217	N	210	-0-	-7	-0-	9	1	201	3	N	-0-					-0-
02	168	N	151	-0-	-17	-0-	7	1	144	3	N	-0-					-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	10	1	218	3	N	-0-					-0-
04	210	N	151	-0-	-59	-0-	7	1	144	3	N	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	8	1	183	3	N	-0-					-0-
06	210	N	166	-0-	-44	-0-	7	1	159	3	N	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	163	3	N	-0-					-0-
08	186	N	89	-0-	-97	-0-	4	1	85	3	N	-0-					-0-
09	180	N	134	-0-	-46	-0-	6	1	128	3	N	-0-					-0-
10	155	N	98	-0-	-57	-0-	4	1	94	3	N	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	N	-0-					-0-
12	124	N	112	-0-	-12	-0-	5	1	107	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,795 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	366	-0-	-37	-0-	16	1	350	3	N	-0-					-0-
02	336	N	276	-0-	-60	-0-	13	1	263	3	N	-0-					-0-
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	17	1	353	3	N	-0-					-0-
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	17	1	372	3	N	-0-					-0-
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	14	1	318	3	N	-0-					-0-
06	360	N	211	-0-	-149	-0-	9	1	202	3	N	-0-					-0-
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	14	1	318	3	N	-0-					-0-
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	19	1	405	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	15	1	324	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	18	1	400	3	N	-0-					-0-
11	420	N	292	-0-	-128	-0-	12	1	280	3	N	-0-					-0-
12	341	N	293	-0-	-48	-0-	13	1	280	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	372	N	356	-0-	-16	-0-	16	1	340	3	N	-0-					-0-
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	17	1	350	3	N	-0-					-0-
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	22	1	461	3	N	-0-					-0-
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	20	1	436	3	N	-0-					-0-
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	20	1	441	3	N	-0-					-0-
06	480	N	422	-0-	-58	-0-	18	1	404	3	N	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	19	1	415	3	N	-0-					-0-
08	465	N	444	-0-	-21	-0-	20	1	420	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	19	1	414	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	19	1	424	3	N	-0-					-0-
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	19	1	422	3	N	-0-					-0-
*12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	22	1	467	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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

PHILLIPS "A" WELL #: 5A RRCID -> 220582 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 5419 PERF. 5095 - 5286

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	716	-0-	-183	-0-	32	1	684	3	N	-0-					-0-
02	728	N	691	-0-	-37	-0-	33	1	658	3	N	-0-					-0-
03	899	N	662	-0-	-237	-0-	30	1	632	3	N	-0-					-0-
04	690	N	681	-0-	-9	-0-	30	1	651	3	N	-0-					-0-
05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	39	1	875	3	N	-0-					-0-
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	34	1	748	3	N	-0-					-0-
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	33	1	732	3	N	-0-					-0-
08	899	N	764	-0-	-135	-0-	34	1	730	3	N	-0-					-0-
09	780	N	773	-0-	-7	-0-	34	1	738	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	34	1	760	3	N	-0-					-0-
11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	32	1	721	3	N	-0-					-0-
*12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	36	1	775	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PHILLIPS "A" WELL #: 6A RRCID -> 220594 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 5351 PERF. 4968 - 5134

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	20	1	436	3	N	-0-					-0-
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	18	1	371	3	N	-0-					-0-
03	496	N	452	-0-	-44	-0-	20	1	432	3	N	-0-					-0-
04	450	N	438	-0-	-12	-0-	19	1	419	3	N	-0-					-0-
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	20	1	441	3	N	-0-					-0-
06	450	N	420	-0-	-30	-0-	18	1	402	3	N	-0-					-0-
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	20	1	432	3	N	-0-					-0-
08	465	N	444	-0-	-21	-0-	20	1	424	3	N	-0-					-0-
09	420	N	416	-0-	-4	-0-	18	1	397	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	465	N	431	-0-	-34	-0-	19	1	412	3	N	-0-					-0-
11	420	N	381	-0-	-39	-0-	16	1	365	3	N	-0-					-0-
12	434	N	400	-0-	-34	-0-	18	1	382	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PHILLIPS "A" WELL #: 32C RRCID -> 220596 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 5352 PERF. 4988 - 5159

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	543	-0-	-542	-0-	24	1	519	3	N	-0-					-0-
02	980	N	435	-0-	-545	-0-	21	1	414	3	N	-0-					-0-
03	527	N	482	-0-	-45	-0-	22	1	460	3	N	-0-					-0-
04	540	N	463	-0-	-77	-0-	20	1	443	3	N	-0-					-0-
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	22	1	484	3	N	-0-					-0-
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	23	1	505	3	N	-0-					-0-
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	23	1	512	3	N	-0-					-0-
08	496	N	492	-0-	-4	-0-	22	1	470	3	N	-0-					-0-
09	540	N	462	-0-	-78	-0-	20	1	442	3	N	-0-					-0-
10	527	N	473	-0-	-54	-0-	20	1	453	3	N	-0-					-0-
11	480	N	431	-0-	-49	-0-	18	1	413	3	N	-0-					-0-
12	465	N	461	-0-	-4	-0-	21	1	440	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,811 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 #: 27D RRCID -> 220597 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 5348 PERF. 5002 - 5190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	965	-0-	-120	-0-	43	1	922	3	N	-0-					-0-
02	896	N	836	-0-	-60	-0-	40	1	796	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	45	1	963	3	N	-0-					-0-
04	930	N	914	-0-	-16	-0-	40	1	874	3	N	-0-					-0-
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	41	1	915	3	N	-0-					-0-
06	990	N	969	-0-	-21	-0-	42	1	927	3	N	-0-					-0-
07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	44	1	956	3	N	-0-					-0-
08	961	N	921	-0-	-40	-0-	41	1	880	3	N	-0-					-0-
09	960	N	888	-0-	-72	-0-	39	1	849	3	N	-0-					-0-
10	992	N	892	-0-	-100	-0-	39	1	853	3	N	-0-					-0-
11	900	N	878	-0-	-22	-0-	37	1	841	3	N	-0-					-0-
*12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	42	1	889	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" WELL #: 37D RRCID -> 220599 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 5442 PERF. 4980 - 5140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	185	-0-	-63	-0-	8	1	177	3	N	-0-					-0-
02	196	N	176	-0-	-20	-0-	8	1	168	3	N	-0-					-0-
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	9	1	196	3	N	-0-					-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	197	3	N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	3	N	-0-					-0-
06	210	N	109	-0-	-101	-0-	5	1	104	3	N	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	10	1	218	3	N	-0-					-0-
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	11	1	226	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	12	1	253	3	N	-0-					-0-
10	217	N	194	-0-	-23	-0-	8	1	186	3	N	-0-					-0-
11	240	N	194	-0-	-46	-0-	8	1	186	3	N	-0-					-0-
12	279	N	250	-0-	-29	-0-	11	1	239	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PHILLIPS "A" WELL #: 1 B RRCID -> 221054 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 4977 - 5163

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	32	1	698	3	N	-0-					-0-
02	672	N	578	-0-	-94	-0-	27	1	551	3	N	-0-					-0-
03	713	N	695	-0-	-18	-0-	31	1	664	3	N	-0-					-0-
04	720	N	647	-0-	-73	-0-	28	1	619	3	N	-0-					-0-
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	29	1	653	3	N	-0-					-0-
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	30	1	655	3	N	-0-					-0-
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	31	1	691	3	N	-0-					-0-
08	682	N	667	-0-	-15	-0-	30	1	635	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	690	N	651	-0-	-39	-0-	29	1	621	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	713	N	642	-0-	-71	-0-	28	1	614	3	N	-0-					-0-
11	660	N	638	-0-	-22	-0-	27	1	611	3	N	-0-					-0-
12	682	N	603	-0-	-79	-0-	27	1	576	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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

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	341	N	252	-0-	-89	-0-	11	1	241	3	N	-0-					-0-
02	308	N	248	-0-	-60	-0-	12	1	236	3	N	-0-					-0-
03	310	N	279	-0-	-31	-0-	13	1	266	3	N	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	13	1	294	3	N	-0-					-0-
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	13	1	281	3	N	-0-					-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	14	1	303	3	N	-0-					-0-
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	14	1	307	3	N	-0-					-0-
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	13	1	288	3	N	-0-					-0-
09	330	N	309	-0-	-21	-0-	14	1	295	3	N	-0-					-0-
10	310	N	302	-0-	-8	-0-	13	1	289	3	N	-0-					-0-
11	300	N	269	-0-	-31	-0-	11	1	258	3	N	-0-					-0-
12	310	N	248	-0-	-62	-0-	11	1	237	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,447 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	558	N	441	-0-	-117	-0-	20	1	421	3	N	-0-					-0-
02	476	N	445	-0-	-31	-0-	21	1	424	3	N	-0-					-0-
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	26	1	542	3	N	-0-					-0-
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	22	1	480	3	N	-0-					-0-
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	22	1	496	3	N	-0-					-0-
06	540	N	506	-0-	-34	-0-	22	1	484	3	N	-0-					-0-
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	21	1	452	3	N	-0-					-0-
08	527	N	455	-0-	-72	-0-	20	1	435	3	N	-0-					-0-
09	510	N	494	-0-	-16	-0-	22	1	472	3	N	-0-					-0-
10	465	N	441	-0-	-24	-0-	19	1	422	3	N	-0-					-0-
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	21	1	472	3	N	-0-					-0-
*12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	24	1	516	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	403	N	380	-0-	-23	-0-	17	1	363	3	N	-0-					-0-
02	336	N	330	-0-	-6	-0-	16	1	314	3	N	-0-					-0-
03	434	N	381	-0-	-53	-0-	17	1	364	3	N	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	16	1	354	3	N	-0-					-0-
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	17	1	382	3	N	-0-					-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	16	1	357	3	N	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	16	1	356	3	N	-0-					-0-
08	403	N	374	-0-	-29	-0-	17	1	355	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	16	1	349	3	N	-0-					-0-
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	16	1	358	3	N	-0-					-0-
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	15	1	348	3	N	-0-					-0-
*12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	17	1	368	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
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	684	N	684	-0-	-0-	-0-	30	1	654	3	N	-0-					-0-
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	31	1	618	3	N	-0-					-0-
03	713	N	635	-0-	-78	-0-	29	1	606	3	N	-0-					-0-
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	32	1	711	3	N	-0-					-0-
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	32	1	726	3	N	-0-					-0-
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	31	1	691	3	N	-0-					-0-
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	34	1	753	3	N	-0-					-0-
08	744	N	729	-0-	-15	-0-	32	1	697	3	N	-0-					-0-
09	720	N	693	-0-	-27	-0-	30	1	663	3	N	-0-					-0-
10	775	N	573	-0-	-202	-0-	25	1	548	3	N	-0-					-0-
11	720	N	613	-0-	-107	-0-	26	1	587	3	N	-0-					-0-
12	713	N	647	-0-	-66	-0-	29	1	618	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,233 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	589	N	561	-0-	-28	-0-	25	1	536	3	N	-0-					-0-
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	25	1	495	3	N	-0-					-0-
03	620	N	576	-0-	-44	-0-	26	1	550	3	N	-0-					-0-
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	24	1	526	3	N	-0-					-0-
05	589	N	585	-0-	-4	-0-	25	1	560	3	N	-0-					-0-
06	570	N	517	-0-	-53	-0-	22	1	495	3	N	-0-					-0-
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	24	1	537	3	N	-0-					-0-
08	589	N	573	-0-	-16	-0-	25	1	546	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	23	1	496	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	558	N	511	-0-	-47	-0-	22	1	489	3	N	-0-					-0-
11	540	N	498	-0-	-42	-0-	21	1	477	3	N	-0-					-0-
*12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	26	1	552	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	403	N	258	-0-	-145	-0-	11	1	247	3	N	-0-					-0-
02	336	N	259	-0-	-77	-0-	12	1	247	3	N	-0-					-0-
03	310	N	285	-0-	-25	-0-	13	1	272	3	N	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	11	1	250	3	N	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	13	1	290	3	N	-0-					-0-
06	270	N	223	-0-	-47	-0-	10	1	213	3	N	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	12	1	267	3	N	-0-					-0-
08	310	N	252	-0-	-58	-0-	11	1	241	3	N	-0-					-0-
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	12	1	251	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	13	1	281	3	N	-0-					-0-
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	12	1	267	3	N	-0-					-0-
12	279	N	256	-0-	-23	-0-	11	1	245	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
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	527	N	494	-0-	-33	-0-	22	1	472	3	N	-0-			-0-
02	364	N	353	-0-	-11	-0-	17	1	336	3	N	-0-			-0-
03	465	N	363	-0-	-102	-0-	16	1	347	3	N	-0-			-0-
04	480	N	291	-0-	-189	-0-	13	1	278	3	N	-0-			-0-
05	403	N	323	-0-	-80	-0-	14	1	309	3	N	-0-			-0-
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	21	1	453	3	N	-0-			-0-
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	17	1	367	3	N	-0-			-0-
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	16	1	337	3	N	-0-			-0-
09	480	N	354	-0-	-126	-0-	16	1	338	3	N	-0-			-0-
10	372	N	350	-0-	-22	-0-	15	1	335	3	N	-0-			-0-
11	330	N	323	-0-	-7	-0-	14	1	309	3	N	-0-			-0-
12	372	N	339	-0-	-33	-0-	15	1	324	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,401 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	713	N	547	-0-	-166	-0-	27	1	520	3	N	-0-			-0-
02	588	N	364	-0-	-224	-0-	16	1	348	3	N	-0-			-0-
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	28	1	617	3	N	-0-			-0-
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	27	1	546	3	N	-0-			-0-
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	24	1	502	3	N	-0-			-0-
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	31	1	626	3	N	-0-			-0-
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	30	1	556	3	N	-0-			-0-
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	30	1	590	3	N	-0-			-0-
09	660	N	588	-0-	-72	-0-	28	1	560	3	N	-0-			-0-
10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	31	1	629	3	N	-0-			-0-
11	600	N	540	-0-	-60	-0-	29	1	511	3	N	-0-			-0-
12	620	N	548	-0-	-72	-0-	27	1	521	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	376	N	376	-0-	-0-	-0-	18	1	358	3	N	-0-			-0-
02	308	N	292	-0-	-16	-0-	13	1	279	3	N	-0-			-0-
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	16	1	360	3	N	-0-			-0-
04	330	N	281	-0-	-49	-0-	13	1	268	3	N	-0-			-0-
05	310	N	276	-0-	-34	-0-	13	1	263	3	N	-0-			-0-
06	330	N	261	-0-	-69	-0-	12	1	249	3	N	-0-			-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	13	1	247	3	N	-0-			-0-
08	279	N	259	-0-	-20	-0-	13	1	246	3	N	-0-			-0-
09	270	N	252	-0-	-18	-0-	12	1	240	3	N	-0-			-0-
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	12	1	239	3	N	-0-			-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	13	1	227	3	N	-0-			-0-
12	248	N	239	-0-	-9	-0-	12	1	227	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,363 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 #: 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	527	N	469	-0-	-58	-0-	21	1	448	3	N	-0-			-0-
02	448	N	395	-0-	-53	-0-	19	1	376	3	N	-0-			-0-
03	496	N	436	-0-	-60	-0-	20	1	416	3	N	-0-			-0-
04	450	N	424	-0-	-26	-0-	18	1	406	3	N	-0-			-0-
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	19	1	434	3	N	-0-			-0-
06	420	N	407	-0-	-13	-0-	18	1	389	3	N	-0-			-0-
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	17	1	379	3	N	-0-			-0-
08	465	N	392	-0-	-73	-0-	17	1	375	3	N	-0-			-0-
09	420	N	380	-0-	-40	-0-	17	1	363	3	N	-0-			-0-
10	403	N	401	-0-	-2	-0-	17	1	384	3	N	-0-			-0-
11	390	N	326	-0-	-64	-0-	14	1	312	3	N	-0-			-0-
12	403	N	387	-0-	-16	-0-	17	1	370	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,866 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	295	N	295	-0-	-0-	-0-	13	1	282	3	N	-0-			-0-
02	168	N	141	-0-	-27	-0-	7	1	134	3	N	-0-			-0-
03	279	N	245	-0-	-34	-0-	11	1	234	3	N	-0-			-0-
04	300	N	175	-0-	-125	-0-	8	1	167	3	N	-0-			-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	9	1	213	3	N	-0-			-0-
06	240	N	185	-0-	-55	-0-	8	1	177	3	N	-0-			-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	10	1	220	3	N	-0-			-0-
08	217	N	187	-0-	-30	-0-	8	1	179	3	N	-0-			-0-
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	11	1	250	3	N	-0-			-0-
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	12	1	268	3	N	-0-			-0-
11	180	N	157	-0-	-23	-0-	7	1	150	3	N	-0-			-0-
12	279	N	146	-0-	-133	-0-	7	1	139	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	744	N	658	-0-	-86	-0-	29	1	629	3	N	-0-			-0-
02	644	N	597	-0-	-47	-0-	28	1	569	3	N	-0-			-0-
03	682	N	663	-0-	-19	-0-	30	1	633	3	N	-0-			-0-
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	28	1	616	3	N	-0-			-0-
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	28	1	634	3	N	-0-			-0-
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	28	1	611	3	N	-0-			-0-
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	27	1	597	3	N	-0-			-0-
08	651	N	625	-0-	-26	-0-	28	1	597	3	N	-0-			-0-
09	630	N	586	-0-	-44	-0-	26	1	560	3	N	-0-			-0-
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	27	1	595	3	N	-0-			-0-
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	26	1	587	3	N	-0-			-0-
*12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	28	1	602	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,563 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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	20	1	383	3	N	-0-					-0-
02	364	N	220	-0-	-144	-0-	10	1	210	3	N	-0-					-0-
03	403	N	333	-0-	-70	-0-	14	1	319	3	N	-0-					-0-
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	19	1	394	3	N	-0-					-0-
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	15	1	307	3	N	-0-					-0-
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	23	1	464	3	N	-0-					-0-
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	23	1	429	3	N	-0-					-0-
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	19	1	371	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	480	N	361	-0-	-119	-0-	17	1	343	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	465	N	426	-0-	-39	-0-	20	1	406	3	N	-0-					-0-
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	21	1	377	3	N	-0-					-0-
*12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	20	1	396	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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	261	N	261	-0-	-0-	-0-	12	1	249	3	N	-0-					-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	15	1	319	3	N	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	12	1	263	3	N	-0-					-0-
05	279	N	230	-0-	-49	-0-	10	1	220	3	N	-0-					-0-
06	300	N	142	-0-	-158	-0-	6	1	136	3	N	-0-					-0-
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	10	1	228	3	N	-0-					-0-
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	11	1	240	3	N	-0-					-0-
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	12	1	271	3	N	-0-					-0-
10	248	N	229	-0-	-19	-0-	10	1	219	3	N	-0-					-0-
11	240	N	164	-0-	-76	-0-	7	1	157	3	N	-0-					-0-
12	279	N	214	-0-	-65	-0-	10	1	204	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	280	-0-	-30	-0-	12	1	268	3	N	-0-					-0-
02	280	N	225	-0-	-55	-0-	11	1	214	3	N	-0-					-0-
03	341	N	250	-0-	-91	-0-	11	1	239	3	N	-0-					-0-
04	270	N	236	-0-	-34	-0-	10	1	226	3	N	-0-					-0-
05	248	N	227	-0-	-21	-0-	10	1	217	3	N	-0-					-0-
06	240	N	228	-0-	-12	-0-	10	1	218	3	N	-0-					-0-
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	10	1	223	3	N	-0-					-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	10	1	217	3	N	-0-					-0-
09	240	N	215	-0-	-25	-0-	9	1	206	3	N	-0-					-0-
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	13	1	288	3	N	-0-					-0-
11	210	N	204	-0-	-6	-0-	9	1	195	3	N	-0-					-0-
*12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	14	1	291	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,931 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 #: 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	434	N	421	-0-	-13	-0-	19	1	402	3	N	-0-			-0-
02	420	N	342	-0-	-78	-0-	16	1	326	3	N	-0-			-0-
03	434	N	334	-0-	-100	-0-	15	1	319	3	N	-0-			-0-
04	420	N	404	-0-	-16	-0-	18	1	386	3	N	-0-			-0-
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	21	1	463	3	N	-0-			-0-
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	17	1	386	3	N	-0-			-0-
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	19	1	423	3	N	-0-			-0-
08	496	N	384	-0-	-112	-0-	17	1	367	3	N	-0-			-0-
09	390	N	271	-0-	-119	-0-	12	1	259	3	N	-0-			-0-
10	434	N	388	-0-	-46	-0-	17	1	371	3	N	-0-			-0-
11	360	N	300	-0-	-60	-0-	13	1	287	3	N	-0-			-0-
12	279	N	230	-0-	-49	-0-	10	1	220	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,403 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	310	N	257	-0-	-53	-0-	11	1	246	3	N	-0-			-0-
02	280	N	274	-0-	-6	-0-	13	1	261	3	N	-0-			-0-
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	21	1	442	3	N	-0-			-0-
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	12	1	257	3	N	-0-			-0-
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	16	1	349	3	N	-0-			-0-
06	450	N	226	-0-	-224	-0-	10	1	216	3	N	-0-			-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	14	1	301	3	N	-0-			-0-
08	372	N	302	-0-	-70	-0-	13	1	289	3	N	-0-			-0-
09	240	N	229	-0-	-11	-0-	10	1	219	3	N	-0-			-0-
10	310	N	247	-0-	-63	-0-	11	1	236	3	N	-0-			-0-
11	300	N	195	-0-	-105	-0-	8	1	187	3	N	-0-			-0-
12	248	N	224	-0-	-24	-0-	10	1	214	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	217	N	154	-0-	-63	-0-	7	1	147	3	N	-0-			-0-
02	168	N	119	-0-	-49	-0-	6	1	113	3	N	-0-			-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	N	-0-			-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	3	N	-0-			-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	8	1	188	3	N	-0-			-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	10	1	216	3	N	-0-			-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	11	1	246	3	N	-0-			-0-
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	10	1	224	3	N	-0-			-0-
09	240	N	207	-0-	-33	-0-	9	1	198	3	N	-0-			-0-
10	248	N	168	-0-	-80	-0-	7	1	161	3	N	-0-			-0-
11	240	N	166	-0-	-74	-0-	7	1	159	3	N	-0-			-0-
12	217	N	120	-0-	-97	-0-	5	1	115	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,190 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 #: 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	341	N	245	-0-	-96	-0-	11	1	234	3	N	-0-					-0-
02	308	N	211	-0-	-97	-0-	10	1	201	3	N	-0-					-0-
03	310	N	261	-0-	-49	-0-	12	1	249	3	N	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	12	1	271	3	N	-0-					-0-
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	15	1	335	3	N	-0-					-0-
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	15	1	330	3	N	-0-					-0-
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	14	1	311	3	N	-0-					-0-
08	341	N	297	-0-	-44	-0-	13	1	282	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	360	N	220	-0-	-140	-0-	10	1	209	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	310	N	214	-0-	-96	-0-	9	1	205	3	N	-0-					-0-
11	300	N	186	-0-	-114	-0-	8	1	178	3	N	-0-					-0-
12	217	N	159	-0-	-58	-0-	7	1	152	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	310	N	220	-0-	-90	-0-	10	1	210	3	N	-0-					-0-
02	252	N	185	-0-	-67	-0-	8	1	169	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									
03	248	N	199	-0-	-49	-0-	9	1	190	3	N	-0-					-0-
04	210	N	200	-0-	-10	-0-	9	1	191	3	N	-0-					-0-
05	217	N	194	-0-	-23	-0-	8	1	186	3	N	-0-					-0-
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	13	1	284	3	N	-0-					-0-
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	16	1	348	3	N	-0-					-0-
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	15	1	326	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	13	1	290	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	372	N	256	-0-	-116	-0-	11	1	245	3	N	-0-					-0-
11	330	N	238	-0-	-92	-0-	10	1	228	3	N	-0-					-0-
12	310	N	229	-0-	-81	-0-	10	1	219	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	651	N	591	-0-	-60	-0-	26	1	565	3	N	-0-					-0-
02	504	N	442	-0-	-62	-0-	21	1	421	3	N	-0-					-0-
03	558	N	549	-0-	-9	-0-	25	1	524	3	N	-0-					-0-
04	570	N	563	-0-	-7	-0-	24	1	539	3	N	-0-					-0-
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	25	1	568	3	N	-0-					-0-
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	26	1	572	3	N	-0-					-0-
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	27	1	586	3	N	-0-					-0-
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	26	1	564	3	N	-0-					-0-
09	600	N	570	-0-	-30	-0-	25	1	544	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	620	N	557	-0-	-63	-0-	24	1	533	3	N	-0-					-0-
11	570	N	462	-0-	-108	-0-	20	1	442	3	N	-0-					-0-
12	589	N	510	-0-	-79	-0-	23	1	487	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WARD WELL #: 316A RRCID -> 227036 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3767 - 5440

01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	3	N	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	N	-0-					-0-
03	124	N	72	-0-	-52	-0-	3	1	69	3	N	-0-					-0-
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	6	1	106	3	N	-0-					-0-
05	124	N	70	-0-	-54	-0-	4	1	66	3	N	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
08	62	N	40	-0-	-22	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	N	-0-					-0-
*12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 402D RRCID -> 227038 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 5373 - 5658

01	434	N	312	-0-	-122	-0-	19	1	293	3	N	-0-					-0-
02	420	N	370	-0-	-50	-0-	23	1	347	3	N	-0-					-0-
03	434	N	403	-0-	-31	-0-	24	1	379	3	N	-0-					-0-
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	22	1	365	3	N	-0-					-0-
05	403	N	399	-0-	-4	-0-	23	1	376	3	N	-0-					-0-
06	390	N	388	-0-	-2	-0-	23	1	365	3	N	-0-					-0-
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	25	1	402	3	N	-0-					-0-
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	25	1	384	3	N	-0-					-0-
09	390	N	295	-0-	-95	-0-	16	1	279	3	N	-0-					-0-
10	434	N	268	-0-	-166	-0-	15	1	253	3	N	-0-					-0-
11	390	N	266	-0-	-124	-0-	16	1	250	3	N	-0-					-0-
12	310	N	272	-0-	-38	-0-	17	1	255	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,196 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	254	N	254	-0-	-0-	-0-	11	1	243	3	N	-0-					-0-
02	224	N	198	-0-	-26	-0-	9	1	189	3	N	-0-					-0-
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	10	1	202	3	N	-0-					-0-
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	11	1	245	3	N	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	10	1	220	3	N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	10	1	231	3	N	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	11	1	242	3	N	-0-					-0-
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	10	1	224	3	N	-0-					-0-
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	12	1	260	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	248	N	174	-0-	-74	-0-	8	1	166	3	N	-0-					-0-
11	240	N	186	-0-	-54	-0-	8	1	178	3	N	-0-					-0-
*12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	13	1	277	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	403	N	354	-0-	-49	-0-	17	1	337	3	N	-0-					-0-
02	336	N	309	-0-	-27	-0-	15	1	294	3	N	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	17	1	364	3	N	-0-					-0-
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	17	1	368	3	N	-0-					-0-
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	17	1	386	3	N	-0-					-0-
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	17	1	377	3	N	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	18	1	386	3	N	-0-					-0-
08	403	N	390	-0-	-13	-0-	17	1	373	3	N	-0-					-0-
09	390	N	354	-0-	-36	-0-	16	1	338	3	N	-0-					-0-
10	403	N	360	-0-	-43	-0-	16	1	344	3	N	-0-					-0-
11	390	N	347	-0-	-43	-0-	15	1	332	3	N	-0-					-0-
12	372	N	343	-0-	-29	-0-	15	1	328	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,424 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	558	N	449	-0-	-109	-0-	20	1	429	3	N	-0-					-0-
02	504	N	334	-0-	-170	-0-	16	1	318	3	N	-0-					-0-
03	527	N	411	-0-	-116	-0-	18	1	393	3	N	-0-					-0-
04	420	N	373	-0-	-47	-0-	16	1	357	3	N	-0-					-0-
05	372	N	362	-0-	-10	-0-	15	1	347	3	N	-0-					-0-
06	390	N	298	-0-	-92	-0-	13	1	285	3	N	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	14	1	299	3	N	-0-					-0-
08	372	N	295	-0-	-77	-0-	13	1	282	3	N	-0-					-0-
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	14	1	298	3	N	-0-					-0-
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	15	1	327	3	N	-0-					-0-
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	15	1	336	3	N	-0-					-0-
*12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	15	1	328	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,183 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	434	N	356	-0-	-78	-0-	17	1	339	3	N	-0-					-0-
02	364	N	150	-0-	-214	-0-	7	1	143	3	N	-0-					-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	19	1	428	3	N	-0-					-0-
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	18	1	364	3	N	-0-					-0-
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	15	1	314	3	N	-0-					-0-
06	420	N	378	-0-	-42	-0-	18	1	360	3	N	-0-					-0-
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	22	1	409	3	N	-0-					-0-
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	22	1	438	3	N	-0-					-0-
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	21	1	419	3	N	-0-					-0-
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	21	1	433	3	N	-0-					-0-
11	450	N	448	-0-	-2	-0-	24	1	424	3	N	-0-					-0-
12	465	N	417	-0-	-48	-0-	20	1	397	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,692 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	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	N	-0-					-0-
02	112	N	87	-0-	-25	-0-	4	1	83	3	N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	3	N	-0-					-0-
04	120	N	71	-0-	-49	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-0-
05	93	N	46	-0-	-47	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	5	1	73	3	N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	N	-0-					-0-
09	90	N	67	-0-	-23	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	N	-0-					-0-
12	62	N	28	-0-	-34	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 887 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	806	N	714	-0-	-92	-0-	44	1	670	3	N	-0-					-0-
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	45	1	676	3	N	-0-					-0-
03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	57	1	897	3	N	-0-					-0-
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	45	1	730	3	N	-0-					-0-
05	806	N	687	-0-	-119	-0-	40	1	647	3	N	-0-					-0-
06	930	N	682	-0-	-248	-0-	40	1	642	3	N	-0-					-0-
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	45	1	706	3	N	-0-					-0-
08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	52	1	802	3	N	-0-					-0-
09	690	N	622	-0-	-68	-0-	34	1	588	3	N	-0-					-0-
10	744	N	281	-0-	-463	-0-	16	1	265	3	N	-0-					-0-
11	840	N	410	-0-	-430	-0-	24	1	386	3	N	-0-					-0-
12	651	N	643	-0-	-8	-0-	40	1	603	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,094 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	620	N	509	-0-	-111	-0-	32	1	477	3	N	-0-					-0-
02	448	N	418	-0-	-30	-0-	26	1	392	3	N	-0-					-0-
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	37	1	584	3	N	-0-					-0-
04	480	N	439	-0-	-41	-0-	25	1	414	3	N	-0-					-0-
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	29	1	469	3	N	-0-					-0-
06	600	N	535	-0-	-65	-0-	31	1	504	3	N	-0-					-0-
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	33	1	519	3	N	-0-					-0-
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	42	1	649	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	540	N	501	-0-	-39	-0-	28	1	473	3	N	-0-					-0-
10	558	N	419	-0-	-139	-0-	24	1	395	3	N	-0-					-0-
11	660	N	482	-0-	-178	-0-	28	1	454	3	N	-0-					-0-
12	527	N	279	-0-	-248	-0-	17	1	262	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	341	N	217	-0-	-124	-0-	13	1	204	3	N	-0-					-0-
02	308	N	279	-0-	-29	-0-	18	1	261	3	N	-0-					-0-
03	310	N	307	-0-	-3	-0-	18	1	289	3	N	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	16	1	260	3	N	-0-					-0-
05	310	N	295	-0-	-15	-0-	17	1	278	3	N	-0-					-0-
06	300	N	271	-0-	-29	-0-	16	1	255	3	N	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	17	1	264	3	N	-0-					-0-
08	310	N	276	-0-	-34	-0-	17	1	259	3	N	-0-					-0-
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	17	1	285	3	N	-0-					-0-
10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	28	1	459	3	N	-0-					-0-
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	23	1	362	3	N	-0-					-0-
*12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	33	1	495	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,904 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	868	N	702	-0-	-166	-0-	44	1	658	3	N	-0-					-0-
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	44	1	658	3	N	-0-					-0-
03	930	N	869	-0-	-61	-0-	52	1	817	3	N	-0-					-0-
04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	46	1	759	3	N	-0-					-0-
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	52	1	841	3	N	-0-					-0-
06	840	N	832	-0-	-8	-0-	49	1	783	3	N	-0-					-0-
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	59	1	935	3	N	-0-					-0-
08	912	N	912	-0-	-0-	-0-	55	1	855	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	840	N	413	-0-	-427	-0-	23	1	390	3	N	-0-					-0-
10	992	N	495	-0-	-497	-0-	28	1	467	3	N	-0-					-0-
11	870	N	335	-0-	-535	-0-	20	1	315	3	N	-0-					-0-
12	434	N	375	-0-	-59	-0-	23	1	352	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	651	N	453	-0-	-198	-0-	20	1	433	3	N	-0-					-0-
02	560	N	485	-0-	-75	-0-	23	1	462	3	N	-0-					-0-
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	27	1	566	3	N	-0-					-0-
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	22	1	482	3	N	-0-					-0-
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	24	1	548	3	N	-0-					-0-
06	570	N	525	-0-	-45	-0-	23	1	502	3	N	-0-					-0-
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	21	1	453	3	N	-0-					-0-
08	558	N	489	-0-	-69	-0-	22	1	467	3	N	-0-					-0-
09	540	N	433	-0-	-107	-0-	19	1	414	3	N	-0-					-0-
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	21	1	459	3	N	-0-					-0-
11	480	N	332	-0-	-148	-0-	14	1	318	3	N	-0-					-0-
*12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	22	1	477	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,839 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	372	N	360	-0-	-12	-0-	16	1	344	3	N	-0-					-0-
02	392	N	291	-0-	-101	-0-	14	1	277	3	N	-0-					-0-
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	21	1	447	3	N	-0-					-0-
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	18	1	397	3	N	-0-					-0-
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	18	1	410	3	N	-0-					-0-
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	21	1	460	3	N	-0-					-0-
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	20	1	432	3	N	-0-					-0-
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	23	1	487	3	N	-0-					-0-
09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	21	1	463	3	N	-0-					-0-
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	20	1	451	3	N	-0-					-0-
11	480	N	425	-0-	-55	-0-	18	1	407	3	N	-0-					-0-
12	496	N	455	-0-	-41	-0-	20	1	435	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,240 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	248	N	248	-0-	-0-	-0-	11	1	237	3	N	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	196	3	N	-0-					-0-
03	279	N	236	-0-	-43	-0-	11	1	225	3	N	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	11	1	232	3	N	-0-					-0-
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	10	1	227	3	N	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	11	1	232	3	N	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	11	1	232	3	N	-0-					-0-
08	248	N	240	-0-	-8	-0-	11	1	229	3	N	-0-					-0-
09	240	N	228	-0-	-12	-0-	10	1	218	3	N	-0-					-0-
10	248	N	227	-0-	-21	-0-	10	1	217	3	N	-0-					-0-
11	240	N	212	-0-	-28	-0-	9	1	203	3	N	-0-					-0-
12	248	N	224	-0-	-24	-0-	10	1	214	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,787 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	310	N	263	-0-	-47	-0-	16	1	247	3	N	-0-					-0-
02	308	N	238	-0-	-70	-0-	15	1	223	3	N	-0-					-0-
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	21	1	327	3	N	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	19	1	312	3	N	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	20	1	322	3	N	-0-					-0-
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	20	1	329	3	N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	3	N	-0-					-0-
08	341	N	308	-0-	-33	-0-	19	1	289	3	N	-0-					-0-
09	360	N	324	-0-	-36	-0-	18	1	306	3	N	-0-					-0-
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	3	N	-0-					-0-
11	300	N	115	-0-	-185	-0-	7	1	108	3	N	-0-					-0-
12	341	N	110	-0-	-231	-0-	7	1	103	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,016 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	527	N	493	-0-	-34	-0-	31	1	462	3	N	-0-					-0-
02	504	N	437	-0-	-67	-0-	28	1	409	3	N	-0-					-0-
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	33	1	516	3	N	-0-					-0-
04	480	N	453	-0-	-27	-0-	26	1	427	3	N	-0-					-0-
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	33	1	543	3	N	-0-					-0-
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	34	1	547	3	N	-0-					-0-
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	31	1	487	3	N	-0-					-0-
08	589	N	545	-0-	-44	-0-	33	1	512	3	N	-0-					-0-
09	570	N	417	-0-	-153	-0-	23	1	393	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	527	N	438	-0-	-89	-0-	25	1	413	3	N	-0-					-0-
11	540	N	489	-0-	-51	-0-	29	1	460	3	N	-0-					-0-
*12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	31	1	470	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	558	N	490	-0-	-68	-0-	30	1	460	3	N	-0-					-0-
02	504	N	456	-0-	-48	-0-	29	1	427	3	N	-0-					-0-
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	33	1	511	3	N	-0-					-0-
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	31	1	509	3	N	-0-					-0-
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	32	1	516	3	N	-0-					-0-
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	32	1	510	3	N	-0-					-0-
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	30	1	472	3	N	-0-					-0-
08	558	N	450	-0-	-108	-0-	27	1	423	3	N	-0-					-0-
09	540	N	508	-0-	-32	-0-	28	1	479	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	496	N	387	-0-	-109	-0-	22	1	365	3	N	-0-					-0-
11	450	N	443	-0-	-7	-0-	26	1	417	3	N	-0-					-0-
12	527	N	463	-0-	-64	-0-	29	1	434	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	204	-0-	-44	-0-	13	1	191	3	N	-0-					-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	16	1	234	3	N	-0-					-0-
03	248	N	246	-0-	-2	-0-	15	1	231	3	N	-0-					-0-
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	19	1	305	3	N	-0-					-0-
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	17	1	276	3	N	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	23	1	370	3	N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	15	1	233	3	N	-0-					-0-
08	279	N	274	-0-	-5	-0-	17	1	257	3	N	-0-					-0-
09	390	N	299	-0-	-91	-0-	17	1	282	3	N	-0-					-0-
10	248	N	241	-0-	-7	-0-	14	1	227	3	N	-0-					-0-
11	270	N	162	-0-	-108	-0-	10	1	152	3	N	-0-					-0-
12	310	N	127	-0-	-183	-0-	8	1	119	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,061 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	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
02	112	N	67	-0-	-45	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	9	1	135	3	N	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	3	N	-0-					-0-
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	10	1	165	3	N	-0-					-0-
06	120	N	94	-0-	-26	-0-	6	1	88	3	N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	3	N	-0-					-0-
08	124	N	103	-0-	-21	-0-	6	1	97	3	N	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	3	N	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	3	N	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	3	N	-0-					-0-
12	124	N	89	-0-	-35	-0-	6	1	83	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,321 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	343	N	343	-0-	-0-	-0-	21	1	322	3	N	-0-					-0-
02	336	N	263	-0-	-73	-0-	17	1	246	3	N	-0-					-0-
03	372	N	361	-0-	-11	-0-	22	1	339	3	N	-0-					-0-
04	330	N	307	-0-	-23	-0-	18	1	289	3	N	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	20	1	326	3	N	-0-					-0-
06	360	N	270	-0-	-90	-0-	16	1	254	3	N	-0-					-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	21	1	332	3	N	-0-					-0-
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	23	1	356	3	N	-0-					-0-
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	20	1	347	3	N	-0-					-0-
10	341	N	296	-0-	-45	-0-	17	1	279	3	N	-0-					-0-
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	24	1	388	3	N	-0-					-0-
*12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	26	1	390	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,113 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	451	N	451	-0-	-0-	-0-	20	1	431	3	N	-0-					-0-
02	420	N	405	-0-	-15	-0-	19	1	386	3	N	-0-					-0-
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	22	1	471	3	N	-0-					-0-
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	20	1	433	3	N	-0-					-0-
05	434	N	432	-0-	-2	-0-	18	1	414	3	N	-0-					-0-
06	480	N	421	-0-	-59	-0-	18	1	403	3	N	-0-					-0-
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	19	1	421	3	N	-0-					-0-
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	20	1	436	3	N	-0-					-0-
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	20	1	437	3	N	-0-					-0-
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	19	1	418	3	N	-0-					-0-
11	450	N	439	-0-	-11	-0-	19	1	420	3	N	-0-					-0-
12	465	N	443	-0-	-22	-0-	20	1	423	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,327 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	429	N	429	-0-	-0-	-0-	19	1	410	3	N	-0-					-0-
02	252	N	237	-0-	-15	-0-	11	1	226	3	N	-0-					-0-
03	403	N	357	-0-	-46	-0-	16	1	341	3	N	-0-					-0-
04	420	N	251	-0-	-169	-0-	11	1	240	3	N	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	14	1	306	3	N	-0-					-0-
06	360	N	228	-0-	-132	-0-	10	1	218	3	N	-0-					-0-
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	10	1	224	3	N	-0-					-0-
08	310	N	220	-0-	-90	-0-	10	1	210	3	N	-0-					-0-
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	12	1	251	3	N	-0-					-0-
10	248	N	244	-0-	-4	-0-	11	1	233	3	N	-0-					-0-
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	9	1	202	3	N	-0-					-0-
12	279	N	230	-0-	-49	-0-	10	1	220	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,224 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	248	N	233	-0-	-15	-0-	10	1	223	3	N	-0-					-0-
02	308	N	212	-0-	-96	-0-	10	1	202	3	N	-0-					-0-
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	12	1	245	3	N	-0-					-0-
04	240	N	154	-0-	-86	-0-	7	1	147	3	N	-0-					-0-
05	248	N	224	-0-	-24	-0-	10	1	214	3	N	-0-					-0-
06	240	N	184	-0-	-56	-0-	8	1	176	3	N	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	9	1	207	3	N	-0-					-0-
08	217	N	192	-0-	-25	-0-	8	1	180	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	3	N	-0-					-0-
10	217	N	149	-0-	-68	-0-	6	1	143	3	N	-0-					-0-
11	180	N	152	-0-	-28	-0-	6	1	146	3	N	-0-					-0-
12	217	N	182	-0-	-35	-0-	8	1	174	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	186	N	165	-0-	-21	-0-	7	1	158	3	N	-0-			-0-
02	196	N	166	-0-	-30	-0-	8	1	158	3	N	-0-			-0-
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	12	1	260	3	N	-0-			-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	10	1	220	3	N	-0-			-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	16	1	367	3	N	-0-			-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	15	1	323	3	N	-0-			-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	12	1	267	3	N	-0-			-0-
08	372	N	182	-0-	-190	-0-	8	1	174	3	N	-0-			-0-
09	330	N	313	-0-	-17	-0-	14	1	299	3	N	-0-			-0-
10	279	N	141	-0-	-138	-0-	6	1	135	3	N	-0-			-0-
11	180	N	145	-0-	-35	-0-	6	1	139	3	N	-0-			-0-
12	310	N	116	-0-	-194	-0-	5	1	111	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,730 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	217	N	208	-0-	-9	-0-	13	1	195	3	N	-0-			-0-
02	196	N	189	-0-	-7	-0-	12	1	177	3	N	-0-			-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	12	1	190	3	N	-0-			-0-
04	210	N	192	-0-	-18	-0-	11	1	181	3	N	-0-			-0-
05	217	N	188	-0-	-29	-0-	11	1	177	3	N	-0-			-0-
06	210	N	161	-0-	-49	-0-	9	1	152	3	N	-0-			-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	11	1	169	3	N	-0-			-0-
08	186	N	185	-0-	-1	-0-	11	1	174	3	N	-0-			-0-
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	157	3	N	-0-			-0-
10	186	N	155	-0-	-31	-0-	9	1	146	3	N	-0-			-0-
11	180	N	164	-0-	-16	-0-	10	1	154	3	N	-0-			-0-
12	186	N	157	-0-	-29	-0-	10	1	147	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,147 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	403	N	359	-0-	-44	-0-	18	1	341	3	N	-0-			-0-
02	280	N	239	-0-	-41	-0-	10	1	229	3	N	-0-			-0-
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	18	1	391	3	N	-0-			-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	19	1	377	3	N	-0-			-0-
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	17	1	348	3	N	-0-			-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	18	1	372	3	N	-0-			-0-
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	19	1	349	3	N	-0-			-0-
08	372	N	370	-0-	-2	-0-	18	1	352	3	N	-0-			-0-
09	390	N	361	-0-	-29	-0-	17	1	344	3	N	-0-			-0-
10	372	N	331	-0-	-41	-0-	15	1	316	3	N	-0-			-0-
11	360	N	316	-0-	-44	-0-	17	1	299	3	N	-0-			-0-
12	372	N	321	-0-	-51	-0-	16	1	305	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,225 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	434	N	381	-0-	-53	-0-	17	1	364	3	N	-0-					-0-
02	392	N	325	-0-	-67	-0-	15	1	310	3	N	-0-					-0-
03	403	N	398	-0-	-5	-0-	18	1	380	3	N	-0-					-0-
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	16	1	361	3	N	-0-					-0-
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	19	1	422	3	N	-0-					-0-
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	18	1	392	3	N	-0-					-0-
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	16	1	352	3	N	-0-					-0-
08	434	N	376	-0-	-58	-0-	17	1	359	3	N	-0-					-0-
09	420	N	346	-0-	-74	-0-	15	1	331	3	N	-0-					-0-
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	16	1	356	3	N	-0-					-0-
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	17	1	375	3	N	-0-					-0-
*12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	17	1	371	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,574 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	441	N	441	-0-	-0-	-0-	20	1	421	3	N	-0-					-0-
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	22	1	441	3	N	-0-					-0-
03	558	N	510	-0-	-48	-0-	23	1	487	3	N	-0-					-0-
04	420	N	415	-0-	-5	-0-	18	1	397	3	N	-0-					-0-
05	527	N	427	-0-	-100	-0-	18	1	409	3	N	-0-					-0-
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	24	1	526	3	N	-0-					-0-
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	23	1	510	3	N	-0-					-0-
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	22	1	476	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	540	N	515	-0-	-25	-0-	23	1	492	3	N	-0-					-0-
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	24	1	541	3	N	-0-					-0-
11	480	N	473	-0-	-7	-0-	20	1	453	3	N	-0-					-0-
12	527	N	496	-0-	-31	-0-	22	1	474	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	279	N	271	-0-	-8	-0-	12	1	259	3	N	-0-					-0-
02	280	N	275	-0-	-5	-0-	13	1	262	3	N	-0-					-0-
03	310	N	304	-0-	-6	-0-	14	1	290	3	N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	12	1	265	3	N	-0-					-0-
05	310	N	303	-0-	-7	-0-	13	1	290	3	N	-0-					-0-
06	300	N	285	-0-	-15	-0-	12	1	273	3	N	-0-					-0-
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	13	1	284	3	N	-0-					-0-
08	310	N	300	-0-	-10	-0-	13	1	287	3	N	-0-					-0-
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	14	1	300	3	N	-0-					-0-
10	310	N	270	-0-	-40	-0-	12	1	258	3	N	-0-					-0-
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	13	1	293	3	N	-0-					-0-
12	310	N	305	-0-	-5	-0-	14	1	291	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,507 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	96	-0-	-245	-0-	4	1	92	3	N	-0-					-0-
02	280	N	230	-0-	-50	-0-	11	1	219	3	N	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	N	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	3	N	-0-					-0-
05	248	N	159	-0-	-89	-0-	7	1	152	3	N	-0-					-0-
06	180	N	97	-0-	-83	-0-	4	1	93	3	N	-0-					-0-
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	175	3	N	-0-					-0-
08	155	N	109	-0-	-46	-0-	5	1	104	3	N	-0-					-0-
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	10	1	222	3	N	-0-					-0-
10	186	N	16	-0-	-170	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	118	3	N	-0-					-0-
12	248	N	140	-0-	-108	-0-	6	1	134	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" WELL #: 8D RRCID -> 232549 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 5145 - 5308

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	640	-0-	-104	-0-	28	1	612	3	N	-0-					-0-
02	672	N	552	-0-	-120	-0-	26	1	526	3	N	-0-					-0-
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	37	1	777	3	N	-0-					-0-
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	35	1	764	3	N	-0-					-0-
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	30	1	677	3	N	-0-					-0-
06	780	N	701	-0-	-79	-0-	30	1	671	3	N	-0-					-0-
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	34	1	751	3	N	-0-					-0-
08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	33	1	718	3	N	-0-					-0-
09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	35	1	768	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	775	N	752	-0-	-23	-0-	33	1	719	3	N	-0-					-0-
11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	33	1	742	3	N	-0-					-0-
*12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	39	1	834	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PHILLIPS "A" WELL #: 8B RRCID -> 232550 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 5098 - 5265

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	13	1	278	3	N	-0-					-0-
02	308	N	294	-0-	-14	-0-	14	1	280	3	N	-0-					-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	14	1	299	3	N	-0-					-0-
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	17	1	366	3	N	-0-					-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	16	1	361	3	N	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	16	1	351	3	N	-0-					-0-
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	16	1	354	3	N	-0-					-0-
08	372	N	319	-0-	-53	-0-	14	1	305	3	N	-0-					-0-
09	360	N	338	-0-	-22	-0-	15	1	322	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	372	N	318	-0-	-54	-0-	14	1	304	3	N	-0-					-0-
11	300	N	298	-0-	-2	-0-	13	1	285	3	N	-0-					-0-
12	341	N	302	-0-	-39	-0-	14	1	288	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	403	N	286	-0-	-117	-0-	13	1	273	3	N	-0-					-0-
02	392	N	350	-0-	-42	-0-	17	1	333	3	N	-0-					-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	17	1	368	3	N	-0-					-0-
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	14	1	306	3	N	-0-					-0-
05	403	N	395	-0-	-8	-0-	17	1	378	3	N	-0-					-0-
06	360	N	324	-0-	-36	-0-	14	1	310	3	N	-0-					-0-
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	13	1	293	3	N	-0-					-0-
08	403	N	283	-0-	-120	-0-	13	1	270	3	N	-0-					-0-
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	15	1	319	3	N	-0-					-0-
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	15	1	335	3	N	-0-					-0-
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	14	1	324	3	N	-0-					-0-
12	341	N	334	-0-	-7	-0-	15	1	319	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,005 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	775	N	703	-0-	-72	-0-	31	1	672	3	N	-0-					-0-
02	644	N	558	-0-	-86	-0-	26	1	524	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									
03	744	N	631	-0-	-113	-0-	28	1	603	3	N	-0-					-0-
04	690	N	571	-0-	-119	-0-	25	1	546	3	N	-0-					-0-
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	27	1	599	3	N	-0-					-0-
06	600	N	556	-0-	-44	-0-	24	1	532	3	N	-0-					-0-
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	26	1	576	3	N	-0-					-0-
08	620	N	589	-0-	-31	-0-	26	1	563	3	N	-0-					-0-
09	570	N	552	-0-	-18	-0-	24	1	528	3	N	-0-					-0-
10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	27	1	592	3	N	-0-					-0-
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	25	1	576	3	N	-0-					-0-
*12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	27	1	582	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	496	N	459	-0-	-37	-0-	20	1	439	3	N	-0-					-0-
02	420	N	363	-0-	-57	-0-	17	1	346	3	N	-0-					-0-
03	496	N	467	-0-	-29	-0-	21	1	446	3	N	-0-					-0-
04	450	N	414	-0-	-36	-0-	18	1	396	3	N	-0-					-0-
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	21	1	474	3	N	-0-					-0-
06	450	N	447	-0-	-3	-0-	19	1	428	3	N	-0-					-0-
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	22	1	477	3	N	-0-					-0-
08	496	N	474	-0-	-22	-0-	21	1	451	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	450	N	443	-0-	-7	-0-	19	1	424	3	N	-0-					-0-
10	496	N	454	-0-	-42	-0-	20	1	434	3	N	-0-					-0-
11	450	N	415	-0-	-35	-0-	18	1	397	3	N	-0-					-0-
12	465	N	440	-0-	-25	-0-	20	1	420	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	357	-0-	-15	-0-	16	1	341	3	N	-0-					-0-
02	336	N	308	-0-	-28	-0-	15	1	293	3	N	-0-					-0-
03	372	N	360	-0-	-12	-0-	16	1	344	3	N	-0-					-0-
04	360	N	340	-0-	-20	-0-	15	1	325	3	N	-0-					-0-
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	16	1	356	3	N	-0-					-0-
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	16	1	349	3	N	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	16	1	345	3	N	-0-					-0-
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	17	1	356	3	N	-0-					-0-
09	360	N	356	-0-	-4	-0-	16	1	340	3	N	-0-					-0-
10	372	N	362	-0-	-10	-0-	16	1	346	3	N	-0-					-0-
11	360	N	334	-0-	-26	-0-	14	1	320	3	N	-0-					-0-
12	372	N	347	-0-	-25	-0-	16	1	331	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,235 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	372	N	313	-0-	-59	-0-	14	1	299	3	N	-0-					-0-
02	336	N	322	-0-	-14	-0-	15	1	307	3	N	-0-					-0-
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	15	1	311	3	N	-0-					-0-
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	14	1	306	3	N	-0-					-0-
05	372	N	325	-0-	-47	-0-	14	1	311	3	N	-0-					-0-
06	330	N	283	-0-	-47	-0-	12	1	271	3	N	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	174	3	N	-0-					-0-
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	16	1	338	3	N	-0-					-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	13	1	291	3	N	-0-					-0-
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	13	1	294	3	N	-0-					-0-
11	330	N	325	-0-	-5	-0-	14	1	311	3	N	-0-					-0-
*12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	15	1	312	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,688 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	713	N	697	-0-	-16	-0-	31	1	666	3	N	-0-					-0-
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	29	1	581	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									
03	744	N	660	-0-	-84	-0-	30	1	630	3	N	-0-					-0-
04	660	N	640	-0-	-20	-0-	28	1	612	3	N	-0-					-0-
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	29	1	657	3	N	-0-					-0-
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	28	1	614	3	N	-0-					-0-
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	29	1	636	3	N	-0-					-0-
08	682	N	637	-0-	-45	-0-	28	1	609	3	N	-0-					-0-
09	630	N	590	-0-	-40	-0-	26	1	564	3	N	-0-					-0-
10	651	N	624	-0-	-27	-0-	27	1	597	3	N	-0-					-0-
11	630	N	592	-0-	-38	-0-	25	1	567	3	N	-0-					-0-
12	620	N	554	-0-	-66	-0-	25	1	529	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	496	N	437	-0-	-59	-0-	19	1	418	3	N	-0-					-0-
02	448	N	355	-0-	-93	-0-	17	1	338	3	N	-0-					-0-
03	465	N	404	-0-	-61	-0-	18	1	386	3	N	-0-					-0-
04	420	N	387	-0-	-33	-0-	17	1	370	3	N	-0-					-0-
05	403	N	391	-0-	-12	-0-	17	1	374	3	N	-0-					-0-
06	390	N	388	-0-	-2	-0-	17	1	371	3	N	-0-					-0-
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	17	1	383	3	N	-0-					-0-
08	403	N	380	-0-	-23	-0-	17	1	363	3	N	-0-					-0-
09	390	N	388	-0-	-2	-0-	17	1	371	3	N	-0-					-0-
10	403	N	365	-0-	-38	-0-	16	1	349	3	N	-0-					-0-
11	360	N	352	-0-	-8	-0-	15	1	337	3	N	-0-					-0-
12	403	N	386	-0-	-17	-0-	17	1	369	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,633 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	397	N	397	-0-	-0-	-0-	18	1	379	3	N	-0-					-0-
02	364	N	294	-0-	-70	-0-	14	1	280	3	N	-0-					-0-
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	23	1	495	3	N	-0-					-0-
04	390	N	361	-0-	-29	-0-	16	1	345	3	N	-0-					-0-
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	19	1	417	3	N	-0-					-0-
06	510	N	437	-0-	-73	-0-	19	1	418	3	N	-0-					-0-
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	20	1	434	3	N	-0-					-0-
08	434	N	429	-0-	-5	-0-	19	1	410	3	N	-0-					-0-
09	450	N	400	-0-	-50	-0-	18	1	382	3	N	-0-					-0-
10	465	N	359	-0-	-106	-0-	16	1	343	3	N	-0-					-0-
11	420	N	334	-0-	-86	-0-	14	1	320	3	N	-0-					-0-
12	403	N	342	-0-	-61	-0-	15	1	327	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,761 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	341	N	297	-0-	-44	-0-	13	1	284	3	N	-0-					-0-
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	14	1	279	3	N	-0-					-0-
03	341	N	316	-0-	-25	-0-	14	1	302	3	N	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	13	1	292	3	N	-0-					-0-
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	14	1	312	3	N	-0-					-0-
06	300	N	298	-0-	-2	-0-	13	1	285	3	N	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	12	1	271	3	N	-0-					-0-
08	341	N	320	-0-	-21	-0-	14	1	306	3	N	-0-					-0-
09	300	N	280	-0-	-20	-0-	12	1	268	3	N	-0-					-0-
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	12	1	276	3	N	-0-					-0-
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	13	1	288	3	N	-0-					-0-
*12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	14	1	303	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,624 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 (-)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-	20	1	436	3	N	-0-					-0-
02	392	N	336	-0-	-56	-0-	16	1	312	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									
03	465	N	389	-0-	-76	-0-	17	1	372	3	N	-0-					-0-
04	450	N	411	-0-	-39	-0-	18	1	393	3	N	-0-					-0-
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	19	1	434	3	N	-0-					-0-
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	22	1	486	3	N	-0-					-0-
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	22	1	476	3	N	-0-					-0-
08	465	N	328	-0-	-137	-0-	15	1	313	3	N	-0-					-0-
09	450	N	186	-0-	-264	-0-	8	1	178	3	N	-0-					-0-
10	465	N	294	-0-	-171	-0-	13	1	281	3	N	-0-					-0-
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	15	1	346	3	N	-0-					-0-
*12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	15	1	329	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	266	-0-	-137	-0-	12	1	254	3	N	-0-					-0-
02	448	N	244	-0-	-204	-0-	12	1	232	3	N	-0-					-0-
03	496	N	276	-0-	-220	-0-	12	1	264	3	N	-0-					-0-
04	270	N	261	-0-	-9	-0-	11	1	250	3	N	-0-					-0-
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	13	1	286	3	N	-0-					-0-
06	270	N	263	-0-	-7	-0-	11	1	252	3	N	-0-					-0-
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	13	1	282	3	N	-0-					-0-
08	310	N	279	-0-	-31	-0-	12	1	265	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	270	N	260	-0-	-10	-0-	11	1	249	3	N	-0-					-0-
10	310	N	232	-0-	-78	-0-	10	1	222	3	N	-0-					-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	14	1	316	3	N	-0-					-0-
12	279	N	269	-0-	-10	-0-	12	1	257	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	21	1	447	3	N	-0-					-0-
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	19	1	387	3	N	-0-					-0-
03	465	N	427	-0-	-38	-0-	19	1	408	3	N	-0-					-0-
04	450	N	259	-0-	-191	-0-	11	1	248	3	N	-0-					-0-
05	465	N	361	-0-	-104	-0-	15	1	346	3	N	-0-					-0-
06	420	N	396	-0-	-24	-0-	17	1	379	3	N	-0-					-0-
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	16	1	357	3	N	-0-					-0-
08	372	N	355	-0-	-17	-0-	16	1	339	3	N	-0-					-0-
09	390	N	256	-0-	-134	-0-	11	1	245	3	N	-0-					-0-
10	372	N	308	-0-	-64	-0-	13	1	295	3	N	-0-					-0-
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	15	1	340	3	N	-0-					-0-
*12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	14	1	306	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,284 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	405	N	405	-0-	-0-	-0-	18	1	387	3	N	-0-					-0-
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	17	1	343	3	N	-0-					-0-
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	19	1	401	3	N	-0-					-0-
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	18	1	393	3	N	-0-					-0-
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	20	1	439	3	N	-0-					-0-
06	420	N	396	-0-	-24	-0-	17	1	379	3	N	-0-					-0-
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	20	1	448	3	N	-0-					-0-
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	21	1	447	3	N	-0-					-0-
09	390	N	318	-0-	-72	-0-	14	1	304	3	N	-0-					-0-
10	465	N	232	-0-	-233	-0-	10	1	222	3	N	-0-					-0-
11	450	N	286	-0-	-164	-0-	12	1	274	3	N	-0-					-0-
12	341	N	312	-0-	-29	-0-	14	1	298	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,535 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	330	-0-	-135	-0-	16	1	314	3	N	-0-					-0-
02	364	N	245	-0-	-119	-0-	11	1	234	3	N	-0-					-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	16	1	358	3	N	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	16	1	330	3	N	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	16	1	326	3	N	-0-					-0-
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	23	1	459	3	N	-0-					-0-
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	19	1	365	3	N	-0-					-0-
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	19	1	362	3	N	-0-					-0-
09	450	N	383	-0-	-67	-0-	18	1	365	3	N	-0-					-0-
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	21	1	439	3	N	-0-					-0-
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	22	1	393	3	N	-0-					-0-
*12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	20	1	397	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,559 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	713	N	713	-0-	-0-	-0-	35	1	678	3	N	-0-					-0-
02	588	N	420	-0-	-168	-0-	18	1	402	3	N	-0-					-0-
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	31	1	684	3	N	-0-					-0-
04	690	N	588	-0-	-102	-0-	28	1	560	3	N	-0-					-0-
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	26	1	541	3	N	-0-					-0-
06	690	N	680	-0-	-10	-0-	32	1	648	3	N	-0-					-0-
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	32	1	608	3	N	-0-					-0-
08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	34	1	671	3	N	-0-					-0-
09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	33	1	663	3	N	-0-					-0-
10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	31	1	631	3	N	-0-					-0-
11	690	N	591	-0-	-99	-0-	31	1	560	3	N	-0-					-0-
12	713	N	590	-0-	-123	-0-	29	1	561	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,567 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	13	1	288	3	N	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	14	1	278	3	N	-0-					-0-
03	310	N	309	-0-	-1	-0-	14	1	295	3	N	-0-					-0-
04	300	N	256	-0-	-44	-0-	11	1	245	3	N	-0-					-0-
05	310	N	247	-0-	-63	-0-	11	1	236	3	N	-0-					-0-
06	300	N	252	-0-	-48	-0-	11	1	241	3	N	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	11	1	248	3	N	-0-					-0-
08	248	N	242	-0-	-6	-0-	11	1	231	3	N	-0-					-0-
09	240	N	235	-0-	-5	-0-	10	1	225	3	N	-0-					-0-
10	248	N	238	-0-	-10	-0-	10	1	228	3	N	-0-					-0-
11	240	N	226	-0-	-14	-0-	10	1	216	3	N	-0-					-0-
12	248	N	246	-0-	-2	-0-	11	1	235	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 1A RRCID -> 234268 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 4997 - 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	403	N	247	-0-	-156	-0-	11	1	236	3	N	-0-					-0-
02	280	N	230	-0-	-50	-0-	11	1	219	3	N	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	15	1	326	3	N	-0-					-0-
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	15	1	325	3	N	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	15	1	343	3	N	-0-					-0-
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	14	1	318	3	N	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	11	1	245	3	N	-0-					-0-
08	372	N	252	-0-	-120	-0-	11	1	241	3	N	-0-					-0-
09	330	N	264	-0-	-66	-0-	12	1	251	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	248	N	237	-0-	-11	-0-	10	1	227	3	N	-0-					-0-
11	240	N	228	-0-	-12	-0-	10	1	218	3	N	-0-					-0-
12	279	N	258	-0-	-21	-0-	12	1	246	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BAGGETT OZ F WELL #: 1125B RRCID -> 234270 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 4666 - 4835

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	351	-0-	-52	-0-	17	1	334	3	N	-0-					-0-
02	336	N	331	-0-	-5	-0-	16	1	315	3	N	-0-					-0-
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	17	1	360	3	N	-0-					-0-
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	15	1	321	3	N	-0-					-0-
05	372	N	368	-0-	-4	-0-	16	1	352	3	N	-0-					-0-
06	360	N	352	-0-	-8	-0-	15	1	337	3	N	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	15	1	335	3	N	-0-					-0-
08	372	N	352	-0-	-20	-0-	16	1	334	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	360	N	325	-0-	-35	-0-	14	1	310	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	15	1	329	3	N	-0-					-0-
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	14	1	320	3	N	-0-					-0-
12	341	N	334	-0-	-7	-0-	15	1	319	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	308	N	308	-0-	-0-	-0-	14	1	294	3	N	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	12	1	244	3	N	-0-					-0-
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	14	1	300	3	N	-0-					-0-
04	300	N	271	-0-	-29	-0-	12	1	259	3	N	-0-					-0-
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	14	1	322	3	N	-0-					-0-
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	14	1	306	3	N	-0-					-0-
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	16	1	342	3	N	-0-					-0-
08	341	N	305	-0-	-36	-0-	14	1	291	3	N	-0-					-0-
09	330	N	292	-0-	-38	-0-	13	1	278	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	372	N	295	-0-	-77	-0-	13	1	282	3	N	-0-					-0-
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	13	1	303	3	N	-0-					-0-
12	310	N	223	-0-	-87	-0-	10	1	213	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	324	N	324	-0-	-0-	-0-	14	1	310	3	N	-0-					-0-
02	364	N	363	-0-	-1	-0-	17	1	346	3	N	-0-					-0-
03	434	N	419	-0-	-15	-0-	19	1	400	3	N	-0-					-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	16	1	355	3	N	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	19	1	418	3	N	-0-					-0-
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	19	1	414	3	N	-0-					-0-
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	20	1	440	3	N	-0-					-0-
08	434	N	423	-0-	-11	-0-	19	1	404	3	N	-0-					-0-
09	420	N	398	-0-	-22	-0-	17	1	380	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	465	N	405	-0-	-60	-0-	18	1	387	3	N	-0-					-0-
11	420	N	396	-0-	-24	-0-	17	1	379	3	N	-0-					-0-
12	403	N	386	-0-	-17	-0-	17	1	369	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	310	N	277	-0-	-33	-0-	12	1	265	3	N	-0-					-0-
02	224	N	222	-0-	-2	-0-	11	1	211	3	N	-0-					-0-
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	11	1	242	3	N	-0-					-0-
04	270	N	235	-0-	-35	-0-	10	1	225	3	N	-0-					-0-
05	248	N	245	-0-	-3	-0-	10	1	235	3	N	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	11	1	234	3	N	-0-					-0-
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	11	1	231	3	N	-0-					-0-
08	248	N	238	-0-	-10	-0-	11	1	227	3	N	-0-					-0-
09	240	N	223	-0-	-17	-0-	10	1	213	3	N	-0-					-0-
10	248	N	230	-0-	-18	-0-	10	1	220	3	N	-0-					-0-
11	240	N	222	-0-	-18	-0-	9	1	213	3	N	-0-					-0-
*12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	10	1	218	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,860 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	7	1	156	3	N	-0-					-0-
02	140	N	94	-0-	-46	-0-	4	1	90	3	N	-0-					-0-
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	5	1	111	3	N	-0-					-0-
04	150	N	105	-0-	-45	-0-	5	1	100	3	N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	N	-0-					-0-
06	120	N	63	-0-	-57	-0-	3	1	60	3	N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	N	-0-					-0-
08	155	N	147	-0-	-8	-0-	7	1	140	3	N	-0-					-0-
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	169	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	137	3	N	-0-					-0-
11	150	N	93	-0-	-57	-0-	4	1	89	3	N	-0-					-0-
12	186	N	126	-0-	-60	-0-	6	1	120	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MOORE, MAGGIE WELL #: 8B RRCID -> 234797 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5107 - 5279

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	14	1	306	3	N	-0-					-0-
02	308	N	292	-0-	-16	-0-	14	1	278	3	N	-0-					-0-
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	16	1	340	3	N	-0-					-0-
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	15	1	336	3	N	-0-					-0-
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	14	1	312	3	N	-0-					-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	16	1	357	3	N	-0-					-0-
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	16	1	359	3	N	-0-					-0-
08	341	N	329	-0-	-12	-0-	15	1	312	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	360	N	355	-0-	-5	-0-	16	1	339	3	N	-0-					-0-
10	372	N	313	-0-	-59	-0-	14	1	299	3	N	-0-					-0-
11	330	N	320	-0-	-10	-0-	14	1	306	3	N	-0-					-0-
12	372	N	327	-0-	-45	-0-	15	1	312	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MOORE, MAGGIE WELL #: 6D RRCID -> 234798 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 5069 - 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	682	N	601	-0-	-81	-0-	27	1	574	3	N	-0-					-0-
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	27	1	542	3	N	-0-					-0-
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	30	1	640	3	N	-0-					-0-
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	30	1	652	3	N	-0-					-0-
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	28	1	619	3	N	-0-					-0-
06	660	N	626	-0-	-34	-0-	27	1	599	3	N	-0-					-0-
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	30	1	657	3	N	-0-					-0-
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	33	1	712	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	28	1	608	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	682	N	518	-0-	-164	-0-	22	1	496	3	N	-0-					-0-
11	690	N	483	-0-	-207	-0-	20	1	463	3	N	-0-					-0-
12	651	N	521	-0-	-130	-0-	23	1	498	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	341	N	300	-0-	-41	-0-	19	1	281	3	N	-0-					-0-
02	308	N	249	-0-	-59	-0-	16	1	233	3	N	-0-					-0-
03	372	N	273	-0-	-99	-0-	16	1	257	3	N	-0-					-0-
04	300	N	255	-0-	-45	-0-	15	1	240	3	N	-0-					-0-
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	24	1	385	3	N	-0-					-0-
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	17	1	266	3	N	-0-					-0-
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	23	1	359	3	N	-0-					-0-
08	403	N	339	-0-	-64	-0-	21	1	318	3	N	-0-					-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	15	1	254	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	372	N	245	-0-	-127	-0-	14	1	231	3	N	-0-					-0-
11	330	N	232	-0-	-98	-0-	14	1	218	3	N	-0-					-0-
12	279	N	222	-0-	-57	-0-	14	1	208	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	713	N	395	-0-	-318	-0-	25	1	370	3	N	-0-					-0-
02	532	N	369	-0-	-163	-0-	23	1	346	3	N	-0-					-0-
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	35	1	553	3	N	-0-					-0-
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	25	1	414	3	N	-0-					-0-
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	30	1	484	3	N	-0-					-0-
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	41	1	649	3	N	-0-					-0-
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	45	1	714	3	N	-0-					-0-
08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	43	1	660	3	N	-0-					-0-
09	690	N	536	-0-	-154	-0-	30	1	505	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	744	N	438	-0-	-306	-0-	25	1	413	3	N	-0-					-0-
11	690	N	456	-0-	-234	-0-	27	1	429	3	N	-0-					-0-
12	558	N	463	-0-	-95	-0-	29	1	434	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	744	N	658	-0-	-86	-0-	41	1	617	3	N	-0-					-0-
02	616	N	483	-0-	-133	-0-	30	1	453	3	N	-0-					-0-
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	45	1	702	3	N	-0-					-0-
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	40	1	652	3	N	-0-					-0-
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	42	1	689	3	N	-0-					-0-
06	720	N	674	-0-	-46	-0-	40	1	634	3	N	-0-					-0-
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	41	1	646	3	N	-0-					-0-
08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	62	1	949	3	N	-0-					-0-
09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	42	1	723	3	N	-0-					-0-
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	39	1	653	3	N	-0-					-0-
11	960	N	574	-0-	-386	-0-	34	1	540	3	N	-0-					-0-
*12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	58	1	864	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,636 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	635	-0-	-388	-0-	39	1	596	3	N	-0-					-0-
02	868	N	828	-0-	-40	-0-	52	1	776	3	N	-0-					-0-
03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	59	1	917	3	N	-0-					-0-
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	51	1	834	3	N	-0-					-0-
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	54	1	878	3	N	-0-					-0-
06	930	N	882	-0-	-48	-0-	52	1	830	3	N	-0-					-0-
07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	52	1	831	3	N	-0-					-0-
08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	58	1	900	3	N	-0-					-0-
09	870	N	856	-0-	-14	-0-	47	1	809	3	N	-0-					-0-
10	868	N	685	-0-	-183	-0-	39	1	646	3	N	-0-					-0-
11	930	N	653	-0-	-277	-0-	38	1	615	3	N	-0-					-0-
12	899	N	690	-0-	-209	-0-	43	1	647	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROWLAND WELL #: 173B RRCID -> 234830 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 4167 - 4305

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	406	-0-	-90	-0-	20	1	386	3	N	-0-					-0-
02	420	N	276	-0-	-144	-0-	12	1	264	3	N	-0-					-0-
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	22	1	478	3	N	-0-					-0-
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	21	1	428	3	N	-0-					-0-
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	18	1	384	3	N	-0-					-0-
06	480	N	445	-0-	-35	-0-	21	1	424	3	N	-0-					-0-
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	22	1	410	3	N	-0-					-0-
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	21	1	405	3	N	-0-					-0-
09	450	N	428	-0-	-22	-0-	21	1	407	3	N	-0-					-0-
10	434	N	386	-0-	-48	-0-	18	1	368	3	N	-0-					-0-
11	420	N	383	-0-	-37	-0-	20	1	363	3	N	-0-					-0-
12	434	N	378	-0-	-56	-0-	18	1	360	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" WELL #: 15D RRCID -> 237187 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 4967 - 5170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	23	1	497	3	N	-0-					-0-
02	476	N	384	-0-	-92	-0-	18	1	366	3	N	-0-					-0-
03	558	N	498	-0-	-60	-0-	22	1	476	3	N	-0-					-0-
04	510	N	452	-0-	-58	-0-	20	1	432	3	N	-0-					-0-
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	20	1	449	3	N	-0-					-0-
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	22	1	475	3	N	-0-					-0-
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	24	1	528	3	N	-0-					-0-
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	25	1	545	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	26	1	574	3	N	-0-					-0-
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	27	1	594	3	N	-0-					-0-
11	540	N	501	-0-	-39	-0-	21	1	480	3	N	-0-					-0-
12	620	N	518	-0-	-102	-0-	23	1	495	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	279	N	272	-0-	-7	-0-	12	1	260	3	N	-0-					-0-
02	252	N	220	-0-	-32	-0-	10	1	210	3	N	-0-					-0-
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	13	1	284	3	N	-0-					-0-
04	270	N	229	-0-	-41	-0-	10	1	219	3	N	-0-					-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	13	1	283	3	N	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	13	1	296	3	N	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	13	1	292	3	N	-0-					-0-
08	310	N	257	-0-	-53	-0-	11	1	246	3	N	-0-					-0-
09	300	N	245	-0-	-55	-0-	11	1	230	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
10	310	N	254	-0-	-56	-0-	11	1	243	3	N	-0-					-0-
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	11	1	255	3	N	-0-					-0-
*12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	270	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	650	N	650	-0-	-0-	-0-	29	1	621	3	N	-0-					-0-
02	560	N	554	-0-	-6	-0-	26	1	528	3	N	-0-					-0-
03	682	N	668	-0-	-14	-0-	30	1	638	3	N	-0-					-0-
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	29	1	636	3	N	-0-					-0-
05	620	N	592	-0-	-28	-0-	25	1	567	3	N	-0-					-0-
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	29	1	635	3	N	-0-					-0-
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	30	1	650	3	N	-0-					-0-
08	589	N	577	-0-	-12	-0-	26	1	549	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	660	N	563	-0-	-97	-0-	25	1	538	3	N	-0-					-0-
10	682	N	577	-0-	-105	-0-	25	1	552	3	N	-0-					-0-
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	24	1	549	3	N	-0-					-0-
*12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	27	1	578	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	620	N	478	-0-	-142	-0-	30	1	448	3	N	-0-					-0-
02	560	N	462	-0-	-98	-0-	29	1	433	3	N	-0-					-0-
03	620	N	539	-0-	-81	-0-	32	1	507	3	N	-0-					-0-
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	30	1	489	3	N	-0-					-0-
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	31	1	502	3	N	-0-					-0-
06	510	N	494	-0-	-16	-0-	29	1	465	3	N	-0-					-0-
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	34	1	542	3	N	-0-					-0-
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	32	1	499	3	N	-0-					-0-
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	28	1	480	3	N	-0-					-0-
10	589	N	461	-0-	-128	-0-	26	1	435	3	N	-0-					-0-
11	510	N	446	-0-	-64	-0-	26	1	420	3	N	-0-					-0-
*12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	34	1	511	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,092 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	620	N	452	-0-	-168	-0-	28	1	424	3	N	-0-					-0-
02	532	N	518	-0-	-14	-0-	33	1	485	3	N	-0-					-0-
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	37	1	582	3	N	-0-					-0-
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	33	1	534	3	N	-0-					-0-
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	34	1	559	3	N	-0-					-0-
06	600	N	576	-0-	-24	-0-	34	1	542	3	N	-0-					-0-
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	37	1	586	3	N	-0-					-0-
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	37	1	577	3	N	-0-					-0-
09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	32	1	540	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	620	N	488	-0-	-132	-0-	28	1	460	3	N	-0-					-0-
11	600	N	463	-0-	-137	-0-	27	1	436	3	N	-0-					-0-
12	589	N	512	-0-	-77	-0-	32	1	480	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	468	N	468	-0-	-0-	-0-	21	1	447	3	N	-0-					-0-
02	448	N	296	-0-	-152	-0-	14	1	282	3	N	-0-					-0-
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	24	1	513	3	N	-0-					-0-
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	21	1	456	3	N	-0-					-0-
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	20	1	456	3	N	-0-					-0-
06	510	N	434	-0-	-76	-0-	19	1	415	3	N	-0-					-0-
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	20	1	443	3	N	-0-					-0-
08	465	N	294	-0-	-171	-0-	13	1	279	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	420	N	322	-0-	-98	-0-	14	1	308	3	N	-0-					-0-
10	465	N	448	-0-	-17	-0-	19	1	429	3	N	-0-					-0-
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	18	1	405	3	N	-0-					-0-
*12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	20	1	419	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	570	-0-	-19	-0-	28	1	542	3	N	-0-					-0-
02	504	N	367	-0-	-137	-0-	16	1	351	3	N	-0-					-0-
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	30	1	658	3	N	-0-					-0-
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	33	1	661	3	N	-0-					-0-
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	31	1	643	3	N	-0-					-0-
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	32	1	650	3	N	-0-					-0-
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	33	1	623	3	N	-0-					-0-
08	682	N	666	-0-	-16	-0-	32	1	634	3	N	-0-					-0-
09	690	N	639	-0-	-51	-0-	31	1	607	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	651	N	584	-0-	-67	-0-	27	1	557	3	N	-0-					-0-
11	630	N	509	-0-	-121	-0-	27	1	482	3	N	-0-					-0-
12	651	N	511	-0-	-140	-0-	25	1	486	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	495	-0-	-63	-0-	24	1	471	3	N	-0-					-0-
02	448	N	335	-0-	-113	-0-	15	1	320	3	N	-0-					-0-
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	27	1	601	3	N	-0-					-0-
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	28	1	574	3	N	-0-					-0-
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	26	1	538	3	N	-0-					-0-
06	600	N	578	-0-	-22	-0-	27	1	551	3	N	-0-					-0-
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	27	1	517	3	N	-0-					-0-
08	558	N	548	-0-	-10	-0-	27	1	521	3	N	-0-					-0-
09	570	N	535	-0-	-35	-0-	26	1	509	3	N	-0-					-0-
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	26	1	538	3	N	-0-					-0-
11	540	N	505	-0-	-35	-0-	27	1	478	3	N	-0-					-0-
12	558	N	535	-0-	-23	-0-	26	1	509	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,433 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	496	N	476	-0-	-20	-0-	30	1	446	3	N	-0-					-0-
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	27	1	409	3	N	-0-					-0-
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	32	1	507	3	N	-0-					-0-
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	29	1	479	3	N	-0-					-0-
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	31	1	505	3	N	-0-					-0-
06	510	N	506	-0-	-4	-0-	30	1	476	3	N	-0-					-0-
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	32	1	511	3	N	-0-					-0-
08	527	N	525	-0-	-2	-0-	32	1	493	3	N	-0-					-0-
09	510	N	391	-0-	-119	-0-	22	1	368	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	558	N	420	-0-	-138	-0-	24	1	396	3	N	-0-					-0-
11	510	N	334	-0-	-176	-0-	20	1	314	3	N	-0-					-0-
12	403	N	314	-0-	-89	-0-	20	1	294	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	713	N	236	-0-	-477	-0-	15	1	221	3	N	-0-					-0-
02	616	N	542	-0-	-74	-0-	34	1	508	3	N	-0-					-0-
03	682	N	533	-0-	-149	-0-	32	1	501	3	N	-0-					-0-
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	37	1	599	3	N	-0-					-0-
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	36	1	595	3	N	-0-					-0-
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	37	1	593	3	N	-0-					-0-
07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	40	1	639	3	N	-0-					-0-
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	39	1	604	3	N	-0-					-0-
09	630	N	405	-0-	-225	-0-	22	1	382	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	682	N	418	-0-	-264	-0-	24	1	394	3	N	-0-					-0-
11	630	N	359	-0-	-271	-0-	21	1	338	3	N	-0-					-0-
*12	704	N	704	-0-	-0-	-0-	44	1	660	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	496	N	354	-0-	-142	-0-	22	1	332	3	N	-0-					-0-
02	448	N	410	-0-	-38	-0-	26	1	384	3	N	-0-					-0-
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	30	1	469	3	N	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	21	1	339	3	N	-0-					-0-
05	465	N	410	-0-	-55	-0-	24	1	386	3	N	-0-					-0-
06	480	N	396	-0-	-84	-0-	23	1	373	3	N	-0-					-0-
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	29	1	462	3	N	-0-					-0-
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	32	1	486	3	N	-0-					-0-
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	27	1	455	3	N	-0-					-0-
10	496	N	439	-0-	-57	-0-	25	1	414	3	N	-0-					-0-
11	510	N	454	-0-	-56	-0-	27	1	427	3	N	-0-					-0-
12	496	N	465	-0-	-31	-0-	29	1	436	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,278 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	434	N	393	-0-	-41	-0-	19	1	374	3	N	-0-					-0-
02	336	N	258	-0-	-78	-0-	11	1	247	3	N	-0-					-0-
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	18	1	404	3	N	-0-					-0-
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	19	1	393	3	N	-0-					-0-
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	16	1	334	3	N	-0-					-0-
06	420	N	414	-0-	-6	-0-	20	1	394	3	N	-0-					-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	18	1	335	3	N	-0-					-0-
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	17	1	342	3	N	-0-					-0-
09	420	N	357	-0-	-63	-0-	17	1	340	3	N	-0-					-0-
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	16	1	332	3	N	-0-					-0-
11	360	N	353	-0-	-7	-0-	19	1	334	3	N	-0-					-0-
12	372	N	331	-0-	-41	-0-	16	1	315	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,350 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	217	N	90	-0-	-127	-0-	6	1	84	3	N	-0-					-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	22	1	323	3	N	-0-					-0-
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	28	1	439	3	N	-0-					-0-
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	17	1	279	3	N	-0-					-0-
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	22	1	363	3	N	-0-					-0-
06	390	N	303	-0-	-87	-0-	18	1	285	3	N	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	12	1	194	3	N	-0-					-0-
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	27	1	415	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	300	N	273	-0-	-27	-0-	15	1	258	3	N	-0-					-0-
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	14	1	225	3	N	-0-					-0-
11	390	N	301	-0-	-89	-0-	18	1	283	3	N	-0-					-0-
*12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	19	1	285	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	511	-0-	-264	-0-	25	1	486	3	N	-0-					-0-
02	532	N	426	-0-	-106	-0-	19	1	407	3	N	-0-					-0-
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	26	1	578	3	N	-0-					-0-
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	26	1	523	3	N	-0-					-0-
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	23	1	474	3	N	-0-					-0-
06	570	N	500	-0-	-70	-0-	24	1	476	3	N	-0-					-0-
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	30	1	565	3	N	-0-					-0-
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	28	1	551	3	N	-0-					-0-
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	28	1	551	3	N	-0-					-0-
10	589	N	555	-0-	-34	-0-	26	1	529	3	N	-0-					-0-
11	570	N	515	-0-	-55	-0-	27	1	488	3	N	-0-					-0-
12	589	N	485	-0-	-104	-0-	24	1	461	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT B WELL #: 113C RRCID -> 240201 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 5244 PERF. 4913 - 5052

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	19	1	401	3	N	-0-					-0-
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	17	1	345	3	N	-0-					-0-
03	434	N	401	-0-	-33	-0-	18	1	383	3	N	-0-					-0-
04	420	N	382	-0-	-38	-0-	17	1	365	3	N	-0-					-0-
05	403	N	400	-0-	-3	-0-	17	1	383	3	N	-0-					-0-
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	19	1	419	3	N	-0-					-0-
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	19	1	410	3	N	-0-					-0-
08	403	N	387	-0-	-16	-0-	17	1	370	3	N	-0-					-0-
09	420	N	347	-0-	-73	-0-	15	1	331	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	434	N	370	-0-	-64	-0-	16	1	354	3	N	-0-					-0-
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	15	1	348	3	N	-0-					-0-
12	372	N	371	-0-	-1	-0-	17	1	354	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BAGGETT B WELL #: 13E RRCID -> 240202 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4972 - 5114

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	15	1	333	3	N	-0-					-0-
02	224	N	215	-0-	-9	-0-	10	1	205	3	N	-0-					-0-
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	16	1	348	3	N	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	18	1	404	3	N	-0-					-0-
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	17	1	391	3	N	-0-					-0-
06	360	N	234	-0-	-126	-0-	10	1	224	3	N	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	11	1	232	3	N	-0-					-0-
08	403	N	305	-0-	-98	-0-	14	1	291	3	N	-0-					-0-
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	12	1	270	3	N	-0-					-0-
10	248	N	238	-0-	-10	-0-	10	1	228	3	N	-0-					-0-
11	300	N	228	-0-	-72	-0-	10	1	218	3	N	-0-					-0-
12	279	N	201	-0-	-78	-0-	9	1	192	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,488 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	682	N	528	-0-	-154	-0-	26	1	502	3	N	-0-					-0-
02	560	N	402	-0-	-158	-0-	18	1	384	3	N	-0-					-0-
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	29	1	636	3	N	-0-					-0-
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	28	1	560	3	N	-0-					-0-
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	25	1	532	3	N	-0-					-0-
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	30	1	602	3	N	-0-					-0-
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	30	1	559	3	N	-0-					-0-
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	30	1	579	3	N	-0-					-0-
09	630	N	604	-0-	-26	-0-	29	1	575	3	N	-0-					-0-
10	589	N	574	-0-	-15	-0-	27	1	547	3	N	-0-					-0-
11	600	N	527	-0-	-73	-0-	28	1	499	3	N	-0-					-0-
12	620	N	510	-0-	-110	-0-	25	1	485	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,785 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	372	N	301	-0-	-71	-0-	13	1	288	3	N	-0-					-0-
02	308	N	257	-0-	-51	-0-	12	1	245	3	N	-0-					-0-
03	310	N	301	-0-	-9	-0-	14	1	287	3	N	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	13	1	294	3	N	-0-					-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	13	1	287	3	N	-0-					-0-
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	14	1	307	3	N	-0-					-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	12	1	258	3	N	-0-					-0-
08	310	N	296	-0-	-14	-0-	13	1	283	3	N	-0-					-0-
09	330	N	289	-0-	-41	-0-	13	1	276	3	N	-0-					-0-
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	13	1	283	3	N	-0-					-0-
11	300	N	298	-0-	-2	-0-	13	1	285	3	N	-0-					-0-
12	310	N	306	-0-	-4	-0-	14	1	292	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,542 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	414	N	414	-0-	-0-	-0-	18	1	396	3	N	-0-					-0-
02	364	N	323	-0-	-41	-0-	15	1	308	3	N	-0-					-0-
03	434	N	369	-0-	-65	-0-	17	1	352	3	N	-0-					-0-
04	390	N	368	-0-	-22	-0-	16	1	352	3	N	-0-					-0-
05	372	N	368	-0-	-4	-0-	16	1	352	3	N	-0-					-0-
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	17	1	366	3	N	-0-					-0-
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	17	1	377	3	N	-0-					-0-
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	17	1	363	3	N	-0-					-0-
09	390	N	366	-0-	-24	-0-	16	1	350	3	N	-0-					-0-
10	403	N	366	-0-	-37	-0-	16	1	350	3	N	-0-					-0-
11	360	N	351	-0-	-9	-0-	15	1	336	3	N	-0-					-0-
*12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	18	1	376	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,476 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	414	N	414	-0-	-0-	-0-	18	1	396	3	N	-0-					-0-
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	17	1	344	3	N	-0-					-0-
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	21	1	450	3	N	-0-					-0-
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	20	1	434	3	N	-0-					-0-
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	21	1	462	3	N	-0-					-0-
06	450	N	408	-0-	-42	-0-	18	1	390	3	N	-0-					-0-
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	21	1	461	3	N	-0-					-0-
08	496	N	289	-0-	-207	-0-	13	1	276	3	N	-0-					-0-
09	420	N	348	-0-	-72	-0-	15	1	333	3	N	-0-					-0-
10	496	N	311	-0-	-185	-0-	13	1	298	3	N	-0-					-0-
11	270	N	251	-0-	-19	-0-	11	1	240	3	N	-0-					-0-
12	372	N	275	-0-	-97	-0-	12	1	263	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,547 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	992	N	762	-0-	-230	-0-	47	1	715	3	N	-0-					-0-
02	896	N	842	-0-	-54	-0-	53	1	789	3	N	-0-					-0-
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	51	1	791	3	N	-0-					-0-
04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	53	1	862	3	N	-0-					-0-
05	930	N	916	-0-	-14	-0-	53	1	863	3	N	-0-					-0-
06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	52	1	840	3	N	-0-					-0-
07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	57	1	896	3	N	-0-					-0-
08	930	N	924	-0-	-6	-0-	56	1	868	3	N	-0-					-0-
09	900	N	845	-0-	-55	-0-	47	1	797	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	961	N	583	-0-	-378	-0-	33	1	550	3	N	-0-					-0-
11	900	N	771	-0-	-129	-0-	45	1	726	3	N	-0-					-0-
12	868	N	734	-0-	-134	-0-	46	1	688	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	589	N	577	-0-	-12	-0-	26	1	551	3	N	-0-					-0-
02	560	N	467	-0-	-93	-0-	22	1	445	3	N	-0-					-0-
03	620	N	579	-0-	-41	-0-	26	1	553	3	N	-0-					-0-
04	570	N	555	-0-	-15	-0-	24	1	531	3	N	-0-					-0-
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	24	1	534	3	N	-0-					-0-
06	570	N	558	-0-	-12	-0-	24	1	534	3	N	-0-					-0-
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	25	1	544	3	N	-0-					-0-
08	558	N	537	-0-	-21	-0-	24	1	513	3	N	-0-					-0-
09	570	N	542	-0-	-28	-0-	24	1	517	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	558	N	504	-0-	-54	-0-	22	1	482	3	N	-0-					-0-
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	22	1	490	3	N	-0-					-0-
12	558	N	513	-0-	-45	-0-	23	1	490	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	720	N	720	-0-	-0-	-0-	32	1	688	3	N	-0-					-0-
02	644	N	595	-0-	-49	-0-	28	1	567	3	N	-0-					-0-
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	32	1	674	3	N	-0-					-0-
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	30	1	668	3	N	-0-					-0-
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	31	1	688	3	N	-0-					-0-
06	690	N	677	-0-	-13	-0-	29	1	648	3	N	-0-					-0-
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	30	1	653	3	N	-0-					-0-
08	713	N	656	-0-	-57	-0-	29	1	627	3	N	-0-					-0-
09	690	N	669	-0-	-21	-0-	29	1	639	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	682	N	654	-0-	-28	-0-	28	1	626	3	N	-0-					-0-
11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	27	1	618	3	N	-0-					-0-
*12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	31	1	657	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	837	N	807	-0-	-30	-0-	40	1	767	3	N	-0-					-0-
02	756	N	351	-0-	-405	-0-	15	1	336	3	N	-0-					-0-
03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	38	1	849	3	N	-0-					-0-
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	37	1	754	3	N	-0-					-0-
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	35	1	740	3	N	-0-					-0-
06	870	N	766	-0-	-104	-0-	36	1	730	3	N	-0-					-0-
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	33	1	614	3	N	-0-					-0-
08	775	N	758	-0-	-17	-0-	37	1	721	3	N	-0-					-0-
09	780	N	746	-0-	-34	-0-	36	1	710	3	N	-0-					-0-
10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	37	1	762	3	N	-0-					-0-
11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	38	1	686	3	N	-0-					-0-
12	775	N	710	-0-	-65	-0-	35	1	675	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,761 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	558	N	544	-0-	-14	-0-	24	1	520	3	N	-0-					-0-
02	532	N	486	-0-	-46	-0-	23	1	463	3	N	-0-					-0-
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	26	1	557	3	N	-0-					-0-
04	540	N	515	-0-	-25	-0-	22	1	493	3	N	-0-					-0-
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	25	1	554	3	N	-0-					-0-
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	25	1	553	3	N	-0-					-0-
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	24	1	523	3	N	-0-					-0-
08	589	N	519	-0-	-70	-0-	23	1	494	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	570	N	503	-0-	-67	-0-	22	1	480	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	558	N	511	-0-	-47	-0-	22	1	489	3	N	-0-					-0-
11	510	N	452	-0-	-58	-0-	19	1	433	3	N	-0-					-0-
*12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	25	1	528	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	507	N	507	-0-	-0-	-0-	22	1	485	3	N	-0-					-0-
02	476	N	460	-0-	-16	-0-	22	1	438	3	N	-0-					-0-
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	24	1	515	3	N	-0-					-0-
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	22	1	475	3	N	-0-					-0-
05	496	N	494	-0-	-2	-0-	21	1	473	3	N	-0-					-0-
06	510	N	475	-0-	-35	-0-	21	1	454	3	N	-0-					-0-
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	22	1	487	3	N	-0-					-0-
08	496	N	468	-0-	-28	-0-	21	1	447	3	N	-0-					-0-
09	480	N	477	-0-	-3	-0-	21	1	455	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	496	N	460	-0-	-36	-0-	20	1	440	3	N	-0-					-0-
11	450	N	416	-0-	-34	-0-	18	1	398	3	N	-0-					-0-
12	496	N	448	-0-	-48	-0-	20	1	428	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	341	N	277	-0-	-64	-0-	14	1	263	3	N	-0-					-0-
02	308	N	222	-0-	-86	-0-	9	1	205	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	16	1	363	3	N	-0-					-0-
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	18	1	367	3	N	-0-					-0-
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	17	1	350	3	N	-0-					-0-
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	17	1	351	3	N	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	17	1	324	3	N	-0-					-0-
08	372	N	356	-0-	-16	-0-	17	1	339	3	N	-0-					-0-
09	360	N	328	-0-	-32	-0-	16	1	311	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	341	N	313	-0-	-28	-0-	15	1	298	3	N	-0-					-0-
11	330	N	320	-0-	-10	-0-	17	1	303	3	N	-0-					-0-
12	341	N	327	-0-	-14	-0-	16	1	311	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	465	N	441	-0-	-24	-0-	22	1	419	3	N	-0-					-0-
02	392	N	282	-0-	-110	-0-	12	1	270	3	N	-0-					-0-
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	21	1	470	3	N	-0-					-0-
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	23	1	462	3	N	-0-					-0-
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	22	1	460	3	N	-0-					-0-
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	25	1	510	3	N	-0-					-0-
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	27	1	517	3	N	-0-					-0-
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	26	1	501	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	540	N	474	-0-	-66	-0-	23	1	451	3	N	-0-					-0-
10	558	N	475	-0-	-83	-0-	22	1	453	3	N	-0-					-0-
11	510	N	454	-0-	-56	-0-	24	1	430	3	N	-0-					-0-
12	496	N	479	-0-	-17	-0-	23	1	456	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	589	N	550	-0-	-39	-0-	24	1	526	3	N	-0-					-0-
02	532	N	486	-0-	-46	-0-	23	1	463	3	N	-0-					-0-
03	589	N	559	-0-	-30	-0-	25	1	534	3	N	-0-					-0-
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	24	1	523	3	N	-0-					-0-
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	24	1	533	3	N	-0-					-0-
06	540	N	539	-0-	-1	-0-	23	1	516	3	N	-0-					-0-
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	23	1	511	3	N	-0-					-0-
08	558	N	437	-0-	-121	-0-	19	1	416	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	540	N	455	-0-	-85	-0-	20	1	435	3	N	-0-					-0-
10	527	N	487	-0-	-40	-0-	21	1	466	3	N	-0-					-0-
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	21	1	473	3	N	-0-					-0-
12	465	N	373	-0-	-92	-0-	17	1	356	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	414	N	414	-0-	-0-	-0-	18	1	396	3	N	-0-					-0-
02	336	N	294	-0-	-42	-0-	14	1	280	3	N	-0-					-0-
03	434	N	296	-0-	-138	-0-	13	1	283	3	N	-0-					-0-
04	390	N	285	-0-	-105	-0-	12	1	273	3	N	-0-					-0-
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	17	1	385	3	N	-0-					-0-
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	14	1	306	3	N	-0-					-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	15	1	338	3	N	-0-					-0-
08	403	N	314	-0-	-89	-0-	14	1	300	3	N	-0-					-0-
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	17	1	379	3	N	-0-					-0-
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	19	1	424	3	N	-0-					-0-
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	13	1	300	3	N	-0-					-0-
*12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	19	1	407	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,256 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	372	N	346	-0-	-26	-0-	15	1	331	3	N	-0-					-0-
02	308	N	290	-0-	-18	-0-	14	1	276	3	N	-0-					-0-
03	310	N	239	-0-	-71	-0-	11	1	228	3	N	-0-					-0-
04	330	N	217	-0-	-113	-0-	9	1	208	3	N	-0-					-0-
05	310	N	265	-0-	-45	-0-	11	1	254	3	N	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	12	1	258	3	N	-0-					-0-
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	15	1	325	3	N	-0-					-0-
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	15	1	316	3	N	-0-					-0-
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	14	1	299	3	N	-0-					-0-
10	341	N	259	-0-	-82	-0-	11	1	248	3	N	-0-					-0-
11	330	N	205	-0-	-125	-0-	9	1	196	3	N	-0-					-0-
12	310	N	184	-0-	-126	-0-	8	1	176	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,259 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	403	-0-	-155	-0-	25	1	378	3	N	-0-					-0-
02	504	N	466	-0-	-38	-0-	29	1	437	3	N	-0-					-0-
03	527	N	441	-0-	-86	-0-	27	1	414	3	N	-0-					-0-
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	28	1	459	3	N	-0-					-0-
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	33	1	534	3	N	-0-					-0-
06	420	N	405	-0-	-15	-0-	24	1	381	3	N	-0-					-0-
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	30	1	478	3	N	-0-					-0-
08	558	N	413	-0-	-145	-0-	25	1	384	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
09	420	N	327	-0-	-93	-0-	18	1	308	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	496	N	283	-0-	-213	-0-	16	1	267	3	N	-0-					-0-
11	390	N	346	-0-	-44	-0-	20	1	326	3	N	-0-					-0-
12	341	N	288	-0-	-53	-0-	18	1	270	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SEAHORN J WELL #: 415H RRCID -> 242209 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 5369 PERF. 5059 - 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	457	N	457	-0-	-0-	-0-	28	1	429	3	N	-0-					-0-
02	252	N	190	-0-	-62	-0-	12	1	178	3	N	-0-					-0-
03	217	N	188	-0-	-29	-0-	11	1	177	3	N	-0-					-0-
04	270	N	183	-0-	-87	-0-	11	1	172	3	N	-0-					-0-
05	217	N	156	-0-	-61	-0-	9	1	147	3	N	-0-					-0-
06	180	N	164	-0-	-16	-0-	10	1	154	3	N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	N	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	183	3	N	-0-					-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	12	1	199	3	N	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	N	-0-					-0-
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	17	1	278	3	N	-0-					-0-
*12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	14	1	217	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEAHORN J WELL #: 415P RRCID -> 242217 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5101 - 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	64	-0-	-29	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	9	1	131	3	N	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	12	1	188	3	N	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	179	3	N	-0-					-0-
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	169	3	N	-0-					-0-
06	180	N	150	-0-	-30	-0-	9	1	141	3	N	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	10	1	157	3	N	-0-					-0-
08	186	N	73	-0-	-113	-0-	4	1	69	3	N	-0-					-0-
09	150	N	74	-0-	-76	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
10	155	N	28	-0-	-127	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
11	60	N	28	-0-	-32	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
12	62	N	16	-0-	-46	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,309 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	403	N	381	-0-	-22	-0-	17	1	364	3	N	-0-					-0-
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	17	1	344	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									
03	403	N	377	-0-	-26	-0-	17	1	360	3	N	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	16	1	354	3	N	-0-					-0-
05	403	N	358	-0-	-45	-0-	15	1	343	3	N	-0-					-0-
06	360	N	295	-0-	-65	-0-	13	1	282	3	N	-0-					-0-
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	14	1	309	3	N	-0-					-0-
08	372	N	337	-0-	-35	-0-	15	1	320	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	16	1	347	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	16	1	348	3	N	-0-					-0-
11	330	N	312	-0-	-18	-0-	13	1	299	3	N	-0-					-0-
12	372	N	313	-0-	-59	-0-	14	1	299	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	403	N	370	-0-	-33	-0-	16	1	354	3	N	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	16	1	322	3	N	-0-					-0-
03	403	N	309	-0-	-94	-0-	14	1	295	3	N	-0-					-0-
04	360	N	318	-0-	-42	-0-	14	1	304	3	N	-0-					-0-
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	17	1	372	3	N	-0-					-0-
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	16	1	353	3	N	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	14	1	314	3	N	-0-					-0-
08	403	N	320	-0-	-83	-0-	14	1	306	3	N	-0-					-0-
09	360	N	326	-0-	-34	-0-	14	1	311	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	341	N	297	-0-	-44	-0-	13	1	284	3	N	-0-					-0-
11	300	N	241	-0-	-59	-0-	10	1	231	3	N	-0-					-0-
12	341	N	278	-0-	-63	-0-	12	1	266	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	400	N	400	-0-	-0-	-0-	25	1	375	3	N	-0-					-0-
02	168	N	67	-0-	-101	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	18	1	282	3	N	-0-					-0-
04	270	N	158	-0-	-112	-0-	9	1	149	3	N	-0-					-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	9	1	140	3	N	-0-					-0-
06	270	N	211	-0-	-59	-0-	12	1	199	3	N	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	10	1	161	3	N	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	3	N	-0-					-0-
09	210	N	164	-0-	-46	-0-	9	1	155	3	N	-0-					-0-
10	186	N	112	-0-	-74	-0-	6	1	106	3	N	-0-					-0-
11	150	N	125	-0-	-25	-0-	7	1	118	3	N	-0-					-0-
*12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	11	1	164	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,192 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	-0-					-0-
02	84	N	67	-0-	-17	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	14	1	223	3	N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	150	3	N	-0-					-0-
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	13	1	220	3	N	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	12	1	186	3	N	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	13	1	212	3	N	-0-					-0-
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	16	1	243	3	N	-0-					-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	12	1	211	3	N	-0-					-0-
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	10	1	169	3	N	-0-					-0-
11	180	N	134	-0-	-46	-0-	8	1	126	3	N	-0-					-0-
12	186	N	142	-0-	-44	-0-	9	1	133	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEAHORN H WELL #: 485H RRCID -> 242494 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 5573 PERF. 5235 - 5375

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	140	N	73	-0-	-67	-0-	5	1	68	3	N	-0-					-0-
03	155	N	106	-0-	-49	-0-	6	1	100	3	N	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	3	N	-0-					-0-
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	112	3	N	-0-					-0-
06	90	N	55	-0-	-35	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	N	-0-					-0-
08	124	N	49	-0-	-75	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	3	N	-0-					-0-
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	3	N	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-0-
12	124	N	68	-0-	-56	-0-	4	1	64	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT B WELL #: 2156D RRCID -> 242583 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4668 - 4880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	20	1	391	3	N	-0-					-0-
02	420	N	259	-0-	-161	-0-	11	1	248	3	N	-0-					-0-
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	21	1	472	3	N	-0-					-0-
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	23	1	462	3	N	-0-					-0-
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	21	1	447	3	N	-0-					-0-
06	480	N	436	-0-	-44	-0-	21	1	415	3	N	-0-					-0-
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	21	1	402	3	N	-0-					-0-
08	465	N	343	-0-	-122	-0-	17	1	326	3	N	-0-					-0-
09	450	N	409	-0-	-41	-0-	20	1	388	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	21	1	420	3	N	-0-					-0-
11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	20	1	366	3	N	-0-					-0-
12	434	N	419	-0-	-15	-0-	20	1	399	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	279	N	150	-0-	-129	-0-	7	1	143	3	N	-0-			-0-
02	224	N	125	-0-	-99	-0-	5	1	120	3	N	-0-			-0-
03	248	N	213	-0-	-35	-0-	9	1	204	3	N	-0-			-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	3	N	-0-			-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	3	N	-0-			-0-
06	210	N	162	-0-	-48	-0-	8	1	154	3	N	-0-			-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	3	N	-0-			-0-
08	217	N	131	-0-	-86	-0-	6	1	125	3	N	-0-			-0-
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	13	1	258	3	N	-0-			-0-
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	12	1	237	3	N	-0-			-0-
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	16	1	283	3	N	-0-			-0-
*12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	15	1	287	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,462 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	496	N	425	-0-	-71	-0-	21	1	404	3	N	-0-			-0-
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	19	1	388	3	N	-0-			-0-
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	21	1	448	3	N	-0-			-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	20	1	430	3	N	-0-			-0-
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	20	1	447	3	N	-0-			-0-
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	20	1	439	3	N	-0-			-0-
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	19	1	426	3	N	-0-			-0-
08	465	N	448	-0-	-17	-0-	20	1	428	3	N	-0-			-0-
09	450	N	430	-0-	-20	-0-	19	1	411	3	N	-0-			-0-
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	20	1	434	3	N	-0-			-0-
11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	19	1	428	3	N	-0-			-0-
*12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	20	1	427	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,348 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	372	N	322	-0-	-50	-0-	16	1	306	3	N	-0-			-0-
02	308	N	202	-0-	-106	-0-	9	1	193	3	N	-0-			-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	15	1	326	3	N	-0-			-0-
04	300	N	286	-0-	-14	-0-	13	1	273	3	N	-0-			-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	14	1	293	3	N	-0-			-0-
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	18	1	357	3	N	-0-			-0-
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	15	1	289	3	N	-0-			-0-
08	310	N	283	-0-	-27	-0-	14	1	269	3	N	-0-			-0-
09	390	N	286	-0-	-104	-0-	14	1	272	3	N	-0-			-0-
10	310	N	298	-0-	-12	-0-	14	1	284	3	N	-0-			-0-
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	15	1	265	3	N	-0-			-0-
*12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	15	1	302	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,601 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	434	N	358	-0-	-76	-0-	16	1	342	3	N	-0-			-0-
02	392	N	292	-0-	-100	-0-	14	1	278	3	N	-0-			-0-
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	18	1	391	3	N	-0-			-0-
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	17	1	364	3	N	-0-			-0-
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	18	1	404	3	N	-0-			-0-
06	390	N	363	-0-	-27	-0-	16	1	347	3	N	-0-			-0-
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	15	1	333	3	N	-0-			-0-
08	434	N	348	-0-	-86	-0-	15	1	333	3	N	-0-			-0-
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	16	1	358	3	N	-0-			-0-
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	24	1	534	3	N	-0-			-0-
11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	26	1	579	3	N	-0-			-0-
*12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	28	1	607	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,093 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	496	N	271	-0-	-225	-0-	12	1	259	3	N	-0-			-0-
02	448	N	384	-0-	-64	-0-	18	1	366	3	N	-0-			-0-
03	434	N	418	-0-	-16	-0-	19	1	399	3	N	-0-			-0-
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	18	1	397	3	N	-0-			-0-
05	434	N	381	-0-	-53	-0-	16	1	365	3	N	-0-			-0-
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	18	1	391	3	N	-0-			-0-
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	17	1	372	3	N	-0-			-0-
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	18	1	393	3	N	-0-			-0-
09	420	N	400	-0-	-20	-0-	18	1	382	3	N	-0-			-0-
10	403	N	388	-0-	-15	-0-	17	1	371	3	N	-0-			-0-
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	17	1	386	3	N	-0-			-0-
*12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	21	1	447	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,737 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	527	N	476	-0-	-51	-0-	21	1	455	3	N	-0-			-0-
02	476	N	456	-0-	-20	-0-	22	1	434	3	N	-0-			-0-
03	527	N	473	-0-	-54	-0-	21	1	452	3	N	-0-			-0-
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	20	1	451	3	N	-0-			-0-
05	496	N	486	-0-	-10	-0-	21	1	465	3	N	-0-			-0-
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	21	1	458	3	N	-0-			-0-
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	19	1	411	3	N	-0-			-0-
08	496	N	456	-0-	-40	-0-	20	1	436	3	N	-0-			-0-
09	480	N	429	-0-	-51	-0-	19	1	410	3	N	-0-			-0-
10	434	N	419	-0-	-15	-0-	18	1	401	3	N	-0-			-0-
11	450	N	433	-0-	-17	-0-	18	1	415	3	N	-0-			-0-
*12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	20	1	423	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,451 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	26	1	495	3	N	-0-					-0-
02	476	N	355	-0-	-121	-0-	15	1	340	3	N	-0-					-0-
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	28	1	629	3	N	-0-					-0-
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	30	1	599	3	N	-0-					-0-
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	27	1	557	3	N	-0-					-0-
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	30	1	603	3	N	-0-					-0-
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	30	1	571	3	N	-0-					-0-
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	29	1	569	3	N	-0-					-0-
09	630	N	506	-0-	-124	-0-	24	1	482	3	N	-0-					-0-
10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	30	1	614	3	N	-0-					-0-
11	570	N	548	-0-	-22	-0-	29	1	519	3	N	-0-					-0-
*12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	29	1	562	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, J.M. JR WELL #: 252C RRCID -> 243775 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5081 - 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	372	N	231	-0-	-141	-0-	10	1	221	3	N	-0-					-0-
02	364	N	259	-0-	-105	-0-	12	1	247	3	N	-0-					-0-
03	372	N	343	-0-	-29	-0-	15	1	328	3	N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	13	1	287	3	N	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	12	1	278	3	N	-0-					-0-
06	330	N	279	-0-	-51	-0-	12	1	267	3	N	-0-					-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	11	1	233	3	N	-0-					-0-
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	17	1	359	3	N	-0-					-0-
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	15	1	329	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	16	1	345	3	N	-0-					-0-
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	16	1	361	3	N	-0-					-0-
*12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	17	1	369	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BAGGETT, J.M. JR WELL #: 43A RRCID -> 243777 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 5032 - 5273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	578	-0-	-135	-0-	26	1	552	3	N	-0-					-0-
02	644	N	549	-0-	-95	-0-	26	1	523	3	N	-0-					-0-
03	682	N	578	-0-	-104	-0-	26	1	552	3	N	-0-					-0-
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	25	1	550	3	N	-0-					-0-
05	620	N	576	-0-	-44	-0-	25	1	551	3	N	-0-					-0-
06	570	N	567	-0-	-3	-0-	25	1	542	3	N	-0-					-0-
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	23	1	500	3	N	-0-					-0-
08	589	N	573	-0-	-16	-0-	25	1	547	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	570	N	527	-0-	-43	-0-	23	1	504	3	N	-0-					-0-
10	527	N	502	-0-	-25	-0-	22	1	480	3	N	-0-					-0-
11	540	N	516	-0-	-24	-0-	22	1	494	3	N	-0-					-0-
*12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	27	1	585	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	392	-0-	-321	-0-	24	1	368	3	N	-0-					-0-
02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	49	1	729	3	N	-0-					-0-
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	47	1	741	3	N	-0-					-0-
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	38	1	625	3	N	-0-					-0-
05	868	N	699	-0-	-169	-0-	40	1	659	3	N	-0-					-0-
06	750	N	715	-0-	-35	-0-	42	1	673	3	N	-0-					-0-
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	41	1	653	3	N	-0-					-0-
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	46	1	707	3	N	-0-					-0-
09	720	N	593	-0-	-127	-0-	33	1	560	3	N	-0-					-0-
10	682	N	549	-0-	-133	-0-	31	1	518	3	N	-0-					-0-
11	720	N	600	-0-	-120	-0-	35	1	565	3	N	-0-					-0-
*12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	45	1	683	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1156B RRCID -> 243780 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4816 - 5048

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	24	1	465	3	N	-0-					-0-
02	448	N	329	-0-	-119	-0-	14	1	315	3	N	-0-					-0-
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	25	1	544	3	N	-0-					-0-
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	28	1	575	3	N	-0-					-0-
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	26	1	541	3	N	-0-					-0-
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	26	1	516	3	N	-0-					-0-
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	26	1	495	3	N	-0-					-0-
08	558	N	519	-0-	-39	-0-	25	1	494	3	N	-0-					-0-
09	540	N	506	-0-	-34	-0-	24	1	482	3	N	-0-					-0-
10	527	N	513	-0-	-14	-0-	24	1	489	3	N	-0-					-0-
11	510	N	461	-0-	-49	-0-	24	1	437	3	N	-0-					-0-
12	527	N	466	-0-	-61	-0-	23	1	443	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT OZ B WELL #: 1165C RRCID -> 243781 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4847 - 5073

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	11	1	246	3	N	-0-					-0-
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	20	1	411	3	N	-0-					-0-
03	403	N	358	-0-	-45	-0-	16	1	342	3	N	-0-					-0-
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	18	1	389	3	N	-0-					-0-
05	465	N	385	-0-	-80	-0-	16	1	369	3	N	-0-					-0-
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	18	1	398	3	N	-0-					-0-
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	17	1	379	3	N	-0-					-0-
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	17	1	363	3	N	-0-					-0-
09	420	N	347	-0-	-73	-0-	15	1	331	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	403	N	368	-0-	-35	-0-	16	1	352	3	N	-0-					-0-
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	17	1	378	3	N	-0-					-0-
*12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	17	1	369	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	651	N	594	-0-	-57	-0-	26	1	568	3	N	-0-					-0-
02	588	N	547	-0-	-41	-0-	26	1	513	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	28	1	597	3	N	-0-					-0-
04	570	N	353	-0-	-217	-0-	15	1	338	3	N	-0-					-0-
05	620	N	355	-0-	-265	-0-	15	1	340	3	N	-0-					-0-
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	26	1	581	3	N	-0-					-0-
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	26	1	562	3	N	-0-					-0-
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	26	1	565	3	N	-0-					-0-
09	600	N	550	-0-	-50	-0-	24	1	526	3	N	-0-					-0-
10	589	N	585	-0-	-4	-0-	25	1	560	3	N	-0-					-0-
11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	25	1	558	3	N	-0-					-0-
*12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	27	1	574	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-					-0-
02	84	N	67	-0-	-17	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	3	N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	N	-0-					-0-
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	3	N	-0-					-0-
06	120	N	80	-0-	-40	-0-	5	1	75	3	N	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	N	-0-					-0-
08	93	N	67	-0-	-26	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-
09	90	N	70	-0-	-20	-0-	4	1	66	3	N	-0-					-0-
10	93	N	69	-0-	-24	-0-	4	1	65	3	N	-0-					-0-
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	3	N	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 946 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	310	N	133	-0-	-177	-0-	8	1	125	3	N	-0-					-0-
02	140	N	99	-0-	-41	-0-	6	1	93	3	N	-0-					-0-
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	18	1	284	3	N	-0-					-0-
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	15	1	251	3	N	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	17	1	271	3	N	-0-					-0-
06	300	N	250	-0-	-50	-0-	15	1	235	3	N	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	12	1	195	3	N	-0-					-0-
08	279	N	225	-0-	-54	-0-	14	1	211	3	N	-0-					-0-
09	240	N	122	-0-	-118	-0-	7	1	114	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	217	N	120	-0-	-97	-0-	7	1	113	3	N	-0-					-0-
11	210	N	200	-0-	-10	-0-	12	1	188	3	N	-0-					-0-
*12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	12	1	176	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	11	1	236	3	N	-0-					-0-
02	252	N	232	-0-	-20	-0-	11	1	221	3	N	-0-					-0-
03	310	N	258	-0-	-52	-0-	12	1	246	3	N	-0-					-0-
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	12	1	255	3	N	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	11	1	250	3	N	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	11	1	244	3	N	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	11	1	244	3	N	-0-					-0-
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	12	1	266	3	N	-0-					-0-
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	12	1	258	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	11	1	242	3	N	-0-					-0-
11	270	N	226	-0-	-44	-0-	10	1	216	3	N	-0-					-0-
12	279	N	250	-0-	-29	-0-	11	1	239	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ROWLAND A WELL #: 680D RRCID -> 244729 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 4568 PERF. 4121 - 4396

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	578	-0-	-73	-0-	28	1	550	3	N	-0-					-0-
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	17	1	380	3	N	-0-					-0-
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	30	1	666	3	N	-0-					-0-
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	29	1	590	3	N	-0-					-0-
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	24	1	511	3	N	-0-					-0-
06	660	N	521	-0-	-139	-0-	25	1	496	3	N	-0-					-0-
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	27	1	504	3	N	-0-					-0-
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	27	1	530	3	N	-0-					-0-
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	29	1	573	3	N	-0-					-0-
10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	28	1	570	3	N	-0-					-0-
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	31	1	547	3	N	-0-					-0-
12	620	N	572	-0-	-48	-0-	28	1	544	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROWLAND WELL #: 573B RRCID -> 244731 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4171 - 4324

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	349	-0-	-85	-0-	17	1	332	3	N	-0-					-0-
02	364	N	252	-0-	-112	-0-	11	1	241	3	N	-0-					-0-
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	16	1	357	3	N	-0-					-0-
04	330	N	299	-0-	-31	-0-	14	1	285	3	N	-0-					-0-
05	279	N	255	-0-	-24	-0-	12	1	243	3	N	-0-					-0-
06	360	N	301	-0-	-59	-0-	14	1	287	3	N	-0-					-0-
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	17	1	319	3	N	-0-					-0-
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	17	1	327	3	N	-0-					-0-
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	16	1	310	3	N	-0-					-0-
10	341	N	324	-0-	-17	-0-	15	1	309	3	N	-0-					-0-
11	330	N	312	-0-	-18	-0-	16	1	296	3	N	-0-					-0-
12	341	N	290	-0-	-51	-0-	14	1	276	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,761 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	344	N	344	-0-	-0-	-0-	15	1	329	3	N	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	15	1	300	3	N	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	16	1	337	3	N	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	15	1	328	3	N	-0-					-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	15	1	333	3	N	-0-					-0-
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	14	1	318	3	N	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	12	1	273	3	N	-0-					-0-
08	341	N	293	-0-	-48	-0-	13	1	280	3	N	-0-					-0-
09	330	N	296	-0-	-34	-0-	13	1	279	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
10	279	N	274	-0-	-5	-0-	12	1	262	3	N	-0-					-0-
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	12	1	266	3	N	-0-					-0-
12	310	N	286	-0-	-24	-0-	13	1	273	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	279	N	279	-0-	-0-	-0-	12	1	267	3	N	-0-					-0-
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	12	1	251	3	N	-0-					-0-
03	310	N	279	-0-	-31	-0-	13	1	266	3	N	-0-					-0-
04	270	N	258	-0-	-12	-0-	11	1	247	3	N	-0-					-0-
05	279	N	263	-0-	-16	-0-	11	1	252	3	N	-0-					-0-
06	270	N	255	-0-	-15	-0-	11	1	244	3	N	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	11	1	239	3	N	-0-					-0-
08	248	N	240	-0-	-8	-0-	11	1	229	3	N	-0-					-0-
09	270	N	237	-0-	-33	-0-	10	1	227	3	N	-0-					-0-
10	248	N	247	-0-	-1	-0-	11	1	236	3	N	-0-					-0-
11	240	N	232	-0-	-8	-0-	10	1	222	3	N	-0-					-0-
12	248	N	237	-0-	-11	-0-	11	1	226	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,040 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	375	N	375	-0-	-0-	-0-	17	1	358	3	N	-0-					-0-
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	18	1	364	3	N	-0-					-0-
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	18	1	372	3	N	-0-					-0-
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	19	1	417	3	N	-0-					-0-
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	19	1	429	3	N	-0-					-0-
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	19	1	411	3	N	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	17	1	374	3	N	-0-					-0-
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	19	1	409	3	N	-0-					-0-
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	18	1	389	3	N	-0-					-0-
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	18	1	397	3	N	-0-					-0-
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	19	1	423	3	N	-0-					-0-
*12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	21	1	444	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,009 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	372	N	329	-0-	-43	-0-	15	1	314	3	N	-0-					-0-
02	364	N	284	-0-	-80	-0-	13	1	271	3	N	-0-					-0-
03	372	N	281	-0-	-91	-0-	13	1	268	3	N	-0-					-0-
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	15	1	327	3	N	-0-					-0-
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	17	1	382	3	N	-0-					-0-
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	18	1	396	3	N	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	15	1	331	3	N	-0-					-0-
08	403	N	398	-0-	-5	-0-	18	1	380	3	N	-0-					-0-
09	420	N	379	-0-	-41	-0-	17	1	362	3	N	-0-					-0-
10	341	N	332	-0-	-9	-0-	14	1	318	3	N	-0-					-0-
11	390	N	334	-0-	-56	-0-	14	1	320	3	N	-0-					-0-
12	403	N	319	-0-	-84	-0-	14	1	305	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,157 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	589	N	505	-0-	-84	-0-	22	1	483	3	N	-0-					-0-
02	504	N	476	-0-	-28	-0-	23	1	453	3	N	-0-					-0-
03	558	N	539	-0-	-19	-0-	24	1	515	3	N	-0-					-0-
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	22	1	493	3	N	-0-					-0-
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	23	1	508	3	N	-0-					-0-
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	22	1	493	3	N	-0-					-0-
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	22	1	488	3	N	-0-					-0-
08	527	N	513	-0-	-14	-0-	23	1	488	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	510	N	472	-0-	-38	-0-	21	1	451	3	N	-0-					-0-
10	496	N	495	-0-	-1	-0-	21	1	474	3	N	-0-					-0-
11	510	N	492	-0-	-18	-0-	21	1	471	3	N	-0-					-0-
12	496	N	480	-0-	-16	-0-	22	1	458	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	496	N	408	-0-	-88	-0-	18	1	390	3	N	-0-					-0-
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	23	1	454	3	N	-0-					-0-
03	527	N	505	-0-	-22	-0-	23	1	482	3	N	-0-					-0-
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	21	1	455	3	N	-0-					-0-
05	527	N	405	-0-	-122	-0-	17	1	388	3	N	-0-					-0-
06	480	N	397	-0-	-83	-0-	17	1	380	3	N	-0-					-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	17	1	363	3	N	-0-					-0-
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	19	1	412	3	N	-0-					-0-
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	19	1	417	3	N	-0-					-0-
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	18	1	400	3	N	-0-					-0-
11	420	N	400	-0-	-20	-0-	17	1	383	3	N	-0-					-0-
*12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	22	1	461	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,216 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	461	-0-	-35	-0-	20	1	441	3	N	-0-					-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	21	1	430	3	N	-0-					-0-
03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	37	1	779	3	N	-0-					-0-
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	32	1	711	3	N	-0-					-0-
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	24	1	546	3	N	-0-					-0-
06	570	N	474	-0-	-96	-0-	21	1	453	3	N	-0-					-0-
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	20	1	440	3	N	-0-					-0-
08	558	N	473	-0-	-85	-0-	21	1	452	3	N	-0-					-0-
09	480	N	452	-0-	-28	-0-	20	1	432	3	N	-0-					-0-
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	21	1	460	3	N	-0-					-0-
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	20	1	446	3	N	-0-					-0-
*12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	21	1	446	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,314 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	434	N	394	-0-	-40	-0-	17	1	377	3	N	-0-					-0-
02	392	N	380	-0-	-12	-0-	18	1	362	3	N	-0-					-0-
03	434	N	417	-0-	-17	-0-	19	1	398	3	N	-0-					-0-
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	18	1	392	3	N	-0-					-0-
05	434	N	415	-0-	-19	-0-	18	1	397	3	N	-0-					-0-
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	18	1	389	3	N	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	16	1	356	3	N	-0-					-0-
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	19	1	403	3	N	-0-					-0-
09	420	N	363	-0-	-57	-0-	16	1	347	3	N	-0-					-0-
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	17	1	366	3	N	-0-					-0-
11	420	N	399	-0-	-21	-0-	17	1	382	3	N	-0-					-0-
*12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	19	1	403	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,784 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	403	N	348	-0-	-55	-0-	15	1	333	3	N	-0-					-0-
02	336	N	320	-0-	-16	-0-	15	1	305	3	N	-0-					-0-
03	372	N	365	-0-	-7	-0-	16	1	349	3	N	-0-					-0-
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	15	1	327	3	N	-0-					-0-
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	15	1	336	3	N	-0-					-0-
06	360	N	324	-0-	-36	-0-	14	1	310	3	N	-0-					-0-
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	14	1	315	3	N	-0-					-0-
08	341	N	335	-0-	-6	-0-	15	1	320	3	N	-0-					-0-
09	330	N	305	-0-	-25	-0-	13	1	292	3	N	-0-					-0-
10	341	N	316	-0-	-25	-0-	14	1	302	3	N	-0-					-0-
11	330	N	306	-0-	-24	-0-	13	1	293	3	N	-0-					-0-
12	310	N	309	-0-	-1	-0-	14	1	295	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,950 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	620	N	455	-0-	-165	-0-	20	1	435	3	N	-0-					-0-
02	532	N	508	-0-	-24	-0-	24	1	484	3	N	-0-					-0-
03	589	N	531	-0-	-58	-0-	24	1	507	3	N	-0-					-0-
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	23	1	510	3	N	-0-					-0-
05	558	N	508	-0-	-50	-0-	22	1	486	3	N	-0-					-0-
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	23	1	509	3	N	-0-					-0-
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	22	1	483	3	N	-0-					-0-
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	25	1	538	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
09	540	N	539	-0-	-1	-0-	24	1	515	3	N	-0-					-0-
10	496	N	486	-0-	-10	-0-	21	1	465	3	N	-0-					-0-
11	540	N	498	-0-	-42	-0-	21	1	477	3	N	-0-					-0-
*12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	25	1	535	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	217	N	213	-0-	-4	-0-	13	1	200	3	N	-0-					-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	12	1	175	3	N	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	14	1	221	3	N	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	17	1	277	3	N	-0-					-0-
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	14	1	223	3	N	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	17	1	272	3	N	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	15	1	235	3	N	-0-					-0-
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	17	1	259	3	N	-0-					-0-
09	300	N	272	-0-	-28	-0-	15	1	257	3	N	-0-					-0-
10	248	N	199	-0-	-49	-0-	11	1	188	3	N	-0-					-0-
11	270	N	264	-0-	-6	-0-	16	1	248	3	N	-0-					-0-
*12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	19	1	280	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,015 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	465	N	438	-0-	-27	-0-	19	1	419	3	N	-0-					-0-
02	420	N	409	-0-	-11	-0-	19	1	390	3	N	-0-					-0-
03	465	N	453	-0-	-12	-0-	20	1	433	3	N	-0-					-0-
04	420	N	398	-0-	-22	-0-	17	1	381	3	N	-0-					-0-
05	465	N	414	-0-	-51	-0-	18	1	396	3	N	-0-					-0-
06	450	N	439	-0-	-11	-0-	19	1	420	3	N	-0-					-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	18	1	390	3	N	-0-					-0-
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	19	1	414	3	N	-0-					-0-
09	450	N	396	-0-	-54	-0-	17	1	379	3	N	-0-					-0-
10	403	N	387	-0-	-16	-0-	17	1	370	3	N	-0-					-0-
11	420	N	401	-0-	-19	-0-	17	1	384	3	N	-0-					-0-
*12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	19	1	400	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,995 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	155	N	103	-0-	-52	-0-	6	1	97	3	N	-0-					-0-
02	140	N	89	-0-	-51	-0-	6	1	83	3	N	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	149	3	N	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	3	N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	3	N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	3	N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	3	N	-0-					-0-
08	155	N	131	-0-	-24	-0-	8	1	121	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	150	N	100	-0-	-50	-0-	6	1	94	3	N	-0-					-0-
10	155	N	114	-0-	-41	-0-	6	1	108	3	N	-0-					-0-
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	9	1	139	3	N	-0-					-0-
*12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	10	1	155	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	806	N	654	-0-	-152	-0-	29	1	625	3	N	-0-					-0-
02	672	N	614	-0-	-58	-0-	29	1	585	3	N	-0-					-0-
03	744	N	644	-0-	-100	-0-	29	1	615	3	N	-0-					-0-
04	630	N	596	-0-	-34	-0-	26	1	570	3	N	-0-					-0-
05	682	N	636	-0-	-46	-0-	27	1	609	3	N	-0-					-0-
06	630	N	586	-0-	-44	-0-	25	1	561	3	N	-0-					-0-
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	25	1	545	3	N	-0-					-0-
08	651	N	636	-0-	-15	-0-	28	1	608	3	N	-0-					-0-
09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	33	1	719	3	N	-0-					-0-
10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	27	1	598	3	N	-0-					-0-
11	630	N	597	-0-	-33	-0-	25	1	572	3	N	-0-					-0-
12	775	N	750	-0-	-25	-0-	34	1	716	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,660 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	279	N	265	-0-	-14	-0-	12	1	253	3	N	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	12	1	247	3	N	-0-					-0-
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	14	1	292	3	N	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	14	1	316	3	N	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	14	1	309	3	N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	13	1	288	3	N	-0-					-0-
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	13	1	282	3	N	-0-					-0-
08	310	N	275	-0-	-35	-0-	12	1	261	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	300	N	260	-0-	-40	-0-	11	1	249	3	N	-0-					-0-
10	310	N	282	-0-	-28	-0-	12	1	270	3	N	-0-					-0-
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	13	1	283	3	N	-0-					-0-
*12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	13	1	287	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	465	N	384	-0-	-81	-0-	17	1	367	3	N	-0-					-0-
02	392	N	362	-0-	-30	-0-	17	1	345	3	N	-0-					-0-
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	19	1	410	3	N	-0-					-0-
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	17	1	385	3	N	-0-					-0-
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	18	1	410	3	N	-0-					-0-
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	19	1	410	3	N	-0-					-0-
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	17	1	364	3	N	-0-					-0-
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	20	1	421	3	N	-0-					-0-
09	420	N	395	-0-	-25	-0-	17	1	378	3	N	-0-					-0-
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	18	1	387	3	N	-0-					-0-
11	420	N	404	-0-	-16	-0-	17	1	387	3	N	-0-					-0-
*12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	19	1	412	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,891 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	248	N	155	-0-	-93	-0-	10	1	145	3	N	-0-					-0-
02	224	N	152	-0-	-72	-0-	10	1	142	3	N	-0-					-0-
03	248	N	184	-0-	-64	-0-	11	1	173	3	N	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	158	3	N	-0-					-0-
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	14	1	229	3	N	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	13	1	212	3	N	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	13	1	214	3	N	-0-					-0-
08	248	N	211	-0-	-37	-0-	13	1	198	3	N	-0-					-0-
09	240	N	199	-0-	-41	-0-	11	1	188	3	N	-0-					-0-
10	217	N	169	-0-	-48	-0-	10	1	159	3	N	-0-					-0-
11	210	N	205	-0-	-5	-0-	12	1	193	3	N	-0-					-0-
12	217	N	197	-0-	-20	-0-	12	1	185	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,335 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	465	N	359	-0-	-106	-0-	22	1	337	3	N	-0-					-0-
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	24	1	351	3	N	-0-					-0-
03	434	N	422	-0-	-12	-0-	25	1	397	3	N	-0-					-0-
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	23	1	381	3	N	-0-					-0-
05	403	N	379	-0-	-24	-0-	22	1	357	3	N	-0-					-0-
06	420	N	398	-0-	-22	-0-	23	1	375	3	N	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	21	1	340	3	N	-0-					-0-
08	372	N	361	-0-	-11	-0-	22	1	339	3	N	-0-					-0-
09	390	N	306	-0-	-84	-0-	17	1	289	3	N	-0-					-0-
10	372	N	200	-0-	-172	-0-	11	1	189	3	N	-0-					-0-
11	360	N	278	-0-	-82	-0-	16	1	262	3	N	-0-					-0-
12	310	N	299	-0-	-11	-0-	19	1	280	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,142 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	150	N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	141	3	N	-0-			-0-
02	140	N	125	-0-	-15	-0-	8	1	117	3	N	-0-			-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	3	N	-0-			-0-
04	150	N	121	-0-	-29	-0-	7	1	114	3	N	-0-			-0-
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	7	1	114	3	N	-0-			-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	3	N	-0-			-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	3	N	-0-			-0-
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	7	1	107	3	N	-0-			-0-
09	150	N	106	-0-	-44	-0-	6	1	100	3	N	-0-			-0-
10	155	N	95	-0-	-60	-0-	5	1	90	3	N	-0-			-0-
11	120	N	114	-0-	-6	-0-	7	1	107	3	N	-0-			-0-
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	7	1	108	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUDDERTH WELL #: 214G RRCID -> 246908 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5343 - 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	372	N	284	-0-	-88	-0-	18	1	266	3	N	-0-			-0-
02	336	N	304	-0-	-32	-0-	19	1	285	3	N	-0-			-0-
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	23	1	363	3	N	-0-			-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	21	1	347	3	N	-0-			-0-
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	22	1	353	3	N	-0-			-0-
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	21	1	342	3	N	-0-			-0-
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	24	1	377	3	N	-0-			-0-
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	24	1	371	3	N	-0-			-0-
09	360	N	347	-0-	-13	-0-	19	1	328	3	N	-0-			-0-
10	403	N	301	-0-	-102	-0-	17	1	284	3	N	-0-			-0-
11	390	N	305	-0-	-85	-0-	18	1	287	3	N	-0-			-0-
12	372	N	352	-0-	-20	-0-	22	1	330	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT OZ C WELL #: 1125C RRCID -> 246909 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 4967 PERF. 4552 - 4801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	21	1	400	3	N	-0-			-0-
02	448	N	438	-0-	-10	-0-	21	1	417	3	N	-0-			-0-
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	22	1	466	3	N	-0-			-0-
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	21	1	456	3	N	-0-			-0-
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	22	1	503	3	N	-0-			-0-
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	22	1	477	3	N	-0-			-0-
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	22	1	474	3	N	-0-			-0-
08	527	N	487	-0-	-40	-0-	22	1	465	3	N	-0-			-0-
09	510	N	454	-0-	-56	-0-	20	1	434	3	N	-0-			-0-
10	496	N	421	-0-	-75	-0-	18	1	403	3	N	-0-			-0-
11	480	N	412	-0-	-68	-0-	17	1	395	3	N	-0-			-0-
12	465	N	421	-0-	-44	-0-	19	1	402	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,539 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	496	N	383	-0-	-113	-0-	24	1	359	3	N	-0-					-0-
02	448	N	393	-0-	-55	-0-	25	1	368	3	N	-0-					-0-
03	527	N	505	-0-	-22	-0-	30	1	475	3	N	-0-					-0-
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	25	1	407	3	N	-0-					-0-
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	28	1	461	3	N	-0-					-0-
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	30	1	473	3	N	-0-					-0-
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	29	1	465	3	N	-0-					-0-
08	496	N	456	-0-	-40	-0-	28	1	428	3	N	-0-					-0-
09	510	N	423	-0-	-87	-0-	23	1	400	3	N	-0-					-0-
10	496	N	395	-0-	-101	-0-	22	1	373	3	N	-0-					-0-
11	450	N	389	-0-	-61	-0-	23	1	366	3	N	-0-					-0-
*12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	36	1	538	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUDDERTH WELL #: 312C RRCID -> 247076 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5567 - 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	589	N	214	-0-	-375	-0-	13	1	201	3	N	-0-					-0-
02	336	N	239	-0-	-97	-0-	15	1	224	3	N	-0-					-0-
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	23	1	361	3	N	-0-					-0-
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	27	1	438	3	N	-0-					-0-
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	31	1	498	3	N	-0-					-0-
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	27	1	427	3	N	-0-					-0-
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	35	1	549	3	N	-0-					-0-
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	34	1	520	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	26	1	436	3	N	-0-					-0-
10	589	N	405	-0-	-184	-0-	23	1	382	3	N	-0-					-0-
11	540	N	458	-0-	-82	-0-	27	1	431	3	N	-0-					-0-
*12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	30	1	457	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SEAHORN H WELL #: 285A RRCID -> 247434 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 5352 - 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	899	N	511	-0-	-388	-0-	32	1	479	3	N	-0-					-0-
02	700	N	654	-0-	-46	-0-	41	1	613	3	N	-0-					-0-
03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	52	1	808	3	N	-0-					-0-
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	42	1	687	3	N	-0-					-0-
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	46	1	745	3	N	-0-					-0-
06	840	N	742	-0-	-98	-0-	44	1	698	3	N	-0-					-0-
07	741	N	741	-0-	-0-	-0-	44	1	697	3	N	-0-					-0-
08	806	N	794	-0-	-12	-0-	48	1	746	3	N	-0-					-0-
09	750	N	591	-0-	-159	-0-	33	1	558	3	N	-0-					-0-
10	744	N	426	-0-	-318	-0-	24	1	402	3	N	-0-					-0-
11	780	N	661	-0-	-119	-0-	39	1	622	3	N	-0-					-0-
*12	670	N	670	-0-	-0-	-0-	42	1	628	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,170 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	403	N	143	-0-	-260	-0-	6	1	137	3	N	-0-					-0-
02	252	N	183	-0-	-69	-0-	9	1	174	3	N	-0-					-0-
03	310	N	268	-0-	-42	-0-	12	1	256	3	N	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	213	3	N	-0-					-0-
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	10	1	223	3	N	-0-					-0-
06	270	N	250	-0-	-20	-0-	11	1	239	3	N	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	11	1	247	3	N	-0-					-0-
08	248	N	245	-0-	-3	-0-	11	1	234	3	N	-0-					-0-
09	240	N	237	-0-	-3	-0-	10	1	227	3	N	-0-					-0-
10	248	N	234	-0-	-14	-0-	10	1	224	3	N	-0-					-0-
11	240	N	226	-0-	-14	-0-	10	1	216	3	N	-0-					-0-
*12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	11	1	242	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,753 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	620	N	501	-0-	-119	-0-	25	1	476	3	N	-0-					-0-
02	504	N	478	-0-	-26	-0-	23	1	455	3	N	-0-					-0-
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	24	1	518	3	N	-0-					-0-
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	22	1	483	3	N	-0-					-0-
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	23	1	520	3	N	-0-					-0-
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	23	1	509	3	N	-0-					-0-
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	23	1	502	3	N	-0-					-0-
08	558	N	532	-0-	-26	-0-	24	1	508	3	N	-0-					-0-
09	540	N	457	-0-	-83	-0-	20	1	437	3	N	-0-					-0-
10	527	N	519	-0-	-8	-0-	22	1	497	3	N	-0-					-0-
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	22	1	491	3	N	-0-					-0-
*12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	23	1	488	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,158 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	651	N	424	-0-	-227	-0-	21	1	403	3	N	-0-					-0-
02	560	N	415	-0-	-145	-0-	20	1	395	3	N	-0-					-0-
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	24	1	520	3	N	-0-					-0-
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	24	1	522	3	N	-0-					-0-
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	24	1	536	3	N	-0-					-0-
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	24	1	520	3	N	-0-					-0-
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	23	1	508	3	N	-0-					-0-
08	558	N	527	-0-	-31	-0-	23	1	504	3	N	-0-					-0-
09	540	N	469	-0-	-71	-0-	21	1	448	3	N	-0-					-0-
10	527	N	498	-0-	-29	-0-	22	1	476	3	N	-0-					-0-
11	510	N	489	-0-	-21	-0-	21	1	468	3	N	-0-					-0-
*12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	24	1	509	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,080 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	558	N	129	-0-	-429	-0-	6	1	123	3	N	-0-					-0-
02	476	N	111	-0-	-365	-0-	5	1	106	3	N	-0-					-0-
03	465	N	211	-0-	-254	-0-	9	1	202	3	N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	174	3	N	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	7	1	160	3	N	-0-					-0-
06	210	N	83	-0-	-127	-0-	4	1	79	3	N	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	3	N	-0-					-0-
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	13	1	286	3	N	-0-					-0-
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	194	3	N	-0-					-0-
10	186	N	80	-0-	-106	-0-	3	1	77	3	N	-0-					-0-
11	300	N	2	-0-	-298	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	217	N	54	-0-	-163	-0-	2	1	52	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,699 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	1054	N	728	-0-	-326	-0-	45	1	683	3	N	-0-					-0-
02	924	N	737	-0-	-187	-0-	46	1	691	3	N	-0-					-0-
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	62	1	964	3	N	-0-					-0-
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	49	1	799	3	N	-0-					-0-
05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	53	1	873	3	N	-0-					-0-
06	990	N	875	-0-	-115	-0-	51	1	824	3	N	-0-					-0-
07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	54	1	852	3	N	-0-					-0-
08	930	N	723	-0-	-207	-0-	44	1	679	3	N	-0-					-0-
09	870	N	486	-0-	-384	-0-	27	1	459	3	N	-0-					-0-
10	899	N	375	-0-	-524	-0-	21	1	354	3	N	-0-					-0-
11	690	N	560	-0-	-130	-0-	33	1	527	3	N	-0-					-0-
*12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	52	1	778	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,020 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	403	N	319	-0-	-84	-0-	16	1	303	3	N	-0-					-0-
02	336	N	221	-0-	-115	-0-	10	1	211	3	N	-0-					-0-
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	18	1	387	3	N	-0-					-0-
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	16	1	334	3	N	-0-					-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	16	1	344	3	N	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	19	1	383	3	N	-0-					-0-
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	20	1	374	3	N	-0-					-0-
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	19	1	376	3	N	-0-					-0-
09	390	N	388	-0-	-2	-0-	19	1	369	3	N	-0-					-0-
10	403	N	354	-0-	-49	-0-	16	1	338	3	N	-0-					-0-
11	390	N	324	-0-	-66	-0-	17	1	307	3	N	-0-					-0-
12	403	N	312	-0-	-91	-0-	15	1	297	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,224 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	558	N	421	-0-	-137	-0-	21	1	400	3	N	-0-					-0-
02	504	N	318	-0-	-186	-0-	14	1	304	3	N	-0-					-0-
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	21	1	467	3	N	-0-					-0-
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	22	1	438	3	N	-0-					-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	18	1	369	3	N	-0-					-0-
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	25	1	497	3	N	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	23	1	442	3	N	-0-					-0-
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	18	1	357	3	N	-0-					-0-
09	510	N	491	-0-	-19	-0-	24	1	467	3	N	-0-					-0-
10	465	N	456	-0-	-9	-0-	21	1	435	3	N	-0-					-0-
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	23	1	411	3	N	-0-					-0-
12	496	N	437	-0-	-59	-0-	21	1	416	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,254 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	279	N	256	-0-	-23	-0-	11	1	245	3	N	-0-					-0-
02	224	N	209	-0-	-15	-0-	10	1	199	3	N	-0-					-0-
03	279	N	236	-0-	-43	-0-	11	1	225	3	N	-0-					-0-
04	240	N	227	-0-	-13	-0-	10	1	217	3	N	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	9	1	211	3	N	-0-					-0-
06	240	N	225	-0-	-15	-0-	10	1	215	3	N	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	10	1	218	3	N	-0-					-0-
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	3	N	-0-					-0-
09	240	N	214	-0-	-26	-0-	9	1	205	3	N	-0-					-0-
10	217	N	212	-0-	-5	-0-	9	1	203	3	N	-0-					-0-
11	210	N	203	-0-	-7	-0-	9	1	194	3	N	-0-					-0-
*12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,675 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	124	N	101	-0-	-23	-0-	6	1	95	3	N	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	14	1	225	3	N	-0-					-0-
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	3	N	-0-					-0-
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	8	1	136	3	N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	177	3	N	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	15	1	238	3	N	-0-					-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	14	1	213	3	N	-0-					-0-
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	8	1	137	3	N	-0-					-0-
10	155	N	154	-0-	-1	-0-	9	1	145	3	N	-0-					-0-
11	150	N	109	-0-	-41	-0-	6	1	103	3	N	-0-					-0-
12	155	N	109	-0-	-46	-0-	7	1	102	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	341	N	208	-0-	-133	-0-	10	1	198	3	N	-0-					-0-
02	224	N	171	-0-	-53	-0-	7	1	156	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									
03	248	N	243	-0-	-5	-0-	11	1	232	3	N	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	13	1	269	3	N	-0-					-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	13	1	274	3	N	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	15	1	312	3	N	-0-					-0-
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	15	1	287	3	N	-0-					-0-
08	279	N	260	-0-	-19	-0-	13	1	245	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	330	N	250	-0-	-80	-0-	12	1	237	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	310	N	287	-0-	-23	-0-	13	1	274	3	N	-0-					-0-
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	13	1	233	3	N	-0-					-0-
12	248	N	198	-0-	-50	-0-	10	1	188	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	651	N	368	-0-	-283	-0-	23	1	345	3	N	-0-					-0-
02	560	N	442	-0-	-118	-0-	28	1	414	3	N	-0-					-0-
03	651	N	561	-0-	-90	-0-	34	1	527	3	N	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	23	1	378	3	N	-0-					-0-
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	31	1	506	3	N	-0-					-0-
06	540	N	514	-0-	-26	-0-	30	1	484	3	N	-0-					-0-
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	34	1	544	3	N	-0-					-0-
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	34	1	519	3	N	-0-					-0-
09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	29	1	500	3	N	-0-					-0-
10	589	N	452	-0-	-137	-0-	26	1	426	3	N	-0-					-0-
11	540	N	513	-0-	-27	-0-	30	1	483	3	N	-0-					-0-
12	558	N	449	-0-	-109	-0-	28	1	421	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,897 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	310	N	266	-0-	-44	-0-	12	1	254	3	N	-0-					-0-
02	252	N	224	-0-	-28	-0-	11	1	213	3	N	-0-					-0-
03	310	N	261	-0-	-49	-0-	12	1	249	3	N	-0-					-0-
04	270	N	253	-0-	-17	-0-	11	1	242	3	N	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	11	1	241	3	N	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	12	1	264	3	N	-0-					-0-
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	13	1	276	3	N	-0-					-0-
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	13	1	282	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	12	1	268	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	279	N	257	-0-	-22	-0-	11	1	246	3	N	-0-					-0-
11	300	N	250	-0-	-50	-0-	11	1	239	3	N	-0-					-0-
*12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	267	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	651	N	552	-0-	-99	-0-	34	1	518	3	N	-0-					-0-
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	35	1	526	3	N	-0-					-0-
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	39	1	612	3	N	-0-					-0-
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	35	1	577	3	N	-0-					-0-
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	37	1	601	3	N	-0-					-0-
06	630	N	617	-0-	-13	-0-	36	1	581	3	N	-0-					-0-
07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	39	1	623	3	N	-0-					-0-
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	40	1	612	3	N	-0-					-0-
09	630	N	612	-0-	-18	-0-	34	1	578	3	N	-0-					-0-
10	651	N	555	-0-	-96	-0-	32	1	523	3	N	-0-					-0-
11	630	N	563	-0-	-67	-0-	33	1	530	3	N	-0-					-0-
12	620	N	603	-0-	-17	-0-	38	1	565	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,278 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	279	N	121	-0-	-158	-0-	8	1	113	3	N	-0-					-0-
02	252	N	238	-0-	-14	-0-	15	1	223	3	N	-0-					-0-
03	279	N	251	-0-	-28	-0-	15	1	236	3	N	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	13	1	217	3	N	-0-					-0-
05	279	N	232	-0-	-47	-0-	13	1	219	3	N	-0-					-0-
06	240	N	182	-0-	-58	-0-	11	1	171	3	N	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	187	3	N	-0-					-0-
08	217	N	196	-0-	-21	-0-	12	1	184	3	N	-0-					-0-
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	11	1	191	3	N	-0-					-0-
10	186	N	166	-0-	-20	-0-	9	1	157	3	N	-0-					-0-
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	11	1	182	3	N	-0-					-0-
*12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	14	1	207	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,431 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	62	N	12	-0-	-50	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	3	N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	3	N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	3	N	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	3	N	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	119	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	6	1	105	3	N	-0-					-0-
11	120	N	110	-0-	-10	-0-	6	1	104	3	N	-0-					-0-
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	7	1	108	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	496	N	213	-0-	-283	-0-	13	1	200	3	N	-0-					-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	18	1	265	3	N	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	15	1	236	3	N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	14	1	227	3	N	-0-					-0-
05	310	N	252	-0-	-58	-0-	15	1	237	3	N	-0-					-0-
06	240	N	206	-0-	-34	-0-	12	1	194	3	N	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	11	1	178	3	N	-0-					-0-
08	248	N	208	-0-	-40	-0-	13	1	195	3	N	-0-					-0-
09	210	N	166	-0-	-44	-0-	9	1	157	3	N	-0-					-0-
10	186	N	116	-0-	-70	-0-	7	1	109	3	N	-0-					-0-
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	15	1	239	3	N	-0-					-0-
*12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	14	1	217	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,610 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	713	N	615	-0-	-98	-0-	30	1	585	3	N	-0-					-0-
02	616	N	369	-0-	-247	-0-	16	1	353	3	N	-0-					-0-
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	29	1	630	3	N	-0-					-0-
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	29	1	596	3	N	-0-					-0-
05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	29	1	612	3	N	-0-					-0-
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	30	1	603	3	N	-0-					-0-
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	32	1	599	3	N	-0-					-0-
08	651	N	598	-0-	-53	-0-	29	1	569	3	N	-0-					-0-
09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	31	1	617	3	N	-0-					-0-
10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	30	1	614	3	N	-0-					-0-
11	570	N	565	-0-	-5	-0-	30	1	535	3	N	-0-					-0-
12	682	N	564	-0-	-118	-0-	28	1	536	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,192 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	651	N	294	-0-	-357	-0-	18	1	276	3	N	-0-					-0-
02	588	N	480	-0-	-108	-0-	30	1	450	3	N	-0-					-0-
03	620	N	567	-0-	-53	-0-	34	1	533	3	N	-0-					-0-
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	28	1	464	3	N	-0-					-0-
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	31	1	504	3	N	-0-					-0-
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	35	1	566	3	N	-0-					-0-
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	36	1	566	3	N	-0-					-0-
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	33	1	504	3	N	-0-					-0-
09	600	N	546	-0-	-54	-0-	30	1	516	3	N	-0-					-0-
10	589	N	439	-0-	-150	-0-	25	1	414	3	N	-0-					-0-
11	510	N	429	-0-	-81	-0-	25	1	404	3	N	-0-					-0-
12	558	N	456	-0-	-102	-0-	28	1	428	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,978 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	124	N	122	-0-	-2	-0-	8	1	114	3	N	-0-					-0-
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	7	1	100	3	N	-0-					-0-
03	124	N	114	-0-	-10	-0-	7	1	107	3	N	-0-					-0-
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	6	1	101	3	N	-0-					-0-
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	6	1	99	3	N	-0-					-0-
06	120	N	96	-0-	-24	-0-	6	1	90	3	N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	N	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	86	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	5	1	83	3	N	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	N	-0-					-0-
*12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	N	-0-					-0-

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

SUDDERTH WELL #: 312G RRCID -> 254946 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 5536 - 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	341	N	220	-0-	-121	-0-	14	1	206	3	N	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	20	1	292	3	N	-0-					-0-
03	434	N	355	-0-	-79	-0-	21	1	334	3	N	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	19	1	316	3	N	-0-					-0-
05	341	N	339	-0-	-2	-0-	20	1	319	3	N	-0-					-0-
06	330	N	319	-0-	-11	-0-	19	1	300	3	N	-0-					-0-
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	19	1	306	3	N	-0-					-0-
08	341	N	298	-0-	-43	-0-	18	1	280	3	N	-0-					-0-
09	330	N	272	-0-	-58	-0-	15	1	257	3	N	-0-					-0-
10	310	N	252	-0-	-58	-0-	14	1	238	3	N	-0-					-0-
11	300	N	255	-0-	-45	-0-	15	1	240	3	N	-0-					-0-
12	279	N	268	-0-	-11	-0-	17	1	251	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT OZ G WELL #: 2116F RRCID -> 254947 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 4906 PERF. 4394 - 4650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	751	-0-	-241	-0-	37	1	714	3	N	-0-					-0-
02	812	N	733	-0-	-79	-0-	35	1	698	3	N	-0-					-0-
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	36	1	773	3	N	-0-					-0-
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	34	1	754	3	N	-0-					-0-
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	35	1	779	3	N	-0-					-0-
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	35	1	766	3	N	-0-					-0-
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	34	1	751	3	N	-0-					-0-
08	806	N	752	-0-	-54	-0-	33	1	719	3	N	-0-					-0-
09	810	N	716	-0-	-94	-0-	31	1	685	3	N	-0-					-0-
10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	34	1	750	3	N	-0-					-0-
11	818	N	818	-0-	-0-	-0-	35	1	783	3	N	-0-					-0-
*12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	34	1	729	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,314 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	239	-0-	-9	-0-	15	1	224	3	N	-0-			-0-
02	224	N	174	-0-	-50	-0-	11	1	163	3	N	-0-			-0-
03	279	N	244	-0-	-35	-0-	15	1	229	3	N	-0-			-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	16	1	260	3	N	-0-			-0-
05	186	N	180	-0-	-6	-0-	10	1	170	3	N	-0-			-0-
06	240	N	130	-0-	-110	-0-	8	1	122	3	N	-0-			-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	11	1	171	3	N	-0-			-0-
08	186	N	183	-0-	-3	-0-	11	1	172	3	N	-0-			-0-
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	10	1	168	3	N	-0-			-0-
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	14	1	229	3	N	-0-			-0-
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	15	1	239	3	N	-0-			-0-
*12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	13	1	191	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,487 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	589	N	448	-0-	-141	-0-	28	1	420	3	N	-0-			-0-
02	532	N	507	-0-	-25	-0-	32	1	475	3	N	-0-			-0-
03	527	N	501	-0-	-26	-0-	30	1	471	3	N	-0-			-0-
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	26	1	428	3	N	-0-			-0-
05	558	N	462	-0-	-96	-0-	27	1	435	3	N	-0-			-0-
06	480	N	426	-0-	-54	-0-	25	1	401	3	N	-0-			-0-
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	25	1	401	3	N	-0-			-0-
08	465	N	408	-0-	-57	-0-	25	1	383	3	N	-0-			-0-
09	420	N	383	-0-	-37	-0-	21	1	362	3	N	-0-			-0-
10	434	N	327	-0-	-107	-0-	19	1	308	3	N	-0-			-0-
11	390	N	374	-0-	-16	-0-	22	1	352	3	N	-0-			-0-
*12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	25	1	382	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,123 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	186	N	130	-0-	-56	-0-	8	1	122	3	N	-0-			-0-
02	140	N	120	-0-	-20	-0-	8	1	112	3	N	-0-			-0-
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	9	1	134	3	N	-0-			-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	3	N	-0-			-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	3	N	-0-			-0-
06	150	N	118	-0-	-32	-0-	7	1	111	3	N	-0-			-0-
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	112	3	N	-0-			-0-
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	7	1	101	3	N	-0-			-0-
09	120	N	93	-0-	-27	-0-	5	1	88	3	N	-0-			-0-
10	124	N	81	-0-	-43	-0-	5	1	76	3	N	-0-			-0-
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	3	N	-0-			-0-
*12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,431 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	713	-0-	-279	-0-	35	1	678	3	N	-0-					-0-
02	728	N	464	-0-	-264	-0-	20	1	444	3	N	-0-					-0-
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	36	1	792	3	N	-0-					-0-
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	37	1	753	3	N	-0-					-0-
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	35	1	732	3	N	-0-					-0-
06	810	N	775	-0-	-35	-0-	37	1	738	3	N	-0-					-0-
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	28	1	533	3	N	-0-					-0-
08	775	N	761	-0-	-14	-0-	37	1	724	3	N	-0-					-0-
09	780	N	736	-0-	-44	-0-	35	1	701	3	N	-0-					-0-
10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	33	1	681	3	N	-0-					-0-
11	750	N	696	-0-	-54	-0-	37	1	659	3	N	-0-					-0-
12	775	N	680	-0-	-95	-0-	33	1	647	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH WELL #: 472A RRCID -> 255271 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 4453 PERF. 4044 - 4137

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	17	1	333	3	N	-0-					-0-
02	364	N	233	-0-	-131	-0-	10	1	223	3	N	-0-					-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	19	1	428	3	N	-0-					-0-
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	18	1	359	3	N	-0-					-0-
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	17	1	354	3	N	-0-					-0-
06	420	N	393	-0-	-27	-0-	19	1	374	3	N	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	18	1	343	3	N	-0-					-0-
08	372	N	367	-0-	-5	-0-	18	1	349	3	N	-0-					-0-
09	390	N	359	-0-	-31	-0-	17	1	342	3	N	-0-					-0-
10	372	N	350	-0-	-22	-0-	16	1	334	3	N	-0-					-0-
11	360	N	304	-0-	-56	-0-	16	1	288	3	N	-0-					-0-
12	372	N	285	-0-	-87	-0-	14	1	271	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH WELL #: 472B RRCID -> 255272 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 4421 PERF. 4065 - 4185

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	14	1	269	3	N	-0-					-0-
02	280	N	185	-0-	-95	-0-	8	1	177	3	N	-0-					-0-
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	15	1	328	3	N	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	14	1	287	3	N	-0-					-0-
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	13	1	282	3	N	-0-					-0-
06	330	N	305	-0-	-25	-0-	14	1	291	3	N	-0-					-0-
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	15	1	280	3	N	-0-					-0-
08	310	N	296	-0-	-14	-0-	14	1	282	3	N	-0-					-0-
09	300	N	290	-0-	-10	-0-	14	1	276	3	N	-0-					-0-
10	310	N	277	-0-	-33	-0-	13	1	264	3	N	-0-					-0-
11	300	N	201	-0-	-99	-0-	11	1	190	3	N	-0-					-0-
12	310	N	203	-0-	-107	-0-	10	1	193	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,274 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	454	N	454	-0-	-0-	-0-	20	1	434	3	N	-0-					-0-
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	20	1	410	3	N	-0-					-0-
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	22	1	475	3	N	-0-					-0-
04	450	N	429	-0-	-21	-0-	19	1	410	3	N	-0-					-0-
05	465	N	459	-0-	-6	-0-	20	1	439	3	N	-0-					-0-
06	480	N	460	-0-	-20	-0-	20	1	440	3	N	-0-					-0-
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	20	1	440	3	N	-0-					-0-
08	465	N	441	-0-	-24	-0-	20	1	421	3	N	-0-					-0-
09	450	N	369	-0-	-81	-0-	16	1	352	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	465	N	463	-0-	-2	-0-	20	1	443	3	N	-0-					-0-
11	420	N	289	-0-	-131	-0-	12	1	277	3	N	-0-					-0-
12	372	N	277	-0-	-95	-0-	12	1	265	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	651	N	434	-0-	-217	-0-	27	1	407	3	N	-0-					-0-
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	32	1	484	3	N	-0-					-0-
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	38	1	596	3	N	-0-					-0-
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	32	1	520	3	N	-0-					-0-
05	558	N	530	-0-	-28	-0-	31	1	499	3	N	-0-					-0-
06	600	N	515	-0-	-85	-0-	30	1	485	3	N	-0-					-0-
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	30	1	472	3	N	-0-					-0-
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	33	1	502	3	N	-0-					-0-
09	510	N	497	-0-	-13	-0-	28	1	469	3	N	-0-					-0-
10	496	N	306	-0-	-190	-0-	17	1	289	3	N	-0-					-0-
11	510	N	465	-0-	-45	-0-	27	1	438	3	N	-0-					-0-
*12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	36	1	542	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,064 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	744	N	588	-0-	-156	-0-	29	1	559	3	N	-0-					-0-
02	588	N	561	-0-	-27	-0-	27	1	534	3	N	-0-					-0-
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	28	1	593	3	N	-0-					-0-
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	26	1	576	3	N	-0-					-0-
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	26	1	594	3	N	-0-					-0-
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	26	1	574	3	N	-0-					-0-
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	26	1	575	3	N	-0-					-0-
08	620	N	592	-0-	-28	-0-	26	1	566	3	N	-0-					-0-
09	600	N	550	-0-	-50	-0-	24	1	526	3	N	-0-					-0-
10	589	N	585	-0-	-4	-0-	25	1	560	3	N	-0-					-0-
11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	25	1	567	3	N	-0-					-0-
*12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	27	1	569	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,108 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	868	N	845	-0-	-23	-0-	37	1	808	3	N	-0-					-0-
02	840	N	784	-0-	-56	-0-	37	1	747	3	N	-0-					-0-
03	930	N	811	-0-	-119	-0-	36	1	775	3	N	-0-					-0-
04	810	N	743	-0-	-67	-0-	32	1	711	3	N	-0-					-0-
05	868	N	799	-0-	-69	-0-	34	1	765	3	N	-0-					-0-
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	36	1	792	3	N	-0-					-0-
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	33	1	721	3	N	-0-					-0-
08	806	N	796	-0-	-10	-0-	35	1	761	3	N	-0-					-0-
09	840	N	706	-0-	-134	-0-	31	1	675	3	N	-0-					-0-
10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	33	1	720	3	N	-0-					-0-
11	780	N	724	-0-	-56	-0-	31	1	693	3	N	-0-					-0-
12	744	N	731	-0-	-13	-0-	33	1	698	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,274 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	899	N	569	-0-	-330	-0-	25	1	544	3	N	-0-					-0-
02	728	N	697	-0-	-31	-0-	33	1	664	3	N	-0-					-0-
03	868	N	765	-0-	-103	-0-	34	1	731	3	N	-0-					-0-
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	32	1	713	3	N	-0-					-0-
05	775	N	730	-0-	-45	-0-	31	1	699	3	N	-0-					-0-
06	750	N	713	-0-	-37	-0-	31	1	682	3	N	-0-					-0-
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	30	1	652	3	N	-0-					-0-
08	744	N	665	-0-	-79	-0-	30	1	635	3	N	-0-					-0-
09	720	N	687	-0-	-33	-0-	30	1	656	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	32	1	700	3	N	-0-					-0-
11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	31	1	692	3	N	-0-					-0-
*12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	34	1	716	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	749	-0-	-26	-0-	37	1	712	3	N	-0-					-0-
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	36	1	729	3	N	-0-					-0-
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	37	1	793	3	N	-0-					-0-
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	35	1	777	3	N	-0-					-0-
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	36	1	808	3	N	-0-					-0-
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	35	1	769	3	N	-0-					-0-
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	34	1	743	3	N	-0-					-0-
08	775	N	738	-0-	-37	-0-	33	1	705	3	N	-0-					-0-
09	750	N	727	-0-	-23	-0-	32	1	694	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	775	N	761	-0-	-14	-0-	33	1	728	3	N	-0-					-0-
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	31	1	701	3	N	-0-					-0-
*12	758	N	758	-0-	-0-	-0-	34	1	724	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	558	N	454	-0-	-104	-0-	20	1	434	3	N	-0-			-0-
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	24	1	481	3	N	-0-			-0-
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	25	1	542	3	N	-0-			-0-
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	23	1	506	3	N	-0-			-0-
05	558	N	549	-0-	-9	-0-	23	1	526	3	N	-0-			-0-
06	540	N	527	-0-	-13	-0-	23	1	504	3	N	-0-			-0-
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	23	1	509	3	N	-0-			-0-
08	558	N	528	-0-	-30	-0-	23	1	505	3	N	-0-			-0-
09	540	N	492	-0-	-48	-0-	22	1	470	3	N	-0-			-0-
10	527	N	511	-0-	-16	-0-	22	1	489	3	N	-0-			-0-
11	510	N	495	-0-	-15	-0-	21	1	474	3	N	-0-			-0-
12	496	N	492	-0-	-4	-0-	22	1	470	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,181 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	558	N	509	-0-	-49	-0-	23	1	486	3	N	-0-			-0-
02	504	N	451	-0-	-53	-0-	21	1	430	3	N	-0-			-0-
03	558	N	503	-0-	-55	-0-	23	1	480	3	N	-0-			-0-
04	480	N	474	-0-	-6	-0-	21	1	453	3	N	-0-			-0-
05	496	N	485	-0-	-11	-0-	21	1	464	3	N	-0-			-0-
06	480	N	467	-0-	-13	-0-	20	1	447	3	N	-0-			-0-
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	20	1	438	3	N	-0-			-0-
08	496	N	458	-0-	-38	-0-	20	1	438	3	N	-0-			-0-
09	480	N	416	-0-	-64	-0-	18	1	398	3	N	-0-			-0-
10	465	N	445	-0-	-20	-0-	19	1	426	3	N	-0-			-0-
11	450	N	427	-0-	-23	-0-	18	1	409	3	N	-0-			-0-
12	434	N	418	-0-	-16	-0-	19	1	399	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,511 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	527	N	418	-0-	-109	-0-	19	1	399	3	N	-0-			-0-
02	448	N	415	-0-	-33	-0-	20	1	395	3	N	-0-			-0-
03	496	N	453	-0-	-43	-0-	20	1	433	3	N	-0-			-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	17	1	379	3	N	-0-			-0-
05	465	N	333	-0-	-132	-0-	14	1	319	3	N	-0-			-0-
06	450	N	384	-0-	-66	-0-	17	1	367	3	N	-0-			-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	16	1	341	3	N	-0-			-0-
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	17	1	366	3	N	-0-			-0-
09	390	N	365	-0-	-25	-0-	16	1	349	3	N	-0-			-0-
10	372	N	334	-0-	-38	-0-	14	1	320	3	N	-0-			-0-
11	360	N	327	-0-	-33	-0-	14	1	313	3	N	-0-			-0-
*12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	17	1	370	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,552 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	458	-0-	-69	-0-	20	1	438	3	N	-0-					-0-
02	448	N	413	-0-	-35	-0-	20	1	393	3	N	-0-					-0-
03	496	N	454	-0-	-42	-0-	20	1	434	3	N	-0-					-0-
04	450	N	431	-0-	-19	-0-	19	1	412	3	N	-0-					-0-
05	465	N	438	-0-	-27	-0-	19	1	419	3	N	-0-					-0-
06	450	N	433	-0-	-17	-0-	19	1	414	3	N	-0-					-0-
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	19	1	407	3	N	-0-					-0-
08	434	N	422	-0-	-12	-0-	19	1	403	3	N	-0-					-0-
09	420	N	391	-0-	-29	-0-	17	1	374	3	N	-0-					-0-
10	434	N	417	-0-	-17	-0-	18	1	399	3	N	-0-					-0-
11	420	N	408	-0-	-12	-0-	17	1	391	3	N	-0-					-0-
*12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	19	1	397	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, J. M. JR WELL #: 53H RRCID -> 256185 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 5379 PERF. 4906 - 5145

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	515	-0-	-74	-0-	23	1	492	3	N	-0-					-0-
02	560	N	556	-0-	-4	-0-	26	1	522	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									
03	620	N	542	-0-	-78	-0-	24	1	518	3	N	-0-					-0-
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	27	1	586	3	N	-0-					-0-
05	620	N	565	-0-	-55	-0-	24	1	541	3	N	-0-					-0-
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	24	1	525	3	N	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	20	1	447	3	N	-0-					-0-
08	558	N	508	-0-	-50	-0-	23	1	485	3	N	-0-					-0-
09	540	N	485	-0-	-55	-0-	21	1	464	3	N	-0-					-0-
10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	21	1	462	3	N	-0-					-0-
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	23	1	531	3	N	-0-					-0-
*12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	26	1	545	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BAGGETT B WELL #: 3123A RRCID -> 256186 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 5048 PERF. 4578 - 4811

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	15	1	326	3	N	-0-					-0-
02	364	N	336	-0-	-28	-0-	16	1	312	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									
03	372	N	326	-0-	-46	-0-	15	1	311	3	N	-0-					-0-
04	330	N	306	-0-	-24	-0-	13	1	293	3	N	-0-					-0-
05	372	N	315	-0-	-57	-0-	13	1	302	3	N	-0-					-0-
06	330	N	320	-0-	-10	-0-	14	1	306	3	N	-0-					-0-
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	13	1	288	3	N	-0-					-0-
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	14	1	302	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	330	N	232	-0-	-98	-0-	10	1	222	3	N	-0-					-0-
10	310	N	224	-0-	-86	-0-	10	1	214	3	N	-0-					-0-
11	300	N	229	-0-	-71	-0-	10	1	219	3	N	-0-					-0-
*12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	14	1	308	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	600	-0-	-113	-0-	27	1	573	3	N	-0-					-0-
02	672	N	625	-0-	-47	-0-	30	1	595	3	N	-0-					-0-
03	682	N	652	-0-	-30	-0-	29	1	623	3	N	-0-					-0-
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	28	1	610	3	N	-0-					-0-
05	682	N	635	-0-	-47	-0-	27	1	608	3	N	-0-					-0-
06	630	N	620	-0-	-10	-0-	27	1	593	3	N	-0-					-0-
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	25	1	549	3	N	-0-					-0-
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	28	1	601	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	630	N	587	-0-	-43	-0-	26	1	560	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	589	N	571	-0-	-18	-0-	25	1	546	3	N	-0-					-0-
11	600	N	596	-0-	-4	-0-	25	1	571	3	N	-0-					-0-
12	620	N	612	-0-	-8	-0-	27	1	585	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BAGGETT, J. M. WELL #: 1116A RRCID -> 256769 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 4301 - 4528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1212	-0-	-276	-0-	59	1	1153	3	N	-0-					-0-
02	1260	N	793	-0-	-467	-0-	35	1	758	3	N	-0-					-0-
03	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	62	1	1370	3	N	-0-					-0-
04	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	63	1	1285	3	N	-0-					-0-
05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	61	1	1279	3	N	-0-					-0-
06	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	66	1	1329	3	N	-0-					-0-
07	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	68	1	1281	3	N	-0-					-0-
08	1333	N	1328	-0-	-5	-0-	65	1	1263	3	N	-0-					-0-
09	1410	N	1296	-0-	-114	-0-	62	1	1234	3	N	-0-					-0-
10	1364	N	1203	-0-	-161	-0-	56	1	1147	3	N	-0-					-0-
11	1290	N	1135	-0-	-155	-0-	60	1	1075	3	N	-0-					-0-
12	1333	N	1080	-0-	-253	-0-	53	1	1027	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" WELL #: 25C RRCID -> 256770 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 5527 PERF. 5074 - 5331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	401	-0-	-126	-0-	18	1	383	3	N	-0-					-0-
02	392	N	308	-0-	-84	-0-	15	1	293	3	N	-0-					-0-
03	434	N	353	-0-	-81	-0-	16	1	337	3	N	-0-					-0-
04	390	N	320	-0-	-70	-0-	14	1	306	3	N	-0-					-0-
05	341	N	330	-0-	-11	-0-	14	1	316	3	N	-0-					-0-
06	330	N	317	-0-	-13	-0-	14	1	303	3	N	-0-					-0-
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	15	1	323	3	N	-0-					-0-
08	341	N	330	-0-	-11	-0-	15	1	313	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	15	1	329	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	16	1	346	3	N	-0-					-0-
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	14	1	322	3	N	-0-					-0-
12	372	N	353	-0-	-19	-0-	16	1	337	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	527	N	469	-0-	-58	-0-	21	1	448	3	N	-0-					-0-
02	448	N	394	-0-	-54	-0-	19	1	375	3	N	-0-					-0-
03	527	N	463	-0-	-64	-0-	21	1	442	3	N	-0-					-0-
04	450	N	443	-0-	-7	-0-	19	1	424	3	N	-0-					-0-
05	434	N	425	-0-	-9	-0-	18	1	407	3	N	-0-					-0-
06	450	N	445	-0-	-5	-0-	19	1	426	3	N	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	20	1	433	3	N	-0-					-0-
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	20	1	430	3	N	-0-					-0-
09	450	N	424	-0-	-26	-0-	19	1	405	3	N	-0-					-0-
10	465	N	424	-0-	-41	-0-	18	1	406	3	N	-0-					-0-
11	450	N	419	-0-	-31	-0-	18	1	401	3	N	-0-					-0-
*12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	20	1	420	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,249 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	527	N	471	-0-	-56	-0-	23	1	448	3	N	-0-					-0-
02	476	N	439	-0-	-37	-0-	21	1	418	3	N	-0-					-0-
03	496	N	484	-0-	-12	-0-	22	1	462	3	N	-0-					-0-
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	20	1	444	3	N	-0-					-0-
05	496	N	477	-0-	-19	-0-	20	1	457	3	N	-0-					-0-
06	480	N	466	-0-	-14	-0-	20	1	446	3	N	-0-					-0-
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	20	1	434	3	N	-0-					-0-
08	465	N	448	-0-	-17	-0-	20	1	428	3	N	-0-					-0-
09	480	N	412	-0-	-68	-0-	18	1	394	3	N	-0-					-0-
10	465	N	446	-0-	-19	-0-	19	1	427	3	N	-0-					-0-
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	18	1	414	3	N	-0-					-0-
*12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	20	1	422	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,435 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	930	N	651	-0-	-279	-0-	29	1	622	3	N	-0-					-0-
02	812	N	744	-0-	-68	-0-	35	1	709	3	N	-0-					-0-
03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	39	1	838	3	N	-0-					-0-
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	39	1	862	3	N	-0-					-0-
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	37	1	833	3	N	-0-					-0-
06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	37	1	821	3	N	-0-					-0-
07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	33	1	734	3	N	-0-					-0-
08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	41	1	871	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	870	N	806	-0-	-64	-0-	35	1	770	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	37	1	820	3	N	-0-					-0-
11	881	N	881	-0-	-0-	-0-	37	1	844	3	N	-0-					-0-
*12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	41	1	875	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	317	-0-	-55	-0-	14	1	303	3	N	-0-					-0-
02	336	N	309	-0-	-27	-0-	15	1	294	3	N	-0-					-0-
03	341	N	312	-0-	-29	-0-	14	1	298	3	N	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	14	1	303	3	N	-0-					-0-
05	341	N	338	-0-	-3	-0-	14	1	324	3	N	-0-					-0-
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	15	1	328	3	N	-0-					-0-
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	19	1	411	3	N	-0-					-0-
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	23	1	485	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	20	1	439	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	434	N	368	-0-	-66	-0-	16	1	352	3	N	-0-					-0-
11	450	N	357	-0-	-93	-0-	15	1	342	3	N	-0-					-0-
12	465	N	351	-0-	-114	-0-	16	1	335	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	558	N	514	-0-	-44	-0-	23	1	491	3	N	-0-					-0-
02	504	N	492	-0-	-12	-0-	23	1	469	3	N	-0-					-0-
03	527	N	514	-0-	-13	-0-	23	1	491	3	N	-0-					-0-
04	510	N	451	-0-	-59	-0-	20	1	431	3	N	-0-					-0-
05	558	N	532	-0-	-26	-0-	23	1	509	3	N	-0-					-0-
06	510	N	501	-0-	-9	-0-	22	1	479	3	N	-0-					-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	20	1	446	3	N	-0-					-0-
08	527	N	511	-0-	-16	-0-	23	1	488	3	N	-0-					-0-
09	510	N	477	-0-	-33	-0-	21	1	456	3	N	-0-					-0-
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	20	1	447	3	N	-0-					-0-
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	20	1	461	3	N	-0-					-0-
12	496	N	495	-0-	-1	-0-	22	1	473	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,901 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	341	N	334	-0-	-7	-0-	15	1	319	3	N	-0-					-0-
02	364	N	278	-0-	-86	-0-	13	1	265	3	N	-0-					-0-
03	372	N	317	-0-	-55	-0-	14	1	303	3	N	-0-					-0-
04	330	N	294	-0-	-36	-0-	13	1	281	3	N	-0-					-0-
05	310	N	289	-0-	-21	-0-	12	1	277	3	N	-0-					-0-
06	300	N	277	-0-	-23	-0-	12	1	265	3	N	-0-					-0-
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	12	1	253	3	N	-0-					-0-
08	279	N	264	-0-	-15	-0-	12	1	252	3	N	-0-					-0-
09	270	N	269	-0-	-1	-0-	12	1	257	3	N	-0-					-0-
10	279	N	265	-0-	-14	-0-	11	1	254	3	N	-0-					-0-
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	14	1	320	3	N	-0-					-0-
*12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	14	1	303	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,503 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	434	N	358	-0-	-76	-0-	16	1	342	3	N	-0-					-0-
02	392	N	292	-0-	-100	-0-	14	1	278	3	N	-0-					-0-
03	403	N	275	-0-	-128	-0-	12	1	263	3	N	-0-					-0-
04	360	N	286	-0-	-74	-0-	12	1	274	3	N	-0-					-0-
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	16	1	354	3	N	-0-					-0-
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	15	1	336	3	N	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	14	1	303	3	N	-0-					-0-
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	18	1	380	3	N	-0-					-0-
09	360	N	339	-0-	-21	-0-	15	1	324	3	N	-0-					-0-
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	14	1	300	3	N	-0-					-0-
11	390	N	330	-0-	-60	-0-	14	1	316	3	N	-0-					-0-
*12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	16	1	350	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,996 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	651	N	525	-0-	-126	-0-	23	1	502	3	N	-0-					-0-
02	588	N	521	-0-	-67	-0-	25	1	496	3	N	-0-					-0-
03	620	N	576	-0-	-44	-0-	26	1	550	3	N	-0-					-0-
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	24	1	538	3	N	-0-					-0-
05	589	N	516	-0-	-73	-0-	22	1	494	3	N	-0-					-0-
06	570	N	544	-0-	-26	-0-	24	1	520	3	N	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	13	1	280	3	N	-0-					-0-
08	527	N	387	-0-	-140	-0-	17	1	370	3	N	-0-					-0-
09	540	N	438	-0-	-102	-0-	19	1	419	3	N	-0-					-0-
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	18	1	399	3	N	-0-					-0-
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	18	1	405	3	N	-0-					-0-
*12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	28	1	603	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,833 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	775	N	530	-0-	-245	-0-	26	1	504	3	N	-0-					-0-
02	588	N	418	-0-	-170	-0-	20	1	398	3	N	-0-					-0-
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	30	1	636	3	N	-0-					-0-
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	25	1	543	3	N	-0-					-0-
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	30	1	664	3	N	-0-					-0-
06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	29	1	649	3	N	-0-					-0-
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	30	1	651	3	N	-0-					-0-
08	682	N	641	-0-	-41	-0-	28	1	611	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	690	N	598	-0-	-92	-0-	26	1	572	3	N	-0-					-0-
10	682	N	673	-0-	-9	-0-	29	1	644	3	N	-0-					-0-
11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	28	1	641	3	N	-0-					-0-
*12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	30	1	645	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	289	-0-	-83	-0-	13	1	276	3	N	-0-					-0-
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	266	3	N	-0-					-0-
03	341	N	315	-0-	-26	-0-	14	1	301	3	N	-0-					-0-
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	14	1	304	3	N	-0-					-0-
05	310	N	294	-0-	-16	-0-	13	1	281	3	N	-0-					-0-
06	300	N	297	-0-	-3	-0-	13	1	284	3	N	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	13	1	277	3	N	-0-					-0-
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	14	1	305	3	N	-0-					-0-
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	13	1	293	3	N	-0-					-0-
10	279	N	264	-0-	-15	-0-	11	1	253	3	N	-0-					-0-
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	13	1	303	3	N	-0-					-0-
*12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	16	1	333	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT OZ G WELL #: 1116C RRCID -> 257473 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 4426 - 4615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	852	-0-	-109	-0-	42	1	810	3	N	-0-					-0-
02	812	N	570	-0-	-242	-0-	25	1	545	3	N	-0-					-0-
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	42	1	919	3	N	-0-					-0-
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	43	1	869	3	N	-0-					-0-
05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	39	1	819	3	N	-0-					-0-
06	930	N	845	-0-	-85	-0-	40	1	805	3	N	-0-					-0-
07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	42	1	799	3	N	-0-					-0-
08	868	N	843	-0-	-25	-0-	41	1	802	3	N	-0-					-0-
09	840	N	836	-0-	-4	-0-	40	1	796	3	N	-0-					-0-
10	837	N	801	-0-	-36	-0-	37	1	764	3	N	-0-					-0-
11	810	N	754	-0-	-56	-0-	40	1	714	3	N	-0-					-0-
12	868	N	742	-0-	-126	-0-	36	1	706	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT OZ B WELL #: 1165B RRCID -> 257474 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 4832 - 5089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	495	-0-	-125	-0-	22	1	473	3	N	-0-					-0-
02	504	N	393	-0-	-111	-0-	18	1	367	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									
03	589	N	444	-0-	-145	-0-	20	1	424	3	N	-0-					-0-
04	480	N	444	-0-	-36	-0-	19	1	425	3	N	-0-					-0-
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	19	1	431	3	N	-0-					-0-
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	18	1	406	3	N	-0-					-0-
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	18	1	391	3	N	-0-					-0-
08	465	N	409	-0-	-56	-0-	18	1	391	3	N	-0-					-0-
09	420	N	403	-0-	-17	-0-	18	1	385	3	N	-0-					-0-
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	19	1	430	3	N	-0-					-0-
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	19	1	422	3	N	-0-					-0-
*12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	21	1	448	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	899	N	860	-0-	-39	-0-	38	1	822	3	N	-0-					-0-
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	40	1	809	3	N	-0-					-0-
03	961	N	929	-0-	-32	-0-	42	1	887	3	N	-0-					-0-
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	38	1	845	3	N	-0-					-0-
05	930	N	860	-0-	-70	-0-	37	1	823	3	N	-0-					-0-
06	900	N	804	-0-	-96	-0-	35	1	769	3	N	-0-					-0-
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	33	1	732	3	N	-0-					-0-
08	868	N	763	-0-	-105	-0-	34	1	729	3	N	-0-					-0-
09	810	N	706	-0-	-104	-0-	31	1	675	3	N	-0-					-0-
10	775	N	752	-0-	-23	-0-	33	1	719	3	N	-0-					-0-
11	750	N	742	-0-	-8	-0-	31	1	711	3	N	-0-					-0-
*12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	35	1	741	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,689 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	403	N	316	-0-	-87	-0-	14	1	302	3	N	-0-					-0-
02	364	N	316	-0-	-48	-0-	15	1	301	3	N	-0-					-0-
03	372	N	359	-0-	-13	-0-	16	1	343	3	N	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	15	1	328	3	N	-0-					-0-
05	341	N	320	-0-	-21	-0-	14	1	306	3	N	-0-					-0-
06	360	N	351	-0-	-9	-0-	15	1	336	3	N	-0-					-0-
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	13	1	283	3	N	-0-					-0-
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	17	1	360	3	N	-0-					-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	16	1	344	3	N	-0-					-0-
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	15	1	327	3	N	-0-					-0-
11	360	N	357	-0-	-3	-0-	15	1	342	3	N	-0-					-0-
*12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	18	1	373	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,128 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	798	N	798	-0-	-0-	-0-	35	1	763	3	N	-0-					-0-
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	43	1	871	3	N	-0-					-0-
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	39	1	834	3	N	-0-					-0-
04	480	N	374	-0-	-106	-0-	16	1	358	3	N	-0-					-0-
05	496	N	337	-0-	-159	-0-	14	1	323	3	N	-0-					-0-
06	480	N	353	-0-	-127	-0-	15	1	338	3	N	-0-					-0-
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	14	1	315	3	N	-0-					-0-
08	341	N	323	-0-	-18	-0-	14	1	309	3	N	-0-					-0-
09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	21	1	449	3	N	-0-					-0-
10	341	N	323	-0-	-18	-0-	14	1	309	3	N	-0-					-0-
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	15	1	339	3	N	-0-					-0-
12	496	N	372	-0-	-124	-0-	17	1	355	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,820 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	899	N	619	-0-	-280	-0-	30	1	589	3	N	-0-					-0-
02	728	N	714	-0-	-14	-0-	34	1	680	3	N	-0-					-0-
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	36	1	758	3	N	-0-					-0-
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	33	1	725	3	N	-0-					-0-
05	806	N	799	-0-	-7	-0-	34	1	765	3	N	-0-					-0-
06	780	N	766	-0-	-14	-0-	33	1	733	3	N	-0-					-0-
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	33	1	722	3	N	-0-					-0-
08	806	N	730	-0-	-76	-0-	32	1	696	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	780	N	674	-0-	-106	-0-	30	1	644	3	N	-0-					-0-
10	744	N	701	-0-	-43	-0-	30	1	671	3	N	-0-					-0-
11	720	N	690	-0-	-30	-0-	29	1	661	3	N	-0-					-0-
*12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	31	1	667	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	558	N	463	-0-	-95	-0-	23	1	440	3	N	-0-					-0-
02	476	N	301	-0-	-175	-0-	13	1	280	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	26	1	581	3	N	-0-					-0-
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	26	1	525	3	N	-0-					-0-
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	23	1	472	3	N	-0-					-0-
06	570	N	527	-0-	-43	-0-	25	1	502	3	N	-0-					-0-
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	26	1	481	3	N	-0-					-0-
08	496	N	488	-0-	-8	-0-	24	1	464	3	N	-0-					-0-
09	540	N	444	-0-	-96	-0-	21	1	423	3	N	-0-					-0-
10	496	N	460	-0-	-36	-0-	21	1	439	3	N	-0-					-0-
11	480	N	442	-0-	-38	-0-	23	1	419	3	N	-0-					-0-
12	465	N	433	-0-	-32	-0-	21	1	412	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	372	N	297	-0-	-75	-0-	13	1	284	3	N	-0-					-0-
02	336	N	305	-0-	-31	-0-	14	1	291	3	N	-0-					-0-
03	341	N	324	-0-	-17	-0-	15	1	309	3	N	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	13	1	294	3	N	-0-					-0-
05	341	N	287	-0-	-54	-0-	12	1	275	3	N	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	13	1	291	3	N	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	13	1	280	3	N	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	14	1	296	3	N	-0-					-0-
09	300	N	298	-0-	-2	-0-	13	1	285	3	N	-0-					-0-
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	12	1	274	3	N	-0-					-0-
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	13	1	288	3	N	-0-					-0-
*12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	15	1	311	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,638 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	589	N	477	-0-	-112	-0-	21	1	456	3	N	-0-					-0-
02	532	N	459	-0-	-73	-0-	22	1	437	3	N	-0-					-0-
03	558	N	477	-0-	-81	-0-	21	1	456	3	N	-0-					-0-
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	22	1	482	3	N	-0-					-0-
05	496	N	437	-0-	-59	-0-	19	1	418	3	N	-0-					-0-
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	24	1	519	3	N	-0-					-0-
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	22	1	492	3	N	-0-					-0-
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	24	1	525	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	540	N	485	-0-	-55	-0-	21	1	464	3	N	-0-					-0-
10	527	N	449	-0-	-78	-0-	19	1	430	3	N	-0-					-0-
11	540	N	503	-0-	-37	-0-	21	1	482	3	N	-0-					-0-
*12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	23	1	484	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	372	N	285	-0-	-87	-0-	13	1	272	3	N	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	15	1	295	3	N	-0-					-0-
03	310	N	216	-0-	-94	-0-	10	1	206	3	N	-0-					-0-
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	13	1	280	3	N	-0-					-0-
05	341	N	181	-0-	-160	-0-	8	1	173	3	N	-0-					-0-
06	210	N	145	-0-	-65	-0-	6	1	139	3	N	-0-					-0-
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	10	1	227	3	N	-0-					-0-
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	11	1	235	3	N	-0-					-0-
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	10	1	223	3	N	-0-					-0-
10	248	N	231	-0-	-17	-0-	10	1	221	3	N	-0-					-0-
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	11	1	239	3	N	-0-					-0-
*12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	13	1	287	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,927 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	651	N	588	-0-	-63	-0-	26	1	562	3	N	-0-					-0-
02	588	N	542	-0-	-46	-0-	26	1	516	3	N	-0-					-0-
03	651	N	570	-0-	-81	-0-	26	1	544	3	N	-0-					-0-
04	570	N	507	-0-	-63	-0-	22	1	485	3	N	-0-					-0-
05	589	N	525	-0-	-64	-0-	22	1	503	3	N	-0-					-0-
06	540	N	527	-0-	-13	-0-	23	1	504	3	N	-0-					-0-
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	26	1	569	3	N	-0-					-0-
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	25	1	547	3	N	-0-					-0-
09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	25	1	540	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	26	1	585	3	N	-0-					-0-
11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	25	1	569	3	N	-0-					-0-
*12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	27	1	583	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	693	-0-	-82	-0-	31	1	662	3	N	-0-					-0-
02	700	N	631	-0-	-69	-0-	30	1	601	3	N	-0-					-0-
03	775	N	671	-0-	-104	-0-	30	1	641	3	N	-0-					-0-
04	660	N	620	-0-	-40	-0-	27	1	593	3	N	-0-					-0-
05	713	N	673	-0-	-40	-0-	29	1	644	3	N	-0-					-0-
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	30	1	661	3	N	-0-					-0-
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	30	1	665	3	N	-0-					-0-
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	31	1	657	3	N	-0-					-0-
09	690	N	628	-0-	-62	-0-	28 1	1 9	599	3	N	1	1	8			-0-
10	682	N	654	-0-	-28	-0-	28	1	626	3	N	-0-					-0-
11	660	N	636	-0-	-24	-0-	27	1	609	3	N	-0-					-0-
12	651	N	638	-0-	-13	-0-	29	1	609	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BAGGETT OZ G WELL #: 1116B RRCID -> 258614 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 4887 PERF. 4460 - 4680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	420	-0-	-138	-0-	21	1	399	3	N	-0-					-0-
02	476	N	305	-0-	-171	-0-	13	1	292	3	N	-0-					-0-
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	20	1	451	3	N	-0-					-0-
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	21	1	424	3	N	-0-					-0-
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	16	1	336	3	N	-0-					-0-
06	450	N	421	-0-	-29	-0-	20	1	401	3	N	-0-					-0-
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	22	1	409	3	N	-0-					-0-
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	21	1	406	3	N	-0-					-0-
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	21	1	411	3	N	-0-					-0-
10	434	N	421	-0-	-13	-0-	20	1	401	3	N	-0-					-0-
11	420	N	383	-0-	-37	-0-	20	1	363	3	N	-0-					-0-
12	434	N	357	-0-	-77	-0-	17	1	340	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT OZ G WELL #: 1116G RRCID -> 258615 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4402 - 4533

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	484	-0-	-136	-0-	24	1	460	3	N	-0-					-0-
02	476	N	362	-0-	-114	-0-	16	1	346	3	N	-0-					-0-
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	25	1	553	3	N	-0-					-0-
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	28	1	559	3	N	-0-					-0-
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	21	1	434	3	N	-0-					-0-
06	570	N	538	-0-	-32	-0-	25	1	513	3	N	-0-					-0-
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	26	1	494	3	N	-0-					-0-
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	26	1	513	3	N	-0-					-0-
09	540	N	537	-0-	-3	-0-	26	1	511	3	N	-0-					-0-
10	527	N	476	-0-	-51	-0-	22	1	454	3	N	-0-					-0-
11	510	N	404	-0-	-106	-0-	21	1	383	3	N	-0-					-0-
12	558	N	407	-0-	-151	-0-	20	1	387	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,887 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	558	N	435	-0-	-123	-0-	21	1	414	3	N	-0-			-0-
02	448	N	283	-0-	-165	-0-	12	1	271	3	N	-0-			-0-
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	22	1	483	3	N	-0-			-0-
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	23	1	463	3	N	-0-			-0-
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	20	1	428	3	N	-0-			-0-
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	23	1	458	3	N	-0-			-0-
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	23	1	435	3	N	-0-			-0-
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	22	1	434	3	N	-0-			-0-
09	480	N	429	-0-	-51	-0-	21	1	408	3	N	-0-			-0-
10	465	N	428	-0-	-37	-0-	20	1	408	3	N	-0-			-0-
11	450	N	404	-0-	-46	-0-	21	1	383	3	N	-0-			-0-
12	434	N	373	-0-	-61	-0-	18	1	355	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,186 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	744	N	595	-0-	-149	-0-	29	1	566	3	N	-0-			-0-
02	644	N	415	-0-	-229	-0-	18	1	397	3	N	-0-			-0-
03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	32	1	699	3	N	-0-			-0-
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	30	1	612	3	N	-0-			-0-
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	29	1	610	3	N	-0-			-0-
06	720	N	662	-0-	-58	-0-	31	1	631	3	N	-0-			-0-
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	33	1	624	3	N	-0-			-0-
08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	33	1	635	3	N	-0-			-0-
09	660	N	534	-0-	-126	-0-	26	1	508	3	N	-0-			-0-
10	651	N	555	-0-	-96	-0-	26	1	529	3	N	-0-			-0-
11	660	N	530	-0-	-130	-0-	28	1	502	3	N	-0-			-0-
12	558	N	496	-0-	-62	-0-	24	1	472	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,124 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	899	N	749	-0-	-150	-0-	37	1	712	3	N	-0-			-0-
02	756	N	487	-0-	-269	-0-	21	1	466	3	N	-0-			-0-
03	775	N	534	-0-	-241	-0-	23	1	511	3	N	-0-			-0-
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	38	1	773	3	N	-0-			-0-
05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	38	1	789	3	N	-0-			-0-
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	40	1	798	3	N	-0-			-0-
07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	41	1	769	3	N	-0-			-0-
08	837	N	819	-0-	-18	-0-	40	1	779	3	N	-0-			-0-
09	840	N	783	-0-	-57	-0-	38	1	745	3	N	-0-			-0-
10	806	N	747	-0-	-59	-0-	35	1	712	3	N	-0-			-0-
11	780	N	670	-0-	-110	-0-	35	1	635	3	N	-0-			-0-
12	806	N	550	-0-	-256	-0-	27	1	523	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,625 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	620	N	502	-0-	-118	-0-	25	1	477	3	N	-0-					-0-
02	504	N	490	-0-	-14	-0-	23	1	467	3	N	-0-					-0-
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	24	1	519	3	N	-0-					-0-
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	23	1	501	3	N	-0-					-0-
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	24	1	535	3	N	-0-					-0-
06	540	N	526	-0-	-14	-0-	23	1	503	3	N	-0-					-0-
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	22	1	490	3	N	-0-					-0-
08	558	N	510	-0-	-48	-0-	23	1	487	3	N	-0-					-0-
09	540	N	490	-0-	-50	-0-	22	1	468	3	N	-0-					-0-
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	24	1	521	3	N	-0-					-0-
11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	22	1	497	3	N	-0-					-0-
*12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	24	1	508	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,252 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	682	N	620	-0-	-62	-0-	27	1	593	3	N	-0-					-0-
02	616	N	575	-0-	-41	-0-	27	1	548	3	N	-0-					-0-
03	682	N	631	-0-	-51	-0-	28	1	603	3	N	-0-					-0-
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	26	1	578	3	N	-0-					-0-
05	651	N	615	-0-	-36	-0-	26	1	589	3	N	-0-					-0-
06	600	N	598	-0-	-2	-0-	26	1	572	3	N	-0-					-0-
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	26	1	568	3	N	-0-					-0-
08	620	N	592	-0-	-28	-0-	26	1	566	3	N	-0-					-0-
09	600	N	545	-0-	-55	-0-	24	1	521	3	N	-0-					-0-
10	589	N	579	-0-	-10	-0-	25	1	554	3	N	-0-					-0-
11	570	N	568	-0-	-2	-0-	24	1	544	3	N	-0-					-0-
*12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	26	1	559	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,106 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	837	N	615	-0-	-222	-0-	38	1	577	3	N	-0-					-0-
02	728	N	727	-0-	-1	-0-	46	1	681	3	N	-0-					-0-
03	806	N	799	-0-	-7	-0-	48	1	751	3	N	-0-					-0-
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	41	1	665	3	N	-0-					-0-
05	806	N	642	-0-	-164	-0-	37	1	605	3	N	-0-					-0-
06	780	N	685	-0-	-95	-0-	40	1	645	3	N	-0-					-0-
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	43	1	686	3	N	-0-					-0-
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	46	1	711	3	N	-0-					-0-
09	690	N	672	-0-	-18	-0-	37	1	635	3	N	-0-					-0-
10	744	N	533	-0-	-211	-0-	30	1	503	3	N	-0-					-0-
11	770	N	770	-0-	-0-	-0-	45	1	725	3	N	-0-					-0-
*12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	49	1	734	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,418 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	450	-0-	-139	-0-	28	1	422	3	N	-0-					-0-
02	504	N	493	-0-	-11	-0-	31	1	462	3	N	-0-					-0-
03	589	N	483	-0-	-106	-0-	29	1	454	3	N	-0-					-0-
04	450	N	387	-0-	-63	-0-	22	1	365	3	N	-0-					-0-
05	558	N	500	-0-	-58	-0-	29	1	471	3	N	-0-					-0-
06	480	N	430	-0-	-50	-0-	25	1	405	3	N	-0-					-0-
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	28	1	447	3	N	-0-					-0-
08	496	N	443	-0-	-53	-0-	27	1	416	3	N	-0-					-0-
09	420	N	419	-0-	-1	-0-	23	1	396	3	N	-0-					-0-
10	465	N	363	-0-	-102	-0-	21	1	342	3	N	-0-					-0-
11	420	N	364	-0-	-56	-0-	21	1	343	3	N	-0-					-0-
12	434	N	336	-0-	-98	-0-	21	1	315	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEAHORN K WELL #: 3125G RRCID -> 259143 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 5342 - 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	1023	N	880	-0-	-143	-0-	55	1	825	3	N	-0-					-0-
02	1008	N	963	-0-	-45	-0-	61	1	902	3	N	-0-					-0-
03	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	68	1	1060	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	59	1	961	3	N	-0-					-0-
05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	62	1	1009	3	N	-0-					-0-
06	1080	N	1035	-0-	-45	-0-	61	1	974	3	N	-0-					-0-
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	56	1	881	3	N	-0-					-0-
08	1085	N	893	-0-	-192	-0-	54	1	839	3	N	-0-					-0-
09	1050	N	881	-0-	-169	-0-	49	1	832	3	N	-0-					-0-
10	930	N	702	-0-	-228	-0-	40	1	662	3	N	-0-					-0-
11	949	N	949	-0-	-0-	-0-	56	1	893	3	N	-0-					-0-
12	899	N	881	-0-	-18	-0-	55	1	826	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT OZ C WELL #: 1125F RRCID -> 259145 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4562 - 4806

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	320	-0-	-83	-0-	16	1	304	3	N	-0-					-0-
02	336	N	313	-0-	-23	-0-	15	1	298	3	N	-0-					-0-
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	16	1	333	3	N	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	15	1	328	3	N	-0-					-0-
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	16	1	368	3	N	-0-					-0-
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	15	1	340	3	N	-0-					-0-
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	15	1	336	3	N	-0-					-0-
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	17	1	358	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	360	N	342	-0-	-18	-0-	15	1	327	3	N	-0-					-0-
10	341	N	310	-0-	-31	-0-	13	1	297	3	N	-0-					-0-
11	360	N	330	-0-	-30	-0-	14	1	316	3	N	-0-					-0-
12	341	N	320	-0-	-21	-0-	14	1	306	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	677	-0-	-346	-0-	33	1	644	3	N	-0-					-0-
02	812	N	480	-0-	-332	-0-	21	1	459	3	N	-0-					-0-
03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	43	1	958	3	N	-0-					-0-
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	51	1	1028	3	N	-0-					-0-
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	37	1	771	3	N	-0-					-0-
06	960	N	946	-0-	-14	-0-	45	1	901	3	N	-0-					-0-
07	791	N	791	-0-	-0-	-0-	40	1	751	3	N	-0-					-0-
08	931	N	931	-0-	-0-	-0-	45	1	886	3	N	-0-					-0-
09	960	N	894	-0-	-66	-0-	43	1	851	3	N	-0-					-0-
10	825	N	825	-0-	-0-	-0-	38	1	787	3	N	-0-					-0-
11	900	N	687	-0-	-213	-0-	36	1	651	3	N	-0-					-0-
12	930	N	775	-0-	-155	-0-	38	1	737	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,894 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	393	-0-	-165	-0-	17	1	376	3	N	-0-					-0-
02	504	N	420	-0-	-84	-0-	20	1	400	3	N	-0-					-0-
03	527	N	308	-0-	-219	-0-	14	1	294	3	N	-0-					-0-
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	18	1	389	3	N	-0-					-0-
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	20	1	450	3	N	-0-					-0-
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	25	1	547	3	N	-0-					-0-
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	22	1	493	3	N	-0-					-0-
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	24	1	515	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
09	570	N	521	-0-	-49	-0-	23	1	495	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
10	527	N	492	-0-	-35	-0-	21	1	471	3	N	-0-					-0-
11	510	N	506	-0-	-4	-0-	21	1	485	3	N	-0-					-0-
12	527	N	513	-0-	-14	-0-	23	1	490	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	320	-0-	-176	-0-	20	1	300	3	N	-0-					-0-
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	27	1	401	3	N	-0-					-0-
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	31	1	479	3	N	-0-					-0-
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	19	1	308	3	N	-0-					-0-
05	465	N	398	-0-	-67	-0-	23	1	375	3	N	-0-					-0-
06	480	N	271	-0-	-209	-0-	16	1	255	3	N	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	22	1	355	3	N	-0-					-0-
08	403	N	325	-0-	-78	-0-	20	1	305	3	N	-0-					-0-
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	19	1	325	3	N	-0-					-0-
10	372	N	240	-0-	-132	-0-	14	1	226	3	N	-0-					-0-
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	18	1	288	3	N	-0-					-0-
12	341	N	311	-0-	-30	-0-	19	1	292	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,157 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	527	N	457	-0-	-70	-0-	28	1	429	3	N	-0-					-0-
02	476	N	456	-0-	-20	-0-	29	1	427	3	N	-0-					-0-
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	32	1	502	3	N	-0-					-0-
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	29	1	468	3	N	-0-					-0-
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	29	1	474	3	N	-0-					-0-
06	510	N	483	-0-	-27	-0-	28	1	455	3	N	-0-					-0-
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	30	1	470	3	N	-0-					-0-
08	496	N	478	-0-	-18	-0-	29	1	449	3	N	-0-					-0-
09	480	N	443	-0-	-37	-0-	25	1	418	3	N	-0-					-0-
10	496	N	365	-0-	-131	-0-	21	1	344	3	N	-0-					-0-
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	29	1	457	3	N	-0-					-0-
*12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	29	1	440	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,671 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	217	N	146	-0-	-71	-0-	6	1	140	3	N	-0-					-0-
02	168	N	98	-0-	-70	-0-	5	1	93	3	N	-0-					-0-
03	186	N	113	-0-	-73	-0-	5	1	108	3	N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	159	3	N	-0-					-0-
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	192	3	N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	10	1	230	3	N	-0-					-0-
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	11	1	243	3	N	-0-					-0-
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	11	1	234	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	11	1	230	3	N	-0-					-0-
10	248	N	217	-0-	-31	-0-	9	1	208	3	N	-0-					-0-
11	240	N	207	-0-	-33	-0-	9	1	198	3	N	-0-					-0-
12	248	N	239	-0-	-9	-0-	11	1	228	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	279	N	143	-0-	-136	-0-	6	1	137	3	N	-0-					-0-
02	224	N	70	-0-	-154	-0-	3	1	67	3	N	-0-					-0-
03	217	N	188	-0-	-29	-0-	8	1	180	3	N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	11	1	240	3	N	-0-					-0-
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	10	1	228	3	N	-0-					-0-
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	10	1	223	3	N	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	3	N	-0-					-0-
08	248	N	170	-0-	-78	-0-	8	1	162	3	N	-0-					-0-
09	240	N	221	-0-	-19	-0-	10	1	211	3	N	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	11	1	239	3	N	-0-					-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	8	1	182	3	N	-0-					-0-
12	217	N	208	-0-	-9	-0-	9	1	199	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,358 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	241	-0-	-100	-0-	11	1	230	3	N	-0-					-0-
02	252	N	205	-0-	-47	-0-	10	1	195	3	N	-0-					-0-
03	279	N	228	-0-	-51	-0-	10	1	218	3	N	-0-					-0-
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	10	1	225	3	N	-0-					-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	13	1	294	3	N	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	14	1	319	3	N	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	15	1	331	3	N	-0-					-0-
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	15	1	314	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	330	N	315	-0-	-15	-0-	14	1	301	3	N	-0-					-0-
10	341	N	275	-0-	-66	-0-	12	1	263	3	N	-0-					-0-
11	330	N	260	-0-	-70	-0-	11	1	249	3	N	-0-					-0-
12	341	N	291	-0-	-50	-0-	13	1	278	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MOORE, MAGGIE WELL #: 8K RRCID -> 264166 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 4987 - 5202

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	341	-0-	-93	-0-	15	1	326	3	N	-0-					-0-
02	336	N	272	-0-	-64	-0-	13	1	259	3	N	-0-					-0-
03	372	N	306	-0-	-66	-0-	14	1	292	3	N	-0-					-0-
04	330	N	297	-0-	-33	-0-	13	1	284	3	N	-0-					-0-
05	310	N	292	-0-	-18	-0-	12	1	280	3	N	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	13	1	287	3	N	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	13	1	292	3	N	-0-					-0-
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	13	1	285	3	N	-0-					-0-
09	300	N	271	-0-	-29	-0-	12	1	258	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	310	N	270	-0-	-40	-0-	12	1	258	3	N	-0-					-0-
11	300	N	252	-0-	-48	-0-	11	1	241	3	N	-0-					-0-
12	279	N	278	-0-	-1	-0-	12	1	266	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MOORE, MAGGIE WELL #: 7C RRCID -> 265673 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5033 - 5252

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	15	1	327	3	N	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	15	1	297	3	N	-0-					-0-
03	403	N	290	-0-	-113	-0-	13	1	277	3	N	-0-					-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	15	1	324	3	N	-0-					-0-
05	341	N	315	-0-	-26	-0-	13	1	302	3	N	-0-					-0-
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	16	1	349	3	N	-0-					-0-
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	17	1	367	3	N	-0-					-0-
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	16	1	341	3	N	-0-					-0-
09	360	N	358	-0-	-2	-0-	16	1	341	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	372	N	333	-0-	-39	-0-	14	1	319	3	N	-0-					-0-
11	360	N	318	-0-	-42	-0-	13	1	305	3	N	-0-					-0-
12	372	N	364	-0-	-8	-0-	16	1	348	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	589	N	538	-0-	-51	-0-	24	1	514	3	N	-0-					-0-
02	504	N	428	-0-	-76	-0-	20	1	408	3	N	-0-					-0-
03	558	N	518	-0-	-40	-0-	23	1	495	3	N	-0-					-0-
04	510	N	418	-0-	-92	-0-	18	1	400	3	N	-0-					-0-
05	465	N	405	-0-	-60	-0-	17	1	388	3	N	-0-					-0-
06	510	N	468	-0-	-42	-0-	20	1	448	3	N	-0-					-0-
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	18	1	395	3	N	-0-					-0-
08	403	N	375	-0-	-28	-0-	17	1	358	3	N	-0-					-0-
09	480	N	401	-0-	-79	-0-	18	1	383	3	N	-0-					-0-
10	403	N	388	-0-	-15	-0-	17	1	371	3	N	-0-					-0-
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	16	1	362	3	N	-0-					-0-
*12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	18	1	393	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBARD OPERATING 408287
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	155	N	74	-0-	-81	-0-	74	2			N	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
05	186	N	41	-0-	-145	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	2			N	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
*10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
*11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
*12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-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	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
02	280	N	234	-0-	-46	-0-	234	2			N	-0-					-0-
03	310	N	236	-0-	-74	-0-	236	2			N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
07	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					-0-
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
09	270	N	155	-0-	-115	-0-	155	2			N	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
*11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
*12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,844 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	403	N	331	-0-	-72	-0-	331	2			N	-0-					-0-
02	364	N	99	-0-	-265	-0-	99	2			N	-0-					-0-
03	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	2			N	-0-					-0-
04	330	N	203	-0-	-127	-0-	203	2			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
*11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
*12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,909 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	0	W	126	-0-	126	126	126	2			N	-0-					-0-
03	0	W	129	-0-	129	255	129	2			N	-0-					-0-
04	0	W	137	-0-	137	392	137	2			N	-0-					-0-
05	0	W	161	-0-	161	553	161	2			N	-0-					-0-
06	729	N	176	-0-	-553	-0-	176	2			N	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,376 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

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	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
02	0	W	212	-0-	212	212	212	2			N	-0-					-0-
03	0	W	280	-0-	280	492	280	2			N	-0-					-0-
04	0	W	256	-0-	256	748	256	2			N	-0-					-0-
05	0	W	204	-0-	204	952	204	2			N	-0-					-0-
06	1145	N	193	-0-	-952	-0-	193	2			N	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS "B" WELL #: 2115 RRCID -> 077996 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4442 - 4676

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	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
02	0	W	155	-0-	155	155	155	2			N	-0-					-0-
03	0	W	101	-0-	101	256	101	2			N	-0-					-0-
04	0	W	172	-0-	172	428	172	2			N	-0-					-0-
05	0	W	204	-0-	204	632	204	2			N	-0-					-0-
06	827	N	195	-0-	-632	-0-	195	2			N	-0-					-0-
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS WELL #: 1127 RRCID -> 077997 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 4904 PERF. 4567 - 4733

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	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
02	0	W	217	-0-	217	217	217	2			N	-0-					-0-
03	0	W	278	-0-	278	495	278	2			N	-0-					-0-
04	0	W	354	-0-	354	849	354	2			N	-0-					-0-
05	0	W	432	-0-	432	1281	432	2			N	-0-					-0-
06	1575	N	294	-0-	-1281	-0-	294	2			N	-0-					-0-
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,899 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	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
02	0	W	192	-0-	192	192	192	2			N	-0-					-0-
03	0	W	220	-0-	220	412	220	2			N	-0-					-0-
04	0	W	308	-0-	308	720	308	2			N	-0-					-0-
05	0	W	300	-0-	300	1020	300	2			N	-0-					-0-
06	1284	N	264	-0-	-1020	-0-	264	2			N	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,272 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	885				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	885				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	885				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	885				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	885				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	885				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	885				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	885				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	885				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	885				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	885				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-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	146	-0-	146	2311	146	3			N	-0-					-0-
02	14B	DENY	161	-0-	161	2472	161	3			N	-0-					-0-
03	14B	DENY	158	-0-	158	2630	158	3			N	-0-					-0-
04	14B	DENY	155	-0-	155	2785	155	3			N	-0-					-0-
05	14B	DENY	163	-0-	163	2948	163	3			N	-0-					-0-
06	14B	DENY	116	-0-	116	3064	116	3			N	-0-					-0-
07	14B	DENY	81	-0-	81	3145	81	3			N	-0-					-0-
08	14B	DENY	113	-0-	113	3258	113	3			N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3258					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3258					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3258					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3258					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,093 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	159	-0-	159	2532	159	3		N	-0-			-0-
02	14B DENY	147	-0-	147	2679	147	3		N	-0-			-0-
03	14B DENY	214	-0-	214	2893	214	3		N	-0-			-0-
04	14B DENY	159	-0-	159	3052	159	3		N	-0-			-0-
05	14B DENY	193	-0-	193	3245	193	3		N	-0-			-0-
06	14B DENY	174	-0-	174	3419	174	3		N	-0-			-0-
07	14B DENY	215	-0-	215	3634	215	3		N	-0-			-0-
08	14B DENY	186	-0-	186	3820	186	3		N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3820				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3820				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3820				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3820				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,447 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	141	-0-	141	2362	141	3		N	-0-			-0-
02	14B DENY	184	-0-	184	2546	184	3		N	-0-			-0-
03	14B DENY	192	-0-	192	2738	192	3		N	-0-			-0-
04	14B DENY	198	-0-	198	2936	198	3		N	-0-			-0-
05	14B DENY	1	-0-	1	2937	1	3		N	-0-			-0-
06	14B DENY	160	-0-	160	3097	160	3		N	-0-			-0-
07	14B DENY	195	-0-	195	3292	195	3		N	-0-			-0-
08	14B DENY	218	-0-	218	3510	218	3		N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3510				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3510				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3510				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3510				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,289 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	30	-0-	30	838	30	3		N	-0-			-0-
02	14B DENY	37	-0-	37	875	37	3		N	-0-			-0-
03	14B DENY	47	-0-	47	922	47	3		N	-0-			-0-
04	14B DENY	61	-0-	61	983	61	3		N	-0-			-0-
05	14B DENY	69	-0-	69	1052	69	3		N	-0-			-0-
06	14B DENY	42	-0-	42	1094	42	3		N	-0-			-0-
07	14B DENY	58	-0-	58	1152	58	3		N	-0-			-0-
08	14B DENY	56	-0-	56	1208	56	3		N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1208				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1208				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1208				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1208				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 400 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	273	-0-	273	4081	273	3		N	-0-			-0-
02	14B DENY	254	-0-	254	4335	254	3		N	-0-			-0-
03	14B DENY	205	-0-	205	4540	205	3		N	-0-			-0-
04	14B DENY	308	-0-	308	4848	308	3		N	-0-			-0-
05	14B DENY	277	-0-	277	5125	277	3		N	-0-			-0-
06	14B DENY	224	-0-	224	5349	224	3		N	-0-			-0-
07	14B DENY	221	-0-	221	5570	221	3		N	-0-			-0-
08	14B DENY	271	-0-	271	5841	271	3		N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5841				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5841				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5841				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5841				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,033 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	60	-0-	60	619	60	3		N	-0-			-0-
02	14B DENY	61	-0-	61	680	61	3		N	-0-			-0-
03	14B DENY	39	-0-	39	719	39	3		N	-0-			-0-
04	14B DENY	110	-0-	110	829	110	3		N	-0-			-0-
05	14B DENY	25	-0-	25	854	25	3		N	-0-			-0-
06	14B DENY	35	-0-	35	889	35	3		N	-0-			-0-
07	14B DENY	25	-0-	25	914	25	3		N	-0-			-0-
08	14B DENY	45	-0-	45	959	45	3		N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	959				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	959				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	959				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	959				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 400 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	12	-0-	12	916	12	3		N	-0-			-0-
02	14B DENY	39	-0-	39	955	39	3		N	-0-			-0-
03	14B DENY	11	-0-	11	966	11	3		N	-0-			-0-
04	14B DENY	20	-0-	20	986	20	3		N	-0-			-0-
05	14B DENY	70	-0-	70	1056	70	3		N	-0-			-0-
06	14B DENY	56	-0-	56	1112	56	3		N	-0-			-0-
07	14B DENY	45	-0-	45	1157	45	3		N	-0-			-0-
08	14B DENY	23	-0-	23	1180	23	3		N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1180				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1180				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1180				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1180				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 276 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	90	-0-	90	3220	90	3		N	-0-			-0-
02	14B DENY	156	-0-	156	3376	156	3		N	-0-			-0-
03	14B DENY	205	-0-	205	3581	205	3		N	-0-			-0-
04	14B DENY	224	-0-	224	3805	224	3		N	-0-			-0-
05	14B DENY	270	-0-	270	4075	270	3		N	-0-			-0-
06	14B DENY	255	-0-	255	4330	255	3		N	-0-			-0-
07	14B DENY	287	-0-	287	4617	287	3		N	-0-			-0-
08	14B DENY	269	-0-	269	4886	269	3		N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4886				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4886				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4886				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4886				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,756 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 (-)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-	1040				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1040				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1040				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1040				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1040				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1040				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1040				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1040				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1040				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1040				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1040				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	10	-0-	10	530	10	3		N	-0-			-0-
02	14B DENY	15	-0-	15	545	15	3		N	-0-			-0-
03	14B DENY	74	-0-	74	619	74	3		N	-0-			-0-
04	14B DENY	66	-0-	66	685	66	3		N	-0-			-0-
05	14B DENY	122	-0-	122	807	122	3		N	-0-			-0-
06	14B DENY	66	-0-	66	873	66	3		N	-0-			-0-
07	14B DENY	42	-0-	42	915	42	3		N	-0-			-0-
08	14B DENY	132	-0-	132	1047	132	3		N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1047				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1047				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1047				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1047				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 527 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	-0-	-0-	-0-	70				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	70				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	70				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	70				N	-0-			-0-
05	14B DENY	7	-0-	7	77	7	3		N	-0-			-0-
06	14B DENY	31	-0-	31	108	31	3		N	-0-			-0-
07	14B DENY	33	-0-	33	141	33	3		N	-0-			-0-
08	14B DENY	30	-0-	30	171	30	3		N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	171				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	171				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	171				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	171				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 101 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	53	-0-	53	1285	53	3		N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1285				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1285				N	-0-			-0-
04	14B DENY	71	-0-	71	1356	71	3		N	-0-			-0-
05	14B DENY	38	-0-	38	1394	38	3		N	-0-			-0-
06	14B DENY	15	-0-	15	1409	15	3		N	-0-			-0-
07	14B DENY	101	-0-	101	1510	101	3		N	-0-			-0-
08	14B DENY	72	-0-	72	1582	72	3		N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1582				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1582				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1582				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1582				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 350 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	284	-0-	284	4259	284	3		N	-0-			-0-
02	14B DENY	146	-0-	146	4405	146	3		N	-0-			-0-
03	14B DENY	218	-0-	218	4623	218	3		N	-0-			-0-
04	14B DENY	254	-0-	254	4877	254	3		N	-0-			-0-
05	14B DENY	335	-0-	335	5212	335	3		N	-0-			-0-
06	14B DENY	305	-0-	305	5517	305	3		N	-0-			-0-
07	14B DENY	218	-0-	218	5735	218	3		N	-0-			-0-
08	14B DENY	229	-0-	229	5964	229	3		N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5964				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5964				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5964				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5964				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,989 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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-

JOHNSON-BAGGETT "164" WELL #: 1 RRCID -> 131927 COMPL. DATE 06/04/1987 TOTAL DEPTH 5471 PERF. 5225 - 5440

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	816					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	816					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	816					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	816					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	816					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	816					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	816					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	816					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	816					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	816					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	816					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	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

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

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
REMUDA OPERATING COMPANY 701606
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	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	112	N	18	-0-	-94	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	3			N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
09	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 328 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	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
02	0	W	95	-0-	95	95	95	3			N	-0-					-0-
03	0	W	155	-0-	155	250	155	2			N	-0-					-0-
04	413	N	163	-0-	-250	-0-	163	3			N	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
08	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	3			N	-0-					-0-
09	150	N	75	-0-	-75	-0-	75	3			N	-0-					-0-
10	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	3			N	-0-					-0-
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	W	244	-0-	244	244	244	3			N	-0-					-0-
02	0	W	139	-0-	139	383	139	3			N	-0-					-0-
03	0	W	202	-0-	202	585	202	3			N	-0-					-0-
04	748	N	163	-0-	-585	-0-	163	3			N	-0-					-0-
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	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	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
10	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	3			N	-0-					-0-
11	180	N	135	-0-	-45	-0-	135	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
REMUDA OPERATING COMPANY //CONT.// 701606
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	0	W	153	-0-	153	153	153	3			N	-0-					-0-
02	0	W	94	-0-	94	247	94	3			N	-0-					-0-
03	0	W	10	-0-	10	257	10	3			N	-0-					-0-
04	404	N	147	-0-	-257	-0-	147	3			N	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
09	210	N	75	-0-	-135	-0-	75	3			N	-0-					-0-
10	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	3			N	-0-					-0-
11	210	N	114	-0-	-96	-0-	114	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	W	223	-0-	223	223	223	3			N	-0-					-0-
02	0	W	127	-0-	127	350	127	3			N	-0-					-0-
03	0	W	185	-0-	185	535	185	3			N	-0-					-0-
04	684	N	149	-0-	-535	-0-	149	3			N	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					-0-
10	186	N	127	-0-	-59	-0-	127	3			N	-0-					-0-
11	180	N	124	-0-	-56	-0-	124	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,720 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	0	W	120	-0-	120	120	120	3			N	-0-					-0-
02	0	W	85	-0-	85	205	85	3			N	-0-					-0-
03	0	W	137	-0-	137	342	137	3			N	-0-					-0-
04	487	N	145	-0-	-342	-0-	145	3			N	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-
08	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	3			N	-0-					-0-
09	120	N	67	-0-	-53	-0-	67	3			N	-0-					-0-
10	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					-0-
11	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
REMUDA OPERATING COMPANY //CONT.// 701606
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	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
*11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 572 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	0	W	97	-0-	97	97	97	3			N	-0-					-0-
02	0	W	69	-0-	69	166	69	3			N	-0-					-0-
03	0	W	112	-0-	112	278	112	3			N	-0-					-0-
04	395	N	117	-0-	-278	-0-	117	3			N	-0-					-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
08	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					-0-
09	120	N	67	-0-	-53	-0-	67	3			N	-0-					-0-
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,042 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	0	W	82	-0-	82	82	82	3			N	-0-					-0-
02	0	W	58	-0-	58	140	58	3			N	-0-					-0-
03	0	W	94	-0-	94	234	94	3			N	-0-					-0-
04	333	N	99	-0-	-234	-0-	99	3			N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
09	90	N	46	-0-	-44	-0-	46	3			N	-0-					-0-
10	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					-0-
11	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
REMUDA OPERATING COMPANY //CONT.// 701606
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	0	W	142	-0-	142	142	142	3		N	-0-			-0-
02	0	W	101	-0-	101	243	101	3		N	-0-			-0-
03	0	W	163	-0-	163	406	163	3		N	-0-			-0-
04	0	W	172	-0-	172	578	172	3		N	-0-			-0-
05	0	W	172	-0-	172	750	172	3		N	-0-			-0-
06	904	N	154	-0-	-750	-0-	154	3		N	-0-			-0-
07	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	3		N	-0-			-0-
08	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	3		N	-0-			-0-
09	150	N	79	-0-	-71	-0-	79	3		N	-0-			-0-
10	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	3		N	-0-			-0-
11	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,506 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	0	W	14	-0-	14	14	14	3		N	-0-			-0-
02	0	W	19	-0-	19	33	19	3		N	-0-			-0-
03	0	W	19	-0-	19	52	19	3		N	-0-			-0-
04	80	N	28	-0-	-52	-0-	28	3		N	-0-			-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			-0-
*11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 653 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	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	3		N	-0-			-0-
03	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	3		N	-0-			-0-
04	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	3		N	-0-			-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-			-0-
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-			-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
09	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	3		N	-0-			-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
11	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
REMUDA OPERATING COMPANY //CONT.// 701606
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	0	W	172	-0-	172	172	172	3			N	-0-					-0-
02	0	W	122	-0-	122	294	122	3			N	-0-					-0-
03	0	W	198	-0-	198	492	198	3			N	-0-					-0-
04	700	N	208	-0-	-492	-0-	208	3			N	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
07	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	3			N	-0-					-0-
08	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	3			N	-0-					-0-
09	180	N	96	-0-	-84	-0-	96	3			N	-0-					-0-
10	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	3			N	-0-					-0-
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,823 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	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
02	0	W	131	-0-	131	131	131	3			N	-0-					-0-
03	0	W	190	-0-	190	321	190	3			N	-0-					-0-
04	474	N	153	-0-	-321	-0-	153	3			N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
09	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					-0-
10	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	3			N	-0-					-0-
11	180	N	127	-0-	-53	-0-	127	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,770 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	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
02	224	N	96	-0-	-128	-0-	96	3			N	-0-					-0-
03	155	N	26	-0-	-129	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	240	N	139	-0-	-101	-0-	139	3			N	-0-					-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
09	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	3			N	-0-					-0-
10	341	N	182	-0-	-159	-0-	182	3			N	-0-					-0-
11	180	N	90	-0-	-90	-0-	90	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-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
REMUDA OPERATING COMPANY //CONT.// 701606

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	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
02	112	N	73	-0-	-39	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
07	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			N	-0-					-0-
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
*11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
02	196	N	59	-0-	-137	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03	155	N	42	-0-	-113	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
07	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	3			N	-0-					-0-
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
10	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	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: 1,971 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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02	112	N	69	-0-	-43	-0-	69	3			N	-0-					-0-
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
REMUDA OPERATING COMPANY //CONT.// 701606
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-

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	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
04	330	N	159	-0-	-171	-0-	159	3			N	-0-					-0-
05	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	3			N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	3			N	-0-					-0-
08	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-					-0-
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
*11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
REMUDA OPERATING COMPANY //CONT.// 701606
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 "126" WELL #: 4 RRCID -> 250820 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 4994 PERF. 4420 - 4808

	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	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
02	532	N	403	-0-	-129	-0-	403	3			N	-0-					-0-
03	558	N	376	-0-	-182	-0-	376	3			N	-0-					-0-
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
05	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	3			N	-0-					-0-
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
08	434	N	265	-0-	-169	-0-	265	3			N	-0-					-0-
09	540	N	534	-0-	-6	-0-	534	3			N	-0-					-0-
10	496	N	405	-0-	-91	-0-	405	3			N	-0-					-0-
*11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS 166 WELL #: 12 RRCID -> 251377 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4846 - 5039

	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			N	-0-					-0-
02	196	N	140	-0-	-56	-0-	140	3			N	-0-					-0-
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
04	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	3			N	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
07	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
11	210	N	134	-0-	-76	-0-	134	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
REMUDA OPERATING COMPANY //CONT.// 701606
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-

THOMAS OIL AND GAS INC. 852145
SEAHORN FEE WELL #: 1H RRCID -> 075608 COMPL. DATE 10/11/1977 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
08	341	N	176	-0-	-165	-0-	176	2			N	-0-					-0-
09	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	2			N	-0-					-0-
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
12	310	N	207	-0-	-103	-0-	207	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMAS OIL AND GAS INC. //CONT.// 852145
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	372	N	131	-0-	-241	-0-	131	2			N	-0-					-0-
02	138	N	108	-0-	-30	-0-	108	2			N	-0-					-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
07	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	2			N	-0-					-0-
08	310	N	236	-0-	-74	-0-	236	2			N	-0-					-0-
09	540	N	94	-0-	-446	-0-	94	2			N	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
11	240	N	155	-0-	-85	-0-	155	2			N	-0-					-0-
*12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	372	N	203	-0-	-169	-0-	203	2			N	-0-					-0-
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
05	434	N	371	-0-	-63	-0-	371	2			N	-0-					-0-
06	450	N	281	-0-	-169	-0-	281	2			N	-0-					-0-
07	434	N	355	-0-	-79	-0-	355	2			N	-0-					-0-
08	372	N	241	-0-	-131	-0-	241	2			N	-0-					-0-
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
12	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEAHORN "H" WELL #: 2 RRCID -> 076933 COMPL. DATE 03/13/1978 TOTAL DEPTH 5236 PERF. 4951 - 5105

01	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					-0-
02	207	N	176	-0-	-31	-0-	176	2			N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
07	217	N	109	-0-	-108	-0-	109	2			N	-0-					-0-
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
11	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2			N	-0-					-0-
12	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMAS OIL AND GAS INC. //CONT.// 852145
SEAHORN "J" WELL #: 2 RRCID -> 077446 COMPL. DATE 05/25/1978 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5080 - 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	0	W	808	-0-	808	808	808	2			N	-0-					-0-
02	962	N	154	-0-	-808	-0-	154	2			N	-0-					-0-
03	713	N	538	-0-	-175	-0-	538	2			N	-0-					-0-
04	780	N	211	-0-	-569	-0-	211	2			N	-0-					-0-
05	186	N	91	-0-	-95	-0-	91	2			N	-0-					-0-
06	510	N	386	-0-	-124	-0-	386	2			N	-0-					-0-
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
09	390	N	244	-0-	-146	-0-	244	2			N	-0-					-0-
10	310	N	164	-0-	-146	-0-	164	2			N	-0-					-0-
11	360	N	231	-0-	-129	-0-	231	2			N	-0-					-0-
*12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	36	-0-	-181	-0-	36	2			N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
08	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
*12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEAHORN "H" WELL #: 4 RRCID -> 078165 COMPL. DATE 05/25/1978 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5018 - 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	0	W	70	-0-	70	70	70	2			N	-0-					-0-
02	277	N	207	-0-	-70	-0-	207	2			N	-0-					-0-
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
06	300	N	201	-0-	-99	-0-	201	2			N	-0-					-0-
07	403	N	93	-0-	-310	-0-	93	2			N	-0-					-0-
08	372	N	211	-0-	-161	-0-	211	2			N	-0-					-0-
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
11	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	2			N	-0-					-0-
12	279	N	138	-0-	-141	-0-	138	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMAS OIL AND GAS INC. //CONT.// 852145
SEAHORN "H" WELL #: 5 RRCID -> 078166 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5150 - 5314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	188	-0-	188	188	188	2			N	-0-					-0-
02	400	N	212	-0-	-188	-0-	212	2			N	-0-					-0-
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
05	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
07	248	N	104	-0-	-144	-0-	104	2			N	-0-					-0-
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
09	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	2			N	-0-					-0-
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
11	330	N	248	-0-	-82	-0-	248	2			N	-0-					-0-
*12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEAHORN FEE "J" WELL #: 3 RRCID -> 083558 COMPL. DATE 02/08/1979 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 5195 - 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	0	W	175	-0-	175	175	175	2			N	-0-					-0-
02	384	N	209	-0-	-175	-0-	209	2			N	-0-					-0-
03	248	N	108	-0-	-140	-0-	108	2			N	-0-					-0-
04	180	N	122	-0-	-58	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					-0-
06	90	N	25	-0-	-65	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	2			N	-0-					-0-
08	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
11	150	N	91	-0-	-59	-0-	91	2			N	-0-					-0-
*12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEAHORN FEE "J" WELL #: 6 RRCID -> 083559 COMPL. DATE 02/07/1979 TOTAL DEPTH 5553 PERF. 5093 - 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	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
05	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	2			N	-0-					-0-
06	150	N	74	-0-	-76	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07	186	N	71	-0-	-115	-0-	71	2			N	-0-					-0-
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
*12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMAS OIL AND GAS INC. //CONT.// 852145
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	245	-0-	-189	-0-	245	2			N	-0-					-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
03	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	2			N	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
05	372	N	264	-0-	-108	-0-	264	2			N	-0-					-0-
06	330	N	296	-0-	-34	-0-	296	2			N	-0-					-0-
07	403	N	236	-0-	-167	-0-	236	2			N	-0-					-0-
08	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2			N	-0-					-0-
09	300	N	246	-0-	-54	-0-	246	2			N	-0-					-0-
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
11	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	2			N	-0-					-0-
*12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,559 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	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
04	540	N	472	-0-	-68	-0-	472	2			N	-0-					-0-
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
06	600	N	451	-0-	-149	-0-	451	2			N	-0-					-0-
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
08	682	N	418	-0-	-264	-0-	418	2			N	-0-					-0-
09	450	N	300	-0-	-150	-0-	300	2			N	-0-					-0-
10	527	N	379	-0-	-148	-0-	379	2			N	-0-					-0-
11	390	N	281	-0-	-109	-0-	281	2			N	-0-					-0-
*12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,559 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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-

ALLISON (DETRITAL) 01789 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
KIRKPATRICK OIL COMPANY 468890
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	775	N	534	-0-	-241	-0-	522	3	12	9	N	11			136
02	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1476	3	18	9	N	16			152
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	823	3	11	9	N	10			162
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	738	3	15	9	N	14			176
05	899	N	801	-0-	-98	-0-	793	3	8	9	N	7			183
06	810	N	97	-0-	-713	-0-	97	3			N	-0-			183
07	775	N	519	-0-	-256	-0-	519	3			N	-0-			183
08	806	N	550	-0-	-256	-0-	548	3	2	9	N	2			185
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-			185
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-			185
11	540	N	482	-0-	-58	-0-	456	3	26	9	N	24			209
*12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	604	3	19	9	N	17			226

TOTAL GAS PROD: 7,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

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	1457	N	1015	-0-	-442	-0-	1007	3	8	9	N	7			228
02	2800	N	2850	-0-	50	50	2847	3	3	9	N	3			231
03	1639	N	1589	-0-	-50	-0-	1586	3	3	9	N	3			234
04	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1423	3	7	9	N	6			240
05	1736	X	1536	-0-	-200	-0-	1529	3	7	9	N	6			246
06	1680	X	188	-0-	-1492	-0-	188	3			N	-0-			246
07	1736	X	1004	-0-	-732	-0-	1001	3	3	9	N	3			249
08	1581	X	1058	-0-	-523	-0-	1058	3			N	-0-			249
09	1500	X	211	-0-	-1289	-0-	211	3			N	-0-			249
10	1550	X	1093	-0-	-457	-0-	1090	3	3	9	N	3			252
11	1020	N	882	-0-	-138	-0-	879	3	3	9	N	3			255
*12	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1164	3	7	9	N	6			261

TOTAL GAS PROD: 14,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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	3689	X	2237	-0-	-1452	-0-	2201	3	36	9	N	33			83
02	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	6222	3	9	9	N	8			91
03	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3466	3	24	9	N	22			113
04	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3109	3	21	9	N	19			132
05	3875	X	3370	-0-	-505	-0-	3341	3	29	9	N	26			158
06	3750	X	411	-0-	-3339	-0-	411	3			N	-0-			158
07	3875	X	2191	-0-	-1684	-0-	2188	3	3	9	N	3			161
08	3503	X	2315	-0-	-1188	-0-	2311	3	4	9	N	4			165
09	3270	X	461	-0-	-2809	-0-	461	3			N	-0-			165
10	3379	X	2382	-0-	-997	-0-	2382	3			N	-0-			165
11	2250	X	1921	-0-	-329	-0-	1921	3			N	-0-			165
*12	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2544	3	20	9	N	18			183

TOTAL GAS PROD: 30,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

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	1736	N	1468	-0-	-268	-0-	1468	2			N	-0-					75
02	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					75
03	1550	N	1417	-0-	-133	-0-	1417	2			N	-0-					75
04	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					75
05	1519	N	1405	-0-	-114	-0-	1405	2			N	-0-					75
06	1410	N	960	-0-	-450	-0-	960	2			N	-0-					75
07	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					75
08	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1640	2	3	9	N	3					78
09	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					78
10	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					78
11	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					78
12	1767	N	1467	-0-	-300	-0-	1467	2			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 17,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	465	N	401	-0-	-64	-0-	401	2			N	-0-					-0-
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
06	450	N	242	-0-	-208	-0-	242	2			N	-0-					-0-
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
12	496	N	394	-0-	-102	-0-	394	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,928 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	3007	#	2148	-0-	-859	-0-	2134	2	14	9	N	13					36
02	2156	#	2104	-0-	-52	-0-	2092	2	12	9	N	11					47
03	2449	#	2300	-0-	-149	-0-	2288	2	12	9	N	11					58
04	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2192	2	11	9	N	10					68
05	2356	N	1812	-0-	-544	-0-	1801	2	11	9	N	10					78
06	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2456	2	9	9	N	8					86
07	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2595	2	8	9	N	7					93
08	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2349	2	12	9	N	11					104
09	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2172	2	15	9	N	14					118
10	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2120	2	10	9	N	9					127
11	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2244	2	10	9	N	9					135
12	2480	N	2287	-0-	-193	-0-	2276	2	11	9	N	10					145

TOTAL GAS PROD: 26,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	0	N	-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-

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 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	2			N	-0-					9
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					9
03	1023	N	753	-0-	-270	-0-	753	2			N	-0-					9
04	1050	N	817	-0-	-233	-0-	817	2			N	-0-					9
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					9
06	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					9
07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					9
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					9
09	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					9
10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					9
11	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					9
*12	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 9,984 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	4604	-0-	-1100	-0-	4604	2			N	-0-					37
02	5124	X	3706	-0-	-1418	-0-	3706	2			N	-0-					37
03	5208	X	3287	-0-	-1921	-0-	3287	2			N	-0-					37
04	4740	X	2377	-0-	-2363	-0-	2377	2			N	-0-					37
05	4743	X	1913	-0-	-2830	-0-	1913	2			N	-0-					37
06	4470	X	3486	-0-	-984	-0-	3486	2			N	-0-					37
07	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4970	2			N	-0-					37
08	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	2			N	-0-					37
09	3480	X	2969	-0-	-511	-0-	2969	2			N	-0-					37
10	4960	X	2583	-0-	-2377	-0-	2583	2			N	-0-					37
11	4800	X	2937	-0-	-1863	-0-	2937	2			N	-0-					37
12	4960	X	2864	-0-	-2096	-0-	2864	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 39,797 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	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	2			N	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
03	434	N	279	-0-	-155	-0-	279	2			N	-0-					-0-
04	420	N	273	-0-	-147	-0-	273	2			N	-0-					-0-
05	341	N	224	-0-	-117	-0-	224	2			N	-0-					-0-
06	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	2			N	-0-					-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
09	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	2			N	-0-					-0-
10	372	N	275	-0-	-97	-0-	275	2			N	-0-					-0-
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
*12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,805 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	14446	#	13817	-0-	-629	-0-	1793	1	12024	3	N	-0-					-0-
02	13216		12475	-0-	-741	-0-	1614	1	10861	3	N	-0-					-0-
03	14632		13593	-0-	-1039	-0-	1763	1	11830	3	N	-0-					-0-
04	14160		12780	-0-	-1380	-0-	1560	1	11220	3	N	-0-					-0-
05	13950	#	13365	-0-	-585	-0-	1781	1	11584	3	N	-0-					-0-
06	13380	#	1653	-0-	-11727	-0-	1637	1	16	3	N	-0-					-0-
07	13826	#	12853	-0-	-973	-0-	1710	1	11143	3	N	-0-					-0-
08	13578	#	13392	-0-	-186	-0-	1805	1	11587	3	N	-0-					-0-
09	13113	R	13113	-0-	-0-	-0-	1698	1	11415	3	N	-0-					-0-
10	13408	R	13408	-0-	-0-	-0-	1704	1	11704	3	N	-0-					-0-
11	12960	#	12875	-0-	-85	-0-	1617	1	11258	3	N	-0-					-0-
12	13547	#	13496	-0-	-51	-0-	1712	1	11784	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 146,820 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	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	2			Y	-0-					13
02	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2			Y	-0-					13
03	4061	X	3982	-0-	-79	-0-	3982	2			Y	-0-					13
04	4140	X	4065	-0-	-75	-0-	4065	2			Y	-0-					13
05	4371	X	4238	-0-	-133	-0-	4238	2			Y	-0-					13
06	4230	X	3227	-0-	-1003	-0-	3227	2			Y	-0-					13
07	4371	X	3968	-0-	-403	-0-	3968	2			Y	-0-					13
08	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2			Y	-0-	12	1			2
09	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2			Y	-0-					2
10	4247	X	4162	-0-	-85	-0-	4162	2			Y	-0-					2
11	4170	X	3717	-0-	-453	-0-	3717	2			Y	-0-					2
12	4309	X	4068	-0-	-241	-0-	4068	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 48,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	403	N	123	-0-	-280	-0-	123	2			Y	-0-					6
02	112	N	61	-0-	-51	-0-	61	2			Y	-0-					6
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			Y	-0-					6
04	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	2			Y	-0-					6
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					6
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					6
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					6
08	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			Y	-0-	5	1			1
09	180	N	141	-0-	-39	-0-	141	2			Y	-0-					1
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					1
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					1
*12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1550	N	1226	-0-	-324	-0-	1226	2			Y	-0-					8
02	1204	N	1059	-0-	-145	-0-	1059	2			Y	-0-					8
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			Y	-0-					8
04	1200	N	1081	-0-	-119	-0-	1081	2			Y	-0-					8
05	1178	N	1029	-0-	-149	-0-	1029	2			Y	-0-					8
06	1020	N	975	-0-	-45	-0-	975	2			Y	-0-					8
07	1116	N	967	-0-	-149	-0-	967	2			Y	-0-					8
08	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			Y	-0-	7	1			1
09	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			Y	-0-					1
10	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			Y	-0-					1
11	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			Y	-0-					1
12	1085	N	1039	-0-	-46	-0-	1039	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 12,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			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-

HALFF ESTATE "20" WELL #: 7H RRCID -> 185073 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11363 - 15030

01	3379	X	1063	-0-	-2316	-0-	995	2	68	9	Y	62	84	1			25
02	3052	X	-0-	-0-	-3052	-0-					Y	-0-	25	1			-0-
03	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-					-0-
04	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	-0-					-0-
05	1085	X	107	-0-	-978	-0-	104	2	3	9	Y	3	1	1			2
06	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3356	2	140	9	Y	127	85	1			44
07	T. A.		2968	-0-	2968	2968	2873	2	95	9	Y	86	89	1			41
08	T. A.		3086	-0-	3086	6054	2976	2	110	9	Y	100	82	1			59
09	T. A.		1395	-0-	1395	7449	1339	2	56	9	Y	51	42	1			68
10	9848	X	2399	-0-	-7449	-0-	2297	2	102	9	Y	93	96	1			65
11	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3491	2	168	9	Y	153	187	1			31
12	3100	X	3065	-0-	-35	-0-	2940	2	125	9	Y	114	84	1			61

TOTAL GAS PROD: 21,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 789

HALFF ESTATE "20" WELL #: 8H RRCID -> 189870 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11223 - 14910

01	2418	N	855	-0-	-1563	-0-	814	2	41	9	Y	37	51	1			15
02	1988	N	1873	-0-	-115	-0-	1798	2	75	9	Y	68	60	1			23
03	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2704	2	88	9	Y	80	65	1			38
04	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2529	2	77	9	Y	70	65	1			43
05	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2626	2	66	9	Y	60	64	1			39
06	2700	N	1083	-0-	-1617	-0-	1051	2	32	9	Y	29	58	1			10
07	2790	X	2408	-0-	-382	-0-	2351	2	57	9	Y	52	37	1			25
08	2790	X	2500	-0-	-290	-0-	2435	2	65	9	Y	59	49	1			35
09	2610	X	1122	-0-	-1488	-0-	1088	2	34	9	Y	31	25	1			41
10	2697	X	2056	-0-	-641	-0-	1991	2	65	9	Y	59	58	1			42
11	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2857	2	101	9	Y	92	115	1			19
*12	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	2443	2	76	9	Y	69	51	1			37

TOTAL GAS PROD: 25,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 706

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SHIRK 13 WELL #: 1H RRCID -> 190940 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10925 - 15047

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	4464	X	4374	-0-	-90	-0-	4273	2	101	9	N	92	181	1			84
02	4368	X	4334	-0-	-34	-0-	4243	2	91	9	N	83					167
03	4836	X	4673	-0-	-163	-0-	4583	2	90	9	N	82	179	1			70
04	4680	X	4439	-0-	-241	-0-	4350	2	89	9	N	81					151
05	4805	X	4546	-0-	-259	-0-	4467	2	79	9	N	72	181	1			42
06	4650	X	4346	-0-	-304	-0-	4260	2	86	9	N	78					120
07	4805	X	4352	-0-	-453	-0-	4273	2	79	9	N	72					192
08	4681	X	4619	-0-	-62	-0-	4542	2	77	9	N	70	175	1			87
09	4440	X	3473	-0-	-967	-0-	3412	2	61	9	N	55					142
10	4557	X	4240	-0-	-317	-0-	4156	2	84	9	N	76	176	1			42
11	4470	X	4428	-0-	-42	-0-	4337	2	91	9	N	83					125
12	4619	X	4447	-0-	-172	-0-	4355	2	92	9	N	84					209

TOTAL GAS PROD: 52,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 928

WINDHAM 16 WELL #: 1H RRCID -> 191632 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10752 - 14655

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	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-					121
02	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					121
03	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					121
04	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					121
05	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2237	2	3	9	N	3					124
06	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					124
07	2015	N	1435	-0-	-580	-0-	1435	2			N	-0-					124
08	2015	N	630	-0-	-1385	-0-	604	2	26	9	N	24					148
09	1950	N	549	-0-	-1401	-0-	549	2			N	-0-					148
10	1426	N	407	-0-	-1019	-0-	407	2			N	-0-					148
11	600	N	251	-0-	-349	-0-	251	2			N	-0-					148
12	558	N	109	-0-	-449	-0-	109	2			N	-0-					148

TOTAL GAS PROD: 16,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

WINDHAM 108 WELL #: 1H RRCID -> 193431 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11397 - 15179

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	7099	X	6550	-0-	-549	-0-	6430	2	120	9	N	109	173	1			112
02	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	6899	2	161	9	N	146	171	1			87
03	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	7004	2	141	9	N	128					215
04	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	6659	2	134	9	N	122	183	1			154
05	7378	X	6954	-0-	-424	-0-	6829	2	125	9	N	114	184	1			84
06	7140	X	6685	-0-	-455	-0-	6566	2	119	9	N	108	2	8			190
07	7378	X	6938	-0-	-440	-0-	6818	2	120	9	N	109	178	1	1	8	120
08	7130	X	6984	-0-	-146	-0-	6857	2	127	9	N	115					235
09	6780	X	6688	-0-	-92	-0-	6569	2	119	9	N	108	183	1	1	8	159
10	6944	X	6716	-0-	-228	-0-	6593	2	123	9	N	112	176	1			95
11	6750	X	6445	-0-	-305	-0-	6318	2	127	9	N	115					210
12	6975	X	6622	-0-	-353	-0-	6487	2	135	9	N	123	179	1			154

TOTAL GAS PROD: 81,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,409

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	6375	2	428	9	N	389	367	1			237
02	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4689	2	184	9	N	167	172	1			232
03	3875	X	3549	-0-	-326	-0-	3425	2	124	9	N	113	180	1			165
04	5010	X	4476	-0-	-534	-0-	4345	2	131	9	N	119	181	1			103
05	5177	X	4616	-0-	-561	-0-	4450	2	166	9	N	151					254
06	5010	X	4264	-0-	-746	-0-	4108	2	156	9	N	142	178	1			218
07	5177	X	2419	-0-	-2758	-0-	2360	2	59	9	N	54	171	1			101
08	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4734	2	202	9	N	184	182	1			103
09	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4518	2	188	9	N	171	179	1			95
10	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4522	2	178	9	N	162					257
11	4770	X	1939	-0-	-2831	-0-	1872	2	67	9	N	61	178	1			140
12	4929	X	1340	-0-	-3589	-0-	1334	2	6	9	N	5					145

TOTAL GAS PROD: 48,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,718

CODY C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 195308 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 11156 PERF.11322 - 14143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3051	2	74	9	Y	67					118
02	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2781	2	69	9	Y	63	87	1			94
03	2914	X	2675	-0-	-239	-0-	2612	2	63	9	Y	57					151
04	3030	X	2582	-0-	-448	-0-	2516	2	66	9	Y	60	94	1			117
05	3131	X	2610	-0-	-521	-0-	2554	2	56	9	Y	51					168
06	3030	X	2630	-0-	-400	-0-	2539	2	91	9	Y	83	117	1			134
07	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	2477	2	61	9	Y	55					189
08	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2576	2	118	9	Y	107	153	1			143
09	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2453	2	48	9	Y	44					187
10	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2500	2	58	9	Y	53					240
11	2400	N	2366	-0-	-34	-0-	2291	2	75	9	Y	68	181	1			127
*12	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2468	2	65	9	Y	59					186

TOTAL GAS PROD: 31,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 767

AMACKER "99" WELL #: 1H RRCID -> 196961 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 12505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1931	-0-	-22	-0-	1888	2	43	9	N	39					275
02	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1628	2	78	9	N	71	187	1			159
03	1860	N	1806	-0-	-54	-0-	1754	2	52	9	N	47					206
04	1860	N	1848	-0-	-12	-0-	1811	2	37	9	N	34					240
05	1891	N	1763	-0-	-128	-0-	1732	2	31	9	N	28					268
06	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	48	182	1			134
07	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	50					184
08	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	1939	2	83	9	N	75					259
09	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1801	2	54	9	N	49	170	1			138
10	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1809	2	62	9	N	56					194
11	1950	N	1808	-0-	-142	-0-	1760	2	48	9	N	44					238
12	1922	N	1826	-0-	-96	-0-	1772	2	54	9	N	49	178	1			109

TOTAL GAS PROD: 18,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 590

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	5425	X	3190	-0-	-2235	-0-	3111	2	79	9	N	72					212
02	3864	X	3722	-0-	-142	-0-	3639	2	83	9	N	75	167	1			120
03	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3745	2	80	9	N	73					193
04	3690	X	3070	-0-	-620	-0-	2997	2	73	9	N	66	170	1			89
05	4123	X	4001	-0-	-122	-0-	3924	2	77	9	N	70					159
06	3990	X	3441	-0-	-549	-0-	3374	2	67	9	N	61					220
07	4123	X	3499	-0-	-624	-0-	3440	2	59	9	N	54	162	1			112
08	3999	X	3809	-0-	-190	-0-	3735	2	74	9	N	67					179
09	3870	X	2541	-0-	-1329	-0-	2496	2	45	9	N	41					220
10	3999	X	3206	-0-	-793	-0-	3142	2	64	9	N	58	183	1			95
11	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3625	2	79	9	N	72					167
12	3813	X	3267	-0-	-546	-0-	3175	2	92	9	N	84					251

TOTAL GAS PROD: 41,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 793

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. 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	8494	X	7874	-0-	-620	-0-	7695	2	179	9	Y	163	327	1			176
02	7672	X	6485	-0-	-1187	-0-	6356	2	129	9	Y	117					293
03	8122	X	4773	-0-	-3349	-0-	4699	2	74	9	Y	67					360
04	9735	X	9735	-0-	-0-	-0-	9526	2	209	9	Y	190	319	1			231
05	10603	X	10603	-0-	-0-	-0-	10375	2	228	9	Y	207	299	1			139
06	9618	X	9618	-0-	-0-	-0-	9421	2	197	9	Y	179	1	8			317
07	10075	X	9621	-0-	-454	-0-	9428	2	193	9	Y	175	321	1	1	8	170
08	10602	X	9503	-0-	-1099	-0-	9313	2	190	9	Y	173					343
09	10260	X	8736	-0-	-1524	-0-	8579	2	157	9	Y	143	306	1	2	8	178
10	10602	X	8620	-0-	-1982	-0-	8435	2	185	9	Y	168					346
11	9630	X	8162	-0-	-1468	-0-	8041	2	121	9	Y	110	317	1			139
12	9610	X	8073	-0-	-1537	-0-	7963	2	110	9	Y	100					239

TOTAL GAS PROD: 101,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,792

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. 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	4495	X	3779	-0-	-716	-0-	3580	2	199	9	N	181	184	1			107
02	3920	X	3858	-0-	-62	-0-	3698	2	160	9	N	145					252
03	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4083	2	172	9	N	156	176	1			232
04	4080	X	3927	-0-	-153	-0-	3765	2	162	9	N	147	180	1			199
05	4278	X	3964	-0-	-314	-0-	3817	2	147	9	N	134	159	1			174
06	4140	X	3860	-0-	-280	-0-	3705	2	155	9	N	141	169	1			146
07	4278	X	3696	-0-	-582	-0-	3574	2	122	9	N	111					257
08	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4113	2	172	9	N	156	181	1			232
09	3930	X	2735	-0-	-1195	-0-	2655	2	80	9	N	73	167	1			138
10	3999	X	3995	-0-	-4	-0-	3839	2	156	9	N	142					280
11	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4007	2	233	9	N	212	377	1			115
12	4278	X	3863	-0-	-415	-0-	3676	2	187	9	N	170					285

TOTAL GAS PROD: 46,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,768

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MANN 22 WELL #: 1H RRCID -> 199505 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11523 - 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	2015	N	1670	-0-	-345	-0-	1670	2			N	-0-					91
02	1764	N	1711	-0-	-53	-0-	1711	2			N	-0-					91
03	1891	N	1684	-0-	-207	-0-	1684	2			N	-0-					91
04	1620	N	1559	-0-	-61	-0-	1559	2			N	-0-					91
05	1891	N	1574	-0-	-317	-0-	1574	2			N	-0-					91
06	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					91
07	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					91
08	1581	N	935	-0-	-646	-0-	935	2			N	-0-					91
09	1770	N	1751	-0-	-19	-0-	1751	2			N	-0-					91
10	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					91
11	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					91
12	1798	N	1770	-0-	-28	-0-	1770	2			N	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 19,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3502	2	55	9	N	50					222
02	3080	X	2803	-0-	-277	-0-	2757	2	46	9	N	42	179	1			85
03	3286	X	3019	-0-	-267	-0-	2968	2	51	9	N	46					131
04	3450	X	2878	-0-	-572	-0-	2833	2	45	9	N	41					172
05	3565	X	2880	-0-	-685	-0-	2841	2	39	9	N	35					207
06	3450	X	3001	-0-	-449	-0-	2948	2	53	9	N	48	175	1			80
07	3100	X	3082	-0-	-18	-0-	3028	2	54	9	N	49					129
08	3007	X	2379	-0-	-628	-0-	2339	2	40	9	N	36					165
09	3000	X	1940	-0-	-1060	-0-	1905	2	35	9	N	32					197
10	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3294	2	42	9	N	38					235
11	3000	X	2914	-0-	-86	-0-	2877	2	37	9	N	34	171	1			98
*12	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3032	2	52	9	N	47					145

TOTAL GAS PROD: 34,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 498

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	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1026	2	90	9	N	82					215
02	1036	N	958	-0-	-78	-0-	905	2	53	9	N	48	159	1			104
03	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1061	2	79	9	N	72					176
04	1080	N	1050	-0-	-30	-0-	980	2	70	9	N	64					240
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1003	2	74	9	N	67	181	1			126
06	1110	N	1074	-0-	-36	-0-	1001	2	73	9	N	66					192
07	1085	N	1078	-0-	-7	-0-	1031	2	47	9	N	43					235
08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1082	2	62	9	N	56	166	1			125
09	1080	N	1075	-0-	-5	-0-	1012	2	63	9	N	57					182
10	1085	N	1041	-0-	-44	-0-	983	2	58	9	N	53					235
11	1110	N	996	-0-	-114	-0-	942	2	54	9	N	49	173	1			111
12	1116	N	1090	-0-	-26	-0-	1015	2	75	9	N	68					179

TOTAL GAS PROD: 12,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 725

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	4178	-0-	-689	-0-	3994	2	184	9	N	167	184	1			127
02	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	4651	2	191	9	N	174	185	1			116
03	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	5168	2	190	9	N	173					289
04	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	4982	2	178	9	N	162	346	1			105
05	4867	X	4723	-0-	-144	-0-	4570	2	153	9	N	139					244
06	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4715	2	134	9	N	122	180	1			186
07	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5016	2	166	9	N	151	188	1			149
08	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4757	2	166	9	N	151	145	1			155
09	4710	X	3704	-0-	-1006	-0-	3597	2	107	9	N	97					252
10	4867	X	4616	-0-	-251	-0-	4469	2	147	9	N	134	189	1			197
11	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	5179	2	227	9	N	206	181	1			222
*12	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	4817	2	194	9	N	176	179	1			219

TOTAL GAS PROD: 57,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,852

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	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	1123	2	74	9	Y	67					133
02	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	1559	2	69	9	Y	63	98	1			98
03	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	47					145
04	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	29	90	1			84
05	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	2					86
06	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	-0-	60	1			26
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					26
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	21	1			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-	4	1			1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

AMACKER "A" 88 WELL #: 1H RRCID -> 201807 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 15496 PERF.11725 - 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	6572	X	5649	-0-	-923	-0-	5484	2	165	9	N	150	175	1			173
02	5936	X	4510	-0-	-1426	-0-	4391	2	119	9	N	108	175	1			106
03	5921	X	5154	-0-	-767	-0-	5016	2	138	9	N	125					231
04	5460	X	4487	-0-	-973	-0-	4399	2	88	9	N	80	174	1			137
05	5642	X	4644	-0-	-998	-0-	4565	2	79	9	N	72					209
06	5460	X	3380	-0-	-2080	-0-	3365	2	15	9	N	14					223
07	5146	X	2878	-0-	-2268	-0-	2878	2			N	-0-					223
08	5146	X	2672	-0-	-2474	-0-	2672	2			N	-0-					223
09	4500	X	4124	-0-	-376	-0-	4124	2			N	-0-					223
10	15747	X	15747	-0-	-0-	-0-	15747	2			N	-0-					223
11	3390	X	2901	-0-	-489	-0-	2901	2			N	-0-					223
12	4247	X	3014	-0-	-1233	-0-	3014	2			N	-0-					223

TOTAL GAS PROD: 59,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 549

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNET 108 WELL #: 1H RRCID -> 201810 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 11379 PERF.11760 - 14928

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	5556	2	156	9	N	142					229
02	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4561	2	152	9	N	138	191	1			176
03	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	4999	2	103	9	N	94	178	1			92
04	5190	X	4889	-0-	-301	-0-	4762	2	127	9	N	115					207
05	5363	X	5062	-0-	-301	-0-	4952	2	110	9	N	100	173	1			134
06	5190	X	5067	-0-	-123	-0-	4959	2	108	9	N	98					232
07	5239	X	4972	-0-	-267	-0-	4859	2	113	9	N	103	176	1			159
08	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5165	2	130	9	N	118	185	1			92
09	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	5097	2	117	9	N	106	11	8			187
10	5239	X	5072	-0-	-167	-0-	4975	2	97	9	N	88	174	1			101
11	5130	X	3808	-0-	-1322	-0-	3732	2	76	9	N	69					170
12	5363	X	3112	-0-	-2251	-0-	3050	2	62	9	N	56					226

TOTAL GAS PROD: 58,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,227

AMACKER-BELL 99 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 201812 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 11346 PERF.11432 - 15656

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3524	-0-	-10	-0-	3340	2	184	9	N	167	181	1			223
02	3192	X	3156	-0-	-36	-0-	2971	2	185	9	N	168	182	1			209
03	3472	X	3369	-0-	-103	-0-	3231	2	138	9	N	125	180	1			154
04	3420	X	1887	-0-	-1533	-0-	1829	2	58	9	N	53					207
05	3534	X	1801	-0-	-1733	-0-	1801	2			N	-0-					207
06	3420	X	1712	-0-	-1708	-0-	1712	2			N	-0-					207
07	3503	X	1815	-0-	-1688	-0-	1815	2			N	-0-					207
08	3379	X	1696	-0-	-1683	-0-	1696	2			N	-0-					207
09	1890	X	1426	-0-	-464	-0-	1426	2			N	-0-					207
10	1829	X	1467	-0-	-362	-0-	1467	2			N	-0-					207
11	1770	X	1253	-0-	-517	-0-	1253	2			N	-0-					207
12	1829	X	1810	-0-	-19	-0-	1810	2			N	-0-					207

TOTAL GAS PROD: 24,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 513

CODY C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 203330 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11382 PERF.11634 - 14673

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3330	2	153	9	N	139					259
02	2940	X	2930	-0-	-10	-0-	2812	2	118	9	N	107	190	1			176
03	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3433	2	113	9	N	103					279
04	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3307	2	101	9	N	92	181	1			190
05	3472	X	3218	-0-	-254	-0-	3120	2	98	9	N	89	167	1			112
06	3420	X	2992	-0-	-428	-0-	2891	2	101	9	N	92					204
07	3534	X	3371	-0-	-163	-0-	3298	2	73	9	N	66	165	1			105
08	3534	X	2372	-0-	-1162	-0-	2293	2	79	9	N	72					177
09	3420	X	2658	-0-	-762	-0-	2575	2	83	9	N	75					252
10	3379	X	3272	-0-	-107	-0-	3193	2	79	9	N	72	179	1			145
11	3270	X	3092	-0-	-178	-0-	3003	2	89	9	N	81					226
12	3379	X	3113	-0-	-266	-0-	2993	2	120	9	N	109	182	1			153

TOTAL GAS PROD: 37,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,097

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3590	2	55	9	N	50					326
02	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	3971	2	105	9	N	95					421
03	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3827	2	78	9	N	71	326	1			166
04	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3623	2	55	9	N	50					216
05	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3669	2	65	9	N	59					275
06	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3179	2	83	9	N	75					350
07	3069	X	2619	-0-	-450	-0-	2571	2	48	9	N	44	261	1			133
08	3069	X	2900	-0-	-169	-0-	2824	2	76	9	N	69					202
09	2970	X	2674	-0-	-296	-0-	2622	2	52	9	N	47	1	8			248
10	3069	X	2350	-0-	-719	-0-	2285	2	65	9	N	59					307
11	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3443	2	101	9	N	92					399
*12	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3384	2	62	9	N	56	218	1			237

TOTAL GAS PROD: 39,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 767

WEIR, GEORGE 14 B WELL #: 1H RRCID -> 204385 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 11166 PERF.11600 - 15680

01	1147	N	1140	-0-	-7	-0-	1013	2	127	9	N	115					162
02	1064	N	1053	-0-	-11	-0-	965	2	88	9	N	80	169	1			73
03	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1049	2	95	9	N	86					159
04	1110	N	1093	-0-	-17	-0-	1005	2	88	9	N	80	161	1			78
05	1178	N	1117	-0-	-61	-0-	1016	2	101	9	N	92					170
06	1110	N	992	-0-	-118	-0-	904	2	88	9	N	80	172	1			78
07	1116	N	1044	-0-	-72	-0-	950	2	94	9	N	85					163
08	1116	N	1092	-0-	-24	-0-	1007	2	85	9	N	77	170	1			70
09	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	968	2	94	9	N	85					155
10	1054	N	996	-0-	-58	-0-	917	2	79	9	N	72	182	1			45
11	1050	N	939	-0-	-111	-0-	869	2	70	9	N	64					109
12	1085	N	1020	-0-	-65	-0-	913	2	107	9	N	97					206

TOTAL GAS PROD: 12,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,013

AMACKER "89" WELL #: 1H RRCID -> 204577 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 15148 PERF.11875 - 15034

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

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	4806	2	215	9	N	195	178	1			274
02	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	3963	2	172	9	N	156	187	1			243
03	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	3965	2	150	9	N	136	178	1			201
04	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4339	2	200	9	N	182	185	1			198
05	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4283	2	131	9	N	119	160	1			157
06	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4060	2	144	9	N	131	134	1			154
07	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	3945	2	149	9	N	135	179	1	1	8	109
08	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4394	2	193	9	N	175	183	1			101
09	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	3989	2	130	9	N	118	1	8			218
10	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4037	2	138	9	N	125	186	1			157
11	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3786	2	179	9	N	163	189	1			131
*12	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	2539	2	84	9	N	76					207

TOTAL GAS PROD: 49,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,711

HALFF ESTATE "20" WELL #: 9H RRCID -> 205244 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 11245 PERF.11772 - 15858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1087	-0-	-2199	-0-	949	2	138	9	Y	125	155	1			51
02	2968	X	2346	-0-	-622	-0-	2098	2	248	9	Y	225	199	1			77
03	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3154	2	290	9	Y	264	215	1			126
04	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	2950	2	257	9	Y	234	216	1			144
05	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3064	2	219	9	Y	199	213	1			130
06	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3101	2	268	9	Y	244	290	1			84
07	3441	X	2933	-0-	-508	-0-	2743	2	190	9	Y	173	175	1			82
08	3441	X	2962	-0-	-479	-0-	2749	2	213	9	Y	194	162	1			114
09	3360	X	1381	-0-	-1979	-0-	1269	2	112	9	Y	102	82	1			134
10	3472	X	2132	-0-	-1340	-0-	1949	2	183	9	Y	166	184	1			116
11	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3333	2	337	9	Y	306	360	1			62
*12	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	2807	2	251	9	Y	228	168	1			122

TOTAL GAS PROD: 32,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,460

WINDHAM "108" WELL #: 2H RRCID -> 205285 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 11037 PERF.11414 - 14561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5641	2	191	9	N	174	182	1			179
02	5264	X	5022	-0-	-242	-0-	4872	2	150	9	N	136	186	1			129
03	5828	X	5462	-0-	-366	-0-	5311	2	151	9	N	137	185	1			81
04	5640	X	5443	-0-	-197	-0-	5299	2	144	9	N	131					212
05	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	6094	2	147	9	N	134	176	1			170
06	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	5930	2	147	9	N	134	184	1			120
07	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	6115	2	156	9	N	142	180	1			82
08	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	6159	2	161	9	N	146	178	1			50
09	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	5892	2	190	9	N	173					223
10	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	6307	2	256	9	N	233	372	1			84
11	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	6070	2	207	9	N	188	191	1			81
12	5828	X	5601	-0-	-227	-0-	5393	2	208	9	N	189	178	1			92

TOTAL GAS PROD: 71,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,917

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2385	2	160	9	N	145					312
02	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2025	2	107	9	N	97	295	1			114
03	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2042	2	101	9	N	92					206
04	2280	N	1927	-0-	-353	-0-	1843	2	84	9	N	76					282
05	2356	N	2144	-0-	-212	-0-	2045	2	99	9	N	90	297	1			75
06	2070	N	2032	-0-	-38	-0-	1938	2	94	9	N	85	1	8			159
07	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2020	2	97	9	N	88	135	1	3	8	109
08	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2216	2	117	9	N	106					215
09	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	1994	2	92	9	N	84	1	8			298
10	2108	N	2065	-0-	-43	-0-	1979	2	86	9	N	78	306	1			70
11	2250	N	1777	-0-	-473	-0-	1694	2	83	9	N	75					145
12	2170	N	1981	-0-	-189	-0-	1883	2	98	9	N	89					234

TOTAL GAS PROD: 25,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,105

AMACKER ALLEN 80 WELL #: 1H RRCID -> 205415 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 11205 PERF.11736 - 13939

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2408	2	184	9	Y	167	110	1			126
02	2240	N	2114	-0-	-126	-0-	1996	2	118	9	Y	107	151	1			82
03	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2110	2	120	9	Y	109	54	1			137
04	2520	N	2176	-0-	-344	-0-	2075	2	101	9	Y	92	107	1			122
05	2356	N	1953	-0-	-403	-0-	1831	2	122	9	Y	111	151	1			82
06	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2685	2	14	9	Y	13	83	1	1	8	11
07	2263	N	1998	-0-	-265	-0-	1998	2			Y	-0-	11	1			-0-
08	1953	N	1568	-0-	-385	-0-	1568	2			Y	-0-					-0-
09	2700	N	1325	-0-	-1375	-0-	1325	2			Y	-0-					-0-
10	1984	N	1278	-0-	-706	-0-	1278	2			Y	-0-					-0-
11	1530	N	1031	-0-	-499	-0-	1031	2			Y	-0-					-0-
12	1364	N	1052	-0-	-312	-0-	1052	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 599

WINDHAM 103 WELL #: 2H RRCID -> 205835 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11467 PERF.11528 - 16120

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	1910	-0-	-1066	-0-	1871	2	39	9	N	35					214
02	2688	X	1569	-0-	-1119	-0-	1548	2	21	9	N	19					233
03	2697	X	2345	-0-	-352	-0-	2244	2	101	9	N	92	185	1			140
04	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2616	2	129	9	N	117					257
05	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2529	2	87	9	N	79	180	1			156
06	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	2300	2	84	9	N	76					232
07	2852	X	2620	-0-	-232	-0-	2540	2	80	9	N	73	181	1			124
08	2852	X	2634	-0-	-218	-0-	2539	2	95	9	N	86					210
09	2760	X	2458	-0-	-302	-0-	2383	2	75	9	N	68	186	1			92
10	2635	X	2498	-0-	-137	-0-	2421	2	77	9	N	70					162
11	2550	X	2316	-0-	-234	-0-	2246	2	70	9	N	64					226
12	2635	X	2496	-0-	-139	-0-	2397	2	99	9	N	90	185	1			131

TOTAL GAS PROD: 28,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 869

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PERIDOT 101 WELL #: 2H RRCID -> 206260 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 11236 PERF.12181 - 15213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1474	-0-	-355	-0-	1419	2	55	9	N	50					300
02	1624	N	1502	-0-	-122	-0-	1440	2	62	9	N	56					356
03	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1760	2	54	9	N	49	293	1			112
04	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1672	2	54	9	N	49					161
05	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1730	2	74	9	N	67					228
06	1770	N	1096	-0-	-674	-0-	1056	2	40	9	N	36					264
07	1798	N	868	-0-	-930	-0-	853	2	15	9	N	14					278
08	1798	N	1710	-0-	-88	-0-	1674	2	36	9	N	33					311
09	1110	N	803	-0-	-307	-0-	775	2	28	9	N	25					336
10	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					336
11	1650	N	1401	-0-	-249	-0-	1382	2	19	9	N	17					353
*12	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1428	2	90	9	N	82	263	1			172

TOTAL GAS PROD: 15,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 478

AMACKER-ALLEN 80 WELL #: 2H RRCID -> 206421 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11746 - 15239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3351	-0-	-90	-0-	3198	2	153	9	Y	139	94	1			105
02	2940	X	2799	-0-	-141	-0-	2700	2	99	9	Y	90	126	1			69
03	3255	X	2902	-0-	-353	-0-	2802	2	100	9	Y	91	45	1			115
04	3240	X	2840	-0-	-400	-0-	2755	2	85	9	Y	77	90	1			102
05	3348	X	2532	-0-	-816	-0-	2431	2	101	9	Y	92	126	1			68
06	3240	X	2584	-0-	-656	-0-	2462	2	122	9	Y	111	80	1			99
07	3100	X	2045	-0-	-1055	-0-	1947	2	98	9	Y	89	100	1			88
08	2945	X	1458	-0-	-1487	-0-	1363	2	95	9	Y	86	62	1			112
09	2850	X	1197	-0-	-1653	-0-	1114	2	83	9	Y	75	57	1			130
10	2666	X	1093	-0-	-1573	-0-	1029	2	64	9	Y	58	60	1			128
11	2580	X	955	-0-	-1625	-0-	896	2	59	9	Y	54	60	1			122
12	2046	X	990	-0-	-1056	-0-	915	2	75	9	Y	68	63	1			127

TOTAL GAS PROD: 24,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,030

LAURA EAVES "87" WELL #: 1H RRCID -> 206440 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11606 PERF.11651 - 13569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	790	-0-	-636	-0-	783	2	7	9	N	6					232
02	896	N	664	-0-	-232	-0-	664	2			N	-0-					232
03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1063	2	205	9	N	186	329	1			89
04	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1646	2	111	9	N	101					190
05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1541	2	67	9	N	61					251
06	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1471	2	90	9	N	82	184	1	1	8	148
07	1829	N	1516	-0-	-313	-0-	1454	2	62	9	N	56					204
08	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1566	2	84	9	N	76	167	1			113
09	1560	N	1459	-0-	-101	-0-	1401	2	58	9	N	53	3	8			163
10	1519	N	1484	-0-	-35	-0-	1438	2	46	9	N	42					205
11	1590	N	1297	-0-	-293	-0-	1256	2	41	9	N	37					242
12	1519	N	1323	-0-	-196	-0-	1212	2	111	9	N	101	185	1			158

TOTAL GAS PROD: 16,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 801

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 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-	868	2	139	9	N	126					218
02	756	N	700	-0-	-56	-0-	598	2	102	9	N	93	177	1			134
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	683	2	110	9	N	100					234
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	859	2	100	9	N	91	163	1			162
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	766	2	98	9	N	89	184	1			67
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	696	2	95	9	N	86					153
07	837	N	774	-0-	-63	-0-	678	2	96	9	N	87	174	1	2	8	64
08	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1719	2	105	9	N	95					159
09	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	985	2	78	9	N	71	171	1			59
10	954	N	954	-0-	-0-	-0-	878	2	76	9	N	69					128
11	810	N	744	-0-	-66	-0-	670	2	74	9	N	67					195
12	837	N	385	-0-	-452	-0-	279	2	106	9	N	96	190	1			101

TOTAL GAS PROD: 10,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,070

BLUE TOPAZ 102 WELL #: 2H RRCID -> 206556 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11703 - 15009

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	2945	X	2646	-0-	-299	-0-	2602	2	44	9	Y	40	319	1			109
02	2800	X	2433	-0-	-367	-0-	2375	2	58	9	Y	53					162
03	3100	X	1810	-0-	-1290	-0-	1760	2	50	9	Y	45					207
04	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3069	2	129	9	Y	117					324
05	2697	X	2653	-0-	-44	-0-	2625	2	28	9	Y	25					349
06	2610	X	2270	-0-	-340	-0-	2249	2	21	9	Y	19					368
07	3317	X	2272	-0-	-1045	-0-	2247	2	25	9	Y	23	268	1			123
08	3317	X	2445	-0-	-872	-0-	2335	2	110	9	Y	100					223
09	3210	X	2390	-0-	-820	-0-	2365	2	25	9	Y	23					246
10	2666	X	2648	-0-	-18	-0-	2581	2	67	9	Y	61					307
11	2370	X	2040	-0-	-330	-0-	1985	2	55	9	Y	50					357
12	2480	X	2238	-0-	-242	-0-	2173	2	65	9	Y	59	315	1			101

TOTAL GAS PROD: 29,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 615

BARNETT "21" WELL #: 2H RRCID -> 206557 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 11315 PERF.11696 - 13859

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	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3449	2	197	9	N	179	176	1			158
02	3192	X	2964	-0-	-228	-0-	2835	2	129	9	N	117	177	1			98
03	3503	X	3337	-0-	-166	-0-	3173	2	164	9	N	149					247
04	3540	X	3217	-0-	-323	-0-	3043	2	174	9	N	158	183	1			222
05	3658	X	3372	-0-	-286	-0-	3205	2	167	9	N	152	181	1			193
06	3540	X	3218	-0-	-322	-0-	3106	2	112	9	N	102	176	1			119
07	3348	X	1782	-0-	-1566	-0-	1730	2	52	9	N	47					166
08	3379	X	551	-0-	-2828	-0-	551	2			N	-0-					166
09	3270	X	377	-0-	-2893	-0-	377	2			N	-0-					166
10	3379	X	388	-0-	-2991	-0-	388	2			N	-0-					166
11	3210	X	365	-0-	-2845	-0-	365	2			N	-0-					166
12	1767	X	367	-0-	-1400	-0-	367	2			N	-0-					166

TOTAL GAS PROD: 23,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 904

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SAPPHIRE 102 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 207159 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 11565 PERF.11891 - 15721

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1412	N	1412	-0-		-0-	-0-	1348	2	64	9	N	58					297
02	1260	N	1194	-0-		-66	-0-	1153	2	41	9	N	37					334
03	1334	N	1334	-0-		-0-	-0-	1289	2	45	9	N	41					375
04	1380	N	1270	-0-		-110	-0-	1230	2	40	9	N	36	288	1			123
05	1333	N	1319	-0-		-14	-0-	1276	2	43	9	N	39					162
06	1290	N	1279	-0-		-11	-0-	1236	2	43	9	N	39					201
07	1302	N	1290	-0-		-12	-0-	1262	2	28	9	N	25					226
08	1333	N	1273	-0-		-60	-0-	1237	2	36	9	N	33					259
09	1290	N	1231	-0-		-59	-0-	1191	2	40	9	N	36					295
10	1302	N	1234	-0-		-68	-0-	1206	2	28	9	N	25					320
11	1230	N	1135	-0-		-95	-0-	1101	2	34	9	N	31					351
12	1271	N	1210	-0-		-61	-0-	1165	2	45	9	N	41	292	1			100

TOTAL GAS PROD: 15,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 441

AMACKER ALLEN "80" WELL #: 3H RRCID -> 207248 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11775 - 15451

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3937	X	3788	-0-		-149	-0-	3517	2	271	9	Y	246	91	1			186
02	3276	X	3001	-0-		-275	-0-	2833	2	168	9	Y	153	222	1			117
03	3627	X	3312	-0-		-315	-0-	3132	2	180	9	Y	164	77	1			204
04	3660	X	3233	-0-		-427	-0-	3080	2	153	9	Y	139	160	1			183
05	3782	X	2901	-0-		-881	-0-	2717	2	184	9	Y	167	227	1			123
06	3660	X	2621	-0-		-1039	-0-	2454	2	167	9	Y	152	139	1			136
07	3348	X	1607	-0-		-1741	-0-	1509	2	98	9	Y	89	137	1			88
08	3348	X	1152	-0-		-2196	-0-	1057	2	95	9	Y	86	62	1			112
09	3240	X	913	-0-		-2327	-0-	833	2	80	9	Y	73	57	1			128
10	2914	X	861	-0-		-2053	-0-	797	2	64	9	Y	58	59	1			127
11	2610	X	756	-0-		-1854	-0-	695	2	61	9	Y	55	60	1			122
12	1612	X	782	-0-		-830	-0-	709	2	73	9	Y	66	62	1			126

TOTAL GAS PROD: 24,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,448

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. GAS	(I) 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	5995	X	5995	-0-		-0-	-0-	5850	2	145	9	N	132	182	1			204
02	4994	X	4994	-0-		-0-	-0-	4834	2	160	9	N	145	180	1			169
03	5387	X	5387	-0-		-0-	-0-	5236	2	151	9	N	137	181	1			125
04	5701	X	5701	-0-		-0-	-0-	5499	2	202	9	N	184	181	1			128
05	5766	X	5417	-0-		-349	-0-	5267	2	150	9	N	136					264
06	5759	X	5759	-0-		-0-	-0-	5584	2	175	9	N	159	175	1			248
07	5766	X	4543	-0-		-1223	-0-	4416	2	127	9	N	115	182	1			181
08	5766	X	5438	-0-		-328	-0-	5325	2	113	9	N	103	43	1			241
09	5580	X	5162	-0-		-418	-0-	5053	2	109	9	N	99	174	1			166
10	5766	X	5181	-0-		-585	-0-	5063	2	118	9	N	107	177	1			96
11	5580	X	4150	-0-		-1430	-0-	4032	2	118	9	N	107					203
12	5425	X	4247	-0-		-1178	-0-	4104	2	143	9	N	130	186	1			147

TOTAL GAS PROD: 61,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,554

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
AMACKER BELL 99 "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207566 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11767 - 14003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2214	2	210	9	N	191	191	1			223
02	1988	N	1950	-0-	-38	-0-	1820	2	130	9	N	118	165	1			176
03	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	1910	2	103	9	N	94	144	1			126
04	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	2804	2	110	9	N	100					226
05	3100	N	9431	-0-	6331	6331	9296	2	135	9	N	123	176	1			173
06	3000	N	9024	-0-	6024	12355	8899	2	125	9	N	114	170	1			117
07	3100	N	9326	-0-	6226	18581	9215	2	111	9	N	101					218
08	25378	X	6797	-0-	-18581	-0-	6603	2	194	9	N	176	179	1			215
09	2250	X	1174	-0-	-1076	-0-	1142	2	32	9	N	29					244
10	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					244
11	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					244
12	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					244

TOTAL GAS PROD: 45,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,046

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	852	N	852	-0-	-0-	-0-	764	2	88	9	N	80					150
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	679	2	97	9	N	88	164	1			74
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	705	2	56	9	N	51					125
04	810	N	720	-0-	-90	-0-	654	2	66	9	N	60					185
05	868	N	824	-0-	-44	-0-	743	2	81	9	N	74	163	1			96
06	750	N	745	-0-	-5	-0-	690	2	55	9	N	50	1	8			145
07	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1321	2	62	9	N	56	2	8			199
08	837	N	755	-0-	-82	-0-	674	2	81	9	N	74	178	1			95
09	750	N	668	-0-	-82	-0-	604	2	64	9	N	58	1	8			152
10	899	N	570	-0-	-329	-0-	533	2	37	9	N	34					186
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					186
12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	13	153	1			46

TOTAL GAS PROD: 8,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 638

HALFF ESTATE "20" WELL #: 10H RRCID -> 208876 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 11261 PERF.11371 - 15178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1595	-0-	-2931	-0-	1532	2	63	9	Y	57	89	1			23
02	4032	X	3056	-0-	-976	-0-	2957	2	99	9	Y	90	82	1			31
03	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4446	2	117	9	Y	106	86	1			51
04	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4158	2	102	9	Y	93	86	1			58
05	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4319	2	87	9	Y	79	85	1			52
06	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4554	2	112	9	Y	102	119	1			35
07	4557	X	3942	-0-	-615	-0-	3866	2	76	9	Y	69	71	1			33
08	4557	X	4092	-0-	-465	-0-	4004	2	88	9	Y	80	66	1			47
09	4680	X	1004	-0-	-3676	-0-	979	2	25	9	Y	23	34	1			36
10	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	-0-	36	1			-0-
11	4680	X	3785	-0-	-895	-0-	3680	2	105	9	Y	95	76	1			19
*12	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4017	2	103	9	Y	94	63	1			50

TOTAL GAS PROD: 39,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 888

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WINDHAM-WILDHORSE 110 WELL #: 1H RRCID -> 209118 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 11432 PERF.11774 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
11	0	N	-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-

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. (I) GAS LIFT(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	2170	-0-	-0-	-0-	2090	2	80	9	N	73	298	1			95
02	1904	N	1881	-0-	-23	-0-	1811	2	70	9	N	64					159
03	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2047	2	67	9	N	61					220
04	2040	N	2039	-0-	-1	-0-	1974	2	65	9	N	59					279
05	2077	N	2056	-0-	-21	-0-	2001	2	55	9	N	50					329
06	2040	N	2026	-0-	-14	-0-	1970	2	56	9	N	51	1	8			379
07	2108	N	2010	-0-	-98	-0-	1960	2	50	9	N	45	288	1	2	8	134
08	2046	N	1985	-0-	-61	-0-	1930	2	55	9	N	50					184
09	2040	N	1875	-0-	-165	-0-	1822	2	53	9	N	48	1	8			231
10	2015	N	1923	-0-	-92	-0-	1880	2	43	9	N	39					270
11	1920	N	1848	-0-	-72	-0-	1783	2	65	9	N	59					329
12	1953	N	1624	-0-	-329	-0-	1600	2	24	9	N	22					351

TOTAL GAS PROD: 23,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 621

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. (I) GAS LIFT(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	1156	-0-	-53	-0-	1079	2	77	9	N	70					204
02	1036	N	1031	-0-	-5	-0-	970	2	61	9	N	55					259
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1079	2	53	9	N	48	184	1			123
04	1110	N	1021	-0-	-89	-0-	966	2	55	9	N	50					173
05	1147	N	1068	-0-	-79	-0-	1018	2	50	9	N	45					218
06	1110	N	855	-0-	-255	-0-	807	2	48	9	N	44					262
07	1054	N	1048	-0-	-6	-0-	1000	2	48	9	N	44	172	1			134
08	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1069	2	52	9	N	47					181
09	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	982	2	58	9	N	53					234
10	1054	N	632	-0-	-422	-0-	617	2	15	9	N	14					248
11	1080	N	79	-0-	-1001	-0-	79	2			N	-0-					248
12	1085	N	77	-0-	-1008	-0-	77	2			N	-0-					248

TOTAL GAS PROD: 10,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 470

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JADE 101 WELL #: 1H RRCID -> 211656 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11734 - 14482

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1894	2	48	9	N	44	84	1			155
02	1680	N	1667	-0-	-13	-0-	1636	2	31	9	N	28	85	1			98
03	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1733	2	32	9	N	29					127
04	1890	N	1737	-0-	-153	-0-	1700	2	37	9	N	34	81	1			80
05	1860	N	1743	-0-	-117	-0-	1714	2	29	9	N	26					106
06	1710	N	1688	-0-	-22	-0-	1659	2	29	9	N	26	1	8			131
07	1798	N	1709	-0-	-89	-0-	1679	2	30	9	N	27	2	8			156
08	1736	N	1307	-0-	-429	-0-	1289	2	18	9	N	16					172
09	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1694	2	43	9	N	39	72	1	1	8	138
10	1705	N	1237	-0-	-468	-0-	1207	2	30	9	N	27	76	1			89
11	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1628	2	32	9	N	29					118
12	1798	N	1632	-0-	-166	-0-	1606	2	26	9	N	24					142

TOTAL GAS PROD: 19,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 349

DARBY-WILDHORSE 110 UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 211809 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11754 - 15002

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	5340	2	141	9	N	128					389
02	4424	X	4420	-0-	-4	-0-	4334	2	86	9	N	78	320	1			147
03	4898	X	4663	-0-	-235	-0-	4577	2	86	9	N	78					225
04	4740	X	4447	-0-	-293	-0-	4368	2	79	9	N	72					297
05	4898	X	4566	-0-	-332	-0-	4486	2	80	9	N	73					370
06	4740	X	4381	-0-	-359	-0-	4308	2	73	9	N	66	301	1			135
07	4898	X	4478	-0-	-420	-0-	4406	2	72	9	N	65					200
08	4650	X	4407	-0-	-243	-0-	4340	2	67	9	N	61					261
09	4440	X	4179	-0-	-261	-0-	4102	2	77	9	N	70					331
10	4557	X	4177	-0-	-380	-0-	4108	2	69	9	N	63	307	1			87
11	4380	X	4035	-0-	-345	-0-	3951	2	84	9	N	76					163
12	4464	X	4163	-0-	-301	-0-	4075	2	88	9	N	80					243

TOTAL GAS PROD: 53,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 910

AMACKER-BARNETT 21 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 212285 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 11345 PERF.11657 - 15306

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2356	2	175	9	N	159	181	1			202
02	2212	N	2126	-0-	-86	-0-	2012	2	114	9	N	104	166	1			140
03	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2111	2	62	9	N	56					196
04	2400	N	1929	-0-	-471	-0-	1929	2			N	-0-					196
05	2356	N	1969	-0-	-387	-0-	1969	2			N	-0-					196
06	2100	N	1906	-0-	-194	-0-	1906	2			N	-0-					196
07	1984	N	1944	-0-	-40	-0-	1944	2			N	-0-					196
08	1984	N	1481	-0-	-503	-0-	1481	2			N	-0-					196
09	1920	N	1709	-0-	-211	-0-	1709	2			N	-0-					196
10	1953	N	1850	-0-	-103	-0-	1850	2			N	-0-					196
11	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					196
*12	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					196

TOTAL GAS PROD: 23,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 319

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CRAZY-WILDHORSE 110 UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212682 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 11445 PERF.11729 - 14520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2016	2	201	9	N	183	312	1			158
02	1876	N	1838	-0-	-38	-0-	1691	2	147	9	N	134					292
03	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1872	2	116	9	N	105	297	1			100
04	2010	N	1970	-0-	-40	-0-	1807	2	163	9	N	148					248
05	2046	N	2007	-0-	-39	-0-	1863	2	144	9	N	131					379
06	1920	N	1914	-0-	-6	-0-	1780	2	134	9	N	122	306	1			195
07	2046	N	1978	-0-	-68	-0-	1837	2	141	9	N	128	2	8			321
08	2015	N	1951	-0-	-64	-0-	1830	2	121	9	N	110	302	1			129
09	1920	N	1867	-0-	-53	-0-	1733	2	134	9	N	122					251
10	1984	N	1928	-0-	-56	-0-	1787	2	141	9	N	128					379
11	1890	N	1826	-0-	-64	-0-	1693	2	133	9	N	121	296	1			204
12	1922	N	1849	-0-	-73	-0-	1720	2	129	9	N	117					321

TOTAL GAS PROD: 23,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,549

JADE 101 WELL #: 2 H RRCID -> 216761 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 11423 PERF.11717 - 14652

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1503	2	146	9	N	133	244	1			404
02	1428	N	1388	-0-	-40	-0-	1298	2	90	9	N	82	205	1			281
03	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1375	2	97	9	N	88					369
04	1590	N	1483	-0-	-107	-0-	1371	2	112	9	N	102	242	1			229
05	1550	N	1516	-0-	-34	-0-	1429	2	87	9	N	79					308
06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1336	2	84	9	N	76					384
07	1519	N	1480	-0-	-39	-0-	1397	2	83	9	N	75					459
08	1519	N	1466	-0-	-53	-0-	1413	2	53	9	N	48					507
09	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1474	2	122	9	N	111	215	1			403
10	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1867	2	90	9	N	82	220	1			265
11	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1327	2	97	9	N	88					353
12	1643	N	178	-0-	-1465	-0-	153	2	25	9	N	23					376

TOTAL GAS PROD: 17,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 987

AMACKER ALLEN "80" WELL #: 4H RRCID -> 219300 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 11246 PERF.11660 - 14800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1122	-0-	-2133	-0-	1068	2	54	9	Y	49	72	1			37
02	2772	X	-0-	-0-	-2772	-0-					Y	-0-	37	1			-0-
03	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					-0-
04	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					Y	-0-					-0-
05	2294	X	1966	-0-	-328	-0-	1882	2	84	9	Y	76	20	1			56
06	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2324	2	107	9	Y	97	66	1			87
07	T. A.		2045	-0-	2045	2045	1947	2	98	9	Y	89	88	1			88
08	T. A.		1435	-0-	1435	3480	1341	2	94	9	Y	85	62	1			111
09	T. A.		1198	-0-	1198	4678	1114	2	84	9	Y	76	57	1			130
10	5774	X	1096	-0-	-4678	-0-	1032	2	64	9	Y	58	60	1			128
11	1380	N	955	-0-	-425	-0-	896	2	59	9	Y	54	60	1			122
12	1240	N	990	-0-	-250	-0-	915	2	75	9	Y	68	63	1			127

TOTAL GAS PROD: 13,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 652

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
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	4929	X	3413	-0-	-1516	-0-	90	1	3323	3	Y	-0-					1
02	4452	X	2422	-0-	-2030	-0-	76	1	2346	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	4929	X	2631	-0-	-2298	-0-	86	1	2545	3	Y	-0-					-0-
04	3780	X	2483	-0-	-1297	-0-	84	1	2399	3	Y	-0-					-0-
05	3410	X	2736	-0-	-674	-0-	88	1	2648	3	Y	-0-					-0-
06	3300	X	2614	-0-	-686	-0-	88	1	2526	3	Y	-0-					-0-
07	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	86	1	2972	3	Y	-0-					-0-
08	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	40	1	3470	3	Y	-0-					-0-
09	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4652	3	22	9	Y	20					20
10	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	32	1	3985	3	Y	28	14	1			34
							31	9									
11	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	10	1	4631	3	Y	22	25	1			31
							24	9									
*12	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	45	1	4797	3	Y	7	17	1			21
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 41,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

AMACKER, V. T. 105 WELL #: 3 RRCID -> 018638 COMPL. DATE 10/11/1986 TOTAL DEPTH 12403 PERF. 4636 - 8423

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-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
AMACKER, V. T. 105 WELL #: 5 RRCID -> 018640 COMPL. DATE 01/21/1957 TOTAL DEPTH 12220 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1084	-0-	-2171	-0-	1077	3	7	9	Y	6	59	1			7
02	2604	X	1682	-0-	-922	-0-	1682	3			Y	-0-					7
03	2449	X	1568	-0-	-881	-0-	1568	3			Y	-0-	7	1			-0-
04	2370	X	1228	-0-	-1142	-0-	1228	3			Y	-0-					-0-
05	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	4611	3	804	9	Y	731	214	1			517
06	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	6804	3	13	9	Y	12	415	1			114
07	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	6632	3	23	9	Y	21	86	1			49
08	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	7099	3	21	9	Y	19	28	1			40
09	9493	X	9493	-0-	-0-	-0-	8897	3	596	9	Y	542	390	1			192
10	10253	X	10253	-0-	-0-	-0-	10206	3	47	9	Y	43	208	1			27
11	9871	X	9871	-0-	-0-	-0-	9234	3	637	9	Y	579	324	1	2	8	280
*12	10124	X	10124	-0-	-0-	-0-	8943	3	1181	9	Y	1074	860	1	9	8	485

TOTAL GAS PROD: 71,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,027

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	744	X	582	-0-	-162	-0-	582	3	Y	-0-	-0-
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3	Y	-0-	-0-
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3	Y	-0-	-0-
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3	Y	-0-	-0-
05	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3	Y	-0-	-0-
06	3000	N	3189	-0-	189	189	3189	3	Y	-0-	-0-
07	3100	N	3553	-0-	453	642	3553	3	Y	-0-	-0-
08	3100	N	3803	-0-	703	1345	3803	3	Y	-0-	-0-
09	5143	X	3798	-0-	-1345	-0-	3798	3	Y	-0-	-0-
10	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3	Y	-0-	-0-
11	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3	Y	-0-	-0-
*12	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 25,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMACKER, V. T. 106 WELL #: 5 RRCID -> 018642 COMPL. DATE 12/30/1956 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10746 - 11014

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-

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
AMACKER, V. T. 106 WELL #: 6 RRCID -> 018643 COMPL. DATE 02/13/1957 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10860 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1607	-0-	-346	-0-	1607	3			Y	-0-					-0-
02	1876	N	1731	-0-	-145	-0-	1731	3			Y	-0-					-0-
03	1736	N	1576	-0-	-160	-0-	1576	3			Y	-0-					-0-
04	1560	N	1487	-0-	-73	-0-	1487	3			Y	-0-					-0-
05	1922	N	1565	-0-	-357	-0-	1565	3			Y	-0-					-0-
06	1530	N	1423	-0-	-107	-0-	1423	3			Y	-0-					-0-
07	1550	N	1392	-0-	-158	-0-	1392	3			Y	-0-					-0-
08	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3			Y	-0-					-0-
09	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			Y	-0-					-0-
10	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			Y	-0-					-0-
11	2190	N	2123	-0-	-67	-0-	2123	3			Y	-0-					-0-
*12	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	389	-0-	-231	-0-	389	3			Y	-0-					-0-
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			Y	-0-					-0-
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			Y	-0-					-0-
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-					-0-
05	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			Y	-0-					-0-
06	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3			Y	-0-					-0-
07	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	3			Y	-0-					-0-
08	3043	N	3043	-0-	-0-	-0-	3043	3			Y	-0-					-0-
09	3000	N	3039	-0-	39	39	3039	3			Y	-0-					-0-
10	2189	N	2150	-0-	-39	-0-	2150	3			Y	-0-					-0-
11	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			Y	-0-					-0-
*12	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,969 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	4867	-0-	-2573	-0-	4827	3	40	9	Y	36	17	1			34
02	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	5134	3	44	9	Y	40	51	1			23
03	5518	X	3974	-0-	-1544	-0-	3943	3	31	9	Y	28	18	1			33
04	5250	X	3706	-0-	-1544	-0-	3675	3	31	9	Y	28	28	1			33
05	5735	X	3932	-0-	-1803	-0-	3910	3	22	9	Y	20	28	1			25
06	5550	X	3648	-0-	-1902	-0-	3631	3	17	9	Y	15	14	1			26
07	5735	X	3570	-0-	-2165	-0-	3558	3	12	9	Y	11	7	1			30
08	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	5810	3	15	9	Y	14	13	1			31
09	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	5521	3	24	9	Y	22	20	1			33
10	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	5992	3	34	9	Y	31	16	1			48
*11	5640	X	5483	-0-	-157	-0-	5441	3	42	9	Y	38	53	1			33
*12	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	5793	3	53	9	Y	48	52	1			29

TOTAL GAS PROD: 57,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 331

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	4486	-0-	-3047	-0-	4464	3	22	9	Y	20	43	1			19
02	7028	X	4829	-0-	-2199	-0-	4807	3	22	9	Y	20	27	1			12
03	7781	X	6905	-0-	-876	-0-	6860	3	45	9	Y	41	9	1			44
04	7230	X	6528	-0-	-702	-0-	6482	3	46	9	Y	42	37	1			49
05	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	5944	3	56	9	Y	51	41	1			59
06	6690	X	6041	-0-	-649	-0-	6008	3	33	9	Y	30	33	1			56
07	6913	X	5903	-0-	-1010	-0-	5879	3	24	9	Y	22	14	1			64
08	9630	X	9630	-0-	-0-	-0-	9599	3	31	9	Y	28	28	1			64
09	9171	X	9171	-0-	-0-	-0-	9121	3	50	9	Y	45	42	1			67
10	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	7604	3	68	9	Y	62	32	1			97
*11	9330	X	7396	-0-	-1934	-0-	7312	3	84	9	Y	76	105	1	2	8	66
*12	9641	X	7610	-0-	-2031	-0-	7516	3	94	9	Y	85	100	1			51

TOTAL GAS PROD: 82,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 522

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	5518	X	4350	-0-	-1168	-0-	4285	3	65	9	Y	59	45	1			56
02	4984	X	4680	-0-	-304	-0-	4615	3	65	9	Y	59	80	1			35
03	4991	X	3920	-0-	-1071	-0-	3874	3	46	9	Y	42	27	1			50
04	4770	X	3604	-0-	-1166	-0-	3558	3	46	9	Y	42	42	1			50
05	5177	X	3729	-0-	-1448	-0-	3686	3	43	9	Y	39	42	1			47
06	5010	X	3368	-0-	-1642	-0-	3336	3	32	9	Y	29	26	1			50
07	5177	X	3288	-0-	-1889	-0-	3264	3	24	9	Y	22	13	1			59
08	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	5330	3	31	9	Y	28	26	1			61
09	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	5065	3	51	9	Y	46	41	1			66
10	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	5651	3	81	9	Y	74	32	1	1	8	107
*11	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5216	3	86	9	Y	78	116	1			69
*12	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	5841	3	87	9	Y	79	100	1			48

TOTAL GAS PROD: 54,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 597

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	4185	X	3571	-0-	-614	-0-	3571	3			Y	-0-					-0-
02	4116	X	3846	-0-	-270	-0-	3846	3			Y	-0-					-0-
03	4557	X	2823	-0-	-1734	-0-	2823	3			Y	-0-					-0-
04	4260	X	2506	-0-	-1754	-0-	2506	3			Y	-0-					-0-
05	4247	X	2614	-0-	-1633	-0-	2614	3			Y	-0-					-0-
06	4110	X	2443	-0-	-1667	-0-	2443	3			Y	-0-					-0-
07	4247	X	2398	-0-	-1849	-0-	2398	3			Y	-0-					-0-
08	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	3			Y	-0-					-0-
09	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	3			Y	-0-					-0-
10	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	3			Y	-0-					-0-
*11	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	3			Y	-0-					-0-
*12	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
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, V. T. 62 WELL #: 6 RRCID -> 192398 COMPL. DATE 12/05/2002 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11007 - 11321

01	3317	X	3310	-0-	-7	-0-	86	1	3202	3	Y	20	5	1	2	8	34
							22	9									
02	2716	X	1808	-0-	-908	-0-	58	1	1750	3	Y	-0-	12	1			22
03	3007	X	2338	-0-	-669	-0-	76	1	2229	3	Y	30	17	1			35
							33	9									
04	2880	X	2211	-0-	-669	-0-	74	1	2127	3	Y	9					44
							10	9									
05	3317	X	2318	-0-	-999	-0-	74	1	2234	3	Y	9					53
							10	9									
06	3210	X	2188	-0-	-1022	-0-	72	1	2071	3	Y	41	11	1			83
							45	9									
07	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	70	1	2458	3	Y	30	72	1			41
							33	9									
08	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	30	1	2546	3	Y	4					45
							4	9									
09	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	3			Y	-0-					45
10	2573	X	2341	-0-	-232	-0-	19	1	2312	3	Y	9	32	1			22
							10	9									
11	2490	X	2060	-0-	-430	-0-	5	1	2034	3	Y	19	16	1	1	8	24
							21	9									
*12	2852	X	2240	-0-	-612	-0-	21	1	2205	3	Y	13	14	1	1	8	22
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 28,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
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. 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	11253	X	4499	-0-	-6754	-0-	108	1	4337	3	Y	49	93	1			51
							54	9									
02	10304	X	6795	-0-	-3509	-0-	98	1	6634	3	Y	57					108
							63	9									
03	12090	X	8244	-0-	-3846	-0-	134	1	7976	3	Y	122	127	1			103
							134	9									
04	11700	X	5809	-0-	-5891	-0-	140	1	5621	3	Y	44	96	1			51
							48	9									
05	9261	X	9261	-0-	-0-	-0-	116	1	9097	3	Y	44	64	1			31
							48	9									
06	7890	X	6777	-0-	-1113	-0-	86	1	6663	3	Y	25	25	1			31
							28	9									
07	8153	X	6631	-0-	-1522	-0-	85	1	6500	3	Y	42	23	1			50
							46	9									
08	9269	X	7756	-0-	-1513	-0-	74	1	7638	3	Y	40	29	1			61
							44	9									
09	8970	X	8750	-0-	-220	-0-	12	1	8680	3	Y	53	95	1			19
							58	9									
10	9844	X	9844	-0-	-0-	-0-	28	1	9770	3	Y	42	34	1			27
							46	9									
11	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	36	1	9579	3	Y	34	44	1	1	8	16
							37	9									
*12	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-	30	1	9089	3	Y	20	26	1	1	8	9
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 93,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 572

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. 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	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	90	1	3060	3	Y	-0-					-0-
02	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	82	1	2717	3	Y	-0-					-0-
03	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	100	1	2894	3	Y	-0-					-0-
04	2550	X	1532	-0-	-1018	-0-	58	1	1462	3	Y	11					11
							12	9									
05	2635	X	2121	-0-	-514	-0-	76	1	1962	3	Y	75					86
							83	9									
06	2550	X	2012	-0-	-538	-0-	78	1	1854	3	Y	73	54	1			105
							80	9									
07	2263	X	1956	-0-	-307	-0-	42	1	1840	3	Y	67	96	1			76
							74	9									
08	2263	X	2185	-0-	-78	-0-	6	1	2098	3	Y	74					150
							81	9									
09	2040	X	1883	-0-	-157	-0-	1814	3	69	9	Y	63	68	1	1	8	144
10	1953	N	1474	-0-	-479	-0-	15	1	1341	3	Y	107	54	1	1	8	196
							118	9									
*11	2100	N	1003	-0-	-1097	-0-	3	1	981	3	Y	17	66	1	1	8	146
							19	9									
*12	1953	N	1519	-0-	-434	-0-	1508	3	11	9	Y	10	1	8			155

TOTAL GAS PROD: 24,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 497

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
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	2759	X	1518	-0-	-1241	-0-	1518	3			Y	-0-					-0-
02	2492	X	1635	-0-	-857	-0-	1635	3			Y	-0-					-0-
03	2759	X	1571	-0-	-1188	-0-	1571	3			Y	-0-					-0-
04	2670	X	1502	-0-	-1168	-0-	1502	3			Y	-0-					-0-
05	1798	X	1569	-0-	-229	-0-	1569	3			Y	-0-					-0-
06	1740	X	1408	-0-	-332	-0-	1408	3			Y	-0-					-0-
07	1798	X	1408	-0-	-390	-0-	1408	3			Y	-0-					-0-
08	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3			Y	-0-					-0-
09	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			Y	-0-					-0-
10	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			Y	-0-					-0-
11	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			Y	-0-					-0-
*12	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,118 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	36 83	1 9	2760	3	Y	75	149	1			260
02	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	24 70	1 9	1700	3	Y	64	134	1			190
03	2449	X	1236	-0-	-1213	-0-	21 46	1 9	1169	3	Y	42	97	1			135
04	2400	N	610	-0-	-1790	-0-	17 75	1 9	518	3	Y	68					203
05	1984	N	657	-0-	-1327	-0-	21 62	1 9	574	3	Y	56					259
06	1920	N	553	-0-	-1367	-0-	24 40	1 9	489	3	Y	36					295
07	620	N	437	-0-	-183	-0-	10 70	1 9	357	3	Y	64	226	1			133
08	651	N	382	-0-	-269	-0-	2 106	1 9	274	3	Y	96					229
09	540	N	327	-0-	-213	-0-	1 76	1 9	250	3	Y	69	132	1			166
*10	434	N	106	-0-	-328	-0-	2 29	1 4	64 11	3 9	Y	10	62	1			114
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					114
*12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 8,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 580

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
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	10908	X	10908	-0-	-0-	-0-	304	1	10457	3	Y	134	119	1			96
							147	9									
02	9516	X	9516	-0-	-0-	-0-	274	1	9152	3	Y	82	82	1			96
							90	9									
03	7440	X	6415	-0-	-1025	-0-	210	1	6130	3	Y	68	62	1			102
							75	9									
04	7200	X	6796	-0-	-404	-0-	256	1	6446	3	Y	85	68	1			119
							94	9									
05	7440	X	4713	-0-	-2727	-0-	174	1	4430	3	Y	99					218
							109	9									
06	7200	X	3360	-0-	-3840	-0-	134	1	3135	3	Y	83	136	1			165
							91	9									
07	7378	X	3196	-0-	-4182	-0-	69	1	3051	3	Y	69	152	1	1	8	81
							76	9									
08	7037	X	3180	-0-	-3857	-0-	8	1	3091	3	Y	74					155
							81	9									
09	6810	X	3362	-0-	-3448	-0-	3240	3	122	9	Y	111	70	1			196
10	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	60	1	5520	3	Y	91	73	1	1	8	213
							100	9									
*11	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	13	1	3679	3	Y	65	72	1	1	8	205
							72	9									
*12	3472	X	3029	-0-	-443	-0-	3001	3	28	9	Y	25					230

TOTAL GAS PROD: 63,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 986

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	7533	X	4652	-0-	-2881	-0-	118	1	4421	3	Y	103	13	1	9	8	136
							113	9									
02	6804	X	4001	-0-	-2803	-0-	124	1	3798	3	Y	72	47	1			161
							79	9									
03	7533	X	2748	-0-	-4785	-0-	88	1	2617	3	Y	39	123	1			77
							43	9									
04	6780	X	2355	-0-	-4425	-0-	78	1	2267	3	Y	9					86
							10	9									
05	4650	X	2266	-0-	-2384	-0-	72	1	2143	3	Y	46	1	8			131
							51	9									
06	4500	X	2816	-0-	-1684	-0-	92	1	2652	3	Y	65	27	1			169
							72	9									
07	3720	X	3330	-0-	-390	-0-	92	1	3188	3	Y	45	148	1			66
							50	9									
08	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	34	1	2899	3	Y	60					126
							66	9									
09	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2761	3	75	9	Y	68	1	8			193
10	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	29	1	3570	3	Y	86	137	1	2	8	140
							95	9									
11	3210	X	898	-0-	-2312	-0-	2	1	887	3	Y	8	103	1			45
							9	9									
*12	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-	25	1			20

TOTAL GAS PROD: 32,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 601

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
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. 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-

V.T. AMACKER 105 WELL #: 2 RRCID -> 210941 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12190 PERF.10850 - 10870

	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	2790	N	1063	-0-		-1727	-0-		24 37	1 9	1002	3	Y	34	57	1			34
02	2520	N	1595	-0-		-925	-0-		22 42	1 9	1531	3	Y	38					72
03	3100	X	552	-0-		-2548	-0-		8 23	1 9	521	3	Y	21	75	1			18
04	3000	X	44	-0-		-2956	-0-		2	1	42	3	Y	-0-	17	1			1
05	1910	N	1910	-0-		-0-	-0-		24 25	1 9	1861	3	Y	23	6	1	6	8	12
06	1714	N	1714	-0-		-0-	-0-		22 14	1 9	1678	3	Y	13	10	1			15
07	1682	N	1682	-0-		-0-	-0-		21 23	1 9	1638	3	Y	21	11	1			25
08	1964	N	1964	-0-		-0-	-0-		19 21	1 9	1924	3	Y	19	14	1			30
09	2219	N	2219	-0-		-0-	-0-		4 29	1 9	2186	3	Y	26	47	1			9
10	2014	N	2014	-0-		-0-	-0-		6 12	1 9	1996	3	Y	11	13	1			7
11	2021	N	2021	-0-		-0-	-0-		8 9	1 9	2004	3	Y	8	11	1			4
*12	2294	N	1809	-0-		-485	-0-		6 4	1 9	1799	3	Y	4	6	1			2

TOTAL GAS PROD: 18,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
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	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	112	1	4148	3	Y	88	148	1	2	8	563
							97	9									
02	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	108	1	3326	3	Y	70	194	1			439
							77	9									
03	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	150	1	4419	3	Y	54	335	1			158
							59	9									
04	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	152	1	4343	3	Y	14					172
							15	9									
05	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	150	1	4500	3	Y	69	1	8			240
							76	9									
06	4500	X	3457	-0-	-1043	-0-	114	1	3299	3	Y	40	49	1			231
							44	9									
07	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	145	1	5031	3	Y	31	202	1			60
							34	9									
08	4712	X	4096	-0-	-616	-0-	46	1	4031	3	Y	17					77
							19	9									
09	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	5378	3	28	9	Y	25	1	8			101
10	5208	X	4780	-0-	-428	-0-	38	1	4718	3	Y	22	72	1	1	8	50
							24	9									
11	5040	X	4713	-0-	-327	-0-	10	1	4678	3	Y	23	37	1	1	8	35
							25	9									
*12	5580	X	4981	-0-	-599	-0-	46	1	4921	3	Y	13	20	1	1	8	27
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 54,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 466

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	3844	X	3825	-0-	-19	-0-	47	1	3572	3	Y	187	191	1			426
							206	9									
02	3472	X	2378	-0-	-1094	-0-	30	1	2172	3	Y	160	219	1			367
							176	9									
03	3844	X	1937	-0-	-1907	-0-	33	1	1806	3	Y	89	187	1			269
							98	9									
04	3720	X	60	-0-	-3660	-0-	2	1	55	3	Y	3					272
							3	9									
05	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	-0-					272
06	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					Y	-0-					272
07	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	81	1	2764	3	Y	53	209	1	1	8	115
							58	9									
08	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	36	1	4412	3	Y	191					306
							210	9									
09	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	12	1	3945	3	Y	138	176	1	1	8	267
							152	9									
*10	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	68	1	2377	3	Y	110	100	1	1	8	276
							1054	4	121	9							
11	3390	X	3192	-0-	-198	-0-	69	1	145	3	Y	137	1	8			412
							2827	4	151	9							
*12	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	67	1	3679	3	Y	171	2	8			581
							188	9									

TOTAL GAS PROD: 30,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,239

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
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	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	744	1	1039	3	Y	53	12	8			136
							58	9									
02	1652	N	1632	-0-	-20	-0-	672	1	920	3	Y	36					172
							40	9									
03	1829	N	938	-0-	-891	-0-	146	1	694	3	Y	89					261
							98	9									
04	1770	N	914	-0-	-856	-0-	58	1	751	3	Y	95					356
							105	9									
05	3100	N	3495	-0-	395	395	211	1	3239	3	Y	41	235	1			162
							45	9									
06	900	N	372	-0-	-528	-0-	38	1	286	3	Y	44					206
							48	9									
07	930	N	310	-0-	-620	-0-	26	1	259	3	Y	23	2	8			227
							25	9									
08	930	X	281	-0-	-649	-0-	1	1	224	3	Y	51					278
							56	9									
09	900	X	259	-0-	-641	-0-	226	3	33	9	Y	30	203	1	1	8	104
10	930	X	186	-0-	-744	-0-	7	1	168	3	Y	10					114
							11	9									
*11	360	X	15	-0-	-345	-0-	15	3			Y	-0-	114	1			-0-
*12	310	X	115	-0-	-195	-0-	115	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 472

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	12885	X	12885	-0-	-0-	-0-	350	1	12017	3	Y	471	267	1	4	8	336
							518	9									
02	11322	X	11322	-0-	-0-	-0-	316	1	10554	3	Y	411	287	1			460
							452	9									
03	13437	X	13437	-0-	-0-	-0-	434	1	12692	3	Y	283	298	1			445
							311	9									
04	11940	X	10668	-0-	-1272	-0-	404	1	10170	3	Y	85	296	1			234
							94	9									
05	12947	X	12947	-0-	-0-	-0-	488	1	12440	3	Y	17					251
							19	9									
06	12295	X	12295	-0-	-0-	-0-	501	1	11781	3	Y	12	157	1			106
							13	9									
07	11222	X	11188	-0-	-34	-0-	249	1	10919	3	Y	18	98	1			26
							20	9									
08	11222	X	10397	-0-	-825	-0-	29	1	10340	3	Y	25					51
							28	9									
09	10860	X	9939	-0-	-921	-0-	9897	3	42	9	Y	38	23	1	1	8	65
10	11222	X	9394	-0-	-1828	-0-	100	1	9252	3	Y	38	24	1	1	8	78
							42	9									
*11	10860	X	5764	-0-	-5096	-0-	20	1	5708	3	Y	33	26	1	1	8	84
							36	9									
*12	11191	X	4603	-0-	-6588	-0-	4547	3	56	9	Y	51	1	8			134

TOTAL GAS PROD: 124,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,482

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
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	2480	N	959	-0-	-1521	-0-	24	1	935	3	Y	-0-					-0-
02	1932	N	1484	-0-	-448	-0-	22	1	1462	3	Y	-0-					-0-
03	2759	X	1317	-0-	-1442	-0-	22	1	1295	3	Y	-0-					-0-
04	2670	X	886	-0-	-1784	-0-	22	1	864	3	Y	-0-					-0-
05	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	24	1	1840	3	Y	-0-					-0-
06	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	18	1	1370	3	Y	-0-					-0-
07	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	17	1	1337	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3146	-0-	46	46	30	1	3099	3	Y	15					15
							17	9									
09	3000	N	8757	-0-	5757	5803	12	1	8658	3	Y	79	66	1			28
							87	9									
10	3100	N	7328	-0-	4228	10031	21	1	7255	3	Y	47	45	1			30
							52	9									
11	17004	X	6973	-0-	-10031	-0-	26	1	6911	3	Y	33	46	1	1	8	16
							36	9									
*12	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	23	1	6889	3	Y	13	23	1			6
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 42,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

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	14B2 EXT	-0-	-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 #: 12H RRCID -> 226629 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 11276 PERF.11600 - 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	7006	X	5612	-0-	-1394	-0-	146	1	5396	3	Y	64	6	1			82
							70	9									
02	6328	X	4196	-0-	-2132	-0-	132	1	4040	3	Y	22	28	1			76
							24	9									
03	7006	X	4379	-0-	-2627	-0-	142	1	4184	3	Y	48	58	1			66
							53	9									
04	6270	X	4062	-0-	-2208	-0-	136	1	3912	3	Y	13					79
							14	9									
05	5611	X	4877	-0-	-734	-0-	156	1	4659	3	Y	56					135
							62	9									
06	5430	X	4694	-0-	-736	-0-	154	1	4489	3	Y	46	28	1			153
							51	9									
07	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	149	1	5147	3	Y	31	134	1			50
							34	9									
08	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	60	1	5212	3	Y	23					73
							25	9									
09	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	5628	3	28	9	Y	25					98
10	5332	X	4341	-0-	-991	-0-	35	1	4253	3	Y	48	70	1			76
							53	9									
11	5160	X	3614	-0-	-1546	-0-	8	1	3558	3	Y	44	56	1			64
							48	9									
*12	5859	X	4116	-0-	-1743	-0-	38	1	4047	3	Y	28	36	1			56
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 56,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 448

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	3354	-0-	-1296	-0-	43	1	3291	3	Y	18	36	1	1	8	62
							20	9									
02	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	60	1	4351	3	Y	32	32	1			62
							35	9									
03	4650	X	4043	-0-	-607	-0-	72	1	3948	3	Y	21	32	1			51
							23	9									
04	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	103	1	3125	3	Y	36					87
							40	9									
05	4650	X	3009	-0-	-1641	-0-	105	1	2862	3	Y	38					125
							42	9									
06	4500	X	2163	-0-	-2337	-0-	98	1	2039	3	Y	24					149
							26	9									
07	4929	X	1267	-0-	-3662	-0-	35	1	1190	3	Y	38	114	1			73
							42	9									
08	4030	X	1828	-0-	-2202	-0-	15	1	1768	3	Y	41					114
							45	9									
09	3270	X	2151	-0-	-1119	-0-	7	1	2112	3	Y	29	66	1			77
							32	9									
*10	3007	X	2395	-0-	-612	-0-	46	1	1615	3	Y	15	29	1			63
							717	4	17	9							
11	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	53	1	113	3	Y	10	1	8			72
							2184	4	11	9							
*12	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	59	1	3235	3	Y	53	1	8			124
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 33,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 355

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. (I) GAS LIFT(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	2349	-0-	-1464	-0-	60	1	2215	3	Y	67	7	1	2	8	88
							74	9									
02	3444	X	1723	-0-	-1721	-0-	54	1	1624	3	Y	41	31	1			98
							45	9									
03	3813	X	2072	-0-	-1741	-0-	68	1	1950	3	Y	49	75	1			72
							54	9									
04	3450	X	1968	-0-	-1482	-0-	66	1	1888	3	Y	13					85
							14	9									
05	2356	X	2141	-0-	-215	-0-	70	1	2036	3	Y	32					117
							35	9									
06	2280	X	2083	-0-	-197	-0-	70	1	1988	3	Y	23	24	1			116
							25	9									
07	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	66	1	2342	3	Y	15	101	1			30
							17	9									
08	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	26	1	2307	3	Y	20					50
							22	9									
09	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2476	3	28	9	Y	25					75
10	2418	N	1897	-0-	-521	-0-	15	1	1843	3	Y	35	53	1	1	8	56
							39	9									
11	2280	N	1662	-0-	-618	-0-	4	1	1628	3	Y	27	41	1	1	8	41
							30	9									
*12	2573	N	1853	-0-	-720	-0-	17	1	1818	3	Y	16	23	1			34
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 25,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 363

AMACKER, V. T. -E- 82 WELL #: 1 RRCID -> 228082 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11380 - 11434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	124	-0-	-93	-0-	100	3	24	9	N	22					209
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	19					228
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	21					249
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	57	3	84	9	N	76					325
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	23	3	28	9	N	25	183	1			167
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	17	3	1	9	N	1					168
07	155	N	21	-0-	-134	-0-	15	3	6	9	N	5					173
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	333	3	64	9	N	58					231
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	285	3	121	9	N	110	187	1			154
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	235	3	64	9	N	58					212
11	300	N	43	-0-	-257	-0-	43	3			N	-0-					212
*12	310	N	86	-0-	-224	-0-	78	3	8	9	N	7					219

TOTAL GAS PROD: 1,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 402

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	20305	X	7737	-0-	-12568	-0-	186 94	1 9	7457	3	Y	85	135	1			86
02	18340	X	10835	-0-	-7505	-0-	158 96	1 9	10581	3	Y	87					173
03	22227	X	-0-	-0-	-22227	-0-					Y	-0-	173	1			-0-
04	21510	X	5105	-0-	-16405	-0-	124 18	1 9	4963	3	Y	16					16
05	20904	X	20904	-0-	-0-	-0-	260 95	1 9	20549	3	Y	86	41	1			61
06	14366	X	14366	-0-	-0-	-0-	180 54	1 9	14132	3	Y	49	49	1			61
07	14060	X	14060	-0-	-0-	-0-	180 94	1 9	13786	3	Y	85	46	1			100
08	20894	X	16442	-0-	-4452	-0-	156 87	1 9	16199	3	Y	79	58	1			121
09	20220	X	18550	-0-	-1670	-0-	26 116	1 9	18408	3	Y	105	189	1			37
10	20894	X	18716	-0-	-2178	-0-	54 95	1 9	18567	3	Y	86	68	1	1	8	54
11	17692	X	17692	-0-	-0-	-0-	67 73	1 9	17552	3	Y	66	87	1	1	8	32
*12	19158	X	17342	-0-	-1816	-0-	58 39	1 9	17245	3	Y	35	51	1			16

TOTAL GAS PROD: 161,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 779

V.T. AMACKER 61 WELL #: 13H RRCID -> 232724 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11997 - 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	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.		352	-0-	352	352	8 8	1 9	336	3	Y	7	1	8			6
08	T. A.		1703	-0-	1703	2055	5 26	1 9	1672	3	Y	24					30
09	T. A.		1466	-0-	1466	3521	1423	3	43	9	Y	39	14	1	1	8	54
10	3880	X	359	-0-	-3521	-0-	4 10	1 9	345	3	Y	9	20	1			43
*11	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	1	15	1			29
*12	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 3,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

V. T. AMACKER 106 WELL #: 12H RRCID -> 232745 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 10726 PERF.11652 - 14870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19437	X	14451	-0-	-4986	-0-	14382	3	69	9	Y	63	45	1	4	8	56
02	17556	X	15545	-0-	-2011	-0-	15480	3	65	9	Y	59	80	1			35
03	18135	X	14585	-0-	-3550	-0-	14553	3	32	9	Y	29	27	1			37
04	16890	X	13813	-0-	-3077	-0-	13782	3	31	9	Y	28	31	1			34
05	17205	X	14354	-0-	-2851	-0-	14299	3	55	9	Y	50	28	1	1	8	55
06	16650	X	12753	-0-	-3897	-0-	12705	3	48	9	Y	44	30	1			69
07	17205	X	12460	-0-	-4745	-0-	12424	3	36	9	Y	33	18	1			84
08	20330	X	20330	-0-	-0-	-0-	20284	3	46	9	Y	42	37	1			89
09	19351	X	19351	-0-	-0-	-0-	19275	3	76	9	Y	69	59	1			99
10	21293	X	21293	-0-	-0-	-0-	21188	3	105	9	Y	95	48	1	1	8	145
*11	19680	X	19394	-0-	-286	-0-	19234	3	160	9	Y	145	161	1	2	8	127
*12	21367	X	21367	-0-	-0-	-0-	21196	3	171	9	Y	155	188	1	2	8	92

TOTAL GAS PROD: 199,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 812

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	5146	X	4007	-0-	-1139	-0-	3901	3	106	9	Y	96	61	1	4	8	87
02	4648	X	4339	-0-	-309	-0-	4230	3	109	9	Y	99	128	1			58
03	5084	X	3644	-0-	-1440	-0-	3593	3	51	9	Y	46	45	1			59
04	4740	X	3388	-0-	-1352	-0-	3341	3	47	9	Y	43	50	1			52
05	4805	X	3543	-0-	-1262	-0-	3486	3	57	9	Y	52	43	1	1	8	60
06	4650	X	3210	-0-	-1440	-0-	3162	3	48	9	Y	44	33	1			71
07	4805	X	3130	-0-	-1675	-0-	3094	3	36	9	Y	33	18	1			86
08	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5052	3	46	9	Y	42	38	1			90
09	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4383	3	68	9	Y	62	60	1			92
10	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-	44	1			48
*11	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					Y	-0-	48	1			-0-
*12	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 517

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	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-					1
02	1064	X	-0-	-0-	-1064	-0-					Y	-0-					1
03	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	598	1	2825	3	Y	18					19
							20	9									
04	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	536	1	6970	3	Y	16					35
							18	9									
05	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	228	1	3477	3	Y	39	23	1	1	8	50
							43	9									
06	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	424	1	3170	3	Y	53					103
							58	9									
07	7781	X	6985	-0-	-796	-0-	640	1	6324	3	Y	19					122
							21	9									
08	7781	X	6362	-0-	-1419	-0-	41	1	6244	3	Y	70					192
							77	9									
09	7530	X	4774	-0-	-2756	-0-	5	1	4707	3	Y	56	141	1			107
							62	9									
10	6975	X	4305	-0-	-2670	-0-	158	1	4135	3	Y	11	5	8			113
							12	9									
*11	6750	X	4234	-0-	-2516	-0-	108	1	4089	3	Y	34	116	1	4	8	27
							37	9									
*12	6975	X	2840	-0-	-4135	-0-	2814	3	26	9	Y	24					51

TOTAL GAS PROD: 47,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 340

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
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	19127	X	8160	-0-	-10967	-0-	196	1	7909	3	Y	50	86	1			51
							55	9									
02	17192	X	12318	-0-	-4874	-0-	180	1	12075	3	Y	57					108
							63	9									
03	20987	X	13473	-0-	-7514	-0-	220	1	13119	3	Y	122	127	1			103
							134	9									
04	20310	X	3712	-0-	-16598	-0-	90	1	3603	3	Y	17	96	1			24
							19	9									
05	14043	X	613	-0-	-13430	-0-	8	1	603	3	Y	2	25	1			1
							2	9									
06	13920	X	13920	-0-	-0-	-0-	174	1	13705	3	Y	37	1	1			37
							41	9									
07	13640	X	13613	-0-	-27	-0-	175	1	13368	3	Y	64	28	1			73
							70	9									
08	15924	X	15924	-0-	-0-	-0-	153	1	15706	3	Y	59	42	1			90
							65	9									
09	17963	X	17963	-0-	-0-	-0-	24	1	17852	3	Y	79	141	1			28
							87	9									
10	17490	X	17490	-0-	-0-	-0-	51	1	17369	3	Y	64	51	1	1	8	40
							70	9									
11	17898	X	17898	-0-	-0-	-0-	68	1	17774	3	Y	51	66	1	1	8	24
							56	9									
*12	18569	X	17202	-0-	-1367	-0-	57	1	17122	3	Y	21	35	1	1	8	9
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 152,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 623

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	15500	X	12577	-0-	-2923	-0-	12490	3	87	9	Y	79	63	1			74
02	14000	X	13548	-0-	-452	-0-	13461	3	87	9	Y	79	107	1			46
03	14570	X	12424	-0-	-2146	-0-	12377	3	47	9	Y	43	36	1			53
04	13380	X	11741	-0-	-1639	-0-	11694	3	47	9	Y	43	45	1			51
05	15004	X	12254	-0-	-2750	-0-	12199	3	55	9	Y	50	42	1			59
06	14520	X	11274	-0-	-3246	-0-	11224	3	50	9	Y	45	33	1			71
07	15004	X	11036	-0-	-3968	-0-	11000	3	36	9	Y	33	18	1			86
08	18006	X	18006	-0-	-0-	-0-	17960	3	46	9	Y	42	38	1			90
09	17142	X	17142	-0-	-0-	-0-	17066	3	76	9	Y	69	60	1			99
10	18204	X	18204	-0-	-0-	-0-	18099	3	105	9	Y	95	48	1	1	8	145
*11	17430	X	16905	-0-	-525	-0-	16759	3	146	9	Y	133	160	1	1	8	117
*12	18289	X	18289	-0-	-0-	-0-	18138	3	151	9	Y	137	172	1			82

TOTAL GAS PROD: 173,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 848

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	25730	X	18337	-0-	-7393	-0-	18033	3	304	9	Y	276	182	1			260
02	23240	X	19726	-0-	-3514	-0-	19422	3	304	9	Y	276	374	1			162
03	19778	X	15947	-0-	-3831	-0-	15718	3	229	9	Y	208	125	1			245
04	18840	X	15085	-0-	-3755	-0-	14852	3	233	9	Y	212	207	1			250
05	21855	X	14540	-0-	-7315	-0-	14353	3	187	9	Y	170	209	1			211
06	21150	X	12968	-0-	-8182	-0-	12822	3	146	9	Y	133	117	1			227
07	21855	X	13137	-0-	-8718	-0-	13042	3	95	9	Y	86	58	1			255
08	24700	X	24700	-0-	-0-	-0-	24654	3	46	9	Y	42	113	1			184
09	23505	X	23505	-0-	-0-	-0-	23427	3	78	9	Y	71	122	1	2	8	131
10	24254	X	24254	-0-	-0-	-0-	24112	3	142	9	Y	129	63	1	2	8	195
*11	23910	X	21278	-0-	-2632	-0-	21073	3	205	9	Y	186	216	1	2	8	163
*12	24707	X	22350	-0-	-2357	-0-	22236	3	114	9	Y	104	204	1	1	8	62

TOTAL GAS PROD: 225,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,893

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
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. 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-

AMACKER, V. T. 63 WELL #: 5H RRCID -> 246388 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 11297 PERF.11808 - 14600

01	5053	X	4129	-0-		-924	-0-	317	1	3689	3	Y	112	83	1	20	8	50
								123	9									
02	4564	X	3242	-0-		-1322	-0-	289	1	2885	3	Y	62	52	1	2	8	58
								68	9									
03	2947	X	2947	-0-		-0-	-0-	289	1	2581	3	Y	70	51	1	1	8	76
								77	9									
04	3990	X	3541	-0-		-449	-0-	261	1	3203	3	Y	70	98	1			48
								77	9									
05	4123	X	3435	-0-		-688	-0-	254	1	3097	3	Y	76	43	1	3	8	78
								84	9									
06	3990	X	3384	-0-		-606	-0-	251	1	3074	3	Y	54	47	1			85
								59	9									
07	3596	X	2748	-0-		-848	-0-	257	1	2461	3	Y	26	74	1	4	8	33
								1	4	29	9							
08	3658	X	2801	-0-		-857	-0-	150	1	2631	3	Y	18					51
								20	9									
09	3674	X	3674	-0-		-0-	-0-	19	1	3612	3	Y	39	47	1	3	8	40
								43	9									
10	3503	X	1077	-0-		-2426	-0-	7	1	1027	3	Y	39	59	1	1	8	19
								43	9									
*11	3390	X	2146	-0-		-1244	-0-	55	1	2036	3	Y	50	50	1	1	8	18
								55	9									
*12	3813	X	1717	-0-		-2096	-0-	87	1	1567	3	Y	57	42	1	1	8	32
								63	9									

TOTAL GAS PROD: 34,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 673

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
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	9207	X	3214	-0-	-5993	-0-	78	1	3136	3	Y	-0-					-0-
02	8316	X	4868	-0-	-3448	-0-	72	1	4796	3	Y	-0-					-0-
03	9951	X	4718	-0-	-5233	-0-	78	1	4640	3	Y	-0-					-0-
04	9630	X	3265	-0-	-6365	-0-	80	1	3185	3	Y	-0-					-0-
05	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	76	1	6051	3	Y	-0-					-0-
06	5220	X	4510	-0-	-710	-0-	56	1	4454	3	Y	-0-					-0-
07	5394	X	4401	-0-	-993	-0-	57	1	4344	3	Y	-0-					-0-
08	6138	X	5154	-0-	-984	-0-	50	1	5104	3	Y	-0-					-0-
09	5940	X	5810	-0-	-130	-0-	8	1	5802	3	Y	-0-					-0-
10	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	20	1	6897	3	Y	20	7	1			13
							22	9									
11	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	26	1	6716	3	Y	9	17	1	1	8	4
							10	9									
*12	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	22	1	6583	3	Y	9	8	1	1	8	4
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 62,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-					109
02	2828	X	-0-	-0-	-2828	-0-					Y	-0-					109
03	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					109
04	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	126	1	1643	3	Y	76					185
							84	9									
05	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	65	1	995	3	Y	54	122	1	9	8	108
							59	9									
06	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	126	1	938	3	Y	193					301
							212	9									
07	1922	X	948	-0-	-974	-0-	78	1	770	3	Y	91	5	8			387
							100	9									
08	1922	X	1051	-0-	-871	-0-	6	1	873	3	Y	156					543
							172	9									
09	1860	X	1021	-0-	-839	-0-	1	1	823	3	Y	179	398	1	8	8	316
							197	9									
10	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	75	1	1980	3	Y	216	38	8			494
							238	9									
*11	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	84	1	3178	3	Y	335	524	1	62	8	243
							369	9									
*12	1085	X	120	-0-	-965	-0-	113	3	7	9	Y	6	1	8			248

TOTAL GAS PROD: 13,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,306

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	7037	X	5273	-0-	-1764	-0-	5187	3	86	9	Y	78	60	1			74
02	7084	X	5663	-0-	-1421	-0-	5576	3	87	9	Y	79	107	1			46
03	7843	X	5756	-0-	-2087	-0-	5709	3	47	9	Y	43	36	1			53
04	7320	X	5459	-0-	-1861	-0-	5413	3	46	9	Y	42	44	1			51
05	6262	X	5800	-0-	-462	-0-	5745	3	55	9	Y	50	42	1			59
06	6060	X	5315	-0-	-745	-0-	5265	3	50	9	Y	45	33	1			71
07	6262	X	5188	-0-	-1074	-0-	5152	3	36	9	Y	33	18	1			86
08	8457	X	8457	-0-	-0-	-0-	8411	3	46	9	Y	42	38	1			90
09	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	7993	3	76	9	Y	69	60	1			99
10	8467	X	8467	-0-	-0-	-0-	8364	3	103	9	Y	94	48	1			145
*11	8190	X	7466	-0-	-724	-0-	7331	3	135	9	Y	123	159	1			109
*12	8463	X	8212	-0-	-251	-0-	8093	3	119	9	Y	108	152	1			65

TOTAL GAS PROD: 79,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 806

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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, V. T. 105 WELL #: 15H RRCID -> 250475 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 10738 PERF.12009 - 15150

01	22506	X	3841	-0-	-18665	-0-	92	1	3706	3	Y	39	143	1					41
							43	9												
02	20328	X	6640	-0-	-13688	-0-	96	1	6488	3	Y	51							92
							56	9												
03	24273	X	15092	-0-	-9181	-0-	248	1	14697	3	Y	134	112	1					114
							147	9												
04	23490	X	8904	-0-	-14586	-0-	216	1	8648	3	Y	36	106	1					44
							40	9												
05	16017	X	16017	-0-	-0-	-0-	200	1	15751	3	Y	60	62	1					42
							66	9												
06	14460	X	12532	-0-	-1928	-0-	158	1	12333	3	Y	37	34	1					45
							41	9												
07	14942	X	12259	-0-	-2683	-0-	158	1	12031	3	Y	64	34	1					75
							70	9												
08	16027	X	7515	-0-	-8512	-0-	71	1	7365	3	Y	72	43	1					104
							79	9												
09	15510	X	4075	-0-	-11435	-0-	6	1	3837	3	Y	211	240	1					75
							232	9												
10	16027	X	6728	-0-	-9299	-0-	20	1	6570	3	Y	125	120	1	1	8			79
							138	9												
11	13559	X	13559	-0-	-0-	-0-	51	1	13378	3	Y	118	139	1	2	8			56
							130	9												
*12	17565	X	17565	-0-	-0-	-0-	58	1	17443	3	Y	58	87	1	1	8			26
							64	9												

TOTAL GAS PROD: 124,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,005

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
AMACKER, V.T. 61 WELL #: 6 L RRCID -> 260207 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10776 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	2	1	61	3	N	23					23
							25	9									
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	6	1	151	3	N	12					35
							13	9									
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	7	1	165	3	N	12	22	1			25
							13	9									
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	4	1	172	3	N	11	23	1			13
							12	9									
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	173	3	14	9	N	13					26
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	165	3	21	9	N	19	12	1			33
10	186	N	156	-0-	-30	-0-	1	1	134	3	N	19	12	1	1	8	39
							21	9									
*11	180	N	108	-0-	-72	-0-	89	3	19	9	N	17	13	1	1	8	42
*12	186	N	157	-0-	-29	-0-	146	3	11	9	N	10	1	8			51

TOTAL GAS PROD: 1,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

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	3348	X	2989	-0-	-359	-0-	2989	2			Y	-0-					-0-
02	3024	X	2696	-0-	-328	-0-	2696	2			Y	-0-					-0-
03	3255	X	3026	-0-	-229	-0-	3026	2			Y	-0-					-0-
04	2880	X	2337	-0-	-543	-0-	2337	2			Y	-0-					-0-
05	2976	X	2035	-0-	-941	-0-	2035	2			Y	-0-					-0-
06	2940	X	1857	-0-	-1083	-0-	1857	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2155	-0-	2155	2155	2155	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2283	-0-	2283	4438	2283	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		3258	-0-	3258	7696	3258	2			Y	-0-					-0-
10	2100	N	3351	-0-	1251	8947	3351	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3209	-0-	209	9156	3209	2			Y	-0-					-0-
*12	12445	X	3289	-0-	-9156	-0-	3289	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINDHAM, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 018649 COMPL. DATE 09/13/1986 TOTAL DEPTH 12185 PERF.10714 - 11032

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

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
WINDHAM, R. S. -B- A/C 2 WELL #: 1 RRCID -> 018651 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 11798 PERF. 9844 - 11442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1272	-0-	-154	-0-	1249	2	23	9	N	21					67
02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1393	2	19	9	N	17					84
03	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1494	2	40	9	N	36					120
04	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1407	2	46	9	N	42					162
05	1550	N	1168	-0-	-382	-0-	1142	2	26	9	N	24					186
06	1470	N	1400	-0-	-70	-0-	1385	2	15	9	N	14	145	1			55
07	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1044	2	26	9	N	24					79
*08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	257	2	4	9	N	4					83
*09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					83
*10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					83
*11	270	N	180	-0-	-90	-0-	180	2			N	-0-					83
*12	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 11,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

WINDHAM, ELIZABETH WELL #: 2 RRCID -> 150764 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 12364 PERF.10887 - 11223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	902	3	10	9	N	9					252
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	554	3	10	9	N	9					261
03	1271	N	941	-0-	-330	-0-	927	3	14	9	N	13					274
04	870	N	699	-0-	-171	-0-	689	3	10	9	N	9					283
05	620	N	606	-0-	-14	-0-	598	3	8	9	N	7					290
06	900	N	543	-0-	-357	-0-	530	3	13	9	N	12					302
07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	546	3	10	9	N	9					311
08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	699	3	4	9	N	4					315
09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					315
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					323
11	690	N	144	-0-	-546	-0-	141	3	3	9	N	3					326
12	434	N	216	-0-	-218	-0-	212	3	4	9	N	4					330

TOTAL GAS PROD: 6,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

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	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					91
02	980	N	954	-0-	-26	-0-	954	3			N	-0-					91
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					91
04	1110	N	1014	-0-	-96	-0-	1014	3			N	-0-					91
05	1054	N	1008	-0-	-46	-0-	1008	3			N	-0-					91
06	1020	N	903	-0-	-117	-0-	903	3			N	-0-					91
07	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					91
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					91
09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					91
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					91
11	840	N	278	-0-	-562	-0-	278	3			N	-0-					91
*12	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 10,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
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	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					67
02	1820	N	1804	-0-	-16	-0-	1804	3			N	-0-					67
03	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			N	-0-					67
04	2070	N	1913	-0-	-157	-0-	1913	3			N	-0-					67
05	1984	N	1956	-0-	-28	-0-	1956	3			N	-0-					67
06	1920	N	1837	-0-	-83	-0-	1837	3			N	-0-					67
07	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			N	-0-					67
08	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			N	-0-					67
09	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					67
10	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					67
11	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3			N	-0-					67
*12	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 22,518 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	465	N	430	-0-	-35	-0-	413	2	17	9	N	15					350
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	363	2	29	9	N	26	187	1			189
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	401	2	24	9	N	22					211
04	420	N	401	-0-	-19	-0-	384	2	17	9	N	15					226
05	434	N	409	-0-	-25	-0-	387	2	22	9	N	20					246
06	420	N	385	-0-	-35	-0-	364	2	21	9	N	19					265
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	350	2	17	9	N	15					280
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	307	2	14	9	N	13					293
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	300	2	17	9	N	15					308
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	294	2	24	9	N	22					330
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	281	2	24	9	N	22					352
12	341	N	286	-0-	-55	-0-	277	2	9	9	N	8					360

TOTAL GAS PROD: 4,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

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	1209	N	907	-0-	-302	-0-	879	2	28	9	N	25					183
02	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1463	2	17	9	N	15					198
03	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	1991	2	55	9	N	50					248
04	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1757	2	83	9	N	75					323
05	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1710	2	61	9	N	55	177	1			201
06	1890	N	1595	-0-	-295	-0-	1551	2	44	9	N	40					241
07	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1587	2	43	9	N	39					280
08	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1440	2	42	9	N	38					318
09	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1561	2	22	9	N	20					338
10	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1522	2	64	9	N	58	178	1			218
11	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1518	2	39	9	N	35					253
12	1643	N	1432	-0-	-211	-0-	1393	2	39	9	N	35					288

TOTAL GAS PROD: 18,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 485

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
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	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	3980	3	189	9	N	172					421
02	2520	X	1574	-0-	-946	-0-	1565	3	9	9	N	8	188	1			241
03	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3089	3	103	9	N	94					335
04	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2737	3	207	9	N	188	191	1			332
05	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3076	3	218	9	N	198	183	1			347
06	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	2917	3	187	9	N	170	185	1			332
07	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	2940	3	129	9	N	117	186	1			263
08	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3067	3	193	9	N	175	180	1			258
09	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2806	3	100	9	N	91					349
10	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	2867	3	194	9	N	176	178	1			347
*11	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2651	3	144	9	N	131	193	1			285
12	2790	X	1210	-0-	-1580	-0-	1210	3			N	-0-					285

TOTAL GAS PROD: 34,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,520

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	8990	X	7745	-0-	-1245	-0-	7625	3	120	9	N	109					400
02	8120	X	6421	-0-	-1699	-0-	6244	3	177	9	N	161	186	1			375
03	8339	X	7418	-0-	-921	-0-	7376	3	42	9	N	38	145	1			268
04	7800	X	7081	-0-	-719	-0-	7068	3	13	9	N	12					280
05	7750	X	7096	-0-	-654	-0-	6995	3	101	9	N	92					372
06	7500	X	6546	-0-	-954	-0-	6492	3	54	9	N	49	178	1			243
07	7409	X	7095	-0-	-314	-0-	7080	3	15	9	N	14					257
08	7409	X	6872	-0-	-537	-0-	6862	3	10	9	N	9					266
09	7080	X	5725	-0-	-1355	-0-	5719	3	6	9	N	5					271
10	7099	X	5226	-0-	-1873	-0-	5219	3	7	9	N	6					277
11	6870	X	4706	-0-	-2164	-0-	4691	3	15	9	N	14					291
12	7099	X	4719	-0-	-2380	-0-	4712	3	7	9	N	6					297

TOTAL GAS PROD: 76,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 515

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1601	3	30	9	N	27					226
02	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1378	3	12	9	N	11					237
03	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					237
04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					237
05	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3			N	-0-					237
06	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			N	-0-					237
07	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3			N	-0-					237
08	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2241	3	7	9	N	6					243
09	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2140	3	12	9	N	11					254
10	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1946	3	12	9	N	11					265
11	450	N	205	-0-	-245	-0-	202	3	3	9	N	3					268
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					268

TOTAL GAS PROD: 18,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
BARNETT AMACKER WELL #: 7H RRCID -> 256864 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11500 - 14800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	515	3	3	9	N	3					228
02	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	3			N	-0-					228
03	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	3			N	-0-					228
04	510	N	432	-0-	-78	-0-	432	3			N	-0-					228
05	465	N	422	-0-	-43	-0-	422	3			N	-0-					228
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					228
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					228
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	466	3	6	9	N	5					233
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					233
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					233
11	450	N	364	-0-	-86	-0-	364	3			N	-0-					233
12	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	3			N	-0-					233

TOTAL GAS PROD: 5,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SUMMIT PETROLEUM LLC 829221
TOMADOR "99" WELL #: 1H RRCID -> 203495 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11690 - 14690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3	1	2939	3	N	68					328
							75	9									
02	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	6	1	2914	3	N	125					453
							138	9									
03	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	6	1	3104	3	N	123	378	1			198
							135	9									
04	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2879	3	103	9	N	94					292
05	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	3791	3	279	9	N	254	179	1			367
06	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3329	3	175	9	N	159	190	1			336
07	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3676	3	166	9	N	151					487
08	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3743	3	175	9	N	159	333	1			313
09	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2758	3	131	9	N	119					432
10	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	8	1	4031	3	N	169	192	1			409
							186	9									
11	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	2	1	2975	3	N	39					448
							43	9									
12	2852	X	2572	-0-	-280	-0-	3	1	2489	3	N	73	185	1			336
							80	9									

TOTAL GAS PROD: 40,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,533

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	8	1	1525	3	N	167	354	1			383
							184	9									
02	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	7	1	1741	3	N	135					518
							149	9									
03	3032	N	3032	-0-	-0-	-0-	8	1	2857	3	N	152	348	1			322
							167	9									
04	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	2748	3	164	9	N	149					471
05	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	2820	3	129	9	N	117					588
06	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	2693	3	160	9	N	145	460	1			273
07	3042	N	3042	-0-	-0-	-0-	2882	3	160	9	N	145					418
08	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2658	3	173	9	N	157	403	1			172
09	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2472	3	136	9	N	124					296
10	3100	N	3106	-0-	6	6	7	1	2945	3	N	140					436
							154	9									
11	2944	N	2938	-0-	-6	-0-	6	1	2790	3	N	129					565
							142	9									
*12	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	6	1	2739	3	N	126					691
							139	9									

TOTAL GAS PROD: 32,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,686

XTO ENERGY INC. 945936
WINDHAM, R. S. WELL #: 4H RRCID -> 018647 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 11290 PERF.10611 - 12467

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16368	X	14455	-0-	-1913	-0-	14376	3	79	9	Y	72	113	1			173
02	14448	X	13172	-0-	-1276	-0-	13118	3	54	9	Y	49	102	1			120
03	15376	X	11500	-0-	-3876	-0-	11395	3	105	9	Y	95					215
04	14880	X	8896	-0-	-5984	-0-	8874	3	22	9	Y	20					235
05	14880	X	9525	-0-	-5355	-0-	9490	3	35	9	Y	32	207	1			60
06	14100	X	7858	-0-	-6242	-0-	7833	3	25	9	Y	23					83
07	9771	X	9771	-0-	-0-	-0-	9752	3	19	9	Y	17					100
08	11113	X	11113	-0-	-0-	-0-	11079	3	34	9	Y	31					131
09	10673	X	10673	-0-	-0-	-0-	10659	3	14	9	Y	13	111	1			33
10	9765	X	9166	-0-	-599	-0-	9122	3	44	9	Y	40					73
11	10652	X	10652	-0-	-0-	-0-	10610	3	42	9	Y	38					111
*12	11068	X	11068	-0-	-0-	-0-	10983	3	85	9	Y	77	132	1			56

TOTAL GAS PROD: 127,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 507

WINDHAM, R. S. WELL #: 2 RRCID -> 174635 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12170 PERF.10950 - 11294

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	2892	-0-	-1789	-0-	226 31	1 9	2635	3	Y	28	33	1	1	8	15
02	4228	#	2392	-0-	-1836	-0-	215 32	1 9	2145	3	Y	29	16	1			28
03	4681	#	2776	-0-	-1905	-0-	278 24	1 9	2474	3	Y	22	24	1			26
04	3672	R	3672	-0-	-0-	-0-	275 28	1 9	3369	3	Y	25	34	1			17
05	DLQ G-10		4108	-0-	4108	4108	310 26	1 9	3772	3	Y	24	15	1			26
06	DLQ G-10		3635	-0-	3635	7743	271 30	1 9	3334	3	Y	27	16	1			37
07	10708	R	2965	-0-	-7743	-0-	280 1	1 4	2672 12	3 9	Y	11	32	1			16
08	3040	R	3040	-0-	-0-	-0-	164 1	1 9	2875	3	Y	1					17
09	3990	#	2969	-0-	-1021	-0-	15 76	1 9	2878	3	Y	69	15	1	1	8	70
10	4123	#	3901	-0-	-222	-0-	27 136	1 9	3738	3	Y	124	132	1	2	8	60
*11	5358	R	5358	-0-	-0-	-0-	140 73	1 9	5145	3	Y	66	101	1	1	8	24
*12	3931	R	3931	-0-	-0-	-0-	205 40	1 9	3686	3	Y	36	39	1	1	8	20

TOTAL GAS PROD: 41,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 462

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	1586	-0-	1586	1586	1534	3	52	9	Y	47					109
02	DLQ	G-10	1775	-0-	1775	3361	1728	3	47	9	Y	43	86	1	3	8	63
03	DLQ	G-10	4723	-0-	4723	8084	4684	3	39	9	Y	35					98
04	DLQ	G-10	2439	-0-	2439	10523	2396	3	43	9	Y	39	89	1			48
05	1800	N	2169	-0-	369	10892	2146	3	23	9	Y	21	1	8			68
06	12802	X	1910	-0-	-10892	-0-	1875	3	35	9	Y	32	66	1			34
07	2945	X	1774	-0-	-1171	-0-	1755	3	19	9	Y	17					51
08	2945	X	1891	-0-	-1054	-0-	1856	3	35	9	Y	32					83
09	2430	X	1496	-0-	-934	-0-	1464	3	32	9	Y	29	66	1			46
10	2170	X	450	-0-	-1720	-0-	443	3	7	9	Y	6	1	8			51
11	1920	X	1570	-0-	-350	-0-	1542	3	28	9	Y	25					76
*12	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1910	3	47	9	Y	43	70	1			49

TOTAL GAS PROD: 23,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 369

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	893	-0-	893	893	867	3	26	9	Y	24					61
02	DLQ	G-10	1130	-0-	1130	2023	1098	3	32	9	Y	29	51	1			39
03	DLQ	G-10	2966	-0-	2966	4989	2932	3	34	9	Y	31					70
04	DLQ	G-10	1292	-0-	1292	6281	1260	3	32	9	Y	29	63	1			36
05	1800	N	1049	-0-	-751	5530	1036	3	13	9	Y	12					48
06	3000	N	89	-0-	-2911	2619	89	3			Y	-0-	48	1			-0-
07	2735	N	116	-0-	-2619	-0-	106	3	10	9	Y	9					9
08	1054	N	86	-0-	-968	-0-	67	3	19	9	Y	17					26
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	26	1			-0-
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	579	3	11	9	Y	10					10
11	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1294	3	13	9	Y	12					22
*12	3047	N	3047	-0-	-0-	-0-	3007	3	40	9	Y	36	35	1			23

TOTAL GAS PROD: 12,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

AMACKER-TIPPETT, E. (DEVONIAN) //CONT.// 02208 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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		131	-0-	131	131	108	3	23	9	Y	21					54
02	DLQ G-10		110	-0-	110	241	96	3	14	9	Y	13	40	1			27
03	DLQ G-10		203	-0-	203	444	183	3	20	9	Y	18					45
04	DLQ G-10		112	-0-	112	556	94	3	18	9	Y	16	41	1			20
05	697	N	141	-0-	-556	-0-	131	3	10	9	Y	9					29
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	86	3	37	9	Y	34	42	1			21
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	88	3	24	9	Y	22					43
08	124	N	102	-0-	-22	-0-	77	3	25	9	Y	23					66
09	120	N	97	-0-	-23	-0-	57	3	40	9	Y	36	61	1			41
10	124	N	94	-0-	-30	-0-	81	3	13	9	Y	12	1	8			52
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	223	3	8	9	Y	7					59
12	93	N	63	-0-	-30	-0-	48	3	15	9	Y	14	43	1			30

TOTAL GAS PROD: 1,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	8			-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
04	DLQ G-10		76	-0-	76	76	68	3	8	9	Y	7	5	1			2
05	DLQ G-10		266	-0-	266	342	242	3	24	9	Y	22					24
06	DLQ G-10		150	-0-	150	492	150	3			Y	-0-	24	1			-0-
07	DLQ G-10		104	-0-	104	596	92	3	12	9	Y	11					11
08	663	N	67	-0-	-596	-0-	57	3	10	9	Y	9					20
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	51	3	35	9	Y	32	31	1			21
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	76	3	9	9	Y	8					29
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	218	3	9	9	Y	8					37
12	93	N	29	-0-	-64	-0-	17	3	12	9	Y	11	28	1			20

TOTAL GAS PROD: 1,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

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	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	934	3	83	9	N	75					224
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	566	3	67	9	N	61	181	1			104
03	930	N	688	-0-	-242	-0-	589	3	99	9	N	90					194
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1013	3	52	9	N	47					241
05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1023	3	63	9	N	57	183	1			115
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	687	3	26	9	N	24					139
07	1116	N	466	-0-	-650	-0-	383	3	83	9	N	75					214
08	1085	N	662	-0-	-423	-0-	621	3	41	9	N	37	177	1			74
09	825	N	825	-0-	-0-	-0-	744	3	81	9	N	74					148
10	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	961	3	53	9	N	48					196
11	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1135	3	107	9	N	97	173	1			120
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					120

TOTAL GAS PROD: 9,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 685

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	155	#	115	-0-	-40	-0-	103	3	12	9	Y	11	16	1			3
02	112	#	72	-0-	-40	-0-	68	3	4	9	Y	4	4	1			3
03	186	#	82	-0-	-104	-0-	73	3	9	9	Y	8					11
04	478	R	478	-0-	-0-	-0-	404	3	74	9	Y	67	50	1			28
05		DLQ G-10	503	-0-	503	503	474	3	29	9	Y	26	33	1			21
06		DLQ G-10	411	-0-	411	914	392	3	19	9	Y	17	20	1			18
07	1590	R	676	-0-	-914	-0-	577	3	99	9	Y	90	30	1			78
08	381	R	381	-0-	-0-	-0-	346	3	35	9	Y	32	37	1			73
09	757	R	757	-0-	-0-	-0-	724	3	33	9	Y	30	63	1			40
10	771	R	771	-0-	-0-	-0-	687	3	84	9	Y	76	64	1	16	7	36
11	340	R	340	-0-	-0-	-0-	277	3	63	9	Y	57	65	1			28
12	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 4,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 418

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	434	N	226	-0-	-208	-0-	211	3	15	9	N	14					154
02	420	N	195	-0-	-225	-0-	183	3	12	9	N	11					165
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	209	3	8	9	N	7					172
04	270	N	200	-0-	-70	-0-	192	3	8	9	N	7					179
05	217	N	177	-0-	-40	-0-	174	3	3	9	N	3					182
06	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-					182
07	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	3			N	-0-					182
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	206	3	3	9	N	3					185
09	210	N	177	-0-	-33	-0-	177	3			N	-0-					185
10	186	N	178	-0-	-8	-0-	172	3	6	9	N	5					190
11	210	N	168	-0-	-42	-0-	162	3	6	9	N	5	175	1			20
12	186	N	174	-0-	-12	-0-	168	3	6	9	N	5					25

TOTAL GAS PROD: 2,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

SUMMIT PETROLEUM LLC 829221
BARNETT "21" WELL #: 4 RRCID -> 180407 COMPL. DATE 10/13/1999 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	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	-0-	-0-	-0-	121664					N	-0-					-0-

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

AMACKER-TIPPETT, SW (WOLFCAMP) //CONT.// 02220 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
SUMMIT PETROLEUM LLC //CONT.// 829221
KATE B WELL #: 5 RRCID -> 185924 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8602 - 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					262

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

AMACKER-TIPPETT, SW (WOLFCAMP) //CONT.// 02220 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
SUMMIT PETROLEUM LLC //CONT.// 829221
JANICE B WELL #: 10 RRCID -> 200647 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 9010 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					443
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	14	186	1			271
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					287
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					300
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 45

KATHY WELL #: 1W RRCID -> 210680 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9302 - 9534

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			-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-

AURORA WELL #: 1 RRCID -> 210681 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 9150 - 9186

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	725	N	725	-0-	-0-	-0-	714	3	11	9	N	10					286
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	3	1	774	3	N	61					347
							67	9									
03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	1	1	869	3	N	23	188	1			182
							25	9									
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	826	3	24	9	N	22					204
05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	925	3	23	9	N	21					225
06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	894	3	23	9	N	21					246
07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	905	3	23	9	N	21	180	1			87
08	961	N	864	-0-	-97	-0-	844	3	20	9	N	18					105
09	930	N	848	-0-	-82	-0-	825	3	23	9	N	21					126
10	930	N	736	-0-	-194	-0-	1	1	710	3	N	23					149
							25	9									
11	840	N	764	-0-	-76	-0-	1	1	735	3	N	25					174
							28	9									
*12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	6	1	742	3	N	123	190	1			107
							135	9									

TOTAL GAS PROD: 10,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 389

AMACKER-TIPPETT, SW (WOLFCAMP) //CONT.// 02220 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
SUMMIT PETROLEUM LLC //CONT.// 829221
LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 225744 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9185 - 9234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					63
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					63
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					63
04	360	N	340	-0-	-20	-0-	340	3			N	-0-					63
05	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	3			N	-0-					63
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					63
07	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	3			N	-0-					63
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					63
09	360	N	338	-0-	-22	-0-	338	3			N	-0-					63
10	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	3			N	-0-					63
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					63
*12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 4,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAWN B WELL #: 1 RRCID -> 227115 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9313 - 9321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					49
02	140	N	97	-0-	-43	-0-	97	3			N	-0-					49
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					49
04	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-					49
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					49
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					49
07	186	N	94	-0-	-92	-0-	94	3			N	-0-					49
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					49
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					49
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					49
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					49
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 1,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT "21" WELL #: 5 RRCID -> 250744 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9022 - 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	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

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 #: 8 RRCID -> 257516 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 8977 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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, 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 4 RRCID -> 225695 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 8713 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
02	448 N	398	-0-	-50	-0-	398	3			N	-0-					-0-
03	465 N	421	-0-	-44	-0-	421	3			N	-0-					-0-
04	450 N	415	-0-	-35	-0-	415	3			N	-0-					-0-
05	434 N	314	-0-	-120	-0-	314	3			N	-0-					-0-
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
07	434 N	412	-0-	-22	-0-	412	3			N	-0-					-0-
08	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
09	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
10	403 N	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-					-0-
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
12	465 N	380	-0-	-85	-0-	380	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	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	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMERICAN (CANYON) //CONT.// 02328 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741
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	868	N	741	-0-	-127	-0-	741	3			N	-0-					-0-
02	672	N	560	-0-	-112	-0-	560	3			N	-0-					-0-
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
04	720	N	657	-0-	-63	-0-	657	3			N	-0-					-0-
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
07	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-
08	899	N	770	-0-	-129	-0-	770	3			N	-0-					-0-
09	750	N	689	-0-	-61	-0-	689	3			N	-0-					-0-
10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
11	750	N	623	-0-	-127	-0-	623	3			N	-0-					-0-
12	713	N	670	-0-	-43	-0-	670	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	247	-0-	-33	-0-	247	3			N	-0-					-0-
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
04	300	N	220	-0-	-80	-0-	220	3			N	-0-					-0-
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
06	300	N	211	-0-	-89	-0-	211	3			N	-0-					-0-
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
09	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	3			N	-0-					-0-
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
*12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 11 WELL #: 3 RRCID -> 084479 COMPL. DATE 09/20/1979 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 6568 - 7289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
02	196	N	173	-0-	-23	-0-	173	3			N	-0-					-0-
03	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	3			N	-0-					-0-
04	210	N	126	-0-	-84	-0-	126	3			N	-0-					-0-
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
08	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
11	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	3			N	-0-					-0-
*12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMERICAN (CANYON) //CONT.// 02328 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741
HOOVER 11 WELL #: 1 RRCID -> 084480 COMPL. DATE 09/20/1979 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 5982 - 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	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3		N	-0-			-0-
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	44	3		N	-0-			-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-			-0-
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3		N	-0-			-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3		N	-0-			-0-
06	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	3		N	-0-			-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3		N	-0-			-0-
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3		N	-0-			-0-
*12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 1 WELL #: 1 RRCID -> 087382 COMPL. DATE 01/07/1980 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6898 - 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	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			-0-
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	133	3		N	-0-			-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-			-0-
04	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	3		N	-0-			-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			-0-
06	150	N	112	-0-	-38	-0-	112	3		N	-0-			-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			-0-
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-			-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-			-0-
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-			-0-
*12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 3 WELL #: 2 RRCID -> 087383 COMPL. DATE 11/12/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6533 - 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	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3		N	-0-			-0-
02	700	N	697	-0-	-3	-0-	697	3		N	-0-			-0-
03	713	N	689	-0-	-24	-0-	689	3		N	-0-			-0-
04	750	N	606	-0-	-144	-0-	606	3		N	-0-			-0-
05	775	N	697	-0-	-78	-0-	697	3		N	-0-			-0-
06	660	N	496	-0-	-164	-0-	496	3		N	-0-			-0-
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3		N	-0-			-0-
08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3		N	-0-			-0-
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3		N	-0-			-0-
10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3		N	-0-			-0-
11	690	N	589	-0-	-101	-0-	589	3		N	-0-			-0-
*12	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMERICAN (CANYON) //CONT.// 02328 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741
HOOVER 18 WELL #: 1 RRCID -> 088259 COMPL. DATE 11/23/1979 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6501 - 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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	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	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
*12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 2B WELL #: 1 RRCID -> 088765 COMPL. DATE 03/24/1980 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6653 - 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	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
02	196	N	192	-0-	-4	-0-	192	3			N	-0-					-0-
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
04	210	N	153	-0-	-57	-0-	153	3			N	-0-					-0-
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
06	210	N	149	-0-	-61	-0-	149	3			N	-0-					-0-
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
08	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
10	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
11	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	3			N	-0-					-0-
12	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 3B WELL #: 1 RRCID -> 088766 COMPL. DATE 03/24/1980 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6653 - 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	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
02	420	N	379	-0-	-41	-0-	379	3			N	-0-					-0-
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
04	450	N	311	-0-	-139	-0-	311	3			N	-0-					-0-
05	434	N	381	-0-	-53	-0-	381	3			N	-0-					-0-
06	390	N	261	-0-	-129	-0-	261	3			N	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
11	450	N	442	-0-	-8	-0-	442	3			N	-0-					-0-
*12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMERICAN (CANYON) //CONT.// 02328 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741
DUNLAP 92 WELL #: 1 RRCID -> 088767 COMPL. DATE 03/03/1980 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7185 - 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	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
06	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	3			N	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
09	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	3			N	-0-					-0-
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
11	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	3			N	-0-					-0-
*12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 93 WELL #: 1 RRCID -> 088768 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 6772 - 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	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-

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	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
02	336	N	319	-0-	-17	-0-	319	3			N	-0-					-0-
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
04	360	N	317	-0-	-43	-0-	317	3			N	-0-					-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
06	360	N	219	-0-	-141	-0-	219	3			N	-0-					-0-
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
09	210	N	166	-0-	-44	-0-	166	3			N	-0-					-0-
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
11	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	3			N	-0-					-0-
*12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMERICAN (CANYON) //CONT.// 02328 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741
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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	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	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 336 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	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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-

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

HOOVER 63 WELL #: 2 RRCID -> 090926 COMPL. DATE 12/10/1980 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 6786 - 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	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	3			N	-0-					-0-
02	112	N	69	-0-	-43	-0-	69	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	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
06	180	N	45	-0-	-135	-0-	45	3			N	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
11	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					-0-
*12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMERICAN (CANYON) //CONT.// 02328 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741
HOOVER 1A WELL #: 2 RRCID -> 094856 COMPL. DATE 08/11/1981 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6809 - 7309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	13	N	7	-0-	-6	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
08	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
*12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 67 WELL #: 2 RRCID -> 094857 COMPL. DATE 08/11/1981 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6661 - 7309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
04	270	N	136	-0-	-134	-0-	136	3			N	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
06	270	N	167	-0-	-103	-0-	167	3			N	-0-					-0-
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
08	279	N	223	-0-	-56	-0-	223	3			N	-0-					-0-
09	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	3			N	-0-					-0-
10	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	3			N	-0-					-0-
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
*12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 3 WELL #: 3 RRCID -> 094875 COMPL. DATE 08/12/1981 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 6547 - 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	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					-0-
02	252	N	230	-0-	-22	-0-	230	3			N	-0-					-0-
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
04	270	N	232	-0-	-38	-0-	232	3			N	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
06	270	N	212	-0-	-58	-0-	212	3			N	-0-					-0-
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
10	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	3			N	-0-					-0-
11	300	N	260	-0-	-40	-0-	260	3			N	-0-					-0-
12	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMERICAN (CANYON) //CONT.// 02328 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741
HOOVER 2B WELL #: 2 RRCID -> 094876 COMPL. DATE 08/11/1981 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6797 - 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	310	N	174	-0-	-136	-0-	174	3			N	-0-					-0-
02	224	N	160	-0-	-64	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
06	210	N	112	-0-	-98	-0-	112	3			N	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
08	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	3			N	-0-					-0-
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
11	210	N	113	-0-	-97	-0-	113	3			N	-0-					-0-
*12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 67 WELL #: 1 RRCID -> 095255 COMPL. DATE 08/11/1981 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 6312 - 7319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	487	-0-	-9	-0-	485	3	2	9	N	2					35
02	448	N	439	-0-	-9	-0-	432	3	7	9	N	6	4	8			37
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	507	3	4	9	N	4					41
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	500	3	11	9	N	10	2	8			49
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	511	3	29	9	N	26	70	1			5
06	480	N	431	-0-	-49	-0-	429	3	2	9	N	2					7
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	555	3	12	9	N	11	9	8			9
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	588	3	2	9	N	2					11
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	450	3	24	9	N	22	17	8			16
10	558	N	539	-0-	-19	-0-	533	3	6	9	N	5					21
11	570	N	506	-0-	-64	-0-	483	3	23	9	N	21	19	8			23
*12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	534	3	6	9	N	5					28

TOTAL GAS PROD: 6,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

HOOVER 3B WELL #: 2 RRCID -> 095765 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6889 - 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	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	49	3			N	-0-					-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	3			N	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	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	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-

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

AMERICAN (CANYON) //CONT.// 02328 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741
HOOVER 13A WELL #: 2 RRCID -> 102451 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6717 - 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			300	-0-	300	300	300	3			Y	-0-					3
02	DLQ G-10			251	-0-	251	551	241	3	10	9	Y	9	8	8			4
03	DLQ G-10			284	-0-	284	835	284	3			Y	-0-					4
04	DLQ G-10			240	-0-	240	1075	232	3	8	9	Y	7	4	8			7
05		1404	N	329	-0-	-1075	-0-	325	3	4	9	Y	4	4	1	4	8	3
06		232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					3
07		326	N	326	-0-	-0-	-0-	325	3	1	9	Y	1					4
08		310	N	262	-0-	-48	-0-	262	3			Y	-0-					4
09		240	N	190	-0-	-50	-0-	170	3	20	9	Y	18	17	8			5
10		310	N	247	-0-	-63	-0-	247	3			Y	-0-					5
11		316	N	316	-0-	-0-	-0-	315	3	1	9	Y	1					6
*12		301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 3,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

HOOVER 3B WELL #: 5 RRCID -> 157182 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6828 - 7429

		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			249	-0-	249	249	248	3	1	9	Y	1					3
02	DLQ G-10			199	-0-	199	448	199	3			Y	-0-					3
03	DLQ G-10			249	-0-	249	697	248	3	1	9	Y	1					4
04	DLQ G-10			225	-0-	225	922	222	3	3	9	Y	3					7
05		1240	N	318	-0-	-922	-0-	318	3			Y	-0-	4	1			3
06		246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					3
07		318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					3
08		253	N	253	-0-	-0-	-0-	252	3	1	9	Y	1					4
09		240	N	219	-0-	-21	-0-	219	3			Y	-0-					4
10		248	N	202	-0-	-46	-0-	201	3	1	9	Y	1					5
11		300	N	300	-0-	-0-	-0-	299	3	1	9	Y	1					6
*12		285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 3,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

AMERICAN (CANYON) //CONT.// 02328 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741
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		446	-0-	446	446	446	3			Y	-0-					3
02	DLQ G-10		359	-0-	359	805	358	3	1	9	Y	1					4
03	DLQ G-10		437	-0-	437	1242	437	3			Y	-0-					4
04	DLQ G-10		477	-0-	477	1719	474	3	3	9	Y	3					7
05	2216	N	497	-0-	-1719	-0-	497	3			Y	-0-	4	1			3
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					3
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	446	3	1	9	Y	1					4
08	434	N	354	-0-	-80	-0-	354	3			Y	-0-					4
09	360	N	286	-0-	-74	-0-	285	3	1	9	Y	1					5
10	434	N	362	-0-	-72	-0-	362	3			Y	-0-					5
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	453	3	1	9	Y	1					6
*12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 4,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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		308	-0-	308	308	307	3	1	9	Y	1					4
02	DLQ G-10		249	-0-	249	557	249	3			Y	-0-					4
03	DLQ G-10		294	-0-	294	851	294	3			Y	-0-					4
04	DLQ G-10		289	-0-	289	1140	286	3	3	9	Y	3					7
05	1453	N	313	-0-	-1140	-0-	313	3			Y	-0-	4	1			3
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	311	3	1	9	Y	1					4
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					4
08	310	N	249	-0-	-61	-0-	248	3	1	9	Y	1					5
09	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	3			Y	-0-					5
10	310	N	250	-0-	-60	-0-	250	3			Y	-0-					5
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	423	3	1	9	Y	1					6
*12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 3,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HOOVER 4 WELL #: 2 RRCID -> 162861 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6965 - 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	DLQ G-10		289	-0-	289	289	288	3	1	9	Y	1					7
02	DLQ G-10		231	-0-	231	520	231	3			Y	-0-					7
03	DLQ G-10		280	-0-	280	800	279	3	1	9	Y	1					8
04	DLQ G-10		265	-0-	265	1065	258	3	7	9	Y	6					14
05	1444	N	379	-0-	-1065	-0-	375	3	4	9	Y	4	18	1			-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	250	3	1	9	Y	1					1
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-					1
08	279	N	245	-0-	-34	-0-	244	3	1	9	Y	1					2
09	240	N	174	-0-	-66	-0-	174	3			Y	-0-					2
10	279	N	238	-0-	-41	-0-	237	3	1	9	Y	1					3
11	240	N	203	-0-	-37	-0-	203	3			Y	-0-					3
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	1					4

TOTAL GAS PROD: 2,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

AMERICAN (CANYON) //CONT.// 02328 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741
HOOVER 4 WELL #: 3 RRCID -> 165109 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6930 - 7355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		628	-0-	628	628	628	3			Y	-0-					7
02	DLQ G-10		504	-0-	504	1132	504	3			Y	-0-					7
03	DLQ G-10		560	-0-	560	1692	559	3	1	9	Y	1					8
04	DLQ G-10		636	-0-	636	2328	629	3	7	9	Y	6					14
05	2500	N	830	-0-	-1670	658	826	3	4	9	Y	4	18	1			-0-
06	1205	N	547	-0-	-658	-0-	546	3	1	9	Y	1					1
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			Y	-0-					1
08	837	N	556	-0-	-281	-0-	555	3	1	9	Y	1					2
09	540	N	488	-0-	-52	-0-	488	3			Y	-0-					2
10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			Y	-0-					2
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	571	3	1	9	Y	1					3
*12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 7,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

HOOVER 3B WELL #: 8 RRCID -> 165110 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6950 - 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	DLQ G-10		406	-0-	406	406	406	3			Y	-0-					3
02	DLQ G-10		338	-0-	338	744	338	3			Y	-0-					3
03	DLQ G-10		397	-0-	397	1141	397	3			Y	-0-					3
04	DLQ G-10		364	-0-	364	1505	360	3	4	9	Y	4					7
05	2019	N	514	-0-	-1505	-0-	514	3			Y	-0-	3	1			4
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-					4
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			Y	-0-					4
08	403	N	352	-0-	-51	-0-	351	3	1	9	Y	1					5
09	390	N	299	-0-	-91	-0-	299	3			Y	-0-					5
10	403	N	330	-0-	-73	-0-	330	3			Y	-0-					5
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	450	3	1	9	Y	1					6
*12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	420	3	1	9	Y	1					7

TOTAL GAS PROD: 4,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

DUNLAP 91 WELL #: 4 RRCID -> 165334 COMPL. DATE 10/30/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7200 - 7572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
02	392	N	388	-0-	-4	-0-	388	3			N	-0-					-0-
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
04	420	N	335	-0-	-85	-0-	335	3			N	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
06	420	N	250	-0-	-170	-0-	250	3			N	-0-					-0-
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
08	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	3			N	-0-					-0-
09	240	N	162	-0-	-78	-0-	162	3			N	-0-					-0-
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
11	420	N	370	-0-	-50	-0-	370	3			N	-0-					-0-
*12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMERICAN (CANYON) //CONT.// 02328 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741
HOOVER 3 WELL #: 5 RRCID -> 165717 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7095 - 7395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10	N	10	-0-	-0-	-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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	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: 128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 66 WELL #: 1 RRCID -> 165724 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6520 - 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	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
04	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	3			N	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
10	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	3			N	-0-					-0-
11	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	3			N	-0-					-0-
12	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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		672	-0-	672	672	672	3			Y	-0-					7
02	DLQ G-10		539	-0-	539	1211	539	3			Y	-0-					7
03	DLQ G-10		500	-0-	500	1711	500	3			Y	-0-					7
04	DLQ G-10		506	-0-	506	2217	498	3	8	9	Y	7					14
05	2500	N	630	-0-	-1870	347	626	3	4	9	Y	4	18	1			-0-
06	802	N	455	-0-	-347	-0-	455	3			Y	-0-					-0-
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	577	3	1	9	Y	1					1
08	620	N	568	-0-	-52	-0-	568	3			Y	-0-					1
09	450	N	372	-0-	-78	-0-	371	3	1	9	Y	1					2
10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			Y	-0-					2
11	540	N	472	-0-	-68	-0-	392	3	80	9	Y	73	72	8			3
*12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 6,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

AMERICAN (CANYON) //CONT.// 02328 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741
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		490	-0-	490	490	490	3			Y	-0-					6
02	DLQ G-10		394	-0-	394	884	393	3	1	9	Y	1					7
03	DLQ G-10		404	-0-	404	1288	404	3			Y	-0-					7
04	DLQ G-10		455	-0-	455	1743	447	3	8	9	Y	7					14
05	2181	N	438	-0-	-1743	-0-	434	3	4	9	Y	4	18	1			-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
07	465	N	361	-0-	-104	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
08	434	N	410	-0-	-24	-0-	409	3	1	9	Y	1					1
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-					1
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	398	3	1	9	Y	1					2
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-					2
*12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	426	3	1	9	Y	1					3

TOTAL GAS PROD: 4,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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		692	-0-	692	692	691	3	1	9	Y	1					3
02	DLQ G-10		573	-0-	573	1265	572	3	1	9	Y	1					4
03	DLQ G-10		692	-0-	692	1957	692	3			Y	-0-					4
04	DLQ G-10		640	-0-	640	2597	637	3	3	9	Y	3					7
05	2500	N	871	-0-	-1629	968	871	3			Y	-0-	3	1			4
06	1545	N	577	-0-	-968	-0-	577	3			Y	-0-					4
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			Y	-0-					4
08	868	N	576	-0-	-292	-0-	576	3			Y	-0-					4
09	570	N	378	-0-	-192	-0-	378	3			Y	-0-					4
10	713	N	695	-0-	-18	-0-	694	3	1	9	Y	1					5
11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			Y	-0-					5
*12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	621	3	1	9	Y	1					6

TOTAL GAS PROD: 7,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HOOVER 4 WELL #: 5 RRCID -> 199971 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 6780 - 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	DLQ G-10		550	-0-	550	550	550	3			Y	-0-					6
02	DLQ G-10		442	-0-	442	992	441	3	1	9	Y	1					7
03	DLQ G-10		478	-0-	478	1470	478	3			Y	-0-					7
04	DLQ G-10		443	-0-	443	1913	435	3	8	9	Y	7					14
05	2500	N	592	-0-	-1908	5	588	3	4	9	Y	4	18	1			-0-
06	412	N	407	-0-	-5	-0-	407	3			Y	-0-					-0-
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	551	3	1	9	Y	1					1
08	558	N	557	-0-	-1	-0-	557	3			Y	-0-					1
09	420	N	376	-0-	-44	-0-	375	3	1	9	Y	1					2
10	558	N	447	-0-	-111	-0-	447	3			Y	-0-					2
11	540	N	372	-0-	-168	-0-	371	3	1	9	Y	1					3
12	403	N	351	-0-	-52	-0-	351	3			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 5,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	525					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	525					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	525					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	525					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	525					Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	525					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	525					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	525	450	99			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	525	437	99			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	525	461	99			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	525					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	525					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

01	1426	N	1411	-0-	-15	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1073	-0-	-215	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
03	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1187	-0-	-193	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
05	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	948	-0-	-432	-0-	948	3			N	-0-					-0-
07	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1222	-0-	-173	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
10	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
11	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
*12	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 14A WELL #: 1 RRCID -> 131404 COMPL. DATE 07/11/1983 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3588 - 3652

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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMERICAN (SPRABERRY A) //CONT.// 02328 496 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741
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	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	69	3			N	-0-					-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
06	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	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	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
*12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 844 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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-

AMERICAN (SPRABERRY B) //CONT.// 02328 497 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741
DUNLAP 91 WELL #: 1 RRCID -> 135200 COMPL. DATE 07/30/1981 TOTAL DEPTH 4292 PERF. 4015 - 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	342	R	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
02	308	#	277	-0-	-31	-0-	277	3			N	-0-					-0-
03	350	R	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
04	330	#	256	-0-	-74	-0-	256	3			N	-0-					-0-
05	341	#	300	-0-	-41	-0-	300	3			N	-0-					-0-
06	330	#	182	-0-	-148	-0-	182	3			N	-0-					-0-
07	341	#	306	-0-	-35	-0-	306	3			N	-0-					-0-
08	341	#	288	-0-	-53	-0-	288	3			N	-0-					-0-
09	300	#	165	-0-	-135	-0-	165	3			N	-0-					-0-
10	315	R	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
11	300	#	298	-0-	-2	-0-	298	3			N	-0-					-0-
12	310	#	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNLAP 91 WELL #: 2 RRCID -> 135201 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 4224 PERF. 3936 - 4136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	#	352	-0-	-82	-0-	352	3			N	-0-					-0-
02	392	#	208	-0-	-184	-0-	208	3			N	-0-					-0-
03	434	#	366	-0-	-68	-0-	366	3			N	-0-					-0-
04	420	#	251	-0-	-169	-0-	251	3			N	-0-					-0-
05	341	#	295	-0-	-46	-0-	295	3			N	-0-					-0-
06	360	#	170	-0-	-190	-0-	170	3			N	-0-					-0-
07	372	#	300	-0-	-72	-0-	300	3			N	-0-					-0-
08	372	#	276	-0-	-96	-0-	276	3			N	-0-					-0-
09	300	#	156	-0-	-144	-0-	156	3			N	-0-					-0-
10	403	R	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
11	332	R	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
*12	321	R	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
02	56	#	43	-0-	-13	-0-	43	3			N	-0-					-0-
03	62	#	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	60	#	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
06	60	#	33	-0-	-27	-0-	33	3			N	-0-					-0-
07	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
09	80	R	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
10	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
11	120	R	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
*12	112	R	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMERICAN (SPRABERRY B) //CONT.// 02328 497 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741
HOOVER 16 WELL #: 2 RRCID -> 154910 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3628 - 4219

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	635	R	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
02	560	#	509	-0-	-51	-0-	509	3			N	-0-					-0-
03	703	R	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
04	600	#	538	-0-	-62	-0-	538	3			N	-0-					-0-
05	627	R	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
06	600	#	371	-0-	-229	-0-	371	3			N	-0-					-0-
07	641	R	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
08	625	R	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
09	600	#	201	-0-	-399	-0-	201	3			N	-0-					-0-
10	724	R	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
11	600	#	514	-0-	-86	-0-	514	3			N	-0-					-0-
12	620	#	556	-0-	-64	-0-	556	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 13A WELL #: 2 RRCID -> 271255 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3844 - 3881

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	31	#	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	28	#	22	-0-	-6	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03	31	#	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	30	#	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	31	#	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	30	#	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	31	#	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
08	31	#	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
09	30	#	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
10	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
11	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
12	31	#	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 303 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

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	468	R	468	-0-	-0-	-0-	149	1	319	3	N	-0-					72
02	448	#	400	-0-	-48	-0-	136	1	264	3	N	-0-					72
03	496	#	359	-0-	-137	-0-	359	3			N	-0-					72
04	480	#	426	-0-	-54	-0-	387	3	39	9	N	35					107
05	496	#	428	-0-	-68	-0-	428	3			N	-0-					107
06	464	R	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					107
07	465	#	452	-0-	-13	-0-	452	3			N	-0-					107
08	465	#	403	-0-	-62	-0-	403	3			N	-0-					107
09	480	#	433	-0-	-47	-0-	433	3			N	-0-					107
10	618	R	618	-0-	-0-	-0-	195	1	423	3	N	-0-					107
11	539	R	539	-0-	-0-	-0-	164	1	375	3	N	-0-					107
*12	623	R	623	-0-	-0-	-0-	199	1	424	3	N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 5,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

ANDREW A. (CANYON) //CONT.// 02718 400 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
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	1147	#	1071	-0-	-76	-0-	75	1 9	987	2	Y	8					101
02	1168	R	1168	-0-	-0-	-0-	75	1 3 9	1090	2	Y	3					104
03	1256	R	1256	-0-	-0-	-0-	75	1 9 9	1172	2	Y	8					112
04	1242	R	1242	-0-	-0-	-0-	75	1 3 9	1164	2	Y	3					115
05	1302	#	1223	-0-	-79	-0-	75	1 14 9	1134	2	Y	13	2	8			126
06	1260	#	1218	-0-	-42	-0-	75	1 15 9	1128	2	Y	14					140
07	1302	#	1240	-0-	-62	-0-	75	1 9 9	1156	2	Y	8					148
08	1271	#	1225	-0-	-46	-0-	75	1 4 9	1146	2	Y	4	1	8			151
09	DLQ G-10		934	-0-	934	934	75	1 15 9	844	2	Y	14					165
10	DLQ G-10		435	-0-	435	1369	75	1	360	2	Y	-0-					165
11	1675	R	306	-0-	-1369	-0-	75	1	231	2	Y	-0-					165
*12	307	R	307	-0-	-0-	-0-	75	1	232	2	Y	-0-					165

TOTAL GAS PROD: 11,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

SUGG 3063 WELL #: 1 RRCID -> 170136 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7305 - 7353

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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	137	R	137	-0-	-0-	-0-	75	1	43	2	Y	17	13	1			56
							19	9									
02	123	R	123	-0-	-0-	-0-	75	1	37	2	Y	10	12	1			54
							11	9									
03	139	R	139	-0-	-0-	-0-	75	1	45	2	Y	17	13	1			58
							19	9									
04	206	R	206	-0-	-0-	-0-	75	1	118	2	Y	12	13	1			57
							13	9									
05	131	R	131	-0-	-0-	-0-	75	1	45	2	Y	10	13	1			54
							11	9									
06	127	R	127	-0-	-0-	-0-	75	1	42	2	Y	9	11	1			52
							10	9									
07	125	R	125	-0-	-0-	-0-	75	1	42	2	Y	7					59
							8	9									
08	133	R	133	-0-	-0-	-0-	75	1	47	2	Y	10	13	1			56
							11	9									
09	DLQ G-10		126	-0-	126	126	75	1	42	2	Y	8	12	1			52
							9	9									
10	DLQ G-10		125	-0-	125	251	75	1	40	2	Y	9	13	1			48
							10	9									
11	380	R	129	-0-	-251	-0-	75	1	44	2	Y	9	11	1			46
							10	9									
*12	127	R	127	-0-	-0-	-0-	75	1	41	2	Y	10					56
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 1,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
SUGG, A. A. 13 WELL #: 1 RRCID -> 089062 COMPL. DATE 07/10/1980 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6555 - 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	855	R	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					10
02	756	#	722	-0-	-34	-0-	722	2			Y	-0-					10
03	DLQ G-10		781	-0-	781	781	781	2			Y	-0-					10
04	DLQ G-10		756	-0-	756	-0-	756	2			Y	-0-					10
05	DLQ G-10		744	-0-	744	744	744	2			Y	-0-					10
06	DLQ G-10		568	-0-	568	1312	568	2			Y	-0-					10
07	2008	R	696	-0-	-1312	-0-	696	2			Y	-0-					10
08	267	R	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					10
09	899	R	899	-0-	-0-	-0-	899	2			Y	-0-					10
10	777	R	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-					10
11	685	R	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					10
*12	874	R	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGG, A. A. 20 WELL #: 1 RRCID -> 184495 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6560 - 6799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
02	168	#	165	-0-	-3	-0-	165	2			N	-0-					-0-
03	186	#	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-
04	180	#	171	-0-	-9	-0-	171	2			N	-0-					-0-
05	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
06	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
07	186	#	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-
08	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
09	185	R	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
10	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
11	180	#	178	-0-	-2	-0-	178	2			N	-0-					-0-
*12	195	R	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDREW A. (CANYON) //CONT.// 02718 400 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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. 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	R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					127
02	141	R	141	-0-	-0-	-0-	139	2	2	9	N	2	87	1			42
03	155	#	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					42
04	150	#	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					42
05	155	#	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					42
06	150	#	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					42
07	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					42
08	155	#	66	-0-	-89	-0-	66	2			N	-0-					42
09	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					42
10	157	R	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					42
11	150	#	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					42
12	155	#	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 1,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SUGG, A. A. "15" WELL #: 2 RRCID -> 267200 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6348 - 6476

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	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	28	#	27	-0-	-1	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	30	#	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGG "12" WELL #: 3 RRCID -> 273962 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6585 - 6798

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	#	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-					-0-
02	280	#	252	-0-	-28	-0-	252	2			N	-0-					-0-
03	310	#	282	-0-	-28	-0-	282	2			N	-0-					-0-
04	300	#	274	-0-	-26	-0-	274	2			N	-0-					-0-
05	279	#	244	-0-	-35	-0-	244	2			N	-0-					-0-
06	270	#	254	-0-	-16	-0-	254	2			N	-0-					-0-
07	279	#	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-					-0-
08	279	#	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					-0-
09	270	#	261	-0-	-9	-0-	261	2			N	-0-					-0-
10	275	R	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
11	265	R	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
12	279	#	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 3,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDREW A. (CANYON) //CONT.// 02718 400 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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	#	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
02	56	#	49	-0-	-7	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
06	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
08	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
09	60	#	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
10	62	#	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
11	60	#	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-
12	62	#	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					116

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

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	682	#	674	-0-	-8	-0-	671	2	3	9	N	3					55
02	616	#	613	-0-	-3	-0-	611	2	2	9	N	2					57
03	682	#	679	-0-	-3	-0-	675	2	4	9	N	4					61
04	660	#	648	-0-	-12	-0-	647	2	1	9	N	1					62
05	682	#	668	-0-	-14	-0-	666	2	2	9	N	2					64
06	660	#	644	-0-	-16	-0-	641	2	3	9	N	3					67
07	682	#	664	-0-	-18	-0-	662	2	2	9	N	2					69
08	682	#	662	-0-	-20	-0-	661	2	1	9	N	1					70
09	660	#	642	-0-	-18	-0-	642	2			N	-0-					70
10	682	#	658	-0-	-24	-0-	658	2			N	-0-					70
11	634	R	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					70
12	651	#	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 7,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	1085	#	1058	-0-	-27	-0-	1054	2	4	9	Y	4					25
02	980	#	918	-0-	-62	-0-	916	2	2	9	Y	2					27
03	1055	R	1055	-0-	-0-	-0-	1054	2	1	9	Y	1					28
04	1022	R	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			Y	-0-					28
05	1024	R	1024	-0-	-0-	-0-	1023	2	1	9	Y	1					29
06	1013	R	1013	-0-	-0-	-0-	1010	2	3	9	Y	3					32
07	1023	#	987	-0-	-36	-0-	983	2	4	9	Y	4					36
08	1023	#	934	-0-	-89	-0-	934	2			Y	-0-					36
09	898	R	898	-0-	-0-	-0-	897	2	1	9	Y	1					37
10	961	#	884	-0-	-77	-0-	881	2	3	9	Y	3	27	1			13
11	930	#	878	-0-	-52	-0-	874	2	4	9	Y	4					17
12	961	#	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 10,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

ANDREW A. (CANYON) //CONT.// 02718 400 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
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	124	R	124	-0-	-0-	-0-	77	1	23	3	N	22	1	8			226
							24	9									
02	140	#	94	-0-	-46	-0-	70	1	7	3	N	15					241
							17	9									
03	155	#	108	-0-	-47	-0-	76	1	15	3	N	15					256
							17	9									
04	150	#	93	-0-	-57	-0-	75	1	18	9	N	16					272
05	155	#	113	-0-	-42	-0-	77	1	36	9	N	33	184	1			121
06	189	R	189	-0-	-0-	-0-	75	1	20	3	N	85					206
							94	9									
07	421	R	421	-0-	-0-	-0-	77	1	249	3	N	86					292
							95	9									
08	423	R	423	-0-	-0-	-0-	77	1	262	3	N	76	179	1			189
							84	9									
09	448	R	448	-0-	-0-	-0-	75	1	272	3	N	92	181	1			100
							101	9									
10	453	R	453	-0-	-0-	-0-	77	1	285	3	N	83					183
							91	9									
11	452	R	452	-0-	-0-	-0-	75	1	281	3	N	87					270
							96	9									
*12	462	R	462	-0-	-0-	-0-	77	1	304	3	N	74	177	1			167
							81	9									

TOTAL GAS PROD: 3,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 684

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	307	R	307	-0-	-0-	-0-	16	1	291	3	Y	-0-					2
02	254	R	254	-0-	-0-	-0-	13	1	241	3	Y	-0-					2
03	258	R	258	-0-	-0-	-0-	12	1	246	3	Y	-0-					2
04	296	R	296	-0-	-0-	-0-	16	1	280	3	Y	-0-					2
05	380	R	380	-0-	-0-	-0-	22	1	358	3	Y	-0-					2
06	475	R	475	-0-	-0-	-0-	21	1	335	3	Y	108	108	1			2
							119	9									
07	360	R	360	-0-	-0-	-0-	22	1	336	3	Y	2					4
							2	9									
08	327	R	327	-0-	-0-	-0-	19	1	308	3	Y	-0-					4
09	DLQ G-10		328	-0-	328	328	19	1	309	3	Y	-0-					4
10	744	R	416	-0-	-328	-0-	16	1	292	3	Y	98	100	1			2
							108	9									
11	290	R	290	-0-	-0-	-0-	11	1	279	3	Y	-0-					2
12	372	#	327	-0-	-45	-0-	9	1	318	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 4,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

SUGG 29 NE WELL #: 5 RRCID -> 275399 COMPL. DATE 11/26/2013 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	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-

ANDREW A. (CANYON) //CONT.// 02718 400 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
GANADOR OPERATING, LLC //CONT.// 293514
SUGG 26 WELL #: 3 RRCID -> 285167 COMPL. DATE 10/10/1985 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 6865 - 6905

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR		35	-0-	35	35	35	3			N	-0-					-0-
11	DELQ PR		51	-0-	51	86	51	3			N	-0-					-0-
12	0		24	-0-	24	110	24	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	806	#	799	-0-	-7	-0-	799	2			N	-0-					82
02	728	#	709	-0-	-19	-0-	709	2			N	-0-					82
03	837	#	769	-0-	-68	-0-	769	2			N	-0-					82
04	810	#	748	-0-	-62	-0-	748	2			N	-0-					82
05	837	#	760	-0-	-77	-0-	760	2			N	-0-					82
06	780	#	724	-0-	-56	-0-	724	2			N	-0-					82
07	850	R	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					82
08	784	R	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					82
09	750	R	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					82
10	837	#	727	-0-	-110	-0-	727	2			N	-0-					82
11	810	#	720	-0-	-90	-0-	700	2	20	9	N	18					100
12	837	#	714	-0-	-123	-0-	714	2			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 9,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	279	#	211	-0-	-68	-0-	211	2			N	-0-					105
02	224	#	190	-0-	-34	-0-	190	2			N	-0-					105
03	248	#	202	-0-	-46	-0-	202	2			N	-0-					105
04	210	#	43	-0-	-167	-0-	43	2			N	-0-					105
05	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					105
06	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					105
07	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					105
08	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					105
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					105
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					108
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 646 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		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
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	806	#	801	-0-	-5	-0-	795	2	6	9	N	5			21
02	728	#	699	-0-	-29	-0-	693	2	6	9	N	5			26
03	806	#	770	-0-	-36	-0-	764	2	6	9	N	5			31
04	780	#	746	-0-	-34	-0-	738	2	8	9	N	7			38
05	806	#	763	-0-	-43	-0-	761	2	2	9	N	2			40
06	780	#	395	-0-	-385	-0-	394	2	1	9	N	1			41
07	775	#	502	-0-	-273	-0-	501	2	1	9	N	1			42
08	775	#	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT			42
09	750	#	708	-0-	-42	-0-	705	2	3	9	N	3			45
10	775	#	681	-0-	-94	-0-	679	2	2	9	N	2			47
11	480	#	205	-0-	-275	-0-	202	2	3	9	N	3			50
12	496	#	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT			50

TOTAL GAS PROD: 6,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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	622	R	622	-0-	-0-	-0-	612	2	10	9	Y	9			63
02	560	#	532	-0-	-28	-0-	525	2	7	9	Y	6			69
03	620	#	568	-0-	-52	-0-	557	2	11	9	Y	10			79
04	600	#	490	-0-	-110	-0-	482	2	8	9	Y	7			86
05	620	#	553	-0-	-67	-0-	545	2	8	9	Y	7			93
06	600	#	458	-0-	-142	-0-	450	2	8	9	Y	7			100
07	589	#	501	-0-	-88	-0-	493	2	8	9	Y	7			107
08	558	#	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT			107
09	450	#	435	-0-	-15	-0-	428	2	7	9	Y	6			120
10	490	R	490	-0-	-0-	-0-	482	2	8	9	Y	7			127
*11	468	R	468	-0-	-0-	-0-	464	2	4	9	Y	4			131
12	465	#	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT			131

TOTAL GAS PROD: 5,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

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	93	#	72	-0-	-21	-0-	72	3			Y	-0-			13
02	84	#	48	-0-	-36	-0-	48	3			Y	-0-			13
03	93	#	41	-0-	-52	-0-	41	3			Y	-0-			13
04	90	#	21	-0-	-69	-0-	21	3			Y	-0-			13
05	93	#	9	-0-	-84	-0-	9	3			Y	-0-			13
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			13
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			13
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			13
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13

TOTAL GAS PROD: 191 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	1643	#	1596	-0-	-47	-0-	1596	3		Y	-0-			14
02	1484	#	1139	-0-	-345	-0-	1139	3		Y	-0-			14
03	1643	#	1594	-0-	-49	-0-	1594	3		Y	-0-			14
04	1590	#	1346	-0-	-244	-0-	1346	3		Y	-0-			14
05	1581	#	1169	-0-	-412	-0-	1169	3		Y	-0-			14
06	1532	R	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3		Y	-0-			14
07	1581	#	1281	-0-	-300	-0-	1281	3		Y	-0-			14
08	1636	R	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3		Y	-0-			14
09	DLQ G-10		1495	-0-	1495	1495	1495	3		Y	-0-			14
10	DLQ G-10		1489	-0-	1489	2984	1489	3		Y	-0-			14
11	DLQ G-10		1352	-0-	1352	4336	1352	3		Y	-0-			14
*12	4420		966	-0-	-3454	882	966	3		Y	-0-			14

TOTAL GAS PROD: 16,595 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	744	#	411	-0-	-333	-0-	411	3		Y	-0-			13
02	672	#	345	-0-	-327	-0-	345	3		Y	-0-			13
03	465	#	274	-0-	-191	-0-	274	3		Y	-0-			13
04	450	#	203	-0-	-247	-0-	203	3		Y	-0-			13
05	465	#	210	-0-	-255	-0-	210	3		Y	-0-			13
06	390	#	189	-0-	-201	-0-	189	3		Y	-0-			13
07	372	#	208	-0-	-164	-0-	208	3		Y	-0-			13
08	279	#	271	-0-	-8	-0-	271	3		Y	-0-			13
09	DLQ G-10		345	-0-	345	345	345	3		Y	-0-			13
10	DLQ G-10		399	-0-	399	744	399	3		Y	-0-			13
11	DLQ G-10		355	-0-	355	1099	355	3		Y	-0-			13
*12	1469	R	370	-0-	-1099	-0-	370	3		Y	-0-			13

TOTAL GAS PROD: 3,580 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	527	#	216	-0-	-311	-0-	216	3		N	-0-			22
02	476	#	120	-0-	-356	-0-	120	3		N	-0-			22
03	527	#	131	-0-	-396	-0-	131	3		N	-0-			22
04	450	#	117	-0-	-333	-0-	117	3		N	-0-			22
05	279	#	109	-0-	-170	-0-	109	3		N	-0-			22
06	210	#	101	-0-	-109	-0-	101	3		N	-0-			22
07	124	#	111	-0-	-13	-0-	111	3		N	-0-			22
08	124	#	107	-0-	-17	-0-	107	3		N	-0-			22
09	120	#	97	-0-	-23	-0-	97	3		N	-0-			22
10	124	#	122	-0-	-2	-0-	122	3		N	-0-			22
11	238	R	238	-0-	-0-	-0-	238	3		N	-0-			22
*12	289	R	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-			22

TOTAL GAS PROD: 1,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDREW A (WOLFCAMP) 02718 600 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
SUGG, A. A. "15" WELL #: 1 RRCID -> 280533 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5810 - 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	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		31	-0-	31	31	31	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		29	-0-	29	60	29	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		31	-0-	31	91	31	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		30	-0-	30	121	30	2			Y	-0-					-0-
07	152	R	31	-0-	-121	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
08	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
09	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
10	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
11	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
12	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGG, A.A. "2" WELL #: 2 RRCID -> 280685 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5575 - 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	62	#	61	-0-	-1	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
02	56	#	53	-0-	-3	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		62	-0-	62	62	62	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		59	-0-	59	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
05	121		65	-0-	-56	-0-	62	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
06	DLQ G-10		60	-0-	60	60	60	2			Y	-0-					-0-
07	122	R	62	-0-	-60	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
08	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
09	60	#	59	-0-	-1	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
10	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
11	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
12	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 727 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	#	353	-0-	-19	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
02	336	#	306	-0-	-30	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
03	735		385	-0-	-350	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		350	-0-	350	350	350	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		352	-0-	352	702	352	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		357	-0-	357	1059	357	2			Y	-0-					-0-
07	1432	R	373	-0-	-1059	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
08	375	R	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
09	360	#	357	-0-	-3	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
10	372	#	324	-0-	-48	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
11	360	#	328	-0-	-32	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
12	372	#	367	-0-	-5	-0-	367	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,227 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	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					57
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					57
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					57
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					57
05	310	N	197	-0-	-113	-0-	197	3			N	-0-					57
06	300	N	115	-0-	-185	-0-	114	3	1	9	N	1					58
07	310	N	178	-0-	-132	-0-	178	3			N	-0-					58
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					58
09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					58
10	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					58
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					58
12	310	N	206	-0-	-104	-0-	205	3	1	9	N	1					59

TOTAL GAS PROD: 5,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
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	312	N	312	-0-	-0-	-0-	15	1	297	2	Y	-0-					-0-
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	16	1	312	2	Y	-0-					-0-
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	15	1	288	2	Y	-0-					-0-
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	15	1	272	2	Y	-0-					-0-
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	10	1	223	2	Y	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		30	-0-	30	30	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		132	-0-	132	162	7	1	125	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		65	-0-	65	227	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
10	366	N	139	-0-	-227	-0-	7	1	132	2	Y	-0-					-0-
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	222	2	Y	-0-					-0-
*12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	474	N	474	-0-	-0-	-0-	22 2	1 9	450	2	Y	2	3	1			3
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	25	1	479	2	Y	-0-	2	1			1
03	403	N	243	-0-	-160	-0-	12	1	231	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	390	N	197	-0-	-193	-0-	10	1	187	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	255	-0-	-148	-0-	11	1	244	2	Y	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	16	1	291	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		369	-0-	369	369	20	1	349	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		235	-0-	235	604	12	1	223	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		546	-0-	546	1150	29	1	517	2	Y	-0-					-0-
10	1800	N	669	-0-	-1131	19	32	1	637	2	Y	-0-					-0-
11	549	N	530	-0-	-19	-0-	25	1	505	2	Y	-0-					-0-
*12	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	55	1	1042	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ANGUS (CANYON) //CONT.// 02901 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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	661	N	661	-0-	-0-	-0-	31	1	628	2	Y	2					3
							2	9									
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	27	1	516	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	27	1	518	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
04	390	N	386	-0-	-4	-0-	19	1	365	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	20	1	458	2	Y	-0-					2
06	390	N	322	-0-	-68	-0-	17	1	304	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	DLQ G-10		904	-0-	904	904	49	1	851	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
08	DLQ G-10		650	-0-	650	1554	34	1	614	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
09	DLQ G-10		699	-0-	699	2253	37	1	661	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	1800	N	528	-0-	-1272	981	25	1	502	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	1657	N	676	-0-	-981	-0-	32	1	644	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	713	N	675	-0-	-38	-0-	33	1	642	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1633	-0-	-0-	-0-	1630	2	3	9	N	3					15
02	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	2341	2	3	9	N	3					18
03	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2377	2	4	9	N	4					22
04	1380	N	1274	-0-	-106	-0-	1272	2	2	9	N	2					24
05	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1895	2	6	9	N	5					29
06	1380	N	904	-0-	-476	-0-	900	2	4	9	N	4					33
07	1302	N	704	-0-	-598	-0-	703	2	1	9	N	1					34
08	1426	N	1327	-0-	-99	-0-	1327	2			N	-0-					34
09	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1740	2	1	9	N	1					35
10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					35
11	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					35
12	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 17,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
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	174	N	174	-0-	-0-	-0-	17	1	157	2	N	-0-					-0-
02	168	N	150	-0-	-18	-0-	15	1	135	2	N	-0-					-0-
03	186	N	150	-0-	-36	-0-	15	1	135	2	N	-0-					-0-
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	15	1	153	2	N	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	16	1	162	2	N	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	17	1	154	2	N	-0-					-0-
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	18	1	153	2	N	-0-					-0-
08	186	N	176	-0-	-10	-0-	18	1	158	2	N	-0-					-0-
09	180	N	168	-0-	-12	-0-	16	1	152	2	N	-0-					-0-
10	186	N	168	-0-	-18	-0-	15	1	153	2	N	-0-					-0-
11	180	N	158	-0-	-22	-0-	14	1	144	2	N	-0-					-0-
*12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	15	1	150	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HUDSPETH,LILLIAN M.MEM.HOSP."A" WELL #: 4 RRCID -> 208279 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 PETROLEUM LLC 378641
GLASSCOCK, T. E. WELL #: 5 RRCID -> 185944 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8682 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
06	390	N	270	-0-	-120	-0-	270	2			N	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
*11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
*12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	899	N	683	-0-	-216	-0-	683	2			N	-0-					-0-
02	728	N	691	-0-	-37	-0-	691	2			N	-0-					-0-
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
06	780	N	411	-0-	-369	-0-	411	2			N	-0-					-0-
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
08	837	N	554	-0-	-283	-0-	554	2			N	-0-					-0-
09	420	N	392	-0-	-28	-0-	392	2			N	-0-					-0-
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
*11	540	N	235	-0-	-305	-0-	235	2			N	-0-					-0-
*12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
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	403	N	355	-0-	-48	-0-	355	2			N	-0-					-0-
02	336	N	334	-0-	-2	-0-	334	2			N	-0-					-0-
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
04	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	2			N	-0-					-0-
05	372	N	315	-0-	-57	-0-	315	2			N	-0-					-0-
06	390	N	180	-0-	-210	-0-	180	2			N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
*11	360	N	130	-0-	-230	-0-	130	2			N	-0-					-0-
12	434	N	215	-0-	-219	-0-	215	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
HENDERSON, J. L. JR. "A" WELL #: 102 RRCID -> 074966 COMPL. DATE 07/29/1977 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	374	N	374	-0-	-0-	-0-	18	1	356	2	Y	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	13	1	242	2	Y	-0-					-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	11	1	210	2	Y	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	174	2	Y	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	10	1	224	2	Y	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	11	1	207	2	Y	-0-					-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	13	1	227	2	Y	-0-					-0-
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	14	1	244	2	Y	-0-					-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	13	1	230	2	Y	-0-					-0-
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	11	1	231	2	Y	-0-					-0-
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	209	2	Y	-0-					-0-
*12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	11	1	221	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, J. L. JR. "A" WELL #: 202 RRCID -> 112218 COMPL. DATE 07/17/1984 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8952 - 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	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
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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	598	N	598	-0-	-0-	-0-	28	1	570	2	Y	-0-					-0-
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	36	1	699	2	Y	-0-					-0-
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	24	1	464	2	Y	-0-					-0-
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	29	1	536	2	Y	-0-					-0-
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	23	1	508	2	Y	1					1
							1	9									
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	31	1	563	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	26	1	455	2	Y	4	2	1			4
							4	9									
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	32	1	581	2	Y	4	6	1			2
							4	9									
09	629	N	629	-0-	-0-	-0-	33	1	590	2	Y	5	2	1			5
							6	9									
10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	33	1	651	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	26	1	509	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
12	465	N	458	-0-	-7	-0-	23	1	435	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	260	N	260	-0-	-0-	-0-	12	1	248	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	205	-0-	-103	-0-	10	1	195	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	124	-0-	-93	-0-	6	1	118	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	175	-0-	-35	-0-	9	1	166	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	153	-0-	-64	-0-	7	1	146	2	Y	-0-					-0-
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	152	-0-	-34	-0-	8	1	144	2	Y	-0-					-0-
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	2	Y	-0-					-0-
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	157	2	Y	-0-					-0-
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	19	1	379	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	146	-0-	-4	-0-	7	1	139	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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 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-	41	1	841	2	Y	5	3	1			6
							6	9									
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	39	1	744	2	Y	1	3	1			4
							1	9									
03	930	N	717	-0-	-213	-0-	35	1	676	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
04	870	N	755	-0-	-115	-0-	38	1	715	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
05	868	N	767	-0-	-101	-0-	33	1	732	2	Y	2					5
							2	9									
06	734	N	734	-0-	-0-	-0-	38	1	696	2	Y	-0-	2	1			3
07	775	N	714	-0-	-61	-0-	39	1	673	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
08	804	N	804	-0-	-0-	-0-	42	1	762	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	660	N	499	-0-	-161	-0-	27	1	471	2	Y	1					1
							1	9									
10	682	N	190	-0-	-492	-0-	9	1	180	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	34	1	671	2	Y	-0-	1	1			-0-
*12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	42	1	796	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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 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-	21	1	432	2	Y	-0-					-0-
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	29	1	549	2	Y	-0-					-0-
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	18	1	339	2	Y	-0-					-0-
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	19	1	354	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	201	-0-	-78	-0-	9	1	192	2	Y	-0-					-0-
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	16	1	295	2	Y	-0-					-0-
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	16	1	285	2	Y	-0-					-0-
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	15	1	278	2	Y	-0-					-0-
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	19	1	340	2	Y	-0-					-0-
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	27	1	534	2	Y	-0-					-0-
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	24	1	474	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	292	-0-	-49	-0-	15	1	277	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	70	1	1407	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	49	1	947	2	Y	-0-	2	1			1
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	34	1	656	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	600	N	323	-0-	-277	-0-	16	1	307	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	455	-0-	-165	-0-	19	1	436	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	332	-0-	-268	-0-	17	1	315	2	Y	-0-					-0-
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	22	1	372	2	Y	-0-					-0-
08	743	N	743	-0-	-0-	-0-	39	1	704	2	Y	-0-					-0-
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	14	1	252	2	Y	-0-					-0-
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	22	1	439	2	Y	-0-					-0-
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	15	1	308	2	Y	-0-					-0-
*12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	31	1	585	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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 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	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	191	-0-	-33	-0-	9	1	182	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	155	-0-	-31	-0-	8	1	147	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	162	-0-	-48	-0-	8	1	154	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	149	-0-	-68	-0-	6	1	143	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	33	-0-	-117	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	156	2	Y	-0-					-0-
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	11	1	200	2	Y	-0-					-0-
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	13	1	222	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	91	-0-	-64	-0-	4	1	87	2	Y	-0-					-0-
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	12	1	233	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	239	-0-	-9	-0-	12	1	227	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	77	1	1555	2	Y	-0-					-0-
02	1120	N	889	-0-	-231	-0-	44	1	845	2	Y	-0-					-0-
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	37	1	712	2	Y	-0-					-0-
04	1590	N	834	-0-	-756	-0-	42	1	792	2	Y	-0-					-0-
05	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	50	1	1123	2	Y	-0-					-0-
06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	55	1	1009	2	Y	-0-					-0-
07	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	57	1	986	2	Y	-0-					-0-
08	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	69	1	1239	2	Y	-0-					-0-
09	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	58	1	1027	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	375	-0-	-555	-0-	18	1	357	2	Y	-0-					-0-
11	900	N	186	-0-	-714	-0-	9	1	177	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	770	-0-	-160	-0-	39	1	731	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 17 RRCID -> 169328 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8796 - 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	248	N	151	-0-	-97	-0-	7	1	144	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	108	-0-	-32	-0-	5	1	103	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	Y	-0-					-0-
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	Y	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	10	1	217	2	Y	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	13	1	240	2	Y	-0-					-0-
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	16	1	273	2	Y	-0-					-0-
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	18	1	324	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	163	-0-	-77	-0-	9	1	154	2	Y	-0-					-0-
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	14	1	289	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	201	-0-	-129	-0-	10	1	191	2	Y	-0-					-0-
*12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	15	1	287	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	527	N	425	-0-	-102	-0-	20	1	403	2	Y	2					3
							2	9									
02	476	N	381	-0-	-95	-0-	19	1	361	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
03	558	N	464	-0-	-94	-0-	23	1	438	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	21	1	397	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	21	1	476	2	Y	-0-					3
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	27	1	487	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	23	1	405	2	Y	9	5	1			7
							10	9									
08	496	N	325	-0-	-171	-0-	17	1	297	2	Y	10	12	1			5
							11	9									
09	510	N	341	-0-	-169	-0-	18	1	315	2	Y	7	4	1			8
							8	9									
10	434	N	332	-0-	-102	-0-	16	1	314	2	Y	2	5	1			5
							2	9									
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	24	1	470	2	Y	-0-	5	1			-0-
*12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	27	1	513	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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	620	N	538	-0-	-82	-0-	25	1	511	2	Y	2					2
							2	9									
02	616	N	434	-0-	-182	-0-	21	1	412	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	744	N	425	-0-	-319	-0-	21	1	402	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	32	1	598	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	26	1	566	2	Y	1					3
							1	9									
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	29	1	533	2	Y	-0-	1	1			2
07	651	N	620	-0-	-31	-0-	34	1	582	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
08	589	N	559	-0-	-30	-0-	30	1	525	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
09	570	N	309	-0-	-261	-0-	17	1	291	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	31	1	609	2	Y	-0-	1	1			1
11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	42	1	834	2	Y	-0-	1	1			-0-
*12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	38	1	712	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	537	N	537	-0-	-0-	-0-	24	1	496	2	N	15	3	1			16
							17	9									
02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	40	1	765	2	N	5	9	1			12
							6	9									
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	43	1	821	2	N	4	13	1			3
							4	9									
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	37	1	685	2	N	3	2	1			4
							3	9									
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	37	1	834	2	N	2					6
							2	9									
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	27	1	496	2	N	1	3	1			4
							1	9									
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	38	1	661	2	N	-0-	4	1			-0-
08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	50	1	884	2	N	-0-					-0-
09	909	N	909	-0-	-0-	-0-	49	1	860	2	N	-0-					-0-
10	994	N	994	-0-	-0-	-0-	47	1	946	2	N	1					1
							1	9									
11	741	N	741	-0-	-0-	-0-	36	1	705	2	N	-0-					1
*12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	43	1	828	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 9,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

JONES RANCH "B" WELL #: 1238 RRCID -> 179112 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8616 - 8636

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	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-

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
H & H DRILLING CO. WELL #: 8039 RRCID -> 181259 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8791 - 8851

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

JONES RANCH "B" WELL #: 9038 RRCID -> 181260 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7706 - 8592

01	1178	N	1038	-0-	-140	-0-	49	1	989	2	N	-0-					-0-
02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	51	1	981	2	N	-0-					-0-
03	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	105	1	2008	2	N	41	11	1			30
							45	9									
04	990	N	879	-0-	-111	-0-	43	1	799	2	N	34	21	1			43
							37	9									
05	1147	N	927	-0-	-220	-0-	39	1	871	2	N	15					58
							17	9									
06	1140	N	79	-0-	-1061	-0-	4	1	65	2	N	9	28	1			39
							10	9									
07	899	N	698	-0-	-201	-0-	35	1	607	2	N	51	49	1			41
							56	9									
08	930	N	420	-0-	-510	-0-	20	1	355	2	N	41	62	1			20
							45	9									
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	15	1	263	2	N	31	19	1			32
							34	9									
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	41	1	819	2	N	7	20	1			19
							8	9									
11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	47	1	931	2	N	-0-	17	1			2
*12	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	51	1	977	2	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 10,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

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
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
H & H DRILLING CO. WELL #: 640 RRCID -> 194465 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8705 - 8774

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	92	1	1863	2	N	-0-					-0-
02	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	88	1	1684	2	N	-0-					-0-
03	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	85	1	1628	2	N	-0-					-0-
04	1890	N	1637	-0-	-253	-0-	83	1	1554	2	N	-0-					-0-
05	1953	N	1671	-0-	-282	-0-	71	1	1600	2	N	-0-					-0-
06	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	92	1	1690	2	N	-0-					-0-
07	1705	N	1626	-0-	-79	-0-	89	1	1537	2	N	-0-					-0-
08	1674	N	1359	-0-	-315	-0-	72	1	1287	2	N	-0-					-0-
09	1770	N	1495	-0-	-275	-0-	81	1	1414	2	N	-0-					-0-
10	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	102	1	2010	2	N	-0-					-0-
11	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	66	1	1314	2	N	-0-					-0-
12	1550	N	1058	-0-	-492	-0-	53	1	1005	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES RANCH "B" WELL #: 1038 RRCID -> 194466 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7658 - 8605

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	13	1	272	2	N	-0-					-0-
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	17	1	324	2	N	-0-					-0-
03	465	N	267	-0-	-198	-0-	13	1	254	2	N	-0-					-0-
04	270	N	138	-0-	-132	-0-	7	1	131	2	N	-0-					-0-
05	372	N	327	-0-	-45	-0-	14	1	313	2	N	-0-					-0-
06	270	N	163	-0-	-107	-0-	8	1	155	2	N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	181	2	N	-0-					-0-
08	341	N	152	-0-	-189	-0-	8	1	144	2	N	-0-					-0-
09	150	N	124	-0-	-26	-0-	7	1	117	2	N	-0-					-0-
10	186	N	122	-0-	-64	-0-	5	1	117	2	N	-0-					-0-
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	11	1	205	2	N	-0-					-0-
*12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	26	1	493	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, J. L. JR. "B" WELL #: 404 RRCID -> 195345 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8748 - 8855

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	71	1	1449	2	N	-0-					-0-
02	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	83	1	1592	2	N	-0-					-0-
03	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	84	1	1611	2	N	-0-					-0-
04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	80	1	1505	2	N	-0-					-0-
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	44	1	988	2	N	-0-					-0-
06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	49	1	899	2	N	-0-					-0-
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	53	1	916	2	N	-0-					-0-
08	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	65	1	1157	2	N	-0-					-0-
09	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	55	1	979	2	N	-0-					-0-
10	958	N	958	-0-	-0-	-0-	46	1	912	2	N	-0-					-0-
11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	41	1	811	2	N	-0-					-0-
*12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	29	1	553	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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	527	N	67	-0-	-460	-0-	3	1	62	2	N	2					2
							2	9									
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	22	1	424	2	N	-0-	1	1			1
03	1023	N	489	-0-	-534	-0-	24	1	465	2	N	-0-	1	1			-0-
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	29	1	542	2	N	-0-					-0-
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	23	1	517	2	N	-0-					-0-
06	480	N	316	-0-	-164	-0-	16	1	300	2	N	-0-					-0-
07	589	N	470	-0-	-119	-0-	26	1	444	2	N	-0-					-0-
08	527	N	173	-0-	-354	-0-	9	1	164	2	N	-0-					-0-
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	31	1	546	2	N	-0-					-0-
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	23	1	462	2	N	-0-					-0-
11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	40	1	805	2	N	-0-					-0-
*12	989	N	989	-0-	-0-	-0-	50	1	939	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1643	N	1059	-0-	-584	-0-	50	1	1009	2	N	-0-					-0-
02	1372	N	27	-0-	-1345	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	911	-0-	-236	-0-	45	1	866	2	N	-0-					-0-
04	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	56	1	1045	2	N	-0-					-0-
05	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	46	1	1024	2	N	-0-					-0-
06	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	69	1	1266	2	N	-0-					-0-
07	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	75	1	1298	2	N	-0-					-0-
08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	58	1	1039	2	N	-0-					-0-
09	1350	N	1319	-0-	-31	-0-	71	1	1248	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	1276	-0-	-88	-0-	62	1	1214	2	N	-0-					-0-
11	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	83	1	1637	2	N	-0-					-0-
*12	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	83	1	1564	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	82	1	1659	2	N	-0-					-0-
02	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	80	1	1531	2	N	-0-					-0-
03	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	82	1	1569	2	N	-0-					-0-
04	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	79	1	1488	2	N	-0-					-0-
05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	69	1	1553	2	N	-0-					-0-
06	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	91	1	1670	2	N	-0-					-0-
07	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	96	1	1656	2	N	-0-					-0-
08	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	86	1	1547	2	N	-0-					-0-
09	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	93	1	1638	2	N	-0-					-0-
10	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	80	1	1596	2	N	-0-					-0-
11	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	99	1	1989	2	N	-0-					-0-
*12	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	87	1	1658	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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	465	N	359	-0-	-106	-0-	17	1	342	2	N	-0-					-0-
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	18	1	338	2	N	-0-					-0-
03	775	N	613	-0-	-162	-0-	31	1	582	2	N	-0-					-0-
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	20	1	367	2	N	-0-					-0-
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	34	1	756	2	N	-0-					-0-
06	600	N	587	-0-	-13	-0-	30	1	557	2	N	-0-					-0-
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	36	1	615	2	N	-0-					-0-
08	775	N	56	-0-	-719	-0-	3	1	53	2	N	-0-					-0-
09	600	N	443	-0-	-157	-0-	23	1	420	2	N	-0-					-0-
10	651	N	371	-0-	-280	-0-	18	1	353	2	N	-0-					-0-
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	21	1	414	2	N	-0-					-0-
*12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	42	1	795	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	91	1	1848	2	N	-0-					-0-
02	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	88	1	1684	2	N	-0-					-0-
03	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	76	1	1442	2	N	-0-					-0-
04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	73	1	1363	2	N	-0-					-0-
05	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	70	1	1569	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	1204	-0-	-26	-0-	62	1	1142	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	1203	-0-	-68	-0-	66	1	1137	2	N	-0-					-0-
08	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	84	1	1515	2	N	-0-					-0-
09	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	87	1	1527	2	N	-0-					-0-
10	1209	N	649	-0-	-560	-0-	31	1	618	2	N	-0-					-0-
11	1230	N	5	-0-	-1225	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*12	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	108	1	2055	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1054	N	228	-0-	-826	-0-	10	1	209	2	N	8	6	1			10
							9	9									
02	1092	N	303	-0-	-789	-0-	15	1	287	2	N	1	5	1			6
							1	9									
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	61	1	1160	2	N	2	7	1			1
							2	9									
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	50	1	927	2	N	4	1	1			4
							4	9									
05	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	61	1	1370	2	N	2					6
							2	9									
06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	70	1	1282	2	N	1	3	1			4
							1	9									
07	1023	N	385	-0-	-638	-0-	21	1	364	2	N	-0-	4	1			-0-
08	1209	N	616	-0-	-593	-0-	32	1	584	2	N	-0-					-0-
09	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	66	1	1159	2	N	-0-					-0-
10	925	N	925	-0-	-0-	-0-	44	1	881	2	N	-0-					-0-
11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	36	1	729	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	833	-0-	-376	-0-	42	1	791	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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	992	N	576	-0-	-416	-0-	26	1	533	2	N	15	25	1			22
							17	9									
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	24	1	469	2	N	1	12	1			11
							1	9									
03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	49	1	929	2	N	2	11	1			2
							2	9									
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	40	1	747	2	N	-0-	1	1			1
05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	44	1	981	2	N	2					3
							2	9									
06	960	N	933	-0-	-27	-0-	48	1	883	2	N	2	1	1			4
							2	9									
07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	50	1	862	2	N	16	7	1			13
							18	9									
08	1023	N	330	-0-	-693	-0-	17	1	300	2	N	12	19	1			6
							13	9									
09	930	N	862	-0-	-68	-0-	46	1	810	2	N	5	5	1			6
							6	9									
10	930	N	521	-0-	-409	-0-	25	1	494	2	N	2	4	1			4
							2	9									
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	20	1	410	2	N	-0-	3	1			1
12	899	N	393	-0-	-506	-0-	20	1	373	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 8,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

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	434	N	366	-0-	-68	-0-	17	1	349	2	N	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	16	1	299	2	N	-0-					-0-
03	527	N	386	-0-	-141	-0-	19	1	367	2	N	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	20	1	379	2	N	-0-					-0-
05	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	50	1	1121	2	N	-0-					-0-
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	26	1	482	2	N	-0-					-0-
07	403	N	369	-0-	-34	-0-	20	1	349	2	N	-0-					-0-
08	589	N	267	-0-	-322	-0-	14	1	253	2	N	-0-					-0-
09	510	N	389	-0-	-121	-0-	21	1	368	2	N	-0-					-0-
10	372	N	300	-0-	-72	-0-	15	1	285	2	N	-0-					-0-
11	270	N	221	-0-	-49	-0-	11	1	210	2	N	-0-					-0-
12	403	N	350	-0-	-53	-0-	18	1	332	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H & H DRILLING CO. WELL #: 8040 RRCID -> 207125 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8544 - 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	571	N	571	-0-	-0-	-0-	27	1	544	2	N	-0-					-0-
02	532	N	472	-0-	-60	-0-	23	1	449	2	N	-0-					-0-
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	28	1	531	2	N	-0-					-0-
04	540	N	510	-0-	-30	-0-	26	1	484	2	N	-0-					-0-
05	527	N	455	-0-	-72	-0-	19	1	436	2	N	-0-					-0-
06	540	N	528	-0-	-12	-0-	27	1	501	2	N	-0-					-0-
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	29	1	502	2	N	-0-					-0-
08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	31	1	545	2	N	-0-					-0-
09	540	N	480	-0-	-60	-0-	26	1	454	2	N	-0-					-0-
10	527	N	513	-0-	-14	-0-	24	1	489	2	N	-0-					-0-
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	35	1	699	2	N	-0-					-0-
*12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	36	1	694	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
H & H DRILLING CO. WELL #: 1339 RRCID -> 207148 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8690 - 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	726	N	726	-0-	-0-	-0-	34	1	692	2	N	-0-					-0-
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	41	1	789	2	N	-0-					-0-
03	744	N	694	-0-	-50	-0-	35	1	659	2	N	-0-					-0-
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	35	1	658	2	N	-0-					-0-
05	930	N	540	-0-	-390	-0-	23	1	516	2	N	1					1
							1	9									
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	37	1	672	2	N	2	1	1			2
							2	9									
07	713	N	680	-0-	-33	-0-	37	1	636	2	N	6	3	1			5
							7	9									
08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	36	1	654	2	N	6	8	1			3
							7	9									
09	720	N	631	-0-	-89	-0-	33	1	592	2	N	5	3	1			5
							6	9									
10	682	N	605	-0-	-77	-0-	29	1	574	2	N	2	3	1			4
							2	9									
11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	41	1	829	2	N	1	4	1			1
							1	9									
*12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	47	1	894	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 8,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	57	1	1161	2	N	5	4	1			7
							6	9									
02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	55	1	1052	2	N	2	4	1			5
							2	9									
03	1860	N	852	-0-	-1008	-0-	42	1	803	2	N	6	7	1			4
							7	9									
04	1170	N	241	-0-	-929	-0-	12	1	226	2	N	3	3	1			4
							3	9									
05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	55	1	1221	2	N	-0-					4
06	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	76	1	1399	2	N	-0-	2	1			2
07	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	74	1	1283	2	N	-0-	2	1			-0-
08	1271	N	1244	-0-	-27	-0-	66	1	1178	2	N	-0-					-0-
09	975	N	975	-0-	-0-	-0-	52	1	921	2	N	2					2
							2	9									
10	1364	N	688	-0-	-676	-0-	33	1	651	2	N	4	1	1			5
							4	9									
11	1200	N	394	-0-	-806	-0-	19	1	375	2	N	-0-	4	1			1
12	1023	N	937	-0-	-86	-0-	47	1	890	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 11,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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	630	N	630	-0-	-0-	-0-	30	1	599	2	N	1					1
							1	9									
02	588	N	464	-0-	-124	-0-	23	1	440	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	682	N	520	-0-	-162	-0-	26	1	494	2	N	-0-	1	1			-0-
04	600	N	544	-0-	-56	-0-	28	1	516	2	N	-0-					-0-
05	527	N	419	-0-	-108	-0-	18	1	401	2	N	-0-					-0-
06	510	N	430	-0-	-80	-0-	22	1	408	2	N	-0-					-0-
07	558	N	436	-0-	-122	-0-	24	1	412	2	N	-0-					-0-
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	29	1	528	2	N	-0-					-0-
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	31	1	545	2	N	-0-					-0-
10	434	N	412	-0-	-22	-0-	20	1	392	2	N	-0-					-0-
11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	35	1	692	2	N	-0-					-0-
*12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	40	1	771	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	72	1	1453	2	N	14	13	1			18
							15	9									
02	1792	N	1619	-0-	-173	-0-	80	1	1535	2	N	4	10	1			12
							4	9									
03	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	100	1	1899	2	N	-0-	12	1			-0-
04	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	87	1	1630	2	N	-0-					-0-
05	1798	N	1561	-0-	-237	-0-	67	1	1494	2	N	-0-					-0-
06	1920	N	1761	-0-	-159	-0-	91	1	1670	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	1761	-0-	-6	-0-	96	1	1665	2	N	-0-					-0-
08	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	90	1	1611	2	N	-0-					-0-
09	1770	N	1580	-0-	-190	-0-	85	1	1495	2	N	-0-					-0-
10	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	95	1	1886	2	N	-0-					-0-
11	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	80	1	1608	2	N	-0-					-0-
12	1643	N	1356	-0-	-287	-0-	68	1	1288	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	325	N	325	-0-	-0-	-0-	15	1	310	2	N	-0-					-0-
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	15	1	282	2	N	-0-					-0-
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	17	1	320	2	N	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	15	1	287	2	N	-0-					-0-
05	341	N	267	-0-	-74	-0-	11	1	256	2	N	-0-					-0-
06	330	N	326	-0-	-4	-0-	17	1	309	2	N	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	17	1	295	2	N	-0-					-0-
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	18	1	318	2	N	-0-					-0-
09	330	N	308	-0-	-22	-0-	16	1	292	2	N	-0-					-0-
10	310	N	285	-0-	-25	-0-	14	1	271	2	N	-0-					-0-
11	330	N	288	-0-	-42	-0-	14	1	274	2	N	-0-					-0-
12	310	N	223	-0-	-87	-0-	11	1	212	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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	341	N	302	-0-	-39	-0-	14	1	288	2	N	-0-					-0-
02	336	N	296	-0-	-40	-0-	15	1	281	2	N	-0-					-0-
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	16	1	298	2	N	-0-					-0-
04	300	N	249	-0-	-51	-0-	13	1	236	2	N	-0-					-0-
05	341	N	211	-0-	-130	-0-	9	1	202	2	N	-0-					-0-
06	300	N	296	-0-	-4	-0-	15	1	281	2	N	-0-					-0-
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	18	1	307	2	N	-0-					-0-
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	14	1	255	2	N	-0-					-0-
09	300	N	276	-0-	-24	-0-	15	1	261	2	N	-0-					-0-
10	310	N	300	-0-	-10	-0-	14	1	286	2	N	-0-					-0-
11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	28	1	564	2	N	-0-					-0-
*12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	28	1	517	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	735	N	735	-0-	-0-	-0-	33	1	665	2	N	34	27	1			42
							37	9									
02	784	N	659	-0-	-125	-0-	32	1	614	2	N	12	22	1			32
							13	9									
03	775	N	746	-0-	-29	-0-	35	1	671	2	N	36	41	1			27
							40	9									
04	720	N	663	-0-	-57	-0-	32	1	605	2	N	24	19	1			32
							26	9									
05	744	N	545	-0-	-199	-0-	23	1	509	2	N	12					44
							13	9									
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	38	1	687	2	N	19	21	1			42
							21	9									
07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	40	1	684	2	N	103	62	1			83
							113	9									
08	828	N	828	-0-	-0-	-0-	39	1	700	2	N	81	124	1			40
							89	9									
09	750	N	664	-0-	-86	-0-	32	1	559	2	N	66	37	1			69
							73	9									
10	837	N	743	-0-	-94	-0-	34	1	680	2	N	26	43	1			52
							29	9									
11	957	N	957	-0-	-0-	-0-	46	1	903	2	N	7	47	1			12
							8	9									
*12	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	50	1	955	2	N	13					25
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 9,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 433

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 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-	8	1	164	2	N	-0-					-0-
02	196	N	184	-0-	-12	-0-	9	1	175	2	N	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	10	1	184	2	N	-0-					-0-
04	180	N	157	-0-	-23	-0-	8	1	149	2	N	-0-					-0-
05	217	N	181	-0-	-36	-0-	8	1	173	2	N	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	12	1	216	2	N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	150	2	N	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	12	1	208	2	N	-0-					-0-
09	240	N	175	-0-	-65	-0-	9	1	166	2	N	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	2	N	-0-					-0-
11	210	N	178	-0-	-32	-0-	9	1	169	2	N	-0-					-0-
*12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	14	1	276	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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 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-	8	1	155	2	N	-0-					-0-
02	196	N	159	-0-	-37	-0-	8	1	151	2	N	-0-					-0-
03	155	N	148	-0-	-7	-0-	7	1	141	2	N	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	9	1	161	2	N	-0-					-0-
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	9	1	204	2	N	-0-					-0-
06	150	N	148	-0-	-2	-0-	8	1	140	2	N	-0-					-0-
07	186	N	167	-0-	-19	-0-	9	1	158	2	N	-0-					-0-
08	217	N	138	-0-	-79	-0-	7	1	131	2	N	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	2	N	-0-					-0-
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	2	N	-0-					-0-
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	190	2	N	-0-					-0-
*12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1054	N	1004	-0-	-50	-0-	47 6	1 9	951	2	N	5	1	1			5
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	48	1	916	2	N	-0-	2	1			3
03	1054	N	512	-0-	-542	-0-	25 1	1 9	486	2	N	1	3	1			1
04	960	N	727	-0-	-233	-0-	37 1	1 9	689	2	N	1	1	1			1
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	45 1	1 9	1008	2	N	1					2
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	46	1	841	2	N	-0-	1	1			1
07	744	N	517	-0-	-227	-0-	28	1	489	2	N	-0-	1	1			-0-
08	1054	N	533	-0-	-521	-0-	28	1	505	2	N	-0-					-0-
09	900	N	762	-0-	-138	-0-	41	1	721	2	N	-0-					-0-
10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	34	1	681	2	N	-0-					-0-
11	510	N	345	-0-	-165	-0-	16	1	329	2	N	-0-					-0-
12	775	N	707	-0-	-68	-0-	36	1	671	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	535	N	535	-0-	-0-	-0-	25	1	510	2	N	-0-					-0-
02	560	N	538	-0-	-22	-0-	27	1	511	2	N	-0-					-0-
03	589	N	587	-0-	-2	-0-	29 1	1 9	557	2	N	1					1
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	27	1	512	2	N	-0-					1
05	589	N	530	-0-	-59	-0-	23 1	1 9	506	2	N	1					2
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	34 1	1 9	627	2	N	1	1	1			2
07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	38 2	1 9	661	2	N	2	2	1			2
08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	32 1	1 9	586	2	N	1	2	1			1
09	660	N	539	-0-	-121	-0-	29 1	1 9	509	2	N	1	1	1			1
10	682	N	526	-0-	-156	-0-	25 1	1 9	500	2	N	1	1	1			1
11	600	N	467	-0-	-133	-0-	22	1	445	2	N	-0-	1	1			-0-
12	558	N	426	-0-	-132	-0-	21	1	405	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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	455	N	455	-0-	-0-	-0-	21	1	430	2	N	4	1	1			4
							4	9									
02	504	N	372	-0-	-132	-0-	18	1	353	2	N	1	2	1			3
							1	9									
03	527	N	453	-0-	-74	-0-	22	1	428	2	N	3	4	1			2
							3	9									
04	450	N	425	-0-	-25	-0-	21	1	402	2	N	2	2	1			2
							2	9									
05	403	N	394	-0-	-9	-0-	17	1	377	2	N	-0-					2
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	24	1	432	2	N	-0-	1	1			1
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	26	1	449	2	N	-0-	1	1			-0-
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	26	1	464	2	N	4	2	1			2
							4	9									
09	450	N	406	-0-	-44	-0-	21	1	381	2	N	4	2	1			4
							4	9									
10	465	N	369	-0-	-96	-0-	17	1	351	2	N	1	3	1			2
							1	9									
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	32	1	628	2	N	-0-	1	1			1
*12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	32	1	602	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	403	N	263	-0-	-140	-0-	12	1	249	2	N	2					2
							2	9									
02	364	N	241	-0-	-123	-0-	12	1	229	2	N	-0-	1	1			1
03	341	N	245	-0-	-96	-0-	12	1	231	2	N	2	2	1			1
							2	9									
04	240	N	221	-0-	-19	-0-	11	1	210	2	N	-0-	1	1			-0-
05	279	N	241	-0-	-38	-0-	10	1	231	2	N	-0-					-0-
06	240	N	239	-0-	-1	-0-	12	1	227	2	N	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	12	1	216	2	N	-0-					-0-
08	248	N	212	-0-	-36	-0-	11	1	201	2	N	-0-					-0-
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	11	1	189	2	N	-0-					-0-
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	15	1	312	2	N	-0-					-0-
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	21	1	424	2	N	-0-					-0-
*12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	22	1	410	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	84	1	1710	2	N	-0-					-0-
02	1904	N	1152	-0-	-752	-0-	57	1	1095	2	N	-0-					-0-
03	1829	N	1503	-0-	-326	-0-	75	1	1428	2	N	-0-					-0-
04	1740	N	1465	-0-	-275	-0-	74	1	1391	2	N	-0-					-0-
05	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	55	1	1239	2	N	-0-					-0-
06	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	90	1	1656	2	N	-0-					-0-
07	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	90	1	1564	2	N	-0-					-0-
08	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	89	1	1606	2	N	-0-					-0-
09	1740	N	1573	-0-	-167	-0-	84	1	1489	2	N	-0-					-0-
10	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	100	1	1976	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3078	-0-	78	78	147	1	2931	2	N	-0-					-0-
*12	2115	N	2037	-0-	-78	-0-	103	1	1934	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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 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-	17	1	350	2	N	-0-					-0-
02	476	N	308	-0-	-168	-0-	15	1	293	2	N	-0-					-0-
03	372	N	306	-0-	-66	-0-	15	1	291	2	N	-0-					-0-
04	360	N	344	-0-	-16	-0-	17	1	327	2	N	-0-					-0-
05	341	N	309	-0-	-32	-0-	13	1	296	2	N	-0-					-0-
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	20	1	362	2	N	-0-					-0-
07	341	N	289	-0-	-52	-0-	16	1	273	2	N	-0-					-0-
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	24	1	430	2	N	-0-					-0-
09	390	N	240	-0-	-150	-0-	13	1	227	2	N	-0-					-0-
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	25	1	490	2	N	-0-					-0-
11	770	N	770	-0-	-0-	-0-	37	1	733	2	N	-0-					-0-
*12	759	N	759	-0-	-0-	-0-	38	1	721	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1857	-0-	-220	-0-	87	1	1764	2	N	5	3	1			6
							6	9									
02	1568	N	1441	-0-	-127	-0-	71	1	1368	2	N	2	3	1			5
							2	9									
03	1891	N	1454	-0-	-437	-0-	72	1	1374	2	N	7	7	1			5
							8	9									
04	1800	N	1118	-0-	-682	-0-	56	1	1058	2	N	4	3	1			6
							4	9									
05	1581	N	1389	-0-	-192	-0-	59	1	1329	2	N	1					7
							1	9									
06	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	87	1	1588	2	N	1	4	1			4
							1	9									
07	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	80	1	1394	2	N	-0-	4	1			-0-
08	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	83	1	1481	2	N	-0-					-0-
09	1680	N	1342	-0-	-338	-0-	72	1	1270	2	N	-0-					-0-
10	1488	N	1289	-0-	-199	-0-	62	1	1227	2	N	-0-					-0-
11	1500	N	1422	-0-	-78	-0-	68	1	1353	2	N	1					1
							1	9									
12	1395	N	1298	-0-	-97	-0-	65	1	1233	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 17,324 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	176	1	3564	2	N	-0-					-0-
02	4032	X	3184	-0-	-848	-0-	158	1	3026	2	N	-0-					-0-
03	4464	X	3812	-0-	-652	-0-	190	1	3622	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	3511	-0-	-809	-0-	178	1	3333	2	N	-0-					-0-
05	4030	X	3657	-0-	-373	-0-	156	1	3501	2	N	-0-					-0-
06	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	192	1	3516	2	N	-0-					-0-
07	3813	X	3696	-0-	-117	-0-	202	1	3494	2	N	-0-					-0-
08	3813	X	3294	-0-	-519	-0-	174	1	3120	2	N	-0-					-0-
09	3720	X	3230	-0-	-490	-0-	174	1	3056	2	N	-0-					-0-
10	3844	X	3388	-0-	-456	-0-	163	1	3225	2	N	-0-					-0-
11	3720	X	3633	-0-	-87	-0-	173	1	3460	2	N	-0-					-0-
*12	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	189	1	3572	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	10	1	209	2	N	-0-					-0-
02	196	N	190	-0-	-6	-0-	9	1	181	2	N	-0-					-0-
03	279	N	219	-0-	-60	-0-	11	1	208	2	N	-0-					-0-
04	210	N	137	-0-	-73	-0-	7	1	130	2	N	-0-					-0-
05	217	N	190	-0-	-27	-0-	8	1	182	2	N	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	11	1	206	2	N	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	12	1	214	2	N	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	10	1	180	2	N	-0-					-0-
09	210	N	169	-0-	-41	-0-	9	1	160	2	N	-0-					-0-
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	2	N	-0-					-0-
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	12	1	239	2	N	-0-					-0-
12	186	N	3	-0-	-183	-0-	3	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,186 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					38
02	448	N	433	-0-	-15	-0-	433	3			N	-0-					38
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					38
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					38
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					38
06	450	N	360	-0-	-90	-0-	360	3			N	-0-					38
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					38
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					38
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					38
10	310	N	180	-0-	-130	-0-	180	3			N	-0-					38
11	300	N	45	-0-	-255	-0-	45	3			N	-0-					38
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 3,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VICKERS PRODUCTION COMP L.L.C. //CONT.// 885106
CONNER WELL #: 1 RRCID -> 166803 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7660 - 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	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					1
02	504	N	450	-0-	-54	-0-	450	3			N	-0-					1
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					1
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					1
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					1
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					1
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					1
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					1
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					1
10	496	N	200	-0-	-296	-0-	200	3			N	-0-					1
11	480	N	45	-0-	-435	-0-	45	3			N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					11
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					11
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					11
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					11
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					11
06	420	N	270	-0-	-150	-0-	270	3			N	-0-					11
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					11
08	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	3			N	-0-					11
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					11
10	279	N	145	-0-	-134	-0-	145	3			N	-0-					11
11	270	N	35	-0-	-235	-0-	35	3			N	-0-					11
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 3,162 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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					2
02	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	-0-					2
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					2
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					2
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					2
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					2
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					2
08	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					2
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					2
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					2
11	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 57 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VICKERS PRODUCTION COMP L.L.C. //CONT.// 885106
JONES RANCH WELL #: 125 RRCID -> 239155 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8510 - 9600

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	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
02	252	N	190	-0-	-62	-0-	190	3			N	-0-					-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
06	270	N	211	-0-	-59	-0-	211	3			N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
10	217	N	85	-0-	-132	-0-	85	3			N	-0-					-0-
11	240	N	35	-0-	-205	-0-	35	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL WELL #: 111 RRCID -> 241033 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 7623 - 8650

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	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					36
02	140	N	60	-0-	-80	-0-	60	3			N	-0-					36
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					36
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					36
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					36
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					36
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					36
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					36
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					36
10	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-					36
11	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	3			N	-0-					36
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 555 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. 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	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	DELQ PR		220	-0-	220	220	220	3			N	-0-					-0-
07	654	X	434	-0-	-220	-0-	434	3			N	-0-					-0-
08	434	X	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
09	255	X	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
10	434	N	100	-0-	-334	-0-	100	3			N	-0-					-0-
11	420	N	35	-0-	-385	-0-	35	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,478 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	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	2					125
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	3	1	309	2	N	3					128
							3	9									
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	4	1	391	2	N	-0-					128
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	6	1	661	2	N	-0-					128
05	341	N	335	-0-	-6	-0-	3	1	332	2	N	-0-					128
06	390	N	337	-0-	-53	-0-	3	1	334	2	N	-0-					128
07	651	N	361	-0-	-290	-0-	3	1	358	2	N	-0-					128
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	5	1	556	2	N	-0-					128
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	3	1	342	2	N	-0-					128
10	372	N	350	-0-	-22	-0-	3	1	347	2	N	-0-					128
11	540	N	340	-0-	-200	-0-	3	1	337	2	N	-0-					128
*12	372	N	366	-0-	-6	-0-	3	1	363	2	N	-0-					128

TOTAL GAS PROD: 4,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-					195
02	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					195
03	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-					195
04	1620	N	1571	-0-	-49	-0-	1571	3			N	-0-					195
05	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					195
06	1590	N	37	-0-	-1553	-0-	37	3			N	-0-					195
07	1612	N	1598	-0-	-14	-0-	1598	3			N	-0-					195
08	1612	N	1588	-0-	-24	-0-	1588	3			N	-0-					195
09	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					195
10	1612	N	1555	-0-	-57	-0-	1555	3			N	-0-					195
11	1530	N	1480	-0-	-50	-0-	1480	3			N	-0-					195
12	1581	N	1507	-0-	-74	-0-	1507	3			N	-0-					195

TOTAL GAS PROD: 17,290 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	208	N	208	-0-	-0-	-0-	195	2	13	9	N	12	10	8			154
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	370	2	12	9	N	11					165
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	143	2	14	9	N	13	6	8			172
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	662	2	51	9	N	46					218
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	523	2	63	9	N	57	176	1	10	8	89
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	518	2	81	9	N	74	11	8			152
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	485	2	111	9	N	101	183	1	17	8	53
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	449	2	135	9	N	123	16	8			160
09	510	N	490	-0-	-20	-0-	396	2	94	9	N	85	176	1	17	8	52
10	527	N	454	-0-	-73	-0-	377	2	77	9	N	70	17	8			105
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	294	2	86	9	N	78	4	8			179
12	496	N	439	-0-	-57	-0-	342	2	97	9	N	88	178	1	11	8	78

TOTAL GAS PROD: 5,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 758

BAGGETT (CANYON) 04971 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2	N	-0-			-0-
02	1120	N	959	-0-	-161	-0-	959	2	N	-0-			-0-
03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2	N	-0-			-0-
04	1230	N	1216	-0-	-14	-0-	1216	2	N	-0-			-0-
05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2	N	-0-			-0-
06	1260	N	1079	-0-	-181	-0-	1079	2	N	-0-			-0-
07	1271	N	1107	-0-	-164	-0-	1107	2	N	-0-			-0-
08	1147	N	1019	-0-	-128	-0-	1019	2	N	-0-			-0-
09	1080	N	1003	-0-	-77	-0-	1003	2	N	-0-			-0-
10	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2	N	-0-			-0-
11	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2	N	-0-			-0-
*12	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,548 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2	N	-0-			-0-
02	728	N	664	-0-	-64	-0-	664	2	N	-0-			-0-
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2	N	-0-			-0-
04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2	N	-0-			-0-
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2	N	-0-			-0-
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2	N	-0-			-0-
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2	N	-0-			-0-
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2	N	-0-			-0-
09	780	N	778	-0-	-2	-0-	778	2	N	-0-			-0-
10	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2	N	-0-			-0-
11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2	N	-0-			-0-
12	806	N	779	-0-	-27	-0-	779	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT (CANYON) //CONT.// 04971 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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.	NO RPT	-0-	-0-	1060					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1060					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1060					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1060					N	NO RPT					-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	7719 X	7224	-0-	-495	-0-	7224	2			N	-0-					-0-
02	6832 X	4841	-0-	-1991	-0-	4841	2			N	-0-					-0-
03	7820 X	7820	-0-	-0-	-0-	7820	2			N	-0-					-0-
04	7470 X	6942	-0-	-528	-0-	6942	2			N	-0-					-0-
05	7719 X	7102	-0-	-617	-0-	7102	2			N	-0-					-0-
06	7470 X	6774	-0-	-696	-0-	6774	2			N	-0-					-0-
07	7719 X	7072	-0-	-647	-0-	7072	2			N	-0-					-0-
08	7719 X	6968	-0-	-751	-0-	6968	2			N	-0-					-0-
09	7309 X	7309	-0-	-0-	-0-	7309	2			N	-0-					-0-
10	7638 X	7638	-0-	-0-	-0-	7638	2			N	-0-					-0-
11	6981 X	6981	-0-	-0-	-0-	6981	2			N	-0-					-0-
12	7564 X	6897	-0-	-667	-0-	6897	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT (CLEAR FORK) 04971 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
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	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	83	2			N	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					-0-
06	120	N	74	-0-	-46	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	2			N	-0-					-0-
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
09	60	N	23	-0-	-37	-0-	23	2			N	-0-					-0-
10	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-					-0-
*12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 811 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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		375	-0-	375 B	375	364	2	11	9	Y	10					85
02	DLQ G-10		380	-0-	380 B	755	369	2	11	9	Y	10					95
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 755																	
03	DLQ G-10		248	-0-	248 B	1003	245	2	3	9	Y	3					98
04	DLQ G-10		210	-0-	210 B	1213	209	2	1	9	Y	1					99
05	1468	N	255	-0-	-1213 B	-0-	252	2	3	9	Y	3					102
06	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	240	2	3	9	Y	3					105
07	217	N	182	-0-	-35 B	-0-	181	2	1	9	Y	1					106
08	248	N	52	-0-	-196 B	-0-	52	2			Y	-0-					106
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	229	-0-	-11 B	-0-	229	2			Y	-0-					106
10	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	259	2	1	9	Y	1					107
11	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	266	2	1	9	Y	1					108
*12	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	2			Y	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 2,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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		510	-0-	510 B	510	503	2	7	9	Y	6					83
02	DLQ G-10		420	-0-	420 B	930	413	2	7	9	Y	6					89
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 930																	
03	DLQ G-10		408	-0-	408 B	1338	404	2	4	9	Y	4					93
04	DLQ G-10		308	-0-	308 B	1646	306	2	2	9	Y	2					95
05	2039	N	393	-0-	-1646 B	-0-	384	2	9	9	Y	8					103
06	390	N	348	-0-	-42 B	-0-	348	2			Y	-0-					103
07	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	325	2	1	9	Y	1					104
08	526	N	526	-0-	-0- B	-0-	519	2	7	9	Y	6					110
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	548	N	548	-0-	-0- B	-0-	541	2	7	9	Y	6					116
10	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	476	2	4	9	Y	4					120
11	536	N	536	-0-	-0- B	-0-	536	2			Y	-0-					120
12	558	N	505	-0-	-53 B	-0-	505	2			Y	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 5,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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		346	-0-	346 B	346	312	2	34	9	Y	31					113
02	DLQ G-10		417	-0-	417 B	763	389	2	28	9	Y	25					138
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 763																	
03	DLQ G-10		473	-0-	473 B	1236	436	2	37	9	Y	34					172
04	DLQ G-10		638	-0-	638 B	1874	558	2	80	9	Y	73	160	1			85
05	2317	N	443	-0-	-1874 B	-0-	421	2	22	9	Y	20					105
06	450	N	439	-0-	-11 B	-0-	410	2	29	9	Y	26					131
07	589	N	494	-0-	-95 B	-0-	428	2	66	9	Y	60					191
08	489	N	489	-0-	-0- B	-0-	420	2	69	9	Y	63					254
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	420	2	59	9	Y	54	168	1			140
10	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	623	2	4	9	Y	4					144
11	954	N	954	-0-	-0- B	-0-	936	2	18	9	Y	16					160
*12	849	N	849	-0-	-0- B	-0-	823	2	26	9	Y	24					184

TOTAL GAS PROD: 6,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 430

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		190	-0-	190 B	190	182	2	8	9	Y	7					63
02	DLQ G-10		700	-0-	700 B	890	683	2	17	9	Y	15					78
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 890																	
03	DLQ G-10		1001	-0-	1001 B	1891	997	2	4	9	Y	4					82
04	DLQ G-10		794	-0-	794 B	2685	788	2	6	9	Y	5					87
05	3000	N	978	-0-	-2022 B	663	964	2	14	9	Y	13					100
06	1566	N	903	-0-	-663 B	-0-	881	2	22	9	Y	20					120
07	988	N	988	-0-	-0- B	-0-	967	2	21	9	Y	19					139
08	881	N	881	-0-	-0- B	-0-	874	2	7	9	Y	6					145
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	900	N	900	-0-	-0- B	-0-	898	2	2	9	Y	2					147
10	878	N	878	-0-	-0- B	-0-	861	2	17	9	Y	15					162
11	912	N	912	-0-	-0- B	-0-	892	2	20	9	Y	18					180
*12	818	N	818	-0-	-0- B	-0-	810	2	8	9	Y	7					187

TOTAL GAS PROD: 9,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

TANKERSLEY, MYRA 18 WELL #: 1 RRCID -> 079909 COMPL. DATE 11/24/1978 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6704 - 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	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	269	2			N	-0-					109
02	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	106	2	13	9	N	12					121
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	195	-0-	-53 B	-0-	195	2			N	-0-					121
04	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2			N	-0-					121
05	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-					121
06	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2			N	-0-					121
07	279	N	229	-0-	-50 B	-0-	226	2	3	9	N	3					124
08	248	N	219	-0-	-29 B	-0-	204	2	15	9	N	14					138
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	81	-0-	-189 B	-0-	81	2			N	-0-					138
10	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					138
11	210	N	64	-0-	-146 B	-0-	64	2			N	-0-					138
12	93	N	73	-0-	-20 B	-0-	73	2			N	-0-					138

TOTAL GAS PROD: 2,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

PHILLIPS "A" WELL #: 1 RRCID -> 084721 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6757 - 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	DLQ G-10		205	-0-	205 B	205	198	2	7	9	Y	6					69
02	DLQ G-10		230	-0-	230 B	435	221	2	9	9	Y	8					77
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 435																	
03	DLQ G-10		201	-0-	201 B	636	198	2	3	9	Y	3					80
04	DLQ G-10		187	-0-	187 B	823	187	2			Y	-0-					80
05	1023	N	200	-0-	-823 B	-0-	200	2			Y	-0-					80
06	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2			Y	-0-					80
07	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			Y	-0-					80
08	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	204	2	6	9	Y	5					85
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	211	2	2	9	Y	2					87
10	1065	N	1065	-0-	-0- B	-0-	1062	2	3	9	Y	3					90
11	1811	N	1811	-0-	-0- B	-0-	1803	2	8	9	Y	7					97
*12	1253	N	1253	-0-	-0- B	-0-	1245	2	8	9	Y	7					104

TOTAL GAS PROD: 5,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					60
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					60
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-															
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					60
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					60
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					60
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					60
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					60

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	62 N	47	-0-	-15	B	-0-	47	2			N	-0-					27
02	59 N	59	-0-	-0-	B	-0-	59	2			N	-0-					27
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-															
03	62 N	56	-0-	-6	B	-0-	56	2			N	-0-					27
04	60 N	53	-0-	-7	B	-0-	53	2			N	-0-					27
05	58 N	58	-0-	-0-	B	-0-	58	2			N	-0-					27
06	60 N	59	-0-	-1	B	-0-	59	2			N	-0-					27
07	62 N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	2			N	-0-					27
08	66 N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	2			N	-0-					27
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-															
09	64 N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	2			N	-0-					27
10	63 N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	2			N	-0-					27
11	62 N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	2			N	-0-					27
*12	64 N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER WELL #: 3 RRCID -> 094063 COMPL. DATE 06/30/1981 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6948 - 6974

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	2					29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	1					30
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	1					31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	1					32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					32
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					32

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

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		18	-0-	18 B	18	15	2	3	9	Y	3					17
02	DLQ G-10		17	-0-	17 B	35	15	2	2	9	Y	2					19
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 35																	
03	DLQ G-10		17	-0-	17 B	52	15	2	2	9	Y	2					21
04	DLQ G-10		16	-0-	16 B	68	15	2	1	9	Y	1					22
05	87	N	19	-0-	-68 B	-0-	15	2	4	9	Y	4					26
06	30	N	15	-0-	-15 B	-0-	15	2			Y	-0-					26
07	31	N	15	-0-	-16 B	-0-	15	2			Y	-0-					26
08	31	N	18	-0-	-13 B	-0-	15	2	3	9	Y	3					29
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	17	-0-	-13 B	-0-	15	2	2	9	Y	2					31
10	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	15	2	1	9	Y	1					32
11	30	N	15	-0-	-15 B	-0-	15	2			Y	-0-					32
12	31	N	15	-0-	-16 B	-0-	15	2			Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 198 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

MURPHEY 1219 WELL #: 1 RRCID -> 163610 COMPL. DATE 10/05/1977 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 6992 - 7276

01	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					42
02	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					42
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	12	N	-0-	-0-	-12 B	-0-					N	-0-					42
04	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					42
05	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					42
06	29	N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2			N	-0-					42
07	31	N	21	-0-	-10 B	-0-	21	2			N	-0-					42
08	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	23	2			N	-0-					42
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	3	-0-	-27 B	-0-	3	2			N	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
11	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					42
12	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 191 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	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
07	186	N	185	-0-	-1 B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
08	186	N	119	-0-	-67 B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
10	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,068 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	292	N	292	-0-	-0-	B	-0-	292	2			N	-0-					23
02	280	N	272	-0-	-8	B	-0-	272	2			N	-0-					23
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	304	N	304	-0-	-0-	B	-0-	304	2			N	-0-					23
04	295	N	295	-0-	-0-	B	-0-	295	2			N	-0-					23
05	310	N	303	-0-	-7	B	-0-	303	2			N	-0-					23
06	300	N	291	-0-	-9	B	-0-	291	2			N	-0-					23
07	310	N	305	-0-	-5	B	-0-	305	2			N	-0-					23
08	310	N	302	-0-	-8	B	-0-	302	2			N	-0-					23
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	300	N	287	-0-	-13	B	-0-	287	2			N	-0-					23
10	310	N	300	-0-	-10	B	-0-	300	2			N	-0-					23
11	300	N	288	-0-	-12	B	-0-	288	2			N	-0-					23
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	B	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 3,239 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	248	N	239	-0-	-9	B	-0-	1	1	238	3	N	-0-					-0-
02	224	N	160	-0-	-64	B	-0-	1	1	159	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	203	-0-	-14	B	-0-	1	1	202	3	N	-0-					-0-
04	240	N	218	-0-	-22	B	-0-	1	1	217	3	N	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	B	-0-	1	1	225	3	N	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	B	-0-	1	1	212	3	N	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	B	-0-	1	1	220	3	N	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	B	-0-	1	1	225	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	222	N	222	-0-	-0-	B	-0-	1	1	221	3	N	-0-					-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	B	-0-	1	1	225	3	N	-0-					-0-
11	224	N	224	-0-	-0-	B	-0-	1	1	223	3	N	-0-					-0-
*12	228	N	228	-0-	-0-	B	-0-	1	1	227	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,606 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	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	1	1	280	3	N	99	191	1	2	8	15
							109	9									
02	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	1	1	225	3	N	11	2	8			24
							12	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	1	1	269	3	N	10	2	8			32
							11	9									
04	390	N	267	-0-	-123 B	-0-	1	1	258	3	N	7	2	8			37
							8	9									
05	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	1	1	287	3	N	3	2	8			38
							3	9									
06	270	N	262	-0-	-8 B	-0-	1	1	257	3	N	4	2	8			40
							4	9									
07	279	N	250	-0-	-29 B	-0-	1	1	247	3	N	2	2	8			40
							2	9									
08	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	1	1	339	3	N	2	2	8			40
							2	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	1	1	323	3	N	12	2	8			50
							13	9									
10	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	1	1	334	3	N	11	2	8			59
							12	9									
11	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	1	1	332	3	N	17	2	8			74
							19	9									
*12	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	1	1	342	3	N	29	2	8			101
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 3,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

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	465	N	449	-0-	-16 B	-0-	1	1	448	3	N	-0-					-0-
02	448	N	435	-0-	-13 B	-0-	1	1	359	3	N	68					68
							75	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	377	-0-	-119 B	-0-	1	1	368	3	N	7					75
							8	9									
04	420	N	360	-0-	-60 B	-0-	1	1	358	3	N	1					76
							1	9									
05	496	N	391	-0-	-105 B	-0-	1	1	388	3	N	2					78
							2	9									
06	360	N	349	-0-	-11 B	-0-	1	1	346	3	N	2					80
							2	9									
07	372	N	362	-0-	-10 B	-0-	1	1	359	3	N	2					82
							2	9									
08	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	1	1	406	3	N	3					85
							3	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	1	1	448	3	N	3					88
							3	9									
10	432	N	432	-0-	-0- B	-0-	1	1	430	3	N	1					89
							1	9									
11	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	1	1	442	3	N	26					115
							29	9									
12	465	N	444	-0-	-21 B	-0-	1	1	409	3	N	31					146
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 4,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

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	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	1	1	257	3	N	-0-					-0-
02	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	1	1	241	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	241	-0-	-38 B	-0-	1	1	240	3	N	-0-					-0-
04	240	N	220	-0-	-20 B	-0-	1	1	219	3	N	-0-					-0-
05	279	N	187	-0-	-92 B	-0-	1	1	186	3	N	-0-					-0-
06	240	N	144	-0-	-96 B	-0-	1	1	143	3	N	-0-					-0-
07	217	N	1	-0-	-216 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,293 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 B	-0-	477	3			Y	-0-					5
02	448	N	422	-0-	-26 B	-0-	422	3			Y	-0-					5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	485	-0-	-11 B	-0-	485	3			Y	-0-					5
04	462	N	462	-0-	-0- B	-0-	462	3			Y	-0-					5
05	517	N	517	-0-	-0- B	-0-	517	3			Y	-0-					5
06	480	N	477	-0-	-3 B	-0-	477	3			Y	-0-					5
07	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	467	3			Y	-0-					5
08	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	504	3			Y	-0-					5
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	472	3			Y	-0-					5
10	465	N	446	-0-	-19 B	-0-	446	3			Y	-0-					5
11	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	473	3			Y	-0-					5
*12	494	N	494	-0-	-0- B	-0-	494	3			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 5,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE "UF" WELL #: 1 RRCID -> 134449 COMPL. DATE 04/01/1990 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7100 - 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	217	N	139	-0-	-78 B	-0-	139	3			Y	-0-					5
02	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			Y	-0-					5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3			Y	-0-					5
04	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			Y	-0-					5
05	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	3			Y	-0-					5
06	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	3			Y	-0-					5
07	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3			Y	-0-					5
08	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3			Y	-0-					5
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	233	-0-	-7 B	-0-	233	3			Y	-0-					5
10	217	N	206	-0-	-11 B	-0-	206	3			Y	-0-					5
11	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3			Y	-0-					5
12	248	N	220	-0-	-28 B	-0-	220	3			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 2,680 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	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3			Y	-0-					5
02	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3			Y	-0-					5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3			Y	-0-					5
04	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	3			Y	-0-					5
05	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	339	3			Y	-0-					5
06	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	467	3			Y	-0-					5
07	217	N	210	-0-	-7 B	-0-	210	3			Y	-0-					5
08	217	N	185	-0-	-32 B	-0-	185	3			Y	-0-					5
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3			Y	-0-					5
10	217	N	201	-0-	-16 B	-0-	201	3			Y	-0-					5
11	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3			Y	-0-					5
*12	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 2,837 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	899	N	795	-0-	-104 B	-0-	795	3			Y	-0-					31
02	728	N	589	-0-	-139 B	-0-	589	3			Y	-0-					31
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	827	N	827	-0-	-0- B	-0-	827	3			Y	-0-					31
04	780	N	710	-0-	-70 B	-0-	710	3			Y	-0-					31
05	957	N	957	-0-	-0- B	-0-	957	3			Y	-0-					31
06	833	N	833	-0-	-0- B	-0-	833	3			Y	-0-					31
07	765	N	765	-0-	-0- B	-0-	765	3			Y	-0-					31
08	837	N	790	-0-	-47 B	-0-	790	3			Y	-0-					31
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	871	N	871	-0-	-0- B	-0-	871	3			Y	-0-					31
10	856	N	856	-0-	-0- B	-0-	856	3			Y	-0-					31
11	750	N	639	-0-	-111 B	-0-	639	3			Y	-0-					31
12	837	N	761	-0-	-76 B	-0-	761	3			Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 9,393 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	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	484	3			Y	-0-					7
02	476	N	374	-0-	-102 B	-0-	374	3			Y	-0-					7
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	382	-0-	-52 B	-0-	382	3			Y	-0-					7
04	480	N	473	-0-	-7 B	-0-	473	3			Y	-0-					7
05	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	479	3			Y	-0-					7
06	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	3			Y	-0-					7
07	681	N	681	-0-	-0- B	-0-	681	3			Y	-0-					7
08	465	N	392	-0-	-73 B	-0-	392	3			Y	-0-					7
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	454	N	454	-0-	-0- B	-0-	454	3			Y	-0-					7
10	496	N	473	-0-	-23 B	-0-	473	3			Y	-0-					7
11	390	N	370	-0-	-20 B	-0-	370	3			Y	-0-					7
12	465	N	463	-0-	-2 B	-0-	463	3			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 5,388 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	1550	N	1550	-0-	-0-	B	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1157	-0-	-19	B	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1382	N	1382	-0-	-0-	B	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
04	1376	N	1376	-0-	-0-	B	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	957	-0-	-314	B	-0-	957	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1086	-0-	-234	B	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1170	-0-	-194	B	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
08	1359	N	1359	-0-	-0-	B	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1095	N	1095	-0-	-0-	B	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	1059	-0-	-119	B	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1056	-0-	-264	B	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
*12	1174	N	1174	-0-	-0-	B	-0-	1174	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,421 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	291	N	291	-0-	-0-	B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
02	326	N	326	-0-	-0-	B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	172	-0-	-76	B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
04	270	N	202	-0-	-68	B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
05	372	N	267	-0-	-105	B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
06	206	N	206	-0-	-0-	B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
07	217	N	174	-0-	-43	B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
08	279	N	265	-0-	-14	B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	210	N	153	-0-	-57	B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
10	254	N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
11	270	N	198	-0-	-72	B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
*12	219	N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,727 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	279	N	210	-0-	-69	B	-0-	200	2	10	9	N	9					54
02	226	N	226	-0-	-0-	B	-0-	223	2	3	9	N	3					57
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	198	N	198	-0-	-0-	B	-0-	196	2	2	9	N	2					59
04	210	N	164	-0-	-46	B	-0-	164	2			N	-0-					59
05	248	N	179	-0-	-69	B	-0-	179	2			N	-0-					59
06	182	N	182	-0-	-0-	B	-0-	182	2			N	-0-					59
07	187	N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	2			N	-0-					59
08	190	N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	2			N	-0-					59
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	182	N	182	-0-	-0-	B	-0-	182	2			N	-0-					59
10	189	N	189	-0-	-0-	B	-0-	189	2			N	-0-					59
11	184	N	184	-0-	-0-	B	-0-	184	2			N	-0-					59
12	186	N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	2			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 2,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	279	N	270	-0-	-9	B	-0-	262	2	8	9	N	7					134
02	186	N	186	-0-	-0-	B	-0-	183	2	3	9	N	3					137
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1496	N	1496	-0-	-0-	B	-0-	1417	2	79	9	N	72					209
04	1230	N	1230	-0-	-0-	B	-0-	1208	2	22	9	N	20					229
05	1209	N	1209	-0-	-0-	B	-0-	1162	2	47	9	N	43	183	1			89
06	1123	N	1123	-0-	-0-	B	-0-	1081	2	42	9	N	38					127
07	1133	N	1133	-0-	-0-	B	-0-	1092	2	41	9	N	37					164
08	1209	N	1079	-0-	-130	B	-0-	1044	2	35	9	N	32					196
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1110	N	1078	-0-	-32	B	-0-	1047	2	31	9	N	28	164	1			60
10	1147	N	1099	-0-	-48	B	-0-	1067	2	32	9	N	29					89
11	1050	N	1035	-0-	-15	B	-0-	1006	2	29	9	N	26					115
*12	1160	N	1160	-0-	-0-	B	-0-	1114	2	46	9	N	42					157

TOTAL GAS PROD: 12,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 377

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	481	N	481	-0-	-0- B	-0-	481	2			N	-0-					-0-
02	505	N	505	-0-	-0- B	-0-	505	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	401	2			N	-0-					-0-
04	480	N	442	-0-	-38 B	-0-	442	2			N	-0-					-0-
05	527	N	460	-0-	-67 B	-0-	460	2			N	-0-					-0-
06	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	447	2			N	-0-					-0-
07	465	N	431	-0-	-34 B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
08	465	N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	308	-0-	-142 B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
10	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	468	2			N	-0-					-0-
11	DELQ	PR	447	-0-	447 B	447	447	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	447					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,390 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	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	516	2			N	-0-					-0-
02	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	510	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	561	N	561	-0-	-0- B	-0-	561	2			N	-0-					-0-
04	582	N	582	-0-	-0- B	-0-	582	2			N	-0-					-0-
05	608	N	608	-0-	-0- B	-0-	608	2			N	-0-					-0-
06	583	N	583	-0-	-0- B	-0-	583	2			N	-0-					-0-
07	585	N	585	-0-	-0- B	-0-	585	2			N	-0-					-0-
08	596	N	596	-0-	-0- B	-0-	596	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	533	2			N	-0-					-0-
10	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	530	2			N	-0-					-0-
*11	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	482	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,086 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	155		87	-0-	-68 B	708	87	2			N	-0-					-0-
02	140		59	-0-	-81 B	627	59	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 627																	
03	692	N	65	-0-	-627 B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
04	90	N	62	-0-	-28 B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	62	N	19	-0-	-43 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	57	-0-	-3 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
10	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
11	DELQ	PR	57	-0-	57 B	57	57	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	57					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER RANCH (CANYON) //CONT.// 05143 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
UNIVERSITY "D" WELL #: 1 RRCID -> 129474 COMPL. DATE 12/15/1988 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6621 - 6898

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	16	-0-		-325	B	-0-	16	1			N	-0-					-0-
02	308	N	14	-0-		-294	B	-0-	14	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	217	N	15	-0-		-202	B	-0-	15	1			N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-		-15	B	-0-	15	1			N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-		-15	B	-0-	16	1			N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-		-0-	B	-0-	15	1			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	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: 91 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. 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	176	-0-		-10	B	-0-	16	1	160	3	N	-0-					-0-
02	168	N	164	-0-		-4	B	-0-	14	1	150	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	191	N	191	-0-		-0-	B	-0-	16	1	175	3	N	-0-					-0-
04	180	N	165	-0-		-15	B	-0-	15	1	150	3	N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-		-186	B	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-		-180	B	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	162	-0-		-24	B	-0-	16	1	146	3	N	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-		-0-	B	-0-	16	1	143	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	166	N	166	-0-		-0-	B	-0-	15	1	151	3	N	-0-					-0-
10	166	N	166	-0-		-0-	B	-0-	16	1	150	3	N	-0-					-0-
11	155	N	155	-0-		-0-	B	-0-	14	1	141	3	N	-0-					-0-
*12	155	N	155	-0-		-0-	B	-0-	16	1	139	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER RANCH (CANYON) //CONT.// 05143 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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	1038	N	1038	-0-	-0- B	-0-	16	1	1008	3	N	13			13
							14	9							
02	888	N	888	-0-	-0- B	-0-	14	1	863	3	N	10			23
							11	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1006	N	1006	-0-	-0- B	-0-	16	1	980	3	N	9			32
							10	9							
04	886	N	886	-0-	-0- B	-0-	15	1	862	3	N	8			40
							9	9							
05	900	N	900	-0-	-0- B	-0-	16	1	884	3	N	-0-			40
06	760	N	760	-0-	-0- B	-0-	15	1	745	3	N	-0-			40
07	856	N	856	-0-	-0- B	-0-	16	1	840	3	N	-0-			40
08	847	N	847	-0-	-0- B	-0-	16	1	828	3	N	3			43
							3	9							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	817	N	817	-0-	-0- B	-0-	15	1	796	3	N	5			48
							6	9							
10	783	N	783	-0-	-0- B	-0-	16	1	763	3	N	4			52
							4	9							
11	753	N	753	-0-	-0- B	-0-	15	1	735	3	N	3			55
							3	9							
*12	636	N	636	-0-	-0- B	-0-	16	1	606	3	N	13			68
							14	9							

TOTAL GAS PROD: 10,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

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	112	3	N	3			33
							3	9							
02	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	14	1	100	3	N	-0-			33
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	124	N	119	-0-	-5 B	-0-	16	1	103	3	N	-0-			33
04	120	N	116	-0-	-4 B	-0-	15	1	101	3	N	-0-			33
05	124	N	118	-0-	-6 B	-0-	16	1	102	3	N	-0-			33
06	120	N	117	-0-	-3 B	-0-	15	1	102	3	N	-0-			33
07	124	N	119	-0-	-5 B	-0-	16	1	103	3	N	-0-			33
08	124	N	123	-0-	-1 B	-0-	16	1	107	3	N	-0-			33
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	120	N	117	-0-	-3 B	-0-	15	1	102	3	N	-0-			33
10	124	N	114	-0-	-10 B	-0-	16	1	98	3	N	-0-			33
11	120	N	118	-0-	-2 B	-0-	15	1	103	3	N	-0-			33
*12	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	16	1	107	3	N	-0-			33

TOTAL GAS PROD: 1,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BAKER RANCH (CANYON) //CONT.// 05143 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	16	1	185	3	N	-0-					169
02	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	14	1	149	3	N	-0-					169
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	16	1	172	3	N	-0-					169
04	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	15	1	169	3	N	-0-					169
05	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	16	1	170	3	N	-0-					169
06	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	15	1	166	3	N	20					189
							22	9									
07	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	16	1	167	3	N	2	172	1			19
							2	9									
08	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	16	1	171	3	N	2					21
							2	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	15	1	134	3	N	2					23
							2	9									
10	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	16	1	52	3	N	3					26
							3	9									
11	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	15	1	101	3	N	2					28
							2	9									
*12	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	16	1	178	3	N	6					34
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 2,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	16	1	160	3	N	2					74
							2	9									
02	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	14	1	146	3	N	-0-					74
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	16	1	161	3	N	1					75
							1	9									
04	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	15	1	155	3	N	2					77
							2	9									
05	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	16	1	160	3	N	-0-					77
06	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	15	1	156	3	N	-0-					77
07	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	16	1	159	3	N	-0-					77
08	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	16	1	161	3	N	-0-					77
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	15	1	156	3	N	-0-					77
10	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	16	1	152	3	N	-0-					77
11	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	15	1	157	3	N	-0-					77
*12	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	16	1	161	3	N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 2,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BAKER RANCH (CANYON) //CONT.// 05143 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
UNIVERSITY "D" WELL #: 4 RRCID -> 214903 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 6878 - 6926

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	217	N	206	-0-		-11	B	-0-	16	1	186	3	N	4					49
									4	9									
02	196	N	185	-0-		-11	B	-0-	14	1	171	3	N	-0-					49
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	217	N	197	-0-		-20	B	-0-	16	1	181	3	N	-0-					49
04	210	N	188	-0-		-22	B	-0-	15	1	173	3	N	-0-					49
05	217	N	201	-0-		-16	B	-0-	16	1	185	3	N	-0-					49
06	192	N	192	-0-		-0-	B	-0-	15	1	177	3	N	-0-					49
07	194	N	194	-0-		-0-	B	-0-	16	1	178	3	N	-0-					49
08	197	N	197	-0-		-0-	B	-0-	16	1	181	3	N	-0-					49
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	186	N	186	-0-		-0-	B	-0-	15	1	170	3	N	1					50
									1	9									
10	187	N	187	-0-		-0-	B	-0-	16	1	171	3	N	-0-					50
11	182	N	182	-0-		-0-	B	-0-	15	1	167	3	N	-0-					50
*12	183	N	183	-0-		-0-	B	-0-	16	1	166	3	N	1					51
									1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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. 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	776	N	776	-0-		-0-	B	-0-	16	1	747	3	N	12					112
									13	9									
02	692	N	692	-0-		-0-	B	-0-	14	1	663	3	N	14					126
									15	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	747	N	747	-0-		-0-	B	-0-	16	1	721	3	N	9					135
									10	9									
04	750	N	705	-0-		-45	B	-0-	15	1	682	3	N	7					142
									8	9									
05	775	N	734	-0-		-41	B	-0-	16	1	718	3	N	-0-					142
06	758	N	758	-0-		-0-	B	-0-	15	1	697	3	N	42					184
									46	9									
07	744	N	715	-0-		-29	B	-0-	16	1	697	3	N	2	168	1			18
									2	9									
08	744	N	716	-0-		-28	B	-0-	16	1	697	3	N	3					21
									3	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	750	N	689	-0-		-61	B	-0-	15	1	670	3	N	4					25
									4	9									
10	713	N	682	-0-		-31	B	-0-	16	1	664	3	N	2					27
									2	9									
11	690	N	666	-0-		-24	B	-0-	15	1	650	3	N	1					28
									1	9									
*12	693	N	693	-0-		-0-	B	-0-	16	1	662	3	N	14					42
									15	9									

TOTAL GAS PROD: 8,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

BAKER RANCH (CANYON) //CONT.// 05143 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
UNIVERSITY "17" WELL #: 4 RRCID -> 233308 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7031 - 7070

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	310	-0-		-93	B	-0-	16	1	292	3	N	2					61
									2	9									
02	280	N	280	-0-		-0-	B	-0-	14	1	265	3	N	1					62
									1	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	314	N	314	-0-		-0-	B	-0-	16	1	294	3	N	4					66
									4	9									
04	300	N	273	-0-		-27	B	-0-	15	1	256	3	N	2	1	8			67
									2	9									
05	310	N	273	-0-		-37	B	-0-	16	1	257	3	N	-0-					67
06	300	N	245	-0-		-55	B	-0-	15	1	228	3	N	2					69
									2	9									
07	288	N	288	-0-		-0-	B	-0-	16	1	266	3	N	5					74
									6	9									
08	304	N	304	-0-		-0-	B	-0-	16	1	282	3	N	5					79
									6	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	290	N	290	-0-		-0-	B	-0-	15	1	272	3	N	3					82
									3	9									
10	300	N	300	-0-		-0-	B	-0-	16	1	282	3	N	2					84
									2	9									
11	300	N	291	-0-		-9	B	-0-	15	1	274	3	N	2					86
									2	9									
*12	281	N	281	-0-		-0-	B	-0-	16	1	262	3	N	3					89
									3	9									

TOTAL GAS PROD: 3,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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. 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	5					169
02	19	N	19	-0-		-0-		-0-	13	3	6	9	N	5	71	1			103
03	270	N	270	-0-		-0-		-0-	202	3	68	9	N	62	151	1			14
04	438	N	438	-0-		-0-		-0-	250	3	188	9	N	171	167	1			18
05	361	N	361	-0-		-0-		-0-	185	3	176	9	N	160					178
06	335	N	335	-0-		-0-		-0-	181	3	154	9	N	140	173	1			145
07	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	130	158	1			117
08	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	41	124	1			34
09	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	45					79
10	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	135	191	1			23
11	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	149	151	1			21
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 1,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,043

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	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1813	-0-	1813	5306	1748	3	65	9	Y	59	71	1	111
02	DLQ G-10		890	-0-	890	6196	847	3	43	9	Y	39	66	1	84
03	7652	R	1456	-0-	-6196	-0-	1416	3	40	9	Y	36			120
04	0	#	1240	-0-	1240	-0-	1207	3	33	9	Y	30			150
05	1798	#	1160	-0-	-638	-0-	1099	3	61	9	Y	55	153	1	52
06	3017	R	3017	-0-	-0-	-0-	2949	3	68	9	Y	62			114
07	1457	#	1438	-0-	-19	-0-	1374	3	64	9	Y	58			172
08	1494	R	1494	-0-	-0-	-0-	1405	3	89	9	Y	81			253
09	3030	#	1378	-0-	-1652	-0-	1349	3	29	9	Y	26	215	1	64
10	3131	#	1266	-0-	-1865	-0-	1208	3	58	9	Y	53			117
11	1864	R	1864	-0-	-0-	-0-	1814	3	50	9	Y	45			162
*12	1764	R	1764	-0-	-0-	-0-	1620	3	144	9	Y	131	210	1	83

TOTAL GAS PROD: 18,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 675

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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	813	N	813	-0-	-0-	B	-0-	813	3		N	-0-			-0-
02	730	N	730	-0-	-0-	B	-0-	730	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1025	N	1025	-0-	-0-	B	-0-	1025	3		N	-0-			-0-
04	979	N	979	-0-	-0-	B	-0-	979	3		N	-0-			-0-
05	943	N	943	-0-	-0-	B	-0-	943	3		N	-0-			-0-
06	918	N	918	-0-	-0-	B	-0-	918	3		N	-0-			-0-
07	962	N	962	-0-	-0-	B	-0-	962	3		N	-0-			-0-
08	897	N	897	-0-	-0-	B	-0-	897	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	870	N	870	-0-	-0-	B	-0-	870	3		N	-0-			-0-
*10	838	N	838	-0-	-0-	B	-0-	838	3		N	-0-			-0-
*11	916	N	916	-0-	-0-	B	-0-	916	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEDDO //CONT.// 06655 001 ASSOCIATED PRORATED CNTY: RUNNELS
3-D OIL & GAS //CONT.// 953631
ELKINS 'B' WELL #: 4 RRCID -> 203578 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3532 - 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	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	3			N	-0-					43
02	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	3			N	-0-					43
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	20	3			N	-0-					43
04	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	3			N	-0-					43
05	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	3			N	-0-					43
06	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	3			N	-0-					43
07	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18	3			N	-0-					43
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					43
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					43
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					43
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					43
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					43

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

BEEKEEPER (PALO PINTO) 06765 270 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TOM GREEN
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC 078032
POWELL-HALL "J" WELL #: 1 RRCID -> 280079 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 5455 PERF. 4634 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-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_____ 03/12/2018 - P/A 03/12/18																	

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

BENEDUM (DEVONIAN, GAS) 07109 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
CALLON PETROLEUM OPERATING CO 124828
NEAL "4" WELL #: C 1 RRCID -> 198533 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 11395 PERF.11882 - 15743

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

BENEDUM (DEVONIAN, GAS) //CONT.// 07109 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
UNIVERSITY 13 WELL #: 1 RRCID -> 193231 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11559 - 15425

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

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
HUDGENS, DON WELL #: 5 RRCID -> 195903 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10910 - 10915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	750	3	2	9	Y	2					20
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	564	3	2	9	Y	2					22
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	560	3	6	9	Y	5					27
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	560	3	1	9	Y	1					28
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	414	3	2	9	Y	2					30
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			Y	-0-					30
07	DLQ G-10		506	-0-	506	506	506	3			Y	-0-					30
08	DLQ G-10		605	-0-	605	1111	605	3			Y	-0-					30
09	DLQ G-10		600	-0-	600	1711	600	3			Y	-0-					30
10	DLQ G-10		559	-0-	559	2270	551	3	8	9	Y	7					37
11	2755	N	485	-0-	-2270	-0-	484	3	1	9	Y	1					38
12	527	N	488	-0-	-39	-0-	488	3			Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 6,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

DRIFTWOOD ENERGY OPERATING, LLC 228187
UNIVERSITY "2W" WELL #: 1 RRCID -> 197652 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11448 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BENEDUM (DEVONIAN, GAS) //CONT.// 07109 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HENRY RESOURCES LLC 378535
WOOLEY "7" WELL #: 2 RRCID -> 151590 COMPL. DATE 08/02/1994 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11144 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1276	-0-	-274	-0-	36	1	1155	3	Y	77	50	1	75
							85	9							
02	1260	N	1066	-0-	-194	-0-	30	1	961	3	Y	68	94	1	49
							75	9							
03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	32	1	988	3	Y	74	52	1	71
							81	9							
04	1230	N	1092	-0-	-138	-0-	31	1	985	3	Y	69	99	1	41
							76	9							
05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	37	1	1162	3	Y	63	47	1	57
							69	9							
06	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	38	1	1124	3	Y	53	89	1	21
							58	9							
07	DLQ G-10		1132	-0-	1132	1132	19	1	1050	3	Y	57			78
							63	9							
08	DLQ G-10		1340	-0-	1340	2472	19	1	1260	3	Y	55	88	1	45
							61	9							
09	DLQ G-10		1137	-0-	1137	3609	17	1	1063	3	Y	52	41	1	56
							57	9							
10	DLQ G-10		1027	-0-	1027	4636	17	1	969	3	Y	37	44	1	49
							41	9							
11	2900	N	1103	-0-	-1797	2839	17	1	1013	3	Y	66	50	1	65
							73	9							
*12	3100	N	1349	-0-	-1751	1088	21	1	1217	3	Y	101	49	1	117
							111	9							

TOTAL GAS PROD: 14,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 772

WOOLEY "7" WELL #: 1 RRCID -> 153654 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11184 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	27	1	874	3	Y	51	35	1	50
							56	9							
02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	22	1	716	3	Y	36	60	1	26
							40	9							
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	24	1	734	3	Y	37	27	1	36
							41	9							
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	23	1	731	3	Y	34	50	1	20
							37	9							
05	806	N	573	-0-	-233	-0-	17	1	520	3	Y	33	24	1	29
							36	9							
06	780	N	464	-0-	-316	-0-	14	1	421	3	Y	26	45	1	10
							29	9							
07	DLQ G-10		443	-0-	443	443	7	1	399	3	Y	34			44
							37	9							
08	DLQ G-10		509	-0-	509	952	7	1	472	3	Y	27	48	1	23
							30	9							
09	DLQ G-10		580	-0-	580	1532	9	1	543	3	Y	25	20	1	28
							28	9							
10	DLQ G-10		631	-0-	631	2163	10	1	599	3	Y	20	22	1	26
							22	9							
11	2815	N	652	-0-	-2163	-0-	10	1	607	3	Y	32	26	1	32
							35	9							
*12	790	N	790	-0-	-0-	-0-	13	1	740	3	Y	34	24	1	42
							37	9							

TOTAL GAS PROD: 7,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 389

BENEDUM (DEVONIAN, GAS) //CONT.// 07109 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HIBERNIA RESOURCES III, LLC 384006
ARCO-UNIVERSITY B WELL #: 1 RRCID -> 174730 COMPL. DATE 10/25/1985 TOTAL DEPTH 11415 PERF.10752 - 10816

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	308	3	7	9	N	6					219
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	335	3	12	9	N	11	181	1			49
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	319	3	8	9	N	7					56
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	341	3	7	9	N	6					62
05	341	N	317	-0-	-24	-0-	311	3	6	9	N	5					67
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	331	3	10	9	N	9					76
07	341	N	62	-0-	-279	-0-	61	3	1	9	N	1					77
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	362	3	3	9	N	3					80
09	330	N	19	-0-	-311	-0-	19	3			N	-0-					80
10	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	3			N	-0-					80
11	330	N	26	-0-	-304	-0-	26	3			N	-0-					80
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: 2,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	3			N	-0-					22
02	336	N	53	-0-	-283	-0-	53	3			N	-0-					22
03	372	N	6	-0-	-366	-0-	6	3			N	-0-					22
04	210	N	55	-0-	-155	-0-	55	3			N	-0-					22
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					22
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					22
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					22
08	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					22
09	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	3			N	-0-					22
10	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					22
11	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	3			N	-0-					22
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 1,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENEDUM (DEVONIAN, GAS) //CONT.// 07109 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HIBERNIA RESOURCES III, LLC //CONT.// 384006
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	1551	-0-	-61	-0-	1523	3	28	9	Y	25					196
02	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1520	3	46	9	Y	42					238
03	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1806	3	52	9	Y	47					285
04	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1730	3	66	9	Y	60	184	1	11	8	150
05	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1668	3	46	9	Y	42					192
06	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1601	3	67	9	Y	61					253
07	1767	N	1658	-0-	-109	-0-	1646	3	12	9	Y	11					264
08	1705	N	1668	-0-	-37	-0-	1668	3			Y	-0-					264
09	1680	N	1605	-0-	-75	-0-	1595	3	10	9	Y	9					273
10	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1715	3	15	9	Y	14					287
11	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1615	3	74	9	Y	67	184	1			170
12	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					170

TOTAL GAS PROD: 18,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 378

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	5177	X	4588	-0-	-589	-0-	4545	3	43	9	N	39					229
02	4844	X	4241	-0-	-603	-0-	4171	3	70	9	N	64					293
03	5363	X	4786	-0-	-577	-0-	4662	3	124	9	N	113	188	1			218
04	5190	X	4528	-0-	-662	-0-	4462	3	66	9	N	60	10	8			268
05	4712	X	4622	-0-	-90	-0-	4500	3	122	9	N	111	182	1	2	8	195
06	4620	X	4528	-0-	-92	-0-	4473	3	55	9	N	50					245
07	4774	X	4596	-0-	-178	-0-	4496	3	100	9	N	91	186	1			150
08	4774	X	4574	-0-	-200	-0-	4550	3	24	9	N	22					172
09	4530	X	4397	-0-	-133	-0-	4323	3	74	9	N	67					239
10	4681	X	4503	-0-	-178	-0-	4418	3	85	9	N	77	186	1			130
11	4530	X	3971	-0-	-559	-0-	3917	3	54	9	N	49					179
12	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					179

TOTAL GAS PROD: 49,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 743

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	620	N	504	-0-	-116	-0-	458	3	46	9	N	42					167
02	560	N	408	-0-	-152	-0-	393	3	15	9	N	14					181
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	736	3	22	9	N	20					201
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	673	3	12	9	N	11					212
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	464	3	2	9	N	2					214
06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1416	3	3	9	N	3					217
07	3100	N	6543	-0-	3443	3443	6441	3	102	9	N	93	187	1			123
08	3100	N	5753	-0-	2653	6096	5603	3	150	9	N	136	189	1			70
09	3000	N	4921	-0-	1921	8017	4857	3	64	9	N	58					128
10	10009	X	1992	-0-	-8017	-0-	1973	3	19	9	N	17					145
11	900	X	201	-0-	-699	-0-	143	3	58	9	N	53					198
12	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					198

TOTAL GAS PROD: 23,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 449

BENEDUM (DEVONIAN, GAS) //CONT.// 07109 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HIBERNIA RESOURCES III, LLC //CONT.// 384006
UNIVERSITY "3-4A" WELL #: 1 RRCID -> 196609 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 11509 PERF.10875 - 11312

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	564	2	12	9	N	11					129
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	495	2	15	9	N	14					143
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	541	2	15	9	N	14					157
04	570	N	542	-0-	-28	-0-	527	2	15	9	N	14					171
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	527	3	37	9	N	34					205
06	540	N	503	-0-	-37	-0-	502	3	1	9	N	1					206
07	558	N	485	-0-	-73	-0-	483	3	2	9	N	2					208
08	558	N	77	-0-	-481	-0-	77	3			N	-0-					208
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	199	13	8			394
10	3100	N	7383	-0-	4283	4283	4973	3	2410	9	N	2191	2255	1	25	8	305
11	3000	N	8352	-0-	5352	9635	5841	3	2511	9	N	2283	2270	1			318
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	9635					N	NO RPT					318

TOTAL GAS PROD: 19,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,763

UNIVERSITY "1" WELL #: 1 RRCID -> 196801 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11628 - 13533

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1270	3	34	9	N	31	182	1			123
02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1351	3	37	9	N	34					157
03	1333	N	676	-0-	-657	-0-	657	3	19	9	N	17					174
04	1260	N	657	-0-	-603	-0-	611	3	46	9	N	42					216
05	1550	N	1269	-0-	-281	-0-	1229	3	40	9	N	36					252
06	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1223	3	10	9	N	9					261
07	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1159	3	43	9	N	39					300
08	1271	N	1206	-0-	-65	-0-	1171	3	35	9	N	32	186	1			146
09	1230	N	1163	-0-	-67	-0-	1135	3	28	9	N	25					171
10	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1178	3	34	9	N	31					202
11	1170	N	1157	-0-	-13	-0-	1121	3	36	9	N	33					235
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					235

TOTAL GAS PROD: 12,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 329

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	279	N	49	-0-	-230	-0-	49	3			Y	-0-	10	1			6
02	168	N	30	-0-	-138	-0-	30	3			Y	-0-	3	1			3
03	124	N	33	-0-	-91	-0-	33	3			Y	-0-	2	1			1
04	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	3			Y	-0-	1	1			-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	26	3	7	9	Y	6					6
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 350 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BENEDUM (DEVONIAN, GAS) //CONT.// 07109 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HIBERNIA RESOURCES III, LLC //CONT.// 384006
UNIVERSITY "12W" WELL #: 2 RRCID -> 197310 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11588 - 15634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1763	-0-	-97	-0-	1741	3	22	9	N	20					134
02	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1834	3	28	9	N	25					159
03	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2033	3	40	9	N	36					195
04	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1918	3	62	9	N	56	173	1			78
05	2077	N	1630	-0-	-447	-0-	1580	3	50	9	N	45					123
06	2010	N	1541	-0-	-469	-0-	1489	3	52	9	N	47					170
07	2046	N	1950	-0-	-96	-0-	1919	3	31	9	N	28					198
08	1643	N	1627	-0-	-16	-0-	1621	3	6	9	N	5					203
09	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1736	3	15	9	N	14					217
10	1953	N	1848	-0-	-105	-0-	1794	3	54	9	N	49	194	1			72
11	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1678	3	29	9	N	26					98
12	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					98

TOTAL GAS PROD: 19,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 351

UNIVERSITY "7W" WELL #: 2 RRCID -> 205127 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 15374 PERF.11594 - 15300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2568	3	19	9	N	17					151
02	2436	N	1926	-0-	-510	-0-	1898	3	28	9	N	25					176
03	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2042	3	28	9	N	25					201
04	2490	N	2231	-0-	-259	-0-	2145	3	86	9	N	78	187	1	3	8	89
05	2139	N	610	-0-	-1529	-0-	598	3	12	9	N	11					100
06	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2155	3	37	9	N	34					134
07	2294	N	2273	-0-	-21	-0-	2211	3	62	9	N	56					190
08	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2041	3	124	9	N	113	189	1			114
09	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2557	3	41	9	N	37					151
10	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2532	3	118	9	N	107	186	1			72
11	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2287	3	37	9	N	34					106
12	2697	N	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					106

TOTAL GAS PROD: 23,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 537

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	211	N	211	-0-	-0-	-0-	201	3	10	9	N	9					212
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	203	3	11	9	N	10					222
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	197	3	12	9	N	11					233
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	187	3	7	9	N	6	163	1			76
05	248	N	188	-0-	-60	-0-	186	3	2	9	N	2					78
06	210	N	147	-0-	-63	-0-	146	3	1	9	N	1					79
07	186	N	139	-0-	-47	-0-	136	3	3	9	N	3					82
08	186	N	143	-0-	-43	-0-	135	2	8	9	N	7	1	7			88
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	192	3	6	9	N	5					93
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	137	3	10	9	N	9					102
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	205	3	9	9	N	8					110
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

TOTAL GAS PROD: 2,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

BENEDUM (DEVONIAN, GAS) //CONT.// 07109 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
DE3 OPERATING LLC //CONT.// 518310
NEAL ESTATE "36-A" WELL #: 1 RRCID -> 200440 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11144 - 15470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	880	3	14	9	N	13					141
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	797	3	11	9	N	10					151
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	849	3	9	9	N	8					159
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	787	3	9	9	N	8					167
05	899	N	876	-0-	-23	-0-	873	3	3	9	N	3					170
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					170
07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	917	3	1	9	N	1					171
08	889	N	889	-0-	-0-	-0-	878	2	11	9	N	10	26	7			155
09	889	N	889	-0-	-0-	-0-	878	2	11	9	N	10					155
10	899	N	871	-0-	-28	-0-	869	3	2	9	N	2					157
11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	849	3	13	9	N	12					169
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					169

TOTAL GAS PROD: 9,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2220	X	421	-0-	-1799	-0-	351	2	70	9	N	64					64
10	2294	X	165	-0-	-2129	-0-	165	2			N	-0-					64
11	2220	X	210	-0-	-2010	-0-	190	2	20	9	N	18					82
12	2294	X	200	-0-	-2094	-0-	189	2	11	9	N	10	14	1			78

TOTAL GAS PROD: 996 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
HUDGENS, DON WELL #: 6 RRCID -> 205206 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11188 - 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	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2648	3	2	9	Y	2					120
02	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2648	3	2	9	Y	2					122
03	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2687	3	6	9	Y	5					127
04	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2489	3	1	9	Y	1					128
05	2480	N	1843	-0-	-637	-0-	1841	3	2	9	Y	2					130
06	2400	N	2191	-0-	-209	-0-	2191	3			Y	-0-					130
07	DLQ G-10		2248	-0-	2248	2248	2248	3			Y	-0-					130
08	DLQ G-10		2691	-0-	2691	4939	2691	3			Y	-0-					130
09	DLQ G-10		2670	-0-	2670	7609	2670	3			Y	-0-					130
10	DLQ G-10		2505	-0-	2505	10114	2490	3	15	9	Y	14					144
11	2900	N	2561	-0-	-339	9775	2560	3	1	9	Y	1					145
*12	3100	N	2496	-0-	-604	9171	2496	3			Y	-0-					145

TOTAL GAS PROD: 29,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
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	248	N	170	-0-	-78	-0-	122	3	48	9	N	44					261
02	224	N	127	-0-	-97	-0-	92	3	35	9	N	32	181	1			112
03	248	N	132	-0-	-116	-0-	90	3	42	9	N	38					150
04	150	N	189	-0-	39	-0-	97	3	92	9	N	84					234
05	155	N	126	-0-	-29	-0-	80	3	46	9	N	42					276
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	94	3	34	9	N	31	182	1			125
07	186	N	129	-0-	-57	-0-	83	3	46	9	N	42					167
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	98	3	39	9	N	35					202
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	117	3	48	9	N	44					246
10	124	N	85	-0-	-39	-0-	63	3	22	9	N	20					266
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	2					268
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					268

TOTAL GAS PROD: 1,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 414

BENEDUM (FUSSELMAN) //CONT.// 07109 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HIBERNIA RESOURCES III, LLC 384006
ARCO-UNIVERSITY "B" WELL #: 1 RRCID -> 174729 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 11415 PERF.10752 - 11364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	389	3	8	9	N	7					192
02	336	N	322	-0-	-14	-0-	318	3	4	9	N	4					196
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	384	3	8	9	N	7					203
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	298	3	3	9	N	3	164	1			42
05	372	N	336	-0-	-36	-0-	330	3	6	9	N	5					47
06	390	N	302	-0-	-88	-0-	300	3	2	9	N	2					49
07	310	N	258	-0-	-52	-0-	256	3	2	9	N	2					51
08	341	N	215	-0-	-126	-0-	209	3	6	9	N	5					56
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					56
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					56
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					56
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 3,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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.		-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.		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	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1811	3	33	9	N	30					58
02	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1568	3	34	9	N	31					89
03	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1709	3	25	9	N	23					112
04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1634	3	31	9	N	28					140
05	1767	N	1712	-0-	-55	-0-	1682	3	30	9	N	27					167
06	1680	N	1459	-0-	-221	-0-	1417	3	42	9	N	38	180	1			25
07	1736	N	1607	-0-	-129	-0-	1598	3	9	9	N	8					33
08	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1752	2	41	9	N	37					70
09	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1695	2	32	9	N	29					99
10	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1724	3	32	9	N	29					128
11	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1674	3	37	9	N	34					162
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

TOTAL GAS PROD: 18,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 314

BENEDUM (FUSSELMAN) //CONT.// 07109 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
DE3 OPERATING LLC //CONT.// 518310
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	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					51
02	252	N	200	-0-	-52	-0-	200	3			N	-0-					51
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					51
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					51
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					51
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					51
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					51
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	342	2	3	9	N	3	11	7			43
09	270	N	207	-0-	-63	-0-	207	3			N	-0-					43
10	279	N	223	-0-	-56	-0-	223	3			N	-0-					43
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					43
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 2,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					130
02	1652	N	1024	-0-	-628	-0-	1024	3			N	-0-					130
03	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					130
04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					130
05	1147	N	800	-0-	-347	-0-	800	3			N	-0-					130
06	1110	N	980	-0-	-130	-0-	980	3			N	-0-					130
07	1147	N	915	-0-	-232	-0-	915	3			N	-0-					130
08	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-	95	7			35
09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					35
10	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					35
11	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					35
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 11,409 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	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1593	3	9	9	N	8					84
02	1848	N	1700	-0-	-148	-0-	1678	3	22	9	N	20					104
03	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1967	3	17	9	N	15					119
04	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1867	3	17	9	N	15					134
05	1891	N	1725	-0-	-166	-0-	1712	3	13	9	N	12					146
06	1920	N	1666	-0-	-254	-0-	1658	3	8	9	N	7					153
07	1953	N	1659	-0-	-294	-0-	1649	3	10	9	N	9					162
08	1736	N	1420	-0-	-316	-0-	1417	2	3	9	N	3	5	7			160
09	1680	N	1270	-0-	-410	-0-	1270	3			N	-0-					160
10	1674	N	1272	-0-	-402	-0-	1272	3			N	-0-					160
11	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					160
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

TOTAL GAS PROD: 17,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

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	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					134
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	102	3			N	-0-					134
03	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					134
04	120	N	39	-0-	-81	-0-	39	3			N	-0-					134
05	124	N	19	-0-	-105	-0-	19	3			N	-0-					134
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					134
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					134
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	27	3	7	9	N	6					140
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					140
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					140
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 495 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BENEDUM (PENNSYLVANIAN) 07109 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
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	10199		5558	-0-	-4641	-0-	5519	2	39	9	N	35					112
02	10230		9721	-0-	-509	-0-	9614	2	107	9	N	97					209
03	10627		10351	-0-	-276	-0-	10336	2	15	9	N	14					223
04	9974		9864	-0-	-110	-0-	9864	2			N	-0-					223
05	10199		10006	-0-	-193	-0-	10004	2	2	9	N	2	144	1			81
06	9870		8555	-0-	-1315	-0-	8555	2			N	-0-					81
07	10199		7343	-0-	-2856	-0-	7343	2			N	-0-					81
08	10199		4415	-0-	-5784	-0-	4415	2			N	-0-					81
09	9870		2351	-0-	-7519	-0-	2349	2	2	9	N	2					83
10	10013	#	1739	-0-	-8274	-0-	1739	2			N	-0-					83
11	8550	#	715	-0-	-7835	-0-	715	2			N	-0-					83
12	7347	#	577	-0-	-6770	-0-	577	2			N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 71,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BENEDUM (WOLFCAMP) //CONT.// 07109 900 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
NOELKE "8" WELL #: 1 RRCID -> 076805 COMPL. DATE 04/30/1978 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10418 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/21/2018 - P/A 09/21/18

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

ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
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	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3967	2	3	9	N	3					98
02	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4078	2	3	9	N	3					101
03	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	5481	2	108	9	N	98	150	1			49
04	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4916	2	35	9	N	32					81
05	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	4966	2	46	9	N	42					123
06	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4761	2	34	9	N	31					154
07	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	2			N	-0-					154
08	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	2			N	-0-					154
09	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	5823	2	7	9	N	6					160
10	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	5701	2	4	9	N	4					164
11	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3274	2	6	9	N	5					169
*12	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3312	2	2	9	N	2					171

TOTAL GAS PROD: 55,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

BENEDUM, NE. (BEND LIME) //CONT.// 07114 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
ESPINOZA SERVICES, INC. 254325
NOELKE, HELEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 061018 COMPL. DATE 01/30/1975 TOTAL DEPTH 10523 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-

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

01	1085	N	937	-0-	-148	-0-	847	2	90	9	Y	82	90	1			35
02	952	N	828	-0-	-124	-0-	752	1	76	9	Y	69	39	1			65
03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	915	2	94	9	Y	85	90	1			60
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	794	2	53	9	Y	48	37	1			71
05	930	N	918	-0-	-12	-0-	817	2	101	9	Y	92	88	1			75
06	990	N	860	-0-	-130	-0-	786	2	74	9	Y	67	108	1			34
07	DLQ G-10		890	-0-	890	890	809	2	81	9	Y	74	30	1			78
08	DLQ G-10		859	-0-	859	1749	784	2	75	9	Y	68	92	1			54
09	DLQ G-10		810	-0-	810	2559	740	2	70	9	Y	64					118
10	DLQ G-10		693	-0-	693	3252	631	2	62	9	Y	56	140	1			34
11	2900	N	467	-0-	-2433	819	421	2	46	9	Y	42					76
*12	1165	N	346	-0-	-819	-0-	309	2	37	9	Y	34					110

TOTAL GAS PROD: 9,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 781

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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		1307	-0-	1307	1307	1307	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1378	-0-	1378	2685	1378	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1594	-0-	1594	4279	1594	2			Y	-0-					-0-
04	1600	N	1471	-0-	-129	4150	1079	2	392	4	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1630	-0-	-1470	2680	1630	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	1583	-0-	-1417	1263	1230	2	353	4	Y	-0-					-0-
07	2743	N	1480	-0-	-1263	-0-	1480	2			Y	-0-					-0-
08	1616	N	1258	-0-	-358	-0-	1258	2			Y	-0-					-0-
09	1560	N	1519	-0-	-41	-0-	1519	2			Y	-0-					-0-
10	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			Y	-0-					-0-
11	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			Y	-0-					-0-
12	1581	N	1418	-0-	-163	-0-	1418	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1208	-0-	1208	1208	1208	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1009	-0-	1009	2217	1009	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1015	-0-	1015	3232	1015	2			Y	-0-					-0-
04	1600	N	946	-0-	-654	2578	679	2	267	4	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1038	-0-	-2062	516	1038	2			Y	-0-					-0-
06	1598	N	1082	-0-	-516	-0-	917	2	165	4	Y	-0-					-0-
07	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			Y	-0-					-0-
08	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			Y	-0-					-0-
09	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-					-0-
10	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			Y	-0-					-0-
11	960	N	884	-0-	-76	-0-	884	2			Y	-0-					-0-
12	992	N	903	-0-	-89	-0-	903	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY BL WELL #: 6 RRCID -> 238400 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8302 - 8391

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-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2018 - P/A 04/23/18

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

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
UNIVERSITY "2-14" WELL #: 1 RRCID -> 237371 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9685 - 9709

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/09/2018 - P/A 02/09/18

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

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	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1747	2	45	9	N	41					198
02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1577	2	32	9	N	29					227
03	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1760	2	42	9	N	38	183	1			82
04	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1674	2	50	9	N	45					127
05	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1722	2	44	9	N	40					167
06	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1673	2	48	9	N	44					211
07	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1716	2	32	9	N	29	161	1			79
08	1767	N	1742	-0-	-25	-0-	1699	2	43	9	N	39					118
09	1710	N	1679	-0-	-31	-0-	1626	2	53	9	N	48					166
10	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1698	2	47	9	N	43					209
11	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1655	2	46	9	N	42					251
12	1736	N	538	-0-	-1198	-0-	496	2	42	9	N	38	179	1			110

TOTAL GAS PROD: 19,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 476

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	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					347
02	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					347
03	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-	187	1			160
04	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					160
05	2077	N	688	-0-	-1389	-0-	688	2			N	-0-					160
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					160
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					160
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					160
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					160
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-	28	1			132
*11	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1964	3	12	9	N	11					143
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143

TOTAL GAS PROD: 11,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	391	N	391	-0-	-0-	-0-	369	2	22	9	N	20					302
02	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	1156	2	48	9	N	44					346
03	297	X	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-	186	1			160
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	566	2	15	9	N	14					174
05	1054	N	67	-0-	-987	-0-	67	2			N	-0-					174
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	716	3	40	9	N	36					210
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	153	3	54	9	N	49					259
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					259
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	427	3	7	9	N	6					265
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					265
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					265
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					265

TOTAL GAS PROD: 4,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

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	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					75
*02	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					75
*03	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					75
*04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					75
*05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					75
*06	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					75
*07	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					75
*08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					75
*09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	781	2	2	9	N	2					77
*10	991	N	991	-0-	-0-	-0-	980	2	11	9	Y	10					87
*11	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1258	2	11	9	Y	10					97
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					97

TOTAL GAS PROD: 14,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
FDL OPERATING, LLC 263924
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	EOM BALANCE
01	5102	R	5102	-0-	-0-	-0-	4779	3	323	9	Y	294	245	1	469
02	3869	R	3869	-0-	-0-	-0-	2946	3	458	4	Y	423	651	1	241
							465	9							
03	4122	R	4122	-0-	-0-	-0-	3717	3	405	9	Y	368	578	1	31
04	5472	R	5472	-0-	-0-	-0-	4789	3	683	9	Y	621	292	1	360
05	DLQ G-10		2118	-0-	2118	2118	1602	3	516	9	Y	469	740	1	89
06	2996	R	878	-0-	-2118	-0-	777	3	101	9	Y	92	139	1	42
07	4278	#	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	-0-			42
08	4805	#	3008	-0-	-1797	-0-	2817	3	191	9	Y	174	158	1	58
09	4650	#	4144	-0-	-506	-0-	3983	3	161	9	Y	146	77	1	127
10	3270	R	3270	-0-	-0-	-0-	3113	3	157	9	Y	143	147	1	123
11	3810	R	3810	-0-	-0-	-0-	3562	3	248	9	Y	225	348	1	-0-
12	4061	#	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,955

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	EOM BALANCE
01	1205	R	1205	-0-	-0-	-0-	1132	3	73	9	Y	66	55	1	224
02	336	#	118	-0-	-218	-0-	90	3	14	4	Y	13	20	1	217
							14	9							
03	830	R	830	-0-	-0-	-0-	747	3	83	9	Y	75	118	1	174
04	542	R	542	-0-	-0-	-0-	466	3	76	9	Y	69	33	1	210
05	DLQ G-10		11	-0-	11	11	10	3	1	9	Y	1	1	1	210
06	716	R	705	-0-	-11	-0-	657	3	48	9	Y	44	67	1	187
07	2039	R	2039	-0-	-0-	-0-	1928	3	111	9	Y	101	99	1	189
08	1238	R	1238	-0-	-0-	-0-	1072	3	166	9	Y	151			340
09	1599	R	1599	-0-	-0-	-0-	1422	3	177	9	Y	161	85	1	416
10	974	R	974	-0-	-0-	-0-	829	3	145	9	Y	132	136	1	412
11	1650	#	932	-0-	-718	-0-	710	3	222	9	Y	202	454	1	160
12	1705	#	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT			160

TOTAL GAS PROD: 10,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,015

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

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	1643	N	1570	-0-	-73	-0-	1570	3			N	-0-			101
02	1484	N	1458	-0-	-26	-0-	1458	3			N	-0-			101
03	1612	N	1592	-0-	-20	-0-	1592	3			N	-0-			101
04	1530	N	1519	-0-	-11	-0-	1519	3			N	-0-			101
05	1612	N	1403	-0-	-209	-0-	1403	3			N	-0-			101
06	1530	N	1497	-0-	-33	-0-	1497	3			N	-0-			101
07	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-			101
08	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-			101
09	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-			101
10	1612	N	1603	-0-	-9	-0-	1603	3			N	-0-			101
11	1590	N	1458	-0-	-132	-0-	1458	3			N	-0-			101
*12	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-			101

TOTAL GAS PROD: 18,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 51 (STRAWN) //CONT.// 09535 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OZARK EXPLORATION, INC. //CONT.// 630611
UNIVERSITY "11" WELL #: 1 RRCID -> 118134 COMPL. DATE 09/02/1985 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 8631 - 8661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					81
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					81
03	713	N	654	-0-	-59	-0-	654	3			N	-0-					81
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					81
05	682	N	592	-0-	-90	-0-	592	3			N	-0-					81
06	630	N	358	-0-	-272	-0-	358	3			N	-0-					81
07	620	N	520	-0-	-100	-0-	520	3			N	-0-					81
08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					81
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					81
10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					81
11	660	N	596	-0-	-64	-0-	596	3			N	-0-					81
12	620	N	592	-0-	-28	-0-	592	3			N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 6,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3813	X	3520	-0-	-293	-0-	3484	3	36	9	N	33					197
02	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3561	3	39	9	N	35					232
03	3813	X	3673	-0-	-140	-0-	3658	3	15	9	N	14	188	1			58
04	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3762	3	34	9	N	31					89
05	3813	X	288	-0-	-3525	-0-	288	3			N	-0-					89
06	3690	X	15	-0-	-3675	-0-	15	3			N	-0-					89
07	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	1	1	8			89
08	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					89
09	3690	X	65	-0-	-3625	-0-	61	3	4	9	N	4	4	8			89
10	280	X	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					89
11	169	X	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					89
*12	571	X	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 15,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

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	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					43
02	140	N	6	-0-	-134	-0-	6	3			N	-0-					43
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					43
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					43
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					43
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					43
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 80 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOODWORTH, N. (CANYON 5650) //CONT.// 09629 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COKE
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	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					165
02	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					165
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					165
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					165
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					165
06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					165
07	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					165
08	868	N	780	-0-	-88	-0-	780	2			N	-0-					165
09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					165
10	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					165
*11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					165
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

TOTAL GAS PROD: 10,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOODWORTH, NE. (5750 CANYON) 09630 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NOLAN
ALARON ENERGY, INC. 010450
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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	3	4	9	N	4					72
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	3	4	9	N	4					76
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	3	6	9	N	5					81
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	3	7	9	N	6					87
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	3	2	9	N	2					89
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	3	7	9	N	6					95
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	3	4	9	N	4					99
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					99
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					99
*10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					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: 46 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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	130	N	130	-0-	-0-	-0-	127	3	3	9	N	3					66
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	113	3	4	9	N	4					70
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	123	3	6	9	N	5					75
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	120	3	7	9	N	6					81
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	131	3	17	9	N	15					96
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	126	3	17	9	N	15					111
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	126	3	7	9	N	6					117
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	127	3	9	9	N	8					125
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	12					137
*10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	99	2	37	9	N	34					171
*11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	126	2	8	9	N	7					178
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					178

TOTAL GAS PROD: 1,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

BLOODWORTH, NE. (5750 CANYON) //CONT.// 09630 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NOLAN
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

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	3	N	3	-0-		-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	668	N	668	-0-		-0-	-0-	668	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	DLQ G-10		93	-0-		93	93	93	3			Y	-0-					-0-
09	183	N	90	-0-		-93	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-		-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-		-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-		-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,417 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

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	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

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	6200	X	6192	-0-		-8	-0-	5954	3	238	9	Y	216	358	1			67
02	5679	X	5679	-0-		-0-	-0-	5488	3	191	9	Y	174	104	1			137
03	6200	X	6146	-0-		-54	-0-	5957	3	189	9	Y	172	183	1			126
04	6033	X	6033	-0-		-0-	-0-	5840	3	193	9	Y	175	175	1	3	8	123
05	6200	X	5900	-0-		-300	-0-	5740	3	160	9	Y	145	173	1			95
06	6000	X	5900	-0-		-100	-0-	5736	3	164	9	Y	149	176	1			68
07	6076	X	5756	-0-		-320	-0-	5559	3	197	9	Y	179	95	1			152
08	6076	X	6017	-0-		-59	-0-	5827	3	190	9	Y	173	199	1			126
09	5880	X	5507	-0-		-373	-0-	5342	3	165	9	Y	150	194	1			82
10	6076	X	6028	-0-		-48	-0-	5782	3	246	9	Y	224	95	1			211
11	5880	X	5767	-0-		-113	-0-	5593	3	174	9	Y	158	276	1			93
12	6014	X	NO RPT	-0-		-6014	-0-					Y	NO RPT					93

TOTAL GAS PROD: 64,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,915

BLOXOM (DEVONIAN) //CONT.// 09717 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HIBERNIA RESOURCES III, LLC //CONT.// 384006
COLTER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 180829 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10193 - 14480

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	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2655	3	107	9	Y	97	118	1			100
02	2548	N	1931	-0-	-617	-0-	1861	3	70	9	Y	64					164
03	3047	N	3047	-0-	-0-	-0-	2922	3	125	9	Y	114	139	1			139
04	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2631	3	91	9	Y	83	147	1			75
05	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2550	3	77	9	Y	70					145
06	2730	N	2648	-0-	-82	-0-	2584	3	64	9	Y	58	134	1			69
07	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2641	3	54	9	Y	49					118
08	2635	N	2610	-0-	-25	-0-	2535	3	75	9	Y	68	133	1			53
09	2580	N	2540	-0-	-40	-0-	2488	3	52	9	Y	47					100
10	2666	N	2563	-0-	-103	-0-	2465	3	98	9	Y	89					189
11	2520	N	2266	-0-	-254	-0-	2219	3	47	9	Y	43	142	1			90
12	2635	N	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					90

TOTAL GAS PROD: 28,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 782

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	611	N	611	-0-	-0-	-0-	579	3	32	9	Y	29	68	1			30
02	672	N	516	-0-	-156	-0-	487	3	29	9	Y	26					56
03	651	N	548	-0-	-103	-0-	515	3	33	9	Y	30	47	1			39
04	600	N	517	-0-	-83	-0-	488	3	29	9	Y	26	42	1			23
05	558	N	526	-0-	-32	-0-	498	3	28	9	Y	25					48
06	540	N	382	-0-	-158	-0-	358	3	24	9	Y	22	44	1			26
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	554	3	20	9	Y	18					44
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	515	3	28	9	Y	25	50	1			19
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	517	3	26	9	Y	24					43
10	558	N	494	-0-	-64	-0-	473	3	21	9	Y	19					62
11	540	N	530	-0-	-10	-0-	505	3	25	9	Y	23	47	1			38
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 5,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

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	7823	X	7823	-0-	-0-	-0-	7656	3	167	9	Y	152	201	1			47
02	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	7089	3	193	9	Y	175	85	1			137
03	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	7853	3	207	9	Y	188	187	1			138
04	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	7349	3	220	9	Y	200	195	1			143
05	7657	X	7167	-0-	-490	-0-	6982	3	185	9	Y	168	201	1			110
06	7410	X	7079	-0-	-331	-0-	6915	3	164	9	Y	149	192	1			67
07	7533	X	7391	-0-	-142	-0-	7222	3	169	9	Y	154	91	1			130
08	7533	X	7306	-0-	-227	-0-	7141	3	165	9	Y	150	171	1			109
09	7290	X	6906	-0-	-384	-0-	6741	3	165	9	Y	150	177	1			82
10	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	7312	3	248	9	Y	225	95	1			212
11	7140	X	7063	-0-	-77	-0-	6857	3	206	9	Y	187	289	1			110
12	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					Y	NO RPT					110

TOTAL GAS PROD: 81,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,898

BLOXOM (DEVONIAN) //CONT.// 09717 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HIBERNIA RESOURCES III, LLC //CONT.// 384006
UNIVERSITY SECTION 3 WELL #: 1 RRCID -> 183827 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10593 - 14684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9982	X	9577	-0-	-405	-0-	9516	3	61	9	Y	55	153	1			60
02	9324	X	8476	-0-	-848	-0-	8436	3	40	9	Y	36					96
03	12860	X	12860	-0-	-0-	-0-	12846	3	14	9	Y	13					109
04	13219	X	13219	-0-	-0-	-0-	13212	3	7	9	Y	6	5	8			110
05	12716	X	12716	-0-	-0-	-0-	12706	3	10	9	Y	9	7	8			112
06	12440	X	12440	-0-	-0-	-0-	12440	3			Y	-0-					112
07	13671	X	13289	-0-	-382	-0-	13288	3	1	9	Y	1					113
08	14417	X	14417	-0-	-0-	-0-	14417	3			Y	-0-					113
09	13299	X	13299	-0-	-0-	-0-	13288	3	11	9	Y	10					123
10	14326	X	14326	-0-	-0-	-0-	14322	3	4	9	Y	4					127
11	13746	X	13746	-0-	-0-	-0-	13743	3	3	9	Y	3					130
12	13950	X	NO RPT	-0-	-13950	-0-					Y	NO RPT					130

TOTAL GAS PROD: 138,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

COX 27 WELL #: 2 RRCID -> 187931 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10552 - 12633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	363	3	8	9	Y	7					60
02	364	N	351	-0-	-13	-0-	330	3	21	9	Y	19					79
03	403	N	386	-0-	-17	-0-	373	3	13	9	Y	12					91
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	366	3	35	9	Y	32	84	1			39
05	403	N	359	-0-	-44	-0-	345	3	14	9	Y	13					52
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	346	3	17	9	Y	15					67
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	351	3	15	9	Y	14					81
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	348	3	12	9	Y	11					92
09	330	N	302	-0-	-28	-0-	290	3	12	9	Y	11					103
10	341	N	306	-0-	-35	-0-	291	3	15	9	Y	14					117
11	330	N	236	-0-	-94	-0-	218	3	18	9	Y	16	93	1			40
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 3,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

COX 23 WELL #: 3 RRCID -> 189160 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10684 - 13950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9176	X	712	-0-	-8464	-0-	668	3	44	9	Y	40					185
02	5824	X	794	-0-	-5030	-0-	792	3	2	9	Y	2					187
03	7967	X	4994	-0-	-2973	-0-	4784	3	210	9	Y	191	186	1			192
04	7710	X	4041	-0-	-3669	-0-	3837	3	204	9	Y	185	184	1			193
05	7967	X	5208	-0-	-2759	-0-	4982	3	226	9	Y	205					398
06	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5074	3	76	9	Y	69	366	1			101
07	4991	X	4001	-0-	-990	-0-	3918	3	83	9	Y	75					176
08	5208	X	495	-0-	-4713	-0-	476	3	19	9	Y	17					193
09	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					Y	-0-					193
10	5332	X	1814	-0-	-3518	-0-	1684	3	130	9	Y	118	181	1			130
11	5160	X	2143	-0-	-3017	-0-	2058	3	85	9	Y	77					207
12	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					207

TOTAL GAS PROD: 29,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 979

BLOXOM (DEVONIAN) //CONT.// 09717 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HIBERNIA RESOURCES III, LLC //CONT.// 384006
COX 27 WELL #: 1 RRCID -> 190094 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 10576 PERF.10312 - 10332

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	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1094	3	8	9	Y	7					79
02	1064	N	1024	-0-	-40	-0-	1002	3	22	9	Y	20					99
03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1105	3	13	9	Y	12					111
04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1081	3	35	9	Y	32	103	1			40
05	1147	N	1084	-0-	-63	-0-	1058	3	26	9	Y	24	10	8			54
06	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1084	3	17	9	Y	15					69
07	1116	N	1101	-0-	-15	-0-	1087	3	14	9	Y	13					82
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1091	3	13	9	Y	12					94
09	1080	N	1070	-0-	-10	-0-	1059	3	11	9	Y	10					104
10	1116	N	1108	-0-	-8	-0-	1100	3	8	9	Y	7					111
11	1080	N	1063	-0-	-17	-0-	1045	3	18	9	Y	16	88	1			39
12	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 11,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

UNIVERSITY SECTION 3 WELL #: 2 RRCID -> 190225 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10632 - 13668

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	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-	35	1			1
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	3			Y	-0-					1
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					1
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			Y	-0-					1
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-					1
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					1
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					1
08	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	3			Y	-0-					1
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					1
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					1
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 99 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX 19 WELL #: 1 RRCID -> 190996 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10935 - 14715

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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

BLOXOM (DEVONIAN) //CONT.// 09717 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HIBERNIA RESOURCES III, LLC //CONT.// 384006
UNIVERSITY 26 WELL #: 1 RRCID -> 191224 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10175 - 10450

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	732	-0-	-136	-0-	706	3	26	9	N	24					85
02	691	N	691	-0-	-0-	-0-	684	3	7	9	N	6					91
03	744	N	736	-0-	-8	-0-	723	3	13	9	N	12					103
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	690	3	33	9	N	30					133
05	775	N	470	-0-	-305	-0-	459	3	11	9	N	10					143
06	720	N	654	-0-	-66	-0-	635	3	19	9	N	17					160
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	784	3	23	9	N	21					181
08	765	N	765	-0-	-0-	-0-	741	3	24	9	N	22					203
09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	700	3	11	9	N	10	183	1			30
10	806	N	598	-0-	-208	-0-	579	3	19	9	N	17					47
11	750	N	621	-0-	-129	-0-	607	3	14	9	N	13					60
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 7,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

NEAL 26 WELL #: 2 RRCID -> 191458 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10364 - 13782

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	6727	X	6722	-0-	-5	-0-	6674	3	48	9	N	44					146
02	6664	X	5608	-0-	-1056	-0-	5572	3	36	9	N	33					179
03	7378	X	5855	-0-	-1523	-0-	5833	3	22	9	N	20					199
04	7140	X	5900	-0-	-1240	-0-	5842	3	58	9	N	53	178	1	2	8	72
05	6727	X	6657	-0-	-70	-0-	6636	3	21	9	N	19					91
06	6510	X	6209	-0-	-301	-0-	6176	3	33	9	N	30					121
07	6200	X	6135	-0-	-65	-0-	6122	3	13	9	N	12					133
08	6665	X	6493	-0-	-172	-0-	6481	3	12	9	N	11					144
09	6450	X	6299	-0-	-151	-0-	6285	3	14	9	N	13					157
10	6665	X	6254	-0-	-411	-0-	6218	3	36	9	N	33					190
11	6270	X	5921	-0-	-349	-0-	5881	3	40	9	N	36					226
12	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					226

TOTAL GAS PROD: 68,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 304

COX 23 WELL #: 1 RRCID -> 191665 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12804 - 14948

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	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-

BLOXOM (DEVONIAN) //CONT.// 09717 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HIBERNIA RESOURCES III, LLC //CONT.// 384006
COX 19 WELL #: 2 RRCID -> 196281 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.10991 - 13894

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1784	-0-	-0-	-0-	1706	3	78	9	Y	71	184	1			68
02	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	1985	3	75	9	Y	68					136
03	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2212	3	86	9	Y	78					214
04	1740	N	1534	-0-	-206	-0-	1476	3	58	9	Y	53	192	1			75
05	2170	N	1959	-0-	-211	-0-	1881	3	78	9	Y	71					146
06	2100	N	2062	-0-	-38	-0-	1992	3	70	9	Y	64					210
07	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2030	3	67	9	Y	61	186	1			85
08	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	1984	3	78	9	Y	71					156
09	2040	N	1869	-0-	-171	-0-	1811	3	58	9	Y	53					209
10	2108	N	1515	-0-	-593	-0-	1453	3	62	9	Y	56	187	1			78
11	2010	N	1993	-0-	-17	-0-	1923	3	70	9	Y	64					142
12	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					142

TOTAL GAS PROD: 21,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 710

BLOXOM "A" WELL #: 3 RRCID -> 205376 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10162 - 10500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2068	3	75	9	N	68					235
02	2156	N	2071	-0-	-85	-0-	2012	3	59	9	N	54	185	1			104
03	2263	N	2242	-0-	-21	-0-	2169	3	73	9	N	66					170
04	2070	N	2027	-0-	-43	-0-	1979	3	48	9	N	44					214
05	2294	N	2040	-0-	-254	-0-	2011	3	29	9	N	26	188	1			52
06	2160	N	2121	-0-	-39	-0-	2080	3	41	9	N	37					89
07	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2087	3	37	9	N	34					123
08	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2075	3	55	9	N	50					173
09	2130	N	2016	-0-	-114	-0-	1958	3	58	9	N	53					226
10	2139	N	2066	-0-	-73	-0-	2010	3	56	9	N	51	188	1			89
11	2070	N	1882	-0-	-188	-0-	1851	3	31	9	N	28					117
12	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					117

TOTAL GAS PROD: 22,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 511

COX "27" WELL #: 3 RRCID -> 220667 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10575 - 13413

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1859	3	18	9	N	16					91
02	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1644	3	25	9	N	23					114
03	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1733	3	15	9	N	14					128
04	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1622	3	28	9	N	25					153
05	1705	N	1702	-0-	-3	-0-	1676	3	26	9	N	24					177
06	1650	N	1640	-0-	-10	-0-	1615	3	25	9	N	23					200
07	1705	N	1675	-0-	-30	-0-	1655	3	20	9	N	18					218
08	1705	N	1656	-0-	-49	-0-	1635	3	21	9	N	19	185	1			52
09	1650	N	1549	-0-	-101	-0-	1536	3	13	9	N	12					64
10	1674	N	1610	-0-	-64	-0-	1582	3	28	9	N	25					89
11	1590	N	1494	-0-	-96	-0-	1482	3	12	9	N	11					100
12	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: 18,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

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	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
02	700	N	648	-0-	-52	-0-	648	3			N	-0-					-0-
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
05	713	N	673	-0-	-40	-0-	673	3			N	-0-					-0-
06	690	N	655	-0-	-35	-0-	655	3			N	-0-					-0-
07	713	N	650	-0-	-63	-0-	650	3			N	-0-					-0-
08	682	N	645	-0-	-37	-0-	645	3			N	-0-					-0-
09	660	N	636	-0-	-24	-0-	636	3			N	-0-					-0-
10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3108	-0-	-23	-0-	3074	3	34	9	Y	31					141
02	2828	X	1774	-0-	-1054	-0-	1762	3	12	9	Y	11					152
03	3255	X	1175	-0-	-2080	-0-	1172	3	3	9	Y	3					155
04	3150	X	1320	-0-	-1830	-0-	1311	3	9	9	Y	8	5	8			158
05	3255	X	1340	-0-	-1915	-0-	1339	3	1	9	Y	1	1	8			158
06	3000	X	2651	-0-	-349	-0-	2611	3	40	9	Y	36					194
07	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3207	3	3	9	Y	3					197
08	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3305	3	26	9	Y	24	176	1			45
09	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3361	3	21	9	Y	19					64
10	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3279	3	12	9	Y	11					75
11	3210	X	2813	-0-	-397	-0-	2798	3	15	9	Y	14					89
12	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					89

TOTAL GAS PROD: 27,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

BLUE DANUBE (STRAWN) 09804 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
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	4154	#	2985	-0-	-1169	-0-	55	1	2918	3	Y	11	7	1	4	8	3
							12	9									
02	3052	#	2938	-0-	-114	-0-	51	1	2859	3	Y	25	6	1	20	8	2
							28	9									
03	3308	R	3308	-0-	-0-	-0-	58	1	3247	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
04	3000	#	3029	-0-	29	-0-	56	1	2971	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
05	3412	R	3412	-0-	-0-	-0-	58	1	3345	3	Y	8	2	1	6	8	1
							9	9									
06	3210	#	2300	-0-	-910	-0-	40	1	2253	3	Y	6	1	1	5	8	1
							7	9									
07	DLQ G-10		54	-0-	54	54	1	1	53	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	DLQ G-10		52	-0-	52	106	1	1	49	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	DLQ G-10		97	-0-	97	203	1	1	48	3	Y	44	44	8			-0-
							48	9									
10	DLQ G-10		58	-0-	58	261	1	1	57	3	Y	-0-					-0-
11		104	103	-0-	-1	260	1	1	39	3	Y	57	57	8			-0-
							63	9									
*12		248	61	-0-	-187	73	1	1	60	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

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	2325	N	2297	-0-	-28	-0-	40	1	2201	3	Y	51	49	1			23
							56	9									
02	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	36	1	2095	3	Y	18	34	1			7
							20	9									
03	2325	N	1592	-0-	-733	-0-	39	1	1508	3	Y	41	26	1			22
							45	9									
04	2220	N	2188	-0-	-32	-0-	38	1	2122	3	Y	25	26	1			21
							28	9									
05	2325	N	2310	-0-	-15	-0-	40	1	2241	3	Y	26	39	1			8
							29	9									
06	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	38	1	2049	3	Y	25	27	1			6
							28	9									
07	2263	N	2040	-0-	-223	-0-	38	1	1960	3	Y	38	19	1			25
							42	9									
08	2325	N	2201	-0-	-124	-0-	40	1	2139	3	Y	20	37	1			8
							22	9									
09	2130	N	1651	-0-	-479	-0-	38	1	1590	3	Y	21	13	1			16
							23	9									
10	2046	N	1923	-0-	-123	-0-	37	1	1858	3	Y	25	28	1			13
							28	9									
11	2130	N	1751	-0-	-379	-0-	36	1	1700	3	Y	14	13	1			14
							15	9									
*12	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	42	1	1796	3	Y	15	14	1			15
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 24,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 319

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

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

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	14B DENY		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	1208	-0-	1208	1208	1208	3				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,208 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	14B DENY	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-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	50	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	14B2 EXT		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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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		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	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
*10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
*11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 501 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	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
04	750	N	105	-0-	-645	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	810	N	524	-0-	-286	-0-	524	2			N	-0-					-0-
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
08	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
09	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
*10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
*11	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,113 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	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					55
02	252	N	247	-0-	-5	-0-	247	2			N	-0-					55
03	248	N	154	-0-	-94	-0-	154	2			N	-0-					55
04	210	N	23	-0-	-187	-0-	23	2			N	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					55
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					55
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					55
09	360	N	24	-0-	-336	-0-	24	2			N	-0-					55
*10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					55
*11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					55
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 1,901 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1209	-0-	-303	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1411	-0-	-387	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	176	-0-	-1144	-0-	176	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
08	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1330	-0-	-380	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
*10	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	663	-0-	-537	-0-	663	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDERMOTT WELL #: 3 RRCID -> 168628 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5859 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					21
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					21
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

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

MCDERMOTT WELL #: 2-L RRCID -> 170139 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 5856 - 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	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	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1545	-0-	-135	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1583	-0-	-122	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	288	-0-	-1302	-0-	288	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
07	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
08	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	1562	-0-	-28	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
*10	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
*11	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,157 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	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
02	420	N	377	-0-	-43	-0-	377	2			N	-0-					-0-
03	434	N	358	-0-	-76	-0-	358	2			N	-0-					-0-
04	450	N	52	-0-	-398	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
09	480	N	137	-0-	-343	-0-	137	2			N	-0-					-0-
*10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
*11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,406 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	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
02	364	N	267	-0-	-97	-0-	267	2			N	-0-					-0-
03	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-					-0-
04	330	N	12	-0-	-318	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
09	330	N	305	-0-	-25	-0-	305	2			N	-0-					-0-
*10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
*11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,897 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	0	K	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	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					10
02	56	N	24	-0-	-32	-0-	24	2			N	-0-					10
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					10
04	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	2			N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					10
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					10
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					10
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					10
*10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					10
11	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	2			N	-0-					10
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 666 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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	14	N	-0-	-0-	-14	-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: 32 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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	93	N	16	-0-	-77	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	90	N	9	-0-	-81	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 301 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	84	N	78	-0-	-6	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03	93	N	23	-0-	-70	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	14	N	2	-0-	-12	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-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: 186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD WELL #: 46 RRCID -> 209975 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1784 - 1790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	14	N	2	-0-	-12	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-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: 92 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	(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-

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	(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	651	N	-0-	-0-		-651	-0-					N	31					113
02	1052	N	1052	-0-		-0-	-0-	5 55	1 9	992	3	N	50					163
03	853	N	853	-0-		-0-	-0-	5 56	1 9	792	3	N	51					214
04	550	N	550	-0-		-0-	-0-	5 23	1 9	522	3	N	21	183	1			52
05	682	N	537	-0-		-145	-0-	5 43	1 9	489	3	N	39					91
06	660	N	592	-0-		-68	-0-	5 50	1 9	537	3	N	45					136
07	606	N	606	-0-		-0-	-0-	5 47	1 9	554	3	N	43					179
08	572	N	572	-0-		-0-	-0-	5 43	1 9	524	3	N	39	180	1			38
09	600	N	563	-0-		-37	-0-	5 34	1 9	524	3	N	31					69
10	620	N	541	-0-		-79	-0-	5 12	1 9	524	3	N	11					80
11	540	N	530	-0-		-10	-0-	5 1	1 9	524	3	N	1					81
12	589	N	530	-0-		-59	-0-	5 1	1 9	524	3	N	1					82

TOTAL GAS PROD: 6,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 363

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. (I) GAS LIFT(L)	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	73	1	8			261
02	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	5	1	1148	3	N	59	189	1			131
							65	9									
03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	5	1	1181	3	N	62					193
							68	9									
04	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	5	1	1075	3	N	46	174	1			65
							51	9									
05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	5	1	1083	3	N	51					116
							56	9									
06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	5	1	1001	3	N	45					161
							50	9									
07	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	5	1	995	3	N	48					209
							53	9									
08	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	5	1	968	3	N	41	192	1	2	8	56
							45	9									
09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	5	1	968	3	N	47					103
							52	9									
10	986	N	986	-0-	-0-	-0-	5	1	968	3	N	12					115
							13	9									
11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	5	1	968	3	N	1					116
							1	9									
*12	974	N	974	-0-	-0-	-0-	5	1	968	3	N	1					117
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 11,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 486

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
07	186	N	117	-0-	-69	-0-	117	2			N	-0-					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
*11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARLTON, G. T., MRS. WELL #: 1 RRCID -> 034737 COMPL. DATE 12/07/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2	EXT	-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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BROOKS (CANYON-GAS) //CONT.// 12244 068 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
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	273	N	273	-0-	-0-	-0-	16	1	257	3	N	-0-			-0-
02	280	N	264	-0-	-16	-0-	14	1	250	3	N	-0-			-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	16	1	288	3	N	-0-			-0-
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	15	1	278	3	N	-0-			-0-
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	16	1	277	3	N	-0-			-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	15	1	290	3	N	-0-			-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	16	1	301	3	N	-0-			-0-
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	16	1	306	3	N	-0-			-0-
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	15	1	295	3	N	-0-			-0-
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	16	1	301	3	N	-0-			-0-
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	15	1	287	3	N	-0-			-0-
*12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	16	1	285	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARLTON, JANE ELIZABETH WELL #: 2 RRCID -> 086254 COMPL. DATE 02/07/1980 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5869 - 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	1147	N	1133	-0-	-14	-0-	16	1	1117	3	N	-0-			-0-
02	1064	N	1038	-0-	-26	-0-	14	1	1024	3	N	-0-			-0-
03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	16	1	1126	3	N	-0-			-0-
04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	15	1	1107	3	N	-0-			-0-
05	1147	N	1136	-0-	-11	-0-	16	1	1120	3	N	-0-			-0-
06	1110	N	1066	-0-	-44	-0-	15	1	1051	3	N	-0-			-0-
07	1147	N	1118	-0-	-29	-0-	16	1	1102	3	N	-0-			-0-
08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	16	1	1133	3	N	-0-			-0-
09	1080	N	942	-0-	-138	-0-	15	1	927	3	N	-0-			-0-
10	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	16	1	1111	3	N	-0-			-0-
11	1110	N	830	-0-	-280	-0-	15	1	815	3	N	-0-			-0-
*12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	16	1	889	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-GAS) //CONT.// 12244 068 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CHARLTON, JANE ELIZABETH WELL #: 4 RRCID -> 194157 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5752 - 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	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 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	#	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
02	56	#	50	-0-	-6	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	62	#	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	60	#	24	-0-	-36	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	60	#	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
08	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
09	60	#	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-
10	62	#	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
11	60	#	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
12	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 602 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

06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BROOKS (CANYON K) //CONT.// 12244 075 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
OXY USA INC. 630591
WINTERBOTHAM, J. M. WELL #: 5 RRCID -> 141326 COMPL. DATE 04/30/1992 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 5675 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

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

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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					114
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					118
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					124
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					129
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					133
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					137
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					141
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					145
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					149
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					153
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					157

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 47

TXP, INCORPORATED 875395
WILLIAMS WELL #: 801 RRCID -> 235883 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6247 - 6299

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930 #	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-	107	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/21/2018

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

WILLIAMS WELL #: 1001 RRCID -> 235886 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6338 - 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	341 #	282	-0-	-59	-0-	253	2	29	9	N	26					113
02	280 #	269	-0-	-11	-0-	247	2	22	9	N	20					133
03	310 #	300	-0-	-10	-0-	275	2	25	9	N	23					156
04	283 R	283	-0-	-0-	-0-	260	2	23	9	N	21					177
05	310 #	293	-0-	-17	-0-	268	2	25	9	N	23					200
06	300 #	270	-0-	-30	-0-	250	2	20	9	N	18					218
07	310 #	270	-0-	-40	-0-	257	2	13	9	N	12	167	1			63
08	310 #	283	-0-	-27	-0-	261	2	22	9	N	20					83
09	270 #	254	-0-	-16	-0-	231	2	23	9	N	21	6	8			98
10	279 #	238	-0-	-41	-0-	218	2	20	9	N	18	5	8			111
11	270 #	170	-0-	-100	-0-	156	2	14	9	N	13					124
12	279 #	229	-0-	-50	-0-	214	2	15	9	N	14					138

TOTAL GAS PROD: 3,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					1
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					1
03	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-					1
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					1
05	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-					1
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	2			N	-0-					1
07	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					1
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					1
09	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	2			N	-0-					-0-
10	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-					-0-
*11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,666 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	1674	#	1500	-0-	-174	-0-	1500	3			N	-0-					80
02	1370	R	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					80
03	1519	#	1473	-0-	-46	-0-	1465	3	8	9	N	7					87
04	1470	#	1430	-0-	-40	-0-	1428	3	2	9	N	2					89
05	1519	#	1416	-0-	-103	-0-	1416	3			N	-0-					89
06	1470	#	1160	-0-	-310	-0-	1158	3	2	9	N	2					91
07	1519	#	1472	-0-	-47	-0-	1472	3			N	-0-	75	1			16
08	1488	#	1396	-0-	-92	-0-	1396	3			N	-0-					16
09	1440	#	1164	-0-	-276	-0-	1164	3			N	-0-					16
10	1459	R	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					16
*11	1429	R	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					16
12	1457	#	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 15,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	558	#	500	-0-	-58	-0-	500	3			N	-0-					60
02	457	R	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					60
03	496	#	491	-0-	-5	-0-	488	3	3	9	N	3					63
04	480	#	476	-0-	-4	-0-	476	3			N	-0-					63
05	496	#	472	-0-	-24	-0-	472	3			N	-0-					63
06	480	#	386	-0-	-94	-0-	386	3			N	-0-					63
07	496	#	491	-0-	-5	-0-	491	3			N	-0-	50	1			13
08	496	#	465	-0-	-31	-0-	465	3			N	-0-					13
09	480	#	388	-0-	-92	-0-	388	3			N	-0-					13
10	496	#	486	-0-	-10	-0-	486	3			N	-0-					13
11	480	#	476	-0-	-4	-0-	476	3			N	-0-					13
12	496	#	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 5,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BROOKS, SOUTH (CISCO 5600) //CONT.// 12249 500 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
FOSSIL PETROLEUM LLC //CONT.// 278879
TWEEDY WELL #: 1 RRCID -> 205292 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5475 - 5597

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	#	566	-0-	-23	-0-	566	3			N	-0-					103
02	532	#	495	-0-	-37	-0-	495	3			N	-0-					103
03	558	R	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					103
04	542	R	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					103
05	558	#	551	-0-	-7	-0-	533	3	18	9	N	16	1	8			118
06	540	#	527	-0-	-13	-0-	527	3			N	-0-					118
07	558	R	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-	58	1			60
08	561	R	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					60
09	540	#	538	-0-	-2	-0-	538	3			N	-0-					60
10	558	#	548	-0-	-10	-0-	548	3			N	-0-					60
11	540	#	526	-0-	-14	-0-	526	3			N	-0-					60
12	558	#	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 5,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	713	#	432	-0-	-281	-0-	432	2			N	-0-	106	1			36
02	392	#	342	-0-	-50	-0-	342	2			N	-0-					36
03	434	#	366	-0-	-68	-0-	366	2			N	-0-					36
04	420	#	291	-0-	-129	-0-	291	2			N	-0-					36
05	434	#	311	-0-	-123	-0-	309	2	2	9	N	2					38
06	420	#	326	-0-	-94	-0-	323	2	3	9	N	3					41
07	375	R	375	-0-	-0-	-0-	373	2	2	9	N	2					43
08	372	#	346	-0-	-26	-0-	346	2			N	-0-					43
09	330	#	313	-0-	-17	-0-	313	2			N	-0-					43
10	372	#	371	-0-	-1	-0-	371	2			N	-0-					43
11	360	#	276	-0-	-84	-0-	276	2			N	-0-					43
12	372	#	315	-0-	-57	-0-	311	2	4	9	N	4					47

TOTAL GAS PROD: 4,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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-	69	1			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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

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

BROOKS, SOUTH (CISCO 5600) //CONT.// 12249 500 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
OXY USA INC. 630591
CHARLTON, JANE ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 129007 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5702 - 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	478	R	478	-0-	-0-	-0-	471	2	7	9	N	6					173
02	420	#	337	-0-	-83	-0-	337	2			N	-0-					173
03	465	#	349	-0-	-116	-0-	346	2	3	9	N	3					176
04	577	R	577	-0-	-0-	-0-	399	2	178	9	N	162	159	0			16
05	465	#	411	-0-	-54	-0-	409	2	2	9	N	2					18
06	450	#	436	-0-	-14	-0-	435	2	1	9	N	1					19
07	448	R	448	-0-	-0-	-0-	447	2	1	9	N	1					20
08	452	R	452	-0-	-0-	-0-	451	2	1	9	N	1					21
09	450	#	427	-0-	-23	-0-	427	2			N	-0-					21
10	465	#	432	-0-	-33	-0-	426	2	6	9	N	5					26
11	450	#	255	-0-	-195	-0-	255	2			N	-0-					26
12	434	#	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 4,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

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. (I) GAS LIFT(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	#	1394	-0-	-218	-0-	1394	2			N	-0-					72
02	1344	#	1238	-0-	-106	-0-	1238	2			N	-0-					72
03	1457	#	1356	-0-	-101	-0-	1356	2			N	-0-					72
04	1410	#	1305	-0-	-105	-0-	1305	2			N	-0-					72
05	1426	#	1343	-0-	-83	-0-	1343	2			N	-0-					72
06	1350	#	1320	-0-	-30	-0-	1320	2			N	-0-					72
07	1364	#	1338	-0-	-26	-0-	1338	2			N	-0-					72
08	1364	#	1352	-0-	-12	-0-	1350	2	2	9	N	2					74
09	1320	#	1151	-0-	-169	-0-	1151	2			N	-0-					74
10	1364	#	899	-0-	-465	-0-	899	2			N	-0-					74
11	1320	#	1151	-0-	-169	-0-	1151	2			N	-0-					74
12	1333	#	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					74

TOTAL GAS PROD: 13,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BROOKS "13" WELL #: 1 RRCID -> 131722 COMPL. DATE 07/30/1989 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5984 - 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	1333	#	1289	-0-	-44	-0-	16	1	1267	3	N	5					33
							6	9									
02	1260	#	1182	-0-	-78	-0-	14	1	1157	3	N	10					43
							11	9									
03	1395	#	1294	-0-	-101	-0-	16	1	1264	3	N	13					56
							14	9									
04	1350	#	1268	-0-	-82	-0-	15	1	1238	3	N	14					70
							15	9									
05	1364	#	1205	-0-	-159	-0-	16	1	1174	3	N	14					84
							15	9									
06	1307	R	1307	-0-	-0-	-0-	15	1	1283	3	N	8					92
							9	9									
07	1302	#	1255	-0-	-47	-0-	16	1	1229	3	N	9					101
							10	9									
08	1302	#	1262	-0-	-40	-0-	16	1	1238	3	N	7					108
							8	9									
09	1320	#	1284	-0-	-36	-0-	15	1	1266	3	N	3					111
							3	9									
10	1364	#	543	-0-	-821	-0-	9	1	534	3	N	-0-					111
11	1339	R	1339	-0-	-0-	-0-	15	1	1323	3	N	1					112
							1	9									
*12	1426	R	1426	-0-	-0-	-0-	16	1	1402	3	N	7					119
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 14,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

BROOKS, SOUTH (CISCO 5600) //CONT.// 12249 500 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CHARLTON "14" WELL #: 1 RRCID -> 212319 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5655 - 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	992	#	976	-0-	-16	-0-	16	1 9	959	3	N	1					95
02	896	#	885	-0-	-11	-0-	14	1 4 9	867	3	N	4					99
03	992	#	864	-0-	-128	-0-	14	1 7 9	843	3	N	6					105
04	960	#	944	-0-	-16	-0-	15	1 8 9	921	3	N	7					112
05	992	#	943	-0-	-49	-0-	16	1 8 9	919	3	N	7					119
06	960	#	929	-0-	-31	-0-	15	1 11 9	903	3	N	10					129
07	992	#	953	-0-	-39	-0-	16	1 8 9	929	3	N	7					136
08	980	R	980	-0-	-0-	-0-	16	1 7 9	957	3	N	6					142
09	930	#	909	-0-	-21	-0-	15	1 2 9	892	3	N	2					144
10	961	#	959	-0-	-2	-0-	16	1 1 9	942	3	N	1					145
11	960	#	914	-0-	-46	-0-	15	1 3 9	896	3	N	3					148
12	992	#	941	-0-	-51	-0-	16	1 2 9	923	3	N	2					150

TOTAL GAS PROD: 11,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

VERDAD OIL & GAS CORPORATION 884572
CHARLTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 119931 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5988 - 6006

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	#	335	-0-	-6	-0-	335	2			Y	-0-					54
02	311	R	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					54
03	341	#	304	-0-	-37	-0-	304	2			Y	-0-					54
04	330	#	287	-0-	-43	-0-	287	2			Y	-0-					54
05	341	#	294	-0-	-47	-0-	294	2			Y	-0-					54
06	330	#	323	-0-	-7	-0-	323	2			Y	-0-					54
07	341	#	327	-0-	-14	-0-	327	2			Y	-0-					54
08	310	#	254	-0-	-56	-0-	254	2			Y	-0-					54
09	DLQ G-10		180	-0-	180	180	180	2			Y	-0-					54
10	DLQ G-10		91	-0-	91	271	91	2			Y	-0-					54
11	DLQ G-10		402	-0-	402	673	402	2			Y	-0-					54
*12	881	R	208	-0-	-673	-0-	208	2			Y	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 3,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARLTON "A" WELL #: RRCID -> 136611 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5827 - 6031

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	4061	X	3591	-0-	-470	-0-	3591	3			N	-0-					-0-
02	3640	X	3558	-0-	-82	-0-	3558	3			N	-0-					-0-
03	3906	X	3839	-0-	-67	-0-	3839	3			N	-0-					-0-
04	3480	X	1611	-0-	-1869	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
05	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					-0-
06	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-					-0-
07	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					-0-
08	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					-0-
09	1620	X	-0-	-0-	-1620	-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: 12,599 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-	-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-

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-	-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-

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	1488	X	1313	-0-	-175	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
02	662	X	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
03	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
04	1260	X	324	-0-	-936	-0-	324	3			N	-0-					-0-
05	1302	X	943	-0-	-359	-0-	943	3			N	-0-					-0-
06	1260	X	732	-0-	-528	-0-	732	3			N	-0-					-0-
07	1054	X	877	-0-	-177	-0-	877	3			N	-0-					-0-
08	1054	X	974	-0-	-80	-0-	974	3			N	-0-					-0-
09	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
10	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
11	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
12	1085	X	582	-0-	-503	-0-	582	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,497 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	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	3			N	-0-					-0-
02	2772	X	2760	-0-	-12	-0-	2760	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	2953	-0-	-116	-0-	2953	3			N	-0-					-0-
04	3360	X	1124	-0-	-2236	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
05	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	3			N	-0-					-0-
06	3360	X	2764	-0-	-596	-0-	2764	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	3066	-0-	-3	-0-	3066	3			N	-0-					-0-
08	3782	X	2750	-0-	-1032	-0-	2750	3			N	-0-					-0-
09	3660	X	2643	-0-	-1017	-0-	2643	3			N	-0-					-0-
10	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-
11	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					-0-
12	3069	X	2448	-0-	-621	-0-	2448	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,766 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	87110		89082	-0-	1972 B	168519	89082	3			N	-0-					-0-
02	78680		78341	-0-	-339 B	168180	78341	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 168180																	
03	87110		88201	-0-	1091 B	169271	88201	3			N	-0-					-0-
04	84300		38887	-0-	-45413 B	123858	38887	3			N	-0-					-0-
05	87110		96339	-0-	9229 B	133087	96339	3			N	-0-					-0-
06	84300		86277	-0-	1977 B	135064	86277	3			N	-0-					-0-
07	87110		88727	-0-	1617 B	136681	88727	3			N	-0-					-0-
08	87110		84740	-0-	-2370 B	134311	84740	3			N	-0-					-0-
09	213698	X	79387	-0-	-134311 B	-0-	79387	3			N	-0-					-0-
10	87632	X	87632	-0-	-0-	-0-	87632	3			N	-0-					-0-
11	84300	X	84095	-0-	-205	-0-	84095	3			N	-0-					-0-
12	87110	X	86118	-0-	-992	-0-	86118	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 987,826 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	42811	N	35601	-0-	-7210 B	-0-	35601	3			N	-0-					-0-
02	36680	N	36243	-0-	-437 B	-0-	36243	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	41454	N	41454	-0-	-0- B	-0-	41454	3			N	-0-					-0-
04	34440	N	13420	-0-	-21020 B	-0-	13420	3			N	-0-					-0-
05	46609	N	46609	-0-	-0- B	-0-	46609	3			N	-0-					-0-
06	46836	N	46836	-0-	-0- B	-0-	46836	3			N	-0-					-0-
07	47255	N	47255	-0-	-0- B	-0-	47255	3			N	-0-					-0-
08	46288	N	46288	-0-	-0- B	-0-	46288	3			N	-0-					-0-
09	42854	X	42854	-0-	-0- B	-0-	42854	3			N	-0-					-0-
10	44759	X	44759	-0-	-0-	-0-	44759	3			N	-0-					-0-
11	42790	X	42790	-0-	-0-	-0-	42790	3			N	-0-					-0-
12	42811	X	41723	-0-	-1088	-0-	41723	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 485,832 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-	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					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-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-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-

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-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					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 #: 105 RRCID -> 018770 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14171 - 14600

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	4	4	8			-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	1809	-0-	1809	B	1809	1802	3	7	9	N	6	6	8			-0-
10	14B2 EXT	1478	-0-	1478		3287	1478	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	1229	-0-	1229		4516	1229	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		4516					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

GOODE, M. H. ESTATE WELL #: 104 RRCID -> 111576 COMPL. DATE 04/07/1984 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13562 - 14754

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	1	1	8			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

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

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
BANNER, CY 1-25 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120212 COMPL. DATE 03/17/1991 TOTAL DEPTH 14695 PERF.13251 - 13941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41170	N	41170	-0-	-0- B	-0-	41170	3			N	-0-					-0-
02	35924	N	35501	-0-	-423 B	-0-	35490	3	11	9	N	10	10	8			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	40841	N	40841	-0-	-0- B	-0-	40841	3			N	-0-					-0-
04	39840	N	15747	-0-	-24093 B	-0-	15747	3			N	-0-					-0-
05	39308	N	39251	-0-	-57 B	-0-	39245	3	6	9	N	5	5	8			-0-
06	39510	N	38022	-0-	-1488 B	-0-	38018	3	4	9	N	4	4	8			-0-
07	39636	N	39636	-0-	-0- B	-0-	39635	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	39365	N	39365	-0-	-0- B	-0-	39365	3			N	-0-					-0-
09	38010	X	14313	-0-	-23697 B	-0-	14304	3	9	9	N	8	8	8			-0-
10	39649	X	-0-	-0-	-39649	-0-					N	-0-					-0-
11	38370	X	-0-	-0-	-38370	-0-					N	-0-					-0-
12	39649	X	NO RPT	-0-	-39649	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 303,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	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	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		11646	-0-	11646 B	11646	11642	3	4	9	N	4	4	8			-0-
07	14B2 EXT		6516	-0-	6516 B	18162	6516	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		5303	-0-	5303 B	23465	5303	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		4532	-0-	4532 B	27997	4528	3	4	9	N	4	4	8			-0-
10	32474	X	4477	-0-	-27997	-0-	4476	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	11640	X	4132	-0-	-7508	-0-	4131	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	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	0	X	-0-	-0-	-0- B	-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 (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
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	2040	N	2040	-0-	-0-	B	-0-	430	1	1610	3	N	-0-					4
02	1922	N	1922	-0-	-0-	B	-0-	430	1	1492	3	N	-0-					4
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2001	N	2001	-0-	-0-	B	-0-	398	1	1603	3	N	-0-					4
04	1980	N	1898	-0-	-82	B	-0-	366	1	1532	3	N	-0-					4
05	1987	N	1987	-0-	-0-	B	-0-	360	1	1627	3	N	-0-					4
06	1950	N	1945	-0-	-5	B	-0-	372	1	1573	3	N	-0-					4
07	1968	N	1968	-0-	-0-	B	-0-	348	1	1620	3	N	-0-					4
08	1984	N	1396	-0-	-588	B	-0-	363	1	1033	3	N	-0-					-0-
09	2421	N	2421	-0-	-0-	B	-0-	774	1	1647	3	N	-0-					-0-
10	2045	N	2045	-0-	-0-		-0-	463	1	1582	3	N	-0-					-0-
11	2059	N	2059	-0-	-0-		-0-	572	1	1487	3	N	-0-					-0-
12	2108	N	1665	-0-	-443		-0-	182	1	1483	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
TURK -A- WELL #: 1 RRCID -> 018774 COMPL. DATE 05/25/1961 TOTAL DEPTH 14800 PERF. N/A

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

TURK & STATE WELL #: 1 RRCID -> 018775 COMPL. DATE 04/03/1961 TOTAL DEPTH 14800 PERF. N/A

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	4	4	8			-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: 4

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
MITCHELL-6 WELL #: 1 RRCID -> 035106 COMPL. DATE 01/27/1965 TOTAL DEPTH 14880 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8072	N	8072	-0-	-0- B	-0-	8072	2			N	-0-					-0-
02	6892	N	6892	-0-	-0- B	-0-	6892	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	7130	N	7082	-0-	-48 B	-0-	7082	2			N	-0-					-0-
04	6900	N	2351	-0-	-4549 B	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
05	8398	N	8398	-0-	-0- B	-0-	8398	2			N	-0-					-0-
06	7035	N	7035	-0-	-0- B	-0-	7035	2			N	-0-					-0-
07	6520	N	6520	-0-	-0- B	-0-	6520	2			N	-0-					-0-
08	7130	N	6103	-0-	-1027 B	-0-	6103	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	6061	-0-	-839 B	-0-	6061	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	6215	-0-	-915	-0-	6215	2			N	-0-					-0-
11	6900	X	5660	-0-	-1240	-0-	5660	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	39703	N	39703	-0-	-0- B	-0-	39703	2			N	-0-					-0-
02	39557	N	39557	-0-	-0- B	-0-	39557	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	42129	N	41906	-0-	-223 B	-0-	41906	2			N	-0-					-0-
04	38430	N	10632	-0-	-27798 B	-0-	10632	2			N	-0-					-0-
05	43803	N	30940	-0-	-12863 B	-0-	30940	2			N	-0-					-0-
06	43890	N	43890	-0-	-0- B	-0-	43890	2			N	-0-					-0-
07	43933	N	43933	-0-	-0- B	-0-	43933	2			N	-0-					-0-
08	42155	N	42155	-0-	-0- B	-0-	42155	2			N	-0-					-0-
09	42780	X	39059	-0-	-3721 B	-0-	39059	2			N	-0-					-0-
10	44206	X	36053	-0-	-8153	-0-	36053	2			N	-0-					-0-
11	42780	X	40756	-0-	-2024	-0-	40756	2			N	-0-					-0-
12	43927	X	NO RPT	-0-	-43927	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 408,584 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	25272	N	25272	-0-	-0- B	-0-	25272	2			N	-0-					-0-
02	23212	N	23212	-0-	-0- B	-0-	23212	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	25650	N	25650	-0-	-0- B	-0-	25650	2			N	-0-					-0-
04	24450	N	9709	-0-	-14741 B	-0-	9709	2			N	-0-					-0-
05	26052	N	26052	-0-	-0- B	-0-	26046	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	24821	N	24821	-0-	-0- B	-0-	24821	2			N	-0-					-0-
07	25519	N	25519	-0-	-0- B	-0-	25513	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	26040	N	24960	-0-	-1080 B	-0-	24959	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	24810	X	23506	-0-	-1304 B	-0-	23497	2	9	9	N	8	8	8			-0-
10	26040	X	25627	-0-	-413	-0-	25627	2			N	-0-					-0-
11	24810	X	24356	-0-	-454	-0-	24356	2			N	-0-					-0-
12	25513	X	NO RPT	-0-	-25513	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 258,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
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	4891	N	4891	-0-	-0- B	-0-	4891	2			N	-0-					-0-
02	4368	N	4048	-0-	-320 B	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4836	N	4730	-0-	-106 B	-0-	4730	2			N	-0-					-0-
04	4680	N	1509	-0-	-3171 B	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
05	5664	N	5664	-0-	-0- B	-0-	5664	2			N	-0-					-0-
06	4951	N	4951	-0-	-0- B	-0-	4951	2			N	-0-					-0-
07	4983	N	4983	-0-	-0- B	-0-	4983	2			N	-0-					-0-
08	5015	N	5015	-0-	-0- B	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
09	4876	X	4876	-0-	-0- B	-0-	4876	2			N	-0-					-0-
10	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	5102	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	4679	-0-	-1	-0-	4679	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5413	N	5413	-0-	-0- B	-0-	5413	2			N	-0-					-0-
02	4970	N	4970	-0-	-0- B	-0-	4970	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5249	N	5249	-0-	-0- B	-0-	5249	2			N	-0-					-0-
04	5040	N	1981	-0-	-3059 B	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
05	5208	N	4911	-0-	-297 B	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
06	5040	N	4702	-0-	-338 B	-0-	4702	2			N	-0-					-0-
07	4581	N	4581	-0-	-0- B	-0-	4581	2			N	-0-					-0-
08	4898	N	4475	-0-	-423 B	-0-	4475	2			N	-0-					-0-
09	4945	X	4945	-0-	-0- B	-0-	4945	2			N	-0-					-0-
10	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	5524	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	3780	-0-	-930	-0-	3780	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,531 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	21855	N	21835	-0-	-20 B	-0-	21835	2			N	-0-					-0-
02	19768	N	19730	-0-	-38 B	-0-	19730	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	21917	N	21804	-0-	-113 B	-0-	21804	2			N	-0-					-0-
04	21120	N	14968	-0-	-6152 B	-0-	14968	2			N	-0-					-0-
05	25728	N	25728	-0-	-0- B	-0-	25728	2			N	-0-					-0-
06	21518	N	21518	-0-	-0- B	-0-	21518	2			N	-0-					-0-
07	22354	N	22354	-0-	-0- B	-0-	22354	2			N	-0-					-0-
08	22196	N	22167	-0-	-29 B	-0-	22167	2			N	-0-					-0-
09	21480	X	21242	-0-	-238 B	-0-	21242	2			N	-0-					-0-
10	22196	X	21790	-0-	-406	-0-	21790	2			N	-0-					-0-
11	21480	X	20807	-0-	-673	-0-	20807	2			N	-0-					-0-
12	22196	X	NO RPT	-0-	-22196	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 233,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
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	21071	N	21071	-0-	-0-	B	-0-	21071	2			N	-0-					-0-
02	18788	N	18788	-0-	-0-	B	-0-	18788	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	20997	N	20997	-0-	-0-	B	-0-	20997	2			N	-0-					-0-
04	20400	N	9212	-0-	-11188	B	-0-	9212	2			N	-0-					-0-
05	22719	N	22719	-0-	-0-	B	-0-	22719	2			N	-0-					-0-
06	21584	N	21584	-0-	-0-	B	-0-	21584	2			N	-0-					-0-
07	21408	N	21408	-0-	-0-	B	-0-	21408	2			N	-0-					-0-
08	22661	N	21673	-0-	-988	B	-0-	21673	2			N	-0-					-0-
09	21570	X	18365	-0-	-3205	B	-0-	18365	2			N	-0-					-0-
10	22661	X	20768	-0-	-1893		-0-	20768	2			N	-0-					-0-
11	21570	X	19250	-0-	-2320		-0-	19250	2			N	-0-					-0-
12	21669	X	NO RPT	-0-	-21669		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 215,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	N	2573	-0-	-62	B	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
02	2380	N	2184	-0-	-196	B	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2573	N	2355	-0-	-218	B	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
04	2490	N	673	-0-	-1817	B	-0-	673	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3266	-0-	166	B	166	3266	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2917	-0-	-83	B	83	2917	2			N	-0-					-0-
07	2752	N	2669	-0-	-83	B	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
08	2654	R	2654	-0-	-0-	B	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
09	2568	X	2568	-0-	-0-	B	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
10	2635	X	2635	-0-	-0-		-0-	2635	2			N	-0-					-0-
11	2550	X	2425	-0-	-125		-0-	2425	2			N	-0-					-0-
12	2635	X	NO RPT	-0-	-2635		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,919 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	13791	N	13791	-0-	-0-	B	-0-	13791	2			N	-0-					-0-
02	11526	N	11526	-0-	-0-	B	-0-	11526	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	13668	N	13668	-0-	-0-	B	-0-	13668	2			N	-0-					-0-
04	12720	N	4965	-0-	-7755	B	-0-	4965	2			N	-0-					-0-
05	12772	N	12619	-0-	-153	B	-0-	12619	2			N	-0-					-0-
06	12720	N	12234	-0-	-486	B	-0-	12234	2			N	-0-					-0-
07	10715	N	10715	-0-	-0-	B	-0-	10715	2			N	-0-					-0-
08	12617	N	10909	-0-	-1708	B	-0-	10909	2			N	-0-					-0-
09	12240	X	11584	-0-	-656	B	-0-	11584	2			N	-0-					-0-
10	12648	X	12310	-0-	-338		-0-	12310	2			N	-0-					-0-
*11	12420	X	12420	-0-	-0-		-0-	12420	2			N	-0-					-0-
12	11966	X	NO RPT	-0-	-11966		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
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	8001	N	8001	-0-	-0-	B	-0-	8001	2			N	-0-					-0-
02	7096	N	7096	-0-	-0-	B	-0-	7096	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	7908	N	7908	-0-	-0-	B	-0-	7908	2			N	-0-					-0-
04	7500	N	4570	-0-	-2930	B	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
05	8588	N	8588	-0-	-0-	B	-0-	8588	2			N	-0-					-0-
06	7661	N	7661	-0-	-0-	B	-0-	7661	2			N	-0-					-0-
07	7860	N	7860	-0-	-0-	B	-0-	7860	2			N	-0-					-0-
08	7750	N	NO RPT	-0-	-7750	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	7767	X	7767	-0-	-0-	B	-0-	7767	2			N	-0-					-0-
10	7968	X	7968	-0-	-0-		-0-	7968	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	7389	-0-	-111		-0-	7389	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	NO RPT	-0-	-7750		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2046	N	-0-	-0-	-2046	B	-0-					N	-0-					-0-
02	1680	N	-0-	-0-	-1680	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2170	N	-0-	-0-	-2170	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-		-0-					N	-0-					-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	17269	N	17269	-0-	-0-	B	-0-	17269	3			N	-0-					-0-
02	14112	N	12513	-0-	-1599	B	-0-	12513	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	16411	N	16411	-0-	-0-	B	-0-	16411	3			N	-0-					-0-
04	3704	N	3704	-0-	-0-	B	-0-	3704	3			N	-0-					-0-
05	21130	N	21130	-0-	-0-	B	-0-	21130	3			N	-0-					-0-
06	16224	N	16224	-0-	-0-	B	-0-	16224	3			N	-0-					-0-
07	15379	N	15379	-0-	-0-	B	-0-	15379	3			N	-0-					-0-
08	15965	N	15630	-0-	-335	B	-0-	15630	3			N	-0-					-0-
09	15450	X	14010	-0-	-1440	B	-0-	14010	3			N	-0-					-0-
10	15965	X	14811	-0-	-1154		-0-	14811	3			N	-0-					-0-
11	15450	X	14245	-0-	-1205		-0-	14245	3			N	-0-					-0-
12	15624	X	NO RPT	-0-	-15624		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 161,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WTG EXPLORATION 945220
MITCHELL, MYRTLE WELL #: 1 RRCID -> 019146 COMPL. DATE 04/02/1953 TOTAL DEPTH 14958 PERF.13750 - 14958

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	287	-0-	-302 B	-0-	287	2			N	-0-					6
02	560	N	222	-0-	-338 B	-0-	222	2			N	-0-					6
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1783	N	1783	-0-	-0- B	-0-	1779	2	4	9	N	4	4	8			6
04	571	N	571	-0-	-0- B	-0-	571	2			N	-0-					6
05	1530	N	1530	-0-	-0- B	-0-	1530	2			N	-0-					6
06	1740	N	942	-0-	-798 B	-0-	942	2			N	-0-					6
07	2491	N	2491	-0-	-0- B	-0-	2488	2	3	9	N	3	3	8			6
08	1861	N	1861	-0-	-0- B	-0-	1861	2			N	-0-					6
09	1610	X	1610	-0-	-0- B	-0-	1610	2			N	-0-					6
10	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					6
11	2400	X	1718	-0-	-682	-0-	1718	2			N	-0-					6
12	2480	X	1217	-0-	-1263	-0-	1217	2			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 16,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

XTO ENERGY INC. 945936
SPENCER, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 018772 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 14695 PERF.12145 - 14695

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	21485	-0-	-711 B	-0-	21485	3			N	-0-					-0-
02	19348	N	15957	-0-	-3391 B	-0-	15957	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	22391	N	22391	-0-	-0- B	-0-	22391	3			N	-0-					-0-
04	20790	N	7825	-0-	-12965 B	-0-	7825	3			N	-0-					-0-
05	25031	N	25031	-0-	-0- B	-0-	25031	3			N	-0-					-0-
06	22230	N	22230	-0-	-0- B	-0-	22230	3			N	-0-					-0-
07	22663	N	22663	-0-	-0- B	-0-	22663	3			N	-0-					-0-
08	22381	N	22381	-0-	-0- B	-0-	22381	3			N	-0-					-0-
09	21480	X	-0-	-0-	-21480 B	-0-					N	-0-					-0-
10	22196	X	-0-	-0-	-22196	-0-					N	-0-					-0-
11	21480	X	-0-	-0-	-21480	-0-					N	-0-					-0-
12	22196	X	-0-	-0-	-22196	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 159,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER-STATE WELL #: 1 RRCID -> 018779 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 15529 PERF.11205 - 14529

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15097	N	11491	-0-	-3606 B	-9282	11491	3			N	-0-					-0-
02	11760	N	13374	-0-	1614 B	-7668	13374	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -7668																	
03	14384	N	14299	-0-	-85 B	-0-	14299	3			N	-0-					-0-
04	11130	N	6836	-0-	-4294 B	-0-	6836	3			N	-0-					-0-
05	15655	N	15655	-0-	-0- B	-0-	15655	3			N	-0-					-0-
06	14511	N	14511	-0-	-0- B	-0-	14511	3			N	-0-					-0-
07	20438	N	20438	-0-	-0- B	-0-	20438	3			N	-0-					-0-
08	39671	N	39671	-0-	-0- B	-0-	39671	3			N	-0-					-0-
09	31225	X	31225	-0-	-0- B	-0-	31225	3			N	-0-					-0-
10	17639	X	-0-	-0-	-17639	-0-					N	-0-					-0-
11	17070	X	-0-	-0-	-17070	-0-					N	-0-					-0-
12	17639	X	11182	-0-	-6457	-0-	11182	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 178,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

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

BASSETT GOODE WELL #: 1 RRCID -> 018783 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 9200 - 13700

01	55893	N	30280	-0-	-25613	B	-0-	30280	3			N	-0-					-0-
02	51576	N	51576	-0-	-0-	B	-0-	51576	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	58274	N	58274	-0-	-0-	B	-0-	58274	3			N	-0-					-0-
04	54090	N	26434	-0-	-27656	B	-0-	26434	3			N	-0-					-0-
05	55893	N	-0-	-0-	-55893	B	-0-					N	-0-					-0-
06	54593	N	54593	-0-	-0-	B	-0-	54593	3			N	-0-					-0-
07	57916	N	57916	-0-	-0-	B	-0-	57916	3			N	-0-					-0-
08	56989	N	56989	-0-	-0-	B	-0-	56989	3			N	-0-					-0-
09	54090	X	49849	-0-	-4241	B	-0-	49849	3			N	-0-					-0-
10	55893	X	-0-	-0-	-55893		-0-					N	-0-					-0-
11	54090	X	-0-	-0-	-54090		-0-					N	-0-					-0-
*12	60184	X	60184	-0-	-0-		-0-	60184	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 446,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASSETT GOODE WELL #: 3 RRCID -> 018785 COMPL. DATE 08/30/1988 TOTAL DEPTH 14463 PERF.13513 - 14463

01	56606	N	54936	-0-	-1670	B	-20186	54936	3			N	-0-					-0-
02	43512	N	47049	-0-	3537	B	-16649	47049	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -16649																		
03	55676	N	50388	-0-	-5288	B	-16649	50388	3			N	-0-					-0-
04	53160	N	23439	-0-	-29721	B	-0-	23439	3			N	-0-					-0-
05	52080	N	45236	-0-	-6844	B	-0-	45236	3			N	-0-					-0-
06	49350	N	49350	-0-	-0-	B	-0-	49350	3			N	-0-					-0-
07	50877	N	50877	-0-	-0-	B	-0-	50877	3			N	-0-					-0-
08	50788	N	50788	-0-	-0-	B	-0-	50788	3			N	-0-					-0-
09	49350	X	44448	-0-	-4902	B	-0-	44448	3			N	-0-					-0-
10	50995	X	-0-	-0-	-50995		-0-					N	-0-					-0-
11	49350	X	-0-	-0-	-49350		-0-					N	-0-					-0-
12	50871	X	33510	-0-	-17361		-0-	33510	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 450,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	558	N	558	-0-	-0-	B	-0-	558	3			N	-0-					-0-
02	556	N	556	-0-	-0-	B	-0-	556	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	509	N	509	-0-	-0-	B	-0-	509	3			N	-0-					-0-
04	480	N	281	-0-	-199	B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
05	731	N	731	-0-	-0-	B	-0-	731	3			N	-0-					-0-
06	480	N	390	-0-	-90	B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
08	496	N	363	-0-	-133	B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
09	390	N	362	-0-	-28	B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310		-0-					N	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360		-0-					N	-0-					-0-
12	372	N	290	-0-	-82		-0-	290	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN BASSETT GOODE UNIT WELL #: 1A RRCID -> 018788 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14761 PERF.12642 - 14478

01	52836	N	52836	-0-	-0-	B	-0-	52836	3			N	-0-					-0-
02	45982	N	45982	-0-	-0-	B	-0-	45982	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	51641	N	51641	-0-	-0-	B	-0-	51641	3			N	-0-					-0-
04	46740	N	23206	-0-	-23534	B	-0-	23206	3			N	-0-					-0-
05	52953	N	52953	-0-	-0-	B	-0-	52953	3			N	-0-					-0-
06	55823	N	55823	-0-	-0-	B	-0-	55823	3			N	-0-					-0-
07	53342	N	53342	-0-	-0-	B	-0-	53342	3			N	-0-					-0-
08	49878	N	49878	-0-	-0-	B	-0-	49878	3			N	-0-					-0-
09	46740	X	45264	-0-	-1476	B	-0-	45264	3			N	-0-					-0-
10	48298	X	-0-	-0-	-48298		-0-					N	-0-					-0-
11	46740	X	-0-	-0-	-46740		-0-					N	-0-					-0-
*12	53996	X	53996	-0-	-0-		-0-	53996	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 484,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODE ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 018790 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF.13542 - 13878

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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					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 (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2511	N	1922	-0-	-589	B	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
02	3325	N	3325	-0-	-0-	B	-0-	3325	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3762	N	3762	-0-	-0-	B	-0-	3762	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	2113	-0-	253	B	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
05	5026	N	5026	-0-	-0-	B	-0-	5026	3			N	-0-					-0-
06	3634	N	3634	-0-	-0-	B	-0-	3634	3			N	-0-					-0-
07	3673	N	3673	-0-	-0-	B	-0-	3673	3			N	-0-					-0-
08	3611	N	3611	-0-	-0-	B	-0-	3611	3			N	-0-					-0-
09	2430	X	1832	-0-	-598	B	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
10	2511	X	-0-	-0-	-2511		-0-					N	-0-					-0-
11	2430	X	-0-	-0-	-2430		-0-					N	-0-					-0-
*12	4092	X	4092	-0-	-0-		-0-	4092	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4080	N	4080	-0-	-0-	B	-0-	4080	3			N	-0-					-0-
02	3837	N	3837	-0-	-0-	B	-0-	3837	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	4185	N	4074	-0-	-111	B	-0-	4074	3			N	-0-					-0-
04	3960	N	1455	-0-	-2505	B	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
05	4247	N	4044	-0-	-203	B	-0-	4044	3			N	-0-					-0-
06	4023	N	4023	-0-	-0-	B	-0-	4023	3			N	-0-					-0-
07	3928	N	3928	-0-	-0-	B	-0-	3928	3			N	-0-					-0-
08	4030	N	3150	-0-	-880	B	-0-	3150	3			N	-0-					-0-
09	4020	X	3553	-0-	-467	B	-0-	3553	3			N	-0-					-0-
10	4154	X	-0-	-0-	-4154		-0-					N	-0-					-0-
11	4020	X	-0-	-0-	-4020		-0-					N	-0-					-0-
*12	4190	X	4190	-0-	-0-		-0-	4190	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,334 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	713	N	713	-0-	-0-	B	-0-	713	3			N	-0-					-0-
02	756	N	568	-0-	-188	B	-0-	568	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	775	N	510	-0-	-265	B	-0-	510	3			N	-0-					-0-
04	690	N	274	-0-	-416	B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
05	620	N	569	-0-	-51	B	-0-	569	3			N	-0-					-0-
06	480	N	424	-0-	-56	B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
07	323	N	323	-0-	-0-	B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
08	558	N	284	-0-	-274	B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
09	447	N	447	-0-	-0-	B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310		-0-					N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270		-0-					N	-0-					-0-
12	465	N	158	-0-	-307		-0-	158	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

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

MAYME K. MARTIN UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 079490 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 14803 PERF.13334 - 14269

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-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	3844 N	2938	-0-	-906	B	-0-	2938	3		N	-0-			-0-
02	3314 N	3314	-0-	-0-	B	-0-	3314	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	4131 N	4131	-0-	-0-	B	-0-	4131	3		N	-0-			-0-
04	2850 N	406	-0-	-2444	B	-0-	406	3		N	-0-			-0-
05	7751 N	7751	-0-	-0-	B	-0-	7751	3		N	-0-			-0-
06	6718 N	6718	-0-	-0-	B	-0-	6718	3		N	-0-			-0-
07	7105 N	7105	-0-	-0-	B	-0-	7105	3		N	-0-			-0-
08	6708 N	6708	-0-	-0-	B	-0-	6708	3		N	-0-			-0-
09	4860 X	4749	-0-	-111	B	-0-	4749	3		N	-0-			-0-
10	5022 X	-0-	-0-	-5022		-0-				N	-0-			-0-
11	4860 X	-0-	-0-	-4860		-0-				N	-0-			-0-
*12	5296 X	5296	-0-	-0-		-0-	5296	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GOODE ESTATE B UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082770 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13081 - 14145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67363	#	59908	-0-	-7455 B	-46801	59908	3			N	-0-					-0-
02	55132	#	51056	-0-	-4076 B	-50877	51056	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-39232		CANCELLED UNDERAGE ->		-11645										
03	67394	#	64043	-0-	-3351 B	-42583	64043	3			N	-0-					-0-
04	65220	#	29761	-0-	-35459 B	-0-	29761	3			N	-0-					-0-
05	60750	N	60750	-0-	-0- B	-0-	60750	3			N	-0-					-0-
06	64236	N	64236	-0-	-0- B	-0-	64236	3			N	-0-					-0-
07	64471	N	64471	-0-	-0- B	-0-	64471	3			N	-0-					-0-
08	60760	N	59434	-0-	-1326 B	-0-	59434	3			N	-0-					-0-
09	64230	X	55370	-0-	-8860 B	-0-	55370	3			N	-0-					-0-
10	66371	X	-0-	-0-	-66371	-0-					N	-0-					-0-
11	64230	X	-0-	-0-	-64230	-0-					N	-0-					-0-
12	64480	X	36999	-0-	-27481	-0-	36999	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 546,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 083264 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11549 - 14264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18685	N	18685	-0-	-0- B	-0-	18685	3			N	-0-					-0-
02	16816	N	16816	-0-	-0- B	-0-	16816	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	19344	N	17994	-0-	-1350 B	-0-	17994	3			N	-0-					-0-
04	18090	N	8527	-0-	-9563 B	-0-	8527	3			N	-0-					-0-
05	21909	N	21909	-0-	-0- B	-0-	21909	3			N	-0-					-0-
06	17400	N	16297	-0-	-1103 B	-0-	16297	3			N	-0-					-0-
07	20054	N	20054	-0-	-0- B	-0-	20054	3			N	-0-					-0-
08	19344	N	18037	-0-	-1307 B	-0-	18037	3			N	-0-					-0-
09	18913	X	18913	-0-	-0- B	-0-	18913	3			N	-0-					-0-
10	19344	X	-0-	-0-	-19344	-0-					N	-0-					-0-
11	18720	X	-0-	-0-	-18720	-0-					N	-0-					-0-
12	19344	X	19272	-0-	-72	-0-	19272	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 176,504 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33812	N	33812	-0-	-0- B	-0-	33812	3			N	-0-					-0-
02	30223	N	30223	-0-	-0- B	-0-	30223	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	35201	N	35201	-0-	-0- B	-0-	35201	3			N	-0-					-0-
04	31710	N	17199	-0-	-14511 B	-0-	17199	3			N	-0-					-0-
05	33576	N	33576	-0-	-0- B	-0-	33576	3			N	-0-					-0-
06	34773	N	34773	-0-	-0- B	-0-	34773	3			N	-0-					-0-
07	35365	N	35365	-0-	-0- B	-0-	35365	3			N	-0-					-0-
08	34973	N	34973	-0-	-0- B	-0-	34973	3			N	-0-					-0-
09	33136	X	33136	-0-	-0- B	-0-	33136	3			N	-0-					-0-
10	32767	X	-0-	-0-	-32767	-0-					N	-0-					-0-
11	31710	X	-0-	-0-	-31710	-0-					N	-0-					-0-
12	32767	X	30291	-0-	-2476	-0-	30291	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 318,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. (I) GAS LIFT(L)	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	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-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-

GOODE ESTATE D UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150402 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13097 - 14300

01	5666	N	5666	-0-	-0-	B	-0-	5666	3			N	-0-					-0-
02	5647	N	5647	-0-	-0-	B	-0-	5647	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	6168	N	6168	-0-	-0-	B	-0-	6168	3			N	-0-					-0-
04	2970	N	2271	-0-	-699	B	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
05	5617	N	5617	-0-	-0-	B	-0-	5617	3			N	-0-					-0-
06	5178	N	5178	-0-	-0-	B	-0-	5178	3			N	-0-					-0-
07	4222	N	4222	-0-	-0-	B	-0-	4222	3			N	-0-					-0-
08	5011	N	5011	-0-	-0-	B	-0-	5011	3			N	-0-					-0-
09	4226	X	4226	-0-	-0-	B	-0-	4226	3			N	-0-					-0-
10	3069	X	-0-	-0-	-3069		-0-					N	-0-					-0-
11	2970	X	-0-	-0-	-2970		-0-					N	-0-					-0-
*12	5712	X	5712	-0-	-0-		-0-	5712	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER ESTATE WELL #: 26R RRCID -> 191028 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 14750 PERF.14179 - 14750

01	13888	N	9834	-0-	-4054	B	-0-	9834	3			N	-0-					-0-
02	12544	N	9954	-0-	-2590	B	-0-	9954	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	13564	N	13564	-0-	-0-	B	-0-	13564	3			N	-0-					-0-
04	9510	N	3088	-0-	-6422	B	-0-	3088	3			N	-0-					-0-
05	11036	N	10703	-0-	-333	B	-0-	10703	3			N	-0-					-0-
06	13140	N	8245	-0-	-4895	B	-0-	8245	3			N	-0-					-0-
07	10827	N	10827	-0-	-0-	B	-0-	10827	3			N	-0-					-0-
08	10695	N	5514	-0-	-5181	B	-0-	5514	3			N	-0-					-0-
09	9090	X	9090	-0-	-0-	B	-0-	9090	3			N	-0-					-0-
10	10819	X	-0-	-0-	-10819		-0-					N	-0-					-0-
11	10470	X	-0-	-0-	-10470		-0-					N	-0-					-0-
12	10819	X	8121	-0-	-2698		-0-	8121	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANNER ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 191107 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	20305	N	20028	-0-	-277 B	-0-	20028	3			N	-0-					-0-
02	17388	N	17158	-0-	-230 B	-0-	17158	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	20553	N	19428	-0-	-1125 B	-0-	19428	3			N	-0-					-0-
04	19380	N	5425	-0-	-13955 B	-0-	5425	3			N	-0-					-0-
05	23356	N	23356	-0-	-0- B	-0-	23356	3			N	-0-					-0-
06	19868	N	19868	-0-	-0- B	-0-	19868	3			N	-0-					-0-
07	19706	N	19706	-0-	-0- B	-0-	19706	3			N	-0-					-0-
08	22041	N	19094	-0-	-2947 B	-0-	19094	3			N	-0-					-0-
09	19860	X	18252	-0-	-1608 B	-0-	18252	3			N	-0-					-0-
10	22041	X	-0-	-0-	-22041	-0-					N	-0-					-0-
11	19860	X	-0-	-0-	-19860	-0-					N	-0-					-0-
12	19716	X	18690	-0-	-1026	-0-	18690	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 181,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	44268	N	41778	-0-	-2490 B	-0-	41778	3			N	-0-					-0-
02	38254	N	38254	-0-	-0- B	-0-	38254	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	44476	N	44476	-0-	-0- B	-0-	44476	3			N	-0-					-0-
04	40440	N	20194	-0-	-20246 B	-0-	20194	3			N	-0-					-0-
05	42346	N	39140	-0-	-3206 B	-0-	39140	3			N	-0-					-0-
06	43050	N	42762	-0-	-288 B	-0-	42762	3			N	-0-					-0-
07	45259	N	45259	-0-	-0- B	-0-	45259	3			N	-0-					-0-
08	43766	N	43766	-0-	-0- B	-0-	43766	3			N	-0-					-0-
09	42750	X	40483	-0-	-2267 B	-0-	40483	3			N	-0-					-0-
10	45260	X	-0-	-0-	-45260	-0-					N	-0-					-0-
11	43800	X	-0-	-0-	-43800	-0-					N	-0-					-0-
12	45260	X	38781	-0-	-6479	-0-	38781	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 394,893 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	24242	N	23995	-0-	-247 B	-0-	23995	3			N	-0-					-0-
02	23084	N	23084	-0-	-0- B	-0-	23084	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	24211	N	23745	-0-	-466 B	-0-	23745	3			N	-0-					-0-
04	23220	N	11196	-0-	-12024 B	-0-	11196	3			N	-0-					-0-
05	26450	N	26450	-0-	-0- B	-0-	26450	3			N	-0-					-0-
06	26887	N	26887	-0-	-0- B	-0-	26887	3			N	-0-					-0-
07	23763	N	23763	-0-	-0- B	-0-	23763	3			N	-0-					-0-
08	26443	N	23319	-0-	-3124 B	-0-	23319	3			N	-0-					-0-
09	26370	X	22080	-0-	-4290 B	-0-	22080	3			N	-0-					-0-
10	27249	X	-0-	-0-	-27249	-0-					N	-0-					-0-
11	26370	X	-0-	-0-	-26370	-0-					N	-0-					-0-
*12	26898	X	26898	-0-	-0-	-0-	26898	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 231,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	19778	N	18134	-0-	-1644 B	-0-	18134	3			N	-0-					-0-
02	17948	N	16157	-0-	-1791 B	-0-	16157	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	20057	N	17801	-0-	-2256 B	-0-	17801	3			N	-0-					-0-
04	17550	N	8624	-0-	-8926 B	-0-	8624	3			N	-0-					-0-
05	17887	N	14501	-0-	-3386 B	-0-	14501	3			N	-0-					-0-
06	17220	N	16940	-0-	-280 B	-0-	16940	3			N	-0-					-0-
07	19555	N	19555	-0-	-0- B	-0-	19555	3			N	-0-					-0-
08	18518	N	18518	-0-	-0- B	-0-	18518	3			N	-0-					-0-
09	17791	X	17791	-0-	-0- B	-0-	17791	3			N	-0-					-0-
10	19561	X	-0-	-0-	-19561	-0-					N	-0-					-0-
11	18930	X	-0-	-0-	-18930	-0-					N	-0-					-0-
*12	20526	X	20526	-0-	-0-	-0-	20526	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 168,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6944	N	6900	-0-	-44 B	-0-	6900	3			N	-0-					-0-
02	6199	N	6199	-0-	-0- B	-0-	6199	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	7231	N	7231	-0-	-0- B	-0-	7231	3			N	-0-					-0-
04	6690	N	1920	-0-	-4770 B	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
05	6851	N	-0-	-0-	-6851 B	-0-					N	-0-					-0-
06	6990	N	6778	-0-	-212 B	-0-	6778	3			N	-0-					-0-
07	7704	N	7704	-0-	-0- B	-0-	7704	3			N	-0-					-0-
08	7436	N	7436	-0-	-0- B	-0-	7436	3			N	-0-					-0-
09	6780	X	6620	-0-	-160 B	-0-	6620	3			N	-0-					-0-
10	7719	X	-0-	-0-	-7719	-0-					N	-0-					-0-
11	7470	X	-0-	-0-	-7470	-0-					N	-0-					-0-
12	7719	X	6748	-0-	-971	-0-	6748	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,536 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	22662	N	22662	-0-	-0- B	-0-	22662	3			N	-0-					-0-
02	19929	N	19929	-0-	-0- B	-0-	19929	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	21142	N	20795	-0-	-347 B	-0-	20795	3			N	-0-					-0-
04	21930	N	9548	-0-	-12382 B	-0-	9548	3			N	-0-					-0-
05	22072	N	20982	-0-	-1090 B	-0-	20982	3			N	-0-					-0-
06	20903	N	20903	-0-	-0- B	-0-	20903	3			N	-0-					-0-
07	22760	N	22760	-0-	-0- B	-0-	22760	3			N	-0-					-0-
08	21178	N	21178	-0-	-0- B	-0-	21178	3			N	-0-					-0-
09	20910	X	19177	-0-	-1733 B	-0-	19177	3			N	-0-					-0-
10	22754	X	-0-	-0-	-22754	-0-					N	-0-					-0-
11	22020	X	-0-	-0-	-22020	-0-					N	-0-					-0-
12	22754	X	20180	-0-	-2574	-0-	20180	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 198,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	N	13169	-0-	-905 B	-0-	13169	3			N	-0-					-0-
02	12298	N	12298	-0-	-0- B	-0-	12298	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	13733	N	13724	-0-	-9 B	-0-	13724	3			N	-0-					-0-
04	12750	N	3646	-0-	-9104 B	-0-	3646	3			N	-0-					-0-
05	15157	N	15157	-0-	-0- B	-0-	15157	3			N	-0-					-0-
06	14956	N	14956	-0-	-0- B	-0-	14956	3			N	-0-					-0-
07	14490	N	14490	-0-	-0- B	-0-	14490	3			N	-0-					-0-
08	15066	N	14059	-0-	-1007 B	-0-	14059	3			N	-0-					-0-
09	14580	X	11910	-0-	-2670 B	-0-	11910	3			N	-0-					-0-
10	15066	X	-0-	-0-	-15066	-0-					N	-0-					-0-
11	14580	X	-0-	-0-	-14580	-0-					N	-0-					-0-
12	14477	X	13397	-0-	-1080	-0-	13397	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14012	N	11257	-0-	-2755 B	-0-	11257	3			N	-0-					-0-
02	10472	N	8436	-0-	-2036 B	-0-	8436	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	16058	N	10085	-0-	-5973 B	-0-	10085	3			N	-0-					-0-
04	10890	N	6793	-0-	-4097 B	-0-	6793	3			N	-0-					-0-
05	12095	N	12095	-0-	-0- B	-0-	12095	3			N	-0-					-0-
06	11792	N	11792	-0-	-0- B	-0-	11792	3			N	-0-					-0-
07	14686	N	14686	-0-	-0- B	-0-	14686	3			N	-0-					-0-
08	12090	N	11123	-0-	-967 B	-0-	11123	3			N	-0-					-0-
09	11790	X	9467	-0-	-2323 B	-0-	9467	3			N	-0-					-0-
10	14694	X	-0-	-0-	-14694	-0-					N	-0-					-0-
11	14220	X	-0-	-0-	-14220	-0-					N	-0-					-0-
12	14694	X	9362	-0-	-5332	-0-	9362	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,096 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	30915	N	30915	-0-	-0- B	-0-	30915	3			N	-0-					-0-
02	27541	N	27541	-0-	-0- B	-0-	27541	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31456	N	31456	-0-	-0- B	-0-	31456	3			N	-0-					-0-
04	29910	N	13565	-0-	-16345 B	-0-	13565	3			N	-0-					-0-
05	30504	N	28901	-0-	-1603 B	-0-	28901	3			N	-0-					-0-
06	30450	N	28512	-0-	-1938 B	-0-	28512	3			N	-0-					-0-
07	29823	N	29823	-0-	-0- B	-0-	29823	3			N	-0-					-0-
08	31892	N	31892	-0-	-0- B	-0-	31892	3			N	-0-					-0-
09	28500	X	26285	-0-	-2215 B	-0-	26285	3			N	-0-					-0-
10	29822	X	-0-	-0-	-29822	-0-					N	-0-					-0-
11	30870	X	-0-	-0-	-30870	-0-					N	-0-					-0-
12	31899	X	29648	-0-	-2251	-0-	29648	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 278,538 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-

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	9060	-0-	-1139	-0-	9060	2			N	-0-					-0-
02	9212	X	8951	-0-	-261	-0-	8951	2			N	-0-					-0-
03	10199	X	9382	-0-	-817	-0-	9382	2			N	-0-					-0-
04	9870	X	3922	-0-	-5948	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
05	12214	X	12214	-0-	-0-	-0-	12214	2			N	-0-					-0-
06	11928	X	11928	-0-	-0-	-0-	11928	2			N	-0-					-0-
07	9920	X	8751	-0-	-1169	-0-	8751	2			N	-0-					-0-
08	10199	X	9120	-0-	-1079	-0-	9120	2			N	-0-					-0-
09	10313	X	10313	-0-	-0-	-0-	10313	2			N	-0-					-0-
10	10199	X	9949	-0-	-250	-0-	9949	2			N	-0-					-0-
11	9870	X	7985	-0-	-1885	-0-	7985	2			N	-0-					-0-
12	10199	X	NO RPT	-0-	-10199	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,575 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-

BROWN-BASSETT (SILURIAN) //CONT.// 12390 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 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-

BROWN-BASSETT (SILURIAN) //CONT.// 12390 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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-

BROWN-BASSETT (STRAWN) //CONT.// 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
BASSETT GOODE WELL #: 6H RRCID -> 225908 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 12635 PERF.11978 - 12278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 GOODE UNIT WELL #: 5HR RRCID -> 233617 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11650 - 11680

01	3100	N	3513	-0-	413	413	3513	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2391	-0-	-409	4	2391	2			N	-0-					-0-
03	2409	N	2405	-0-	-4	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
04	1770	X	684	-0-	-1086	-0-	684	2			N	-0-					-0-
05	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
06	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
07	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
08	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
09	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
10	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
*11	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
12	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODE ESTATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244459 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 14882 PERF.11457 - 11504

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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) //CONT.// 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
GOODE, M. H. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 171139 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 14979 PERF.12102 - 12116

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
02	1036	X	766	-0-	-270	-0-	766	3			N	-0-					-0-
03	1147	X	1120	-0-	-27	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2217	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
06	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
07	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
08	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
09	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	13	13	8			-0-
11	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	7	7	8			-0-
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
SAPP-WEAVER 33 WELL #: 1 RRCID -> 154155 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12030 - 12208

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	900	1	3369	3	N	-0-					-0-
02	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	888	1	3080	3	N	-0-					-0-
03	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	826	1	3328	3	N	-0-					-0-
04	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	762	1	3191	3	N	-0-					-0-
05	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	738	1	3334	3	N	-0-					-0-
06	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	746	1	3157	3	N	-0-					-0-
07	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	697	1	3244	3	N	-0-					-0-
08	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	1140	1	3242	3	N	-0-					-0-
09	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	1454	1	3093	3	N	-0-					-0-
10	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	917	1	3135	3	N	-0-					-0-
11	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	1143	1	2969	3	N	-0-					-0-
12	3720	X	3423	-0-	-297	-0-	374	1	3049	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXY USA WTP LP 630555
BROWN BASSETT PECOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 233524 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 12559 PERF.13001 - 15585

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
02	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
03	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	780	-0-	-270	-0-	780	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3171	-0-	71	71	3169	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	1789	N	1718	-0-	-71	-0-	1717	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
08	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
09	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
10	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
*11	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
12	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BROWN-BASSETT (STRAWN) //CONT.// 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
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	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
04	300	N	217	-0-	-83	-0-	217	3			N	-0-					-0-
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
09	300	N	151	-0-	-149	-0-	151	2			N	-0-					-0-
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
*12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
BANNER STATE WELL #: 1 RRCID -> 018792 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 15529 PERF.11205 - 14529

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

01	10726	X	10648	-0-	-78	-0-	10648	3			N	-0-					-0-
02	9688	X	9411	-0-	-277	-0-	9411	3			N	-0-					-0-
03	10695	X	10510	-0-	-185	-0-	10510	3			N	-0-					-0-
04	10350	X	3022	-0-	-7328	-0-	3022	3			N	-0-					-0-
05	12677	X	12677	-0-	-0-	-0-	12677	3			N	-0-					-0-
06	10719	X	10719	-0-	-0-	-0-	10719	3			N	-0-					-0-
07	10927	X	10927	-0-	-0-	-0-	10927	3			N	-0-					-0-
08	11098	X	10643	-0-	-455	-0-	10643	3			N	-0-					-0-
09	10740	X	10216	-0-	-524	-0-	10216	3			N	-0-					-0-
10	11098	X	-0-	-0-	-11098	-0-					N	-0-					-0-
11	10710	X	-0-	-0-	-10710	-0-					N	-0-					-0-
12	10912	X	9911	-0-	-1001	-0-	9911	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (STRAWN) //CONT.// 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3		N	-0-			-0-
02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3		N	-0-			-0-
03	1550	N	1508	-0-	-42	-0-	1508	3		N	-0-			-0-
04	1500	N	619	-0-	-881	-0-	619	3		N	-0-			-0-
05	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3		N	-0-			-0-
06	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3		N	-0-			-0-
07	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3		N	-0-			-0-
08	1550	N	1362	-0-	-188	-0-	1362	3		N	-0-			-0-
09	1500	N	1277	-0-	-223	-0-	1277	3		N	-0-			-0-
10	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-				N	-0-			-0-
11	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-				N	-0-			-0-
*12	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 083535 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11530 - 11668

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

01	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	5087	3		N	-0-			-0-
02	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	3		N	-0-			-0-
03	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	3		N	-0-			-0-
04	2970	X	1324	-0-	-1646	-0-	1324	3		N	-0-			-0-
05	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	3		N	-0-			-0-
06	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	3		N	-0-			-0-
07	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	3		N	-0-			-0-
08	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	5746	3		N	-0-			-0-
09	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	3		N	-0-			-0-
10	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-				N	-0-			-0-
11	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-				N	-0-			-0-
*12	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (STRAWN) //CONT.// 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	3014	-0-	-117	-0-	3014	3			N	-0-			-0-
02	2800	X	2776	-0-	-24	-0-	2776	3			N	-0-			-0-
03	3069	X	3063	-0-	-6	-0-	3063	3			N	-0-			-0-
04	2970	X	777	-0-	-2193	-0-	777	3			N	-0-			-0-
05	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	3			N	-0-			-0-
06	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	3			N	-0-			-0-
07	3069	X	2936	-0-	-133	-0-	2936	3			N	-0-			-0-
08	3193	X	2967	-0-	-226	-0-	2967	3			N	-0-			-0-
09	3090	X	2726	-0-	-364	-0-	2726	3			N	-0-			-0-
10	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-			-0-
11	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-			-0-
12	2976	X	2883	-0-	-93	-0-	2883	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6696	X	5799	-0-	-897	-0-	13	1	5786	3	N	-0-			-0-
02	6020	X	5329	-0-	-691	-0-	12	1	5317	3	N	-0-			-0-
03	6448	X	5494	-0-	-954	-0-	13	1	5481	3	N	-0-			-0-
04	6000	X	2162	-0-	-3838	-0-	13	1	2149	3	N	-0-			-0-
05	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	13	1	7692	3	N	-0-			-0-
06	5700	X	5154	-0-	-546	-0-	13	1	5141	3	N	-0-			-0-
07	5890	X	5211	-0-	-679	-0-	13	1	5198	3	N	-0-			-0-
08	6975	X	5001	-0-	-1974	-0-	13	1	4988	3	N	-0-			-0-
09	6750	X	4771	-0-	-1979	-0-	13	1	4758	3	N	-0-			-0-
10	6975	X	13	-0-	-6962	-0-	13	1			N	-0-			-0-
11	5160	X	13	-0-	-5147	-0-	13	1			N	-0-			-0-
12	5208	X	4281	-0-	-927	-0-	13	1	4268	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,933 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	6138	X	5539	-0-	-599	-0-	5539	3			N	-0-			-0-
02	5544	X	5238	-0-	-306	-0-	5238	3			N	-0-			-0-
03	6262	X	5993	-0-	-269	-0-	5993	3			N	-0-			-0-
04	6060	X	2360	-0-	-3700	-0-	2360	3			N	-0-			-0-
05	7892	X	7892	-0-	-0-	-0-	7892	3			N	-0-			-0-
06	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	5847	3			N	-0-			-0-
07	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	6153	3			N	-0-			-0-
08	7905	X	5528	-0-	-2377	-0-	5528	3			N	-0-			-0-
09	7650	X	4177	-0-	-3473	-0-	4177	3			N	-0-			-0-
10	7905	X	-0-	-0-	-7905	-0-					N	-0-			-0-
11	5940	X	-0-	-0-	-5940	-0-					N	-0-			-0-
12	6138	X	5811	-0-	-327	-0-	5811	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (STRAWN) //CONT.// 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	8555	3			N	-0-					-0-
02	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	7198	3			N	-0-					-0-
03	7812	X	7286	-0-	-526	-0-	7286	3			N	-0-					-0-
04	7830	X	2114	-0-	-5716	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
05	8283	X	8283	-0-	-0-	-0-	8283	3			N	-0-					-0-
06	7830	X	7014	-0-	-816	-0-	7014	3			N	-0-					-0-
07	7967	X	7203	-0-	-764	-0-	7203	3			N	-0-					-0-
08	8091	X	7155	-0-	-936	-0-	7155	3			N	-0-					-0-
09	7830	X	6021	-0-	-1809	-0-	6021	3			N	-0-					-0-
10	8091	X	-0-	-0-	-8091	-0-					N	-0-					-0-
11	7020	X	-0-	-0-	-7020	-0-					N	-0-					-0-
12	7192	X	6861	-0-	-331	-0-	6861	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	3			N	-0-					-0-
02	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
03	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
04	420	N	646	-0-	226	-0-	646	3			N	-0-					-0-
05	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
06	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3			N	-0-					-0-
07	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
08	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
09	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
*12	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,778 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	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
02	336	N	280	-0-	-56	-0-	280	3			N	-0-					-0-
03	341	N	273	-0-	-68	-0-	273	3			N	-0-					-0-
04	330	N	558	-0-	228	-0-	558	3			N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
07	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
*12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (STRAWN) //CONT.// 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
02	2408	N	2354	-0-	-54	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
03	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	3			N	-0-					-0-
04	2550	N	972	-0-	-1578	-0-	972	3			N	-0-					-0-
05	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
06	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	2841	3			N	-0-					-0-
07	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
08	2790	N	2710	-0-	-80	-0-	2710	3			N	-0-					-0-
09	2820	N	2506	-0-	-314	-0-	2506	3			N	-0-					-0-
10	2728	N	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
11	2610	N	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-
12	2604	N	2477	-0-	-127	-0-	2477	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3			N	-0-					-0-
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
03	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	628	-0-	-392	-0-	628	3			N	-0-					-0-
05	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	2895	3			N	-0-					-0-
06	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
07	651	N	498	-0-	-153	-0-	498	3			N	-0-					-0-
08	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
09	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
11	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
*12	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,228 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	14694	X	14694	-0-	-0-	-0-	14694	3			N	-0-					-0-
02	13452	X	13452	-0-	-0-	-0-	13452	3			N	-0-					-0-
03	14846	X	14846	-0-	-0-	-0-	14846	3			N	-0-					-0-
04	11490	X	4828	-0-	-6662	-0-	4828	3			N	-0-					-0-
05	19464	X	19464	-0-	-0-	-0-	19464	3			N	-0-					-0-
06	15123	X	15123	-0-	-0-	-0-	15123	3			N	-0-					-0-
07	15087	X	15087	-0-	-0-	-0-	15087	3			N	-0-					-0-
08	14646	X	14646	-0-	-0-	-0-	14646	3			N	-0-					-0-
09	13783	X	13783	-0-	-0-	-0-	13783	3			N	-0-					-0-
10	11873	X	-0-	-0-	-11873	-0-					N	-0-					-0-
11	11490	X	-0-	-0-	-11490	-0-					N	-0-					-0-
*12	13906	X	13906	-0-	-0-	-0-	13906	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (STRAWN) //CONT.// 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	3		N	-0-			-0-
02	2772	X	2745	-0-	-27	-0-	2745	3		N	-0-			-0-
03	3069	X	2840	-0-	-229	-0-	2840	3		N	-0-			-0-
04	2970	X	741	-0-	-2229	-0-	741	3		N	-0-			-0-
05	3069	X	2824	-0-	-245	-0-	2824	3		N	-0-			-0-
06	2970	X	2861	-0-	-109	-0-	2861	3		N	-0-			-0-
07	3038	X	3017	-0-	-21	-0-	3017	3		N	-0-			-0-
08	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	3		N	-0-			-0-
09	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	3		N	-0-			-0-
10	3007	N	-0-	-0-	-3007	-0-				N	-0-			-0-
11	2760	N	-0-	-0-	-2760	-0-				N	-0-			-0-
*12	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	2985	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4805	X	3805	-0-	-1000	-0-	3805	3		N	-0-			-0-
02	4144	X	3569	-0-	-575	-0-	3569	3		N	-0-			-0-
03	4216	X	3911	-0-	-305	-0-	3911	3		N	-0-			-0-
04	4080	X	1192	-0-	-2888	-0-	1192	3		N	-0-			-0-
05	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	6302	3		N	-0-			-0-
06	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	3		N	-0-			-0-
07	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	3		N	-0-			-0-
08	4991	X	3716	-0-	-1275	-0-	3716	3		N	-0-			-0-
09	4830	X	3858	-0-	-972	-0-	3858	3		N	-0-			-0-
10	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-				N	-0-			-0-
11	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-				N	-0-			-0-
12	4309	X	3230	-0-	-1079	-0-	3230	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (STRAWN) //CONT.// 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	23063	X	23063	-0-	-0-	-0-	23063	3		N	-0-			-0-
02	20841	X	20841	-0-	-0-	-0-	20841	3		N	-0-			-0-
03	23124	X	23124	-0-	-0-	-0-	23124	3		N	-0-			-0-
04	17670	X	8258	-0-	-9412	-0-	8258	3		N	-0-			-0-
05	30832	X	30832	-0-	-0-	-0-	30832	3		N	-0-			-0-
06	22662	X	22662	-0-	-0-	-0-	22662	3		N	-0-			-0-
07	18259	X	14126	-0-	-4133	-0-	14126	3		N	-0-			-0-
08	18259	X	14720	-0-	-3539	-0-	14720	3		N	-0-			-0-
09	17670	X	13604	-0-	-4066	-0-	13604	3		N	-0-			-0-
10	18259	X	-0-	-0-	-18259	-0-				N	-0-			-0-
11	17670	X	-0-	-0-	-17670	-0-				N	-0-			-0-
12	14725	X	13397	-0-	-1328	-0-	13397	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 184,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	3		N	-0-			-0-
02	4340	X	4092	-0-	-248	-0-	4092	3		N	-0-			-0-
03	4743	X	4540	-0-	-203	-0-	4540	3		N	-0-			-0-
04	4680	X	1586	-0-	-3094	-0-	1586	3		N	-0-			-0-
05	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	5499	3		N	-0-			-0-
06	4680	X	3796	-0-	-884	-0-	3796	3		N	-0-			-0-
07	4526	X	4113	-0-	-413	-0-	4113	3		N	-0-			-0-
08	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	5369	3		N	-0-			-0-
09	5010	X	4645	-0-	-365	-0-	4645	3		N	-0-			-0-
10	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-				N	-0-			-0-
11	5010	X	-0-	-0-	-5010	-0-				N	-0-			-0-
12	5177	X	3111	-0-	-2066	-0-	3111	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,595 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	10146	X	10146	-0-	-0-	-0-	10146	3		N	-0-			-0-
02	9370	X	9370	-0-	-0-	-0-	9370	3		N	-0-			-0-
03	10858	X	10858	-0-	-0-	-0-	10858	3		N	-0-			-0-
04	8610	X	4179	-0-	-4431	-0-	4179	3		N	-0-			-0-
05	12608	X	12608	-0-	-0-	-0-	12608	3		N	-0-			-0-
06	9526	X	9526	-0-	-0-	-0-	9526	3		N	-0-			-0-
07	10862	X	10862	-0-	-0-	-0-	10862	3		N	-0-			-0-
08	10668	X	10668	-0-	-0-	-0-	10668	3		N	-0-			-0-
09	10364	X	10364	-0-	-0-	-0-	10364	3		N	-0-			-0-
10	8897	X	-0-	-0-	-8897	-0-				N	-0-			-0-
11	8610	X	-0-	-0-	-8610	-0-				N	-0-			-0-
*12	9187	X	9187	-0-	-0-	-0-	9187	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 97,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (STRAWN) //CONT.// 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MAYME K. MARTIN UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 211839 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 14803 PERF.11297 - 11507

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	12648	X	7314	-0-		-5334	-0-	7314	3			N	-0-					-0-
02	11424	X	10866	-0-		-558	-0-	10866	3			N	-0-					-0-
03	12772	X	12433	-0-		-339	-0-	12433	3			N	-0-					-0-
04	12360	X	3169	-0-		-9191	-0-	3169	3			N	-0-					-0-
05	13174	X	13174	-0-		-0-	-0-	13174	3			N	-0-					-0-
06	12030	X	10573	-0-		-1457	-0-	10573	3			N	-0-					-0-
07	12814	X	12814	-0-		-0-	-0-	12814	3			N	-0-					-0-
08	12772	X	12599	-0-		-173	-0-	12599	3			N	-0-					-0-
09	12360	X	6597	-0-		-5763	-0-	6597	3			N	-0-					-0-
10	12772	X	-0-	-0-		-12772	-0-					N	-0-					-0-
11	12360	X	-0-	-0-		-12360	-0-					N	-0-					-0-
12	12772	X	12420	-0-		-352	-0-	12420	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER ESTATE WELL #: 32 RRCID -> 214072 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 14710 PERF.11290 - 11920

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

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	6014	X	4688	-0-		-1326	-0-	4688	3			N	-0-					-0-
02	5432	X	5064	-0-		-368	-0-	5064	3			N	-0-					-0-
03	5394	X	5034	-0-		-360	-0-	5034	3			N	-0-					-0-
04	5160	X	2037	-0-		-3123	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
05	6812	X	6812	-0-		-0-	-0-	6812	3			N	-0-					-0-
06	5897	X	5897	-0-		-0-	-0-	5897	3			N	-0-					-0-
07	5757	X	5757	-0-		-0-	-0-	5757	3			N	-0-					-0-
08	6820	X	5732	-0-		-1088	-0-	5732	3			N	-0-					-0-
09	6600	X	5193	-0-		-1407	-0-	5193	3			N	-0-					-0-
10	6820	X	-0-	-0-		-6820	-0-					N	-0-					-0-
11	5910	X	-0-	-0-		-5910	-0-					N	-0-					-0-
12	5766	X	4720	-0-		-1046	-0-	4720	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (STRAWN) //CONT.// 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANNER ESTATE WELL #: 34H RRCID -> 223953 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 11928 PERF.12415 - 16420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14880	X	13612	-0-	-1268	-0-	13612	3			N	-0-					-0-
02	12796	X	11920	-0-	-876	-0-	11920	3			N	-0-					-0-
03	15097	X	13217	-0-	-1880	-0-	13217	3			N	-0-					-0-
04	14610	X	3652	-0-	-10958	-0-	3652	3			N	-0-					-0-
05	18790	X	18790	-0-	-0-	-0-	18790	3			N	-0-					-0-
06	13366	X	13366	-0-	-0-	-0-	13366	3			N	-0-					-0-
07	13377	X	13377	-0-	-0-	-0-	13377	3			N	-0-					-0-
08	15128	X	13009	-0-	-2119	-0-	13009	3			N	-0-					-0-
09	14640	X	12373	-0-	-2267	-0-	12373	3			N	-0-					-0-
10	15128	X	-0-	-0-	-15128	-0-					N	-0-					-0-
11	13380	X	-0-	-0-	-13380	-0-					N	-0-					-0-
12	13392	X	11945	-0-	-1447	-0-	11945	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
02	2408	N	1851	-0-	-557	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
03	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	865	-0-	-1385	-0-	865	3			N	-0-					-0-
05	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
06	2430	N	1065	-0-	-1365	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
07	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	3			N	-0-					-0-
08	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
09	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	3			N	-0-					-0-
10	2728	N	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
11	2430	N	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					-0-
12	2728	N	2143	-0-	-585	-0-	2143	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,676 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	8928	X	7226	-0-	-1702	-0-	7226	3			N	-0-					-0-
02	7588	X	6890	-0-	-698	-0-	6890	3			N	-0-					-0-
03	7626	X	7592	-0-	-34	-0-	7592	3			N	-0-					-0-
04	7020	X	2546	-0-	-4474	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
05	7626	X	4645	-0-	-2981	-0-	4645	3			N	-0-					-0-
06	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	7406	3			N	-0-					-0-
07	7626	X	7172	-0-	-454	-0-	7172	3			N	-0-					-0-
08	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	8856	3			N	-0-					-0-
09	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	8492	3			N	-0-					-0-
10	7657	X	-0-	-0-	-7657	-0-					N	-0-					-0-
11	8580	X	-0-	-0-	-8580	-0-					N	-0-					-0-
12	8866	X	6148	-0-	-2718	-0-	6148	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (STRAWN) //CONT.// 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2418	N	2370	-0-	-48	-0-	2370	3			N	-0-					-0-
02	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
03	2387	N	2334	-0-	-53	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	1006	-0-	-1274	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
05	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	2216	-0-	-34	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
07	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
08	2666	N	2269	-0-	-397	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
09	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
10	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
11	2190	N	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-
12	2387	N	2279	-0-	-108	-0-	2279	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER ESTATE WELL #: 44H RRCID -> 232934 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11790 - 15930

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		2538	-0-	2538	2538	2538	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER ESTATE WELL #: 37H RRCID -> 233723 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.12150 - 16114

01	31527	X	30389	-0-	-1138	-0-	30389	3			N	-0-					-0-
02	27720	X	25423	-0-	-2297	-0-	25423	3			N	-0-					-0-
03	31217	X	29483	-0-	-1734	-0-	29483	3			N	-0-					-0-
04	30210	X	9612	-0-	-20598	-0-	9612	3			N	-0-					-0-
05	31217	X	29697	-0-	-1520	-0-	29697	3			N	-0-					-0-
06	29610	X	29610	-0-	-0-	-0-	29610	3			N	-0-					-0-
07	30007	X	30007	-0-	-0-	-0-	30007	3			N	-0-					-0-
08	29698	X	29511	-0-	-187	-0-	29511	3			N	-0-					-0-
09	29610	X	24737	-0-	-4873	-0-	24737	3			N	-0-					-0-
10	30597	X	-0-	-0-	-30597	-0-					N	-0-					-0-
11	29610	X	-0-	-0-	-29610	-0-					N	-0-					-0-
*12	32327	X	32327	-0-	-0-	-0-	32327	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 270,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (STRAWN) //CONT.// 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANNER STATE WELL #: 5H RRCID -> 234641 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10962 - 14788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7099	X	7014	-0-	-85	-0-	7014	3			N	-0-					-0-
02	6412	X	6056	-0-	-356	-0-	6056	3			N	-0-					-0-
03	6789	X	6340	-0-	-449	-0-	6340	3			N	-0-					-0-
04	6780	X	1737	-0-	-5043	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
05	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	7090	3			N	-0-					-0-
06	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	7046	3			N	-0-					-0-
07	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	7232	3			N	-0-					-0-
08	7099	X	6681	-0-	-418	-0-	6681	3			N	-0-					-0-
09	7050	X	6154	-0-	-896	-0-	6154	3			N	-0-					-0-
10	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					N	-0-					-0-
11	7050	X	-0-	-0-	-7050	-0-					N	-0-					-0-
12	7223	X	6235	-0-	-988	-0-	6235	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3503	X	3184	-0-	-319	-0-	3184	3			N	-0-					-0-
02	3164	X	2907	-0-	-257	-0-	2907	3			N	-0-					-0-
03	3503	X	3179	-0-	-324	-0-	3179	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	1062	-0-	-2118	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
05	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	3			N	-0-					-0-
06	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	3190	-0-	-34	-0-	3190	3			N	-0-					-0-
08	3875	X	3167	-0-	-708	-0-	3167	3			N	-0-					-0-
09	3750	X	3156	-0-	-594	-0-	3156	3			N	-0-					-0-
10	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					-0-
11	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					-0-
12	3255	X	3064	-0-	-191	-0-	3064	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,847 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	7998	X	6507	-0-	-1491	-0-	6507	3			N	-0-					-0-
02	7224	X	3934	-0-	-3290	-0-	3934	3			N	-0-					-0-
03	7161	X	5859	-0-	-1302	-0-	5859	3			N	-0-					-0-
04	6930	X	1382	-0-	-5548	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
05	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	6876	3			N	-0-					-0-
06	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	7015	3			N	-0-					-0-
07	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	6078	3			N	-0-					-0-
08	6882	X	5225	-0-	-1657	-0-	5225	3			N	-0-					-0-
09	7020	X	5138	-0-	-1882	-0-	5138	3			N	-0-					-0-
10	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-					N	-0-					-0-
11	7020	X	-0-	-0-	-7020	-0-					N	-0-					-0-
12	6076	X	5091	-0-	-985	-0-	5091	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (STRAWN) //CONT.// 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	25246	X	25246	-0-	-0-	-0-	25246	3			N	-0-					-0-
02	23818	X	23818	-0-	-0-	-0-	23818	3			N	-0-					-0-
03	25039	X	25039	-0-	-0-	-0-	25039	3			N	-0-					-0-
04	8670	X	6444	-0-	-2226	-0-	6444	3			N	-0-					-0-
05	29158	X	29158	-0-	-0-	-0-	29158	3			N	-0-					-0-
06	24593	X	24593	-0-	-0-	-0-	24593	3			N	-0-					-0-
07	23164	X	23164	-0-	-0-	-0-	23164	3			N	-0-					-0-
08	24659	X	24659	-0-	-0-	-0-	24659	3			N	-0-					-0-
09	18901	X	18901	-0-	-0-	-0-	18901	3			N	-0-					-0-
10	8959	X	-0-	-0-	-8959	-0-					N	-0-					-0-
11	8670	X	-0-	-0-	-8670	-0-					N	-0-					-0-
*12	25486	X	25486	-0-	-0-	-0-	25486	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 226,508 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	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
04	930	N	254	-0-	-676	-0-	254	3			N	-0-					-0-
05	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
07	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
08	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
09	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
10	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
11	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
*12	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,233 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	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					-0-
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					-0-
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	291	-0-	-81	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
06	450	N	307	-0-	-143	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		543	-0-	543	543	543	3			Y	-0-					-0-
08	916	N	373	-0-	-543	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
10	558	N	318	-0-	-240	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
11	360	N	279	-0-	-81	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
*12	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	527	N	438	-0-	-89	-0-	438	3			N	-0-					-0-
02	504	N	392	-0-	-112	-0-	392	3			N	-0-					-0-
03	589	N	470	-0-	-119	-0-	470	3			N	-0-					-0-
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
07	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	3			N	-0-					-0-
08	527	N	371	-0-	-156	-0-	371	3			N	-0-					-0-
09	480	N	315	-0-	-165	-0-	315	3			N	-0-					-0-
10	496	N	429	-0-	-67	-0-	429	3			N	-0-					-0-
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
*12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1581	N	1504	-0-	-77	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1191	-0-	-237	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	995	-0-	-555	-0-	995	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	900	-0-	-570	-0-	900	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	450	-0-	-883	-0-	450	3			N	-0-					-0-
06	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	3			N	-0-					-0-
07	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	664	-0-	-866	-0-	664	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	908	-0-	-146	-0-	908	3			N	-0-					-0-
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
*12	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN MCNINCH ESTATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160120 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 4648 - 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	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
02	560	N	249	-0-	-311	-0-	249	3			N	-0-					-0-
03	620	N	322	-0-	-298	-0-	322	3			N	-0-					-0-
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
08	620	N	205	-0-	-415	-0-	205	3			N	-0-					-0-
09	600	N	6	-0-	-594	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	620	N	202	-0-	-418	-0-	202	3			N	-0-					-0-
11	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
*12	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BROWN MCNINCH ESTATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 160406 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5316 - 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	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-

BANNER ESTATE WELL #: B 2 RRCID -> 160636 COMPL. DATE 09/15/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5324 - 5620

01	1581	N	995	-0-	-586	-0-	995	3			N	-0-					2
02	1260	N	1182	-0-	-78	-0-	1182	3			N	-0-					2
03	1581	N	1249	-0-	-332	-0-	1249	3			N	-0-					2
04	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					2
05	1302	N	1179	-0-	-123	-0-	1179	3			N	-0-					2
06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					2
07	1271	N	1270	-0-	-1	-0-	1270	3			N	-0-					2
08	1178	N	226	-0-	-952	-0-	226	3			N	-0-					2
09	1230	N	246	-0-	-984	-0-	246	3			N	-0-					2
10	1271	N	811	-0-	-460	-0-	811	3			N	-0-					2
11	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					2
*12	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 11,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 160704 COMPL. DATE 07/10/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5088 - 5492

01	465	N	401	-0-	-64	-0-	401	3			N	-0-					-0-
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
03	527	N	419	-0-	-108	-0-	419	3			N	-0-					-0-
04	390	N	366	-0-	-24	-0-	366	3			N	-0-					-0-
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
06	420	N	367	-0-	-53	-0-	367	3			N	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
08	403	N	236	-0-	-167	-0-	236	3			N	-0-					-0-
09	360	N	293	-0-	-67	-0-	293	3			N	-0-					-0-
10	403	N	368	-0-	-35	-0-	368	3			N	-0-					-0-
11	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	3			N	-0-					-0-
*12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BANNER ESTATE WELL #: B 3 RRCID -> 160709 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5434 - 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	930	N	664	-0-	-266	-0-	664	3			N	-0-					53
02	672	N	538	-0-	-134	-0-	538	3			N	-0-					53
03	806	N	579	-0-	-227	-0-	579	3			N	-0-					53
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					53
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					53
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					53
07	744	N	560	-0-	-184	-0-	560	3			N	-0-					53
08	713	N	116	-0-	-597	-0-	116	3			N	-0-					53
09	690	N	453	-0-	-237	-0-	453	3			N	-0-					53
10	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					53
11	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					53
*12	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 8,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
08	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	3			N	-0-					-0-
09	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	3			N	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
*12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,336 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	465	N	415	-0-	-50	-0-	415	3			N	-0-					3
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					3
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					3
04	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	3			N	-0-					3
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					3
06	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	3			N	-0-					3
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					3
08	434	N	340	-0-	-94	-0-	340	3			N	-0-					3
09	390	N	364	-0-	-26	-0-	364	3			N	-0-					3
10	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	3			N	-0-					3
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					3
*12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 4,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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 GOODE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161217 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5480 - 5966

01	1054	N	306	-0-	-748	-0-	306	3			N	-0-					4
02	504	N	299	-0-	-205	-0-	299	3			N	-0-					4
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					4
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					4
05	341	N	267	-0-	-74	-0-	267	3			N	-0-					4
06	360	N	221	-0-	-139	-0-	221	3			N	-0-					4
07	403	N	228	-0-	-175	-0-	228	3			N	-0-					4
08	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					4
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					4
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					4
11	930	N	203	-0-	-727	-0-	203	3			N	-0-					4
12	558	N	133	-0-	-425	-0-	133	3			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 4,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODE ESTATE C UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161357 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5618 - 5666

01	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	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	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	3			N	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
03	496	N	438	-0-	-58	-0-	438	3			N	-0-					-0-
04	480	N	462	-0-	-18	-0-	462	3			N	-0-					-0-
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
09	450	N	344	-0-	-106	-0-	344	3			N	-0-					-0-
10	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	3			N	-0-					-0-
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
*12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
03	558	N	504	-0-	-54	-0-	504	3			N	-0-					-0-
04	510	N	504	-0-	-6	-0-	504	3			N	-0-					-0-
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
08	496	N	373	-0-	-123	-0-	373	3			N	-0-					-0-
09	540	N	364	-0-	-176	-0-	364	3			N	-0-					-0-
10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
*12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,013 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	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					1
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					1
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					1
05	248	N	183	-0-	-65	-0-	183	3			N	-0-					1
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					1
07	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	3			N	-0-					1
08	186	N	37	-0-	-149	-0-	37	3			N	-0-					1
09	180	N	138	-0-	-42	-0-	138	3			N	-0-					1
10	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	3			N	-0-					1
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					1
*12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BANNER WELL #: 2 RRCID -> 162149 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5304 - 5324

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	37	N	37	-0-		-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-		-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-		-1	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-		-5	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-		-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-		-0-	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		456	-0-		456	456	456	3			Y	-0-					-0-
08	1173	N	717	-0-		-456	-0-	717	3			Y	-0-					-0-
09	673	N	673	-0-		-0-	-0-	673	3			Y	-0-					-0-
10	637	N	637	-0-		-0-	-0-	637	3			Y	-0-					-0-
11	243	N	243	-0-		-0-	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
*12	606	N	606	-0-		-0-	-0-	606	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. 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	16	-0-		-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-		-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-		-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-		-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-		-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-		-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-		-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-		-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
09	80	N	80	-0-		-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-		-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
11	60	N	32	-0-		-28	-0-	32	3			N	-0-					-0-
12	62	N	47	-0-		-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 678 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. 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	412	N	412	-0-		-0-	-0-	412	3			N	-0-					1
02	285	N	285	-0-		-0-	-0-	285	3			N	-0-					1
03	319	N	319	-0-		-0-	-0-	319	3			N	-0-					1
04	360	N	297	-0-		-63	-0-	297	3			N	-0-					1
05	338	N	338	-0-		-0-	-0-	338	3			N	-0-					1
06	317	N	317	-0-		-0-	-0-	317	3			N	-0-					1
07	336	N	336	-0-		-0-	-0-	336	3			N	-0-					1
08	341	N	268	-0-		-73	-0-	268	3			N	-0-					1
09	330	N	213	-0-		-117	-0-	213	3			N	-0-					1
10	341	N	291	-0-		-50	-0-	291	3			N	-0-					1
11	270	N	-0-	-0-		-270	-0-					N	-0-					1
*12	349	N	349	-0-		-0-	-0-	349	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					4
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					4
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					4
04	780	N	709	-0-	-71	-0-	709	3			N	-0-					4
05	775	N	756	-0-	-19	-0-	756	3			N	-0-					4
06	720	N	685	-0-	-35	-0-	685	3			N	-0-					4
07	744	N	712	-0-	-32	-0-	712	3			N	-0-					4
08	744	N	350	-0-	-394	-0-	350	3			N	-0-					4
09	690	N	501	-0-	-189	-0-	501	3			N	-0-					4
10	713	N	702	-0-	-11	-0-	702	3			N	-0-					4
11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					4
*12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 8,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					3
02	252	N	240	-0-	-12	-0-	240	3			N	-0-					3
03	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	3			N	-0-					3
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					3
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					3
06	270	N	213	-0-	-57	-0-	213	3			N	-0-					3
07	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	3			N	-0-					3
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					3
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					3
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					3
11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					3
*12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 4,766 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	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
03	341	N	176	-0-	-165	-0-	176	2			N	-0-					-0-
04	330	N	134	-0-	-196	-0-	134	2			N	-0-					-0-
05	341	N	198	-0-	-143	-0-	198	2			N	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
*11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
MOBLEY/BROWN STATE WELL #: 1 RRCID -> 167957 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5652 - 5824

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
02	2240	N	2074	-0-	-166	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
03	2387	N	2348	-0-	-39	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	2247	-0-	27	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
05	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
06	2280	N	2116	-0-	-164	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
07	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
08	2356	N	2335	-0-	-21	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
09	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
10	2418	N	2314	-0-	-104	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
11	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2279	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2263	N	2159	-0-	-104	-0-	2159	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MOBLEY 35 WELL #: 2 RRCID -> 169220 COMPL. DATE 07/07/1998 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6182 - 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	434	N	364	-0-	-70	-0-	364	2			N	-0-					-0-
02	392	N	333	-0-	-59	-0-	333	2			N	-0-					-0-
03	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	2			N	-0-					-0-
04	360	N	343	-0-	-17	-0-	343	2			N	-0-					-0-
05	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	2			N	-0-					-0-
06	360	N	300	-0-	-60	-0-	300	2			N	-0-					-0-
07	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	2			N	-0-					-0-
08	341	N	299	-0-	-42	-0-	299	2			N	-0-					-0-
09	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	2			N	-0-					-0-
10	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	2			N	-0-					-0-
11	300	N	255	-0-	-45	-0-	255	2			N	-0-					-0-
12	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,755 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	11	1	41	3	N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	11	1	39	3	N	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	23	1	91	3	N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	29	1	122	3	N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	9	1	41	3	N	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	10	1	41	3	N	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	10	1	45	3	N	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	15	1	43	3	N	-0-					-0-
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	18	1	39	3	N	-0-					-0-
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	12	1	41	3	N	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	16	1	42	3	N	-0-					-0-
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	5	1	43	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
02	308	N	246	-0-	-62	-0-	246	3			N	-0-					-0-
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
04	330	N	299	-0-	-31	-0-	299	3			N	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
06	330	N	202	-0-	-128	-0-	202	3			N	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
08	248	N	182	-0-	-66	-0-	182	3			N	-0-					-0-
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
12	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: 3202 RRCID -> 203215 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5081 - 5892

01	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	808	1	3025	3	N	-0-					60
02	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	769	1	2667	3	N	-0-					60
03	3689	X	3604	-0-	-85	-0-	717	1	2887	3	N	-0-					60
04	3630	X	3356	-0-	-274	-0-	647	1	2709	3	N	-0-					60
05	3751	X	3435	-0-	-316	-0-	623	1	2812	3	N	-0-					60
06	3630	X	3383	-0-	-247	-0-	647	1	2736	3	N	-0-					60
07	3751	X	3478	-0-	-273	-0-	614	1	2858	3	N	5					65
							6	9									
08	3596	X	3476	-0-	-120	-0-	904	1	2570	3	N	2					67
							2	9									
09	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	1244	1	2647	3	N	5					72
							6	9									
10	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	818	1	2798	3	N	1					73
							1	9									
11	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	1057	1	2746	3	N	2					75
							2	9									
12	3751	X	2153	-0-	-1598	-0-	235	1	1918	3	N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 41,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	310	1	1162	3	N	-0-					8
02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	258	1	894	3	N	-0-					8
03	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	273	1	1099	3	N	-0-					8
04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	250	1	1046	3	N	-0-					8
05	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	238	1	1075	3	N	-0-					8
06	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	262	1	1108	3	N	-0-					8
07	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	251	1	1167	3	N	5					13
							6	9									
08	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	431	1	1226	3	N	6					19
							7	9									
09	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	511	1	1087	3	N	5	3	8			21
							6	9									
10	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	337	1	1152	3	N	-0-					21
11	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	457	1	1187	3	N	-0-					21
*12	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	159	1	1298	3	N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 17,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

SAPP-WEAVER WELL #: 3302 RRCID -> 204369 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5253 - 6068

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
DANIEL, MAYME "110" WELL #: 1 RRCID -> 168038 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 4854 - 4866

01	1302	N	990	-0-	-312	-0-	990	2			N	-0-					-0-
02	980	N	838	-0-	-142	-0-	838	2			N	-0-					-0-
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
05	930	N	901	-0-	-29	-0-	901	2			N	-0-					-0-
06	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1053	-0-	-32	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
09	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
10	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
*11	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
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	837	N	770	-0-	-67	-0-	770	2			N	-0-					9
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					9
03	806	N	750	-0-	-56	-0-	750	2			N	-0-					9
04	750	N	699	-0-	-51	-0-	699	2			N	-0-					9
05	775	N	724	-0-	-51	-0-	724	2			N	-0-					9
06	720	N	689	-0-	-31	-0-	689	2			N	-0-					9
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					9
08	713	N	638	-0-	-75	-0-	638	2			N	-0-					-0-
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
*12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,072 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	713	N	685	-0-	-28	-0-	685	2			N	-0-					-0-
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
04	660	N	654	-0-	-6	-0-	654	2			N	-0-					-0-
05	713	N	685	-0-	-28	-0-	685	2			N	-0-					-0-
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
08	682	N	637	-0-	-45	-0-	637	2			N	-0-					-0-
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
*12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-	-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-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SPENCER, ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 153476 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6564 - 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	2139	N	1399	-0-	-740	-0-	1399	3			N	-0-					51
02	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-					51
03	1178	N	627	-0-	-551	-0-	627	3			N	-0-					51
04	1350	N	2555	-0-	1205	-0-	2555	3			N	-0-					51
05	2139	N	1861	-0-	-278	-0-	1861	3			N	-0-					51
06	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3			N	-0-					51
07	2139	N	1999	-0-	-140	-0-	1999	3			N	-0-					51
08	1860	N	1608	-0-	-252	-0-	1608	3			N	-0-					51
09	1980	N	1876	-0-	-104	-0-	1876	3			N	-0-					51
10	1984	N	1418	-0-	-566	-0-	1418	3			N	-0-					51
11	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					51
12	1953	N	277	-0-	-1676	-0-	277	3			N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 17,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROTHERTON WELL #: 1 RRCID -> 155113 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5226 - 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	1674	N	1310	-0-	-364	-0-	1310	2			N	-0-					20
02	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-					20
03	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			N	-0-					20
04	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					20
05	1674	N	1258	-0-	-416	-0-	1258	2			N	-0-					20
06	1620	N	1186	-0-	-434	-0-	1186	2			N	-0-					20
07	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					20
08	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
10	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
11	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
*12	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	465	N	405	-0-	-60	-0-	405	2			N	-0-					-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
*12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					58
02	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-					58
03	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-					58
04	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					58
05	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			N	-0-					58
06	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-					58
07	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					58
08	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
09	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
10	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
11	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
*12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,671 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	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
04	270	N	201	-0-	-69	-0-	201	3			N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	143	-0-	-127	-0-	143	3			N	-0-					-0-
07	217	N	142	-0-	-75	-0-	142	3			N	-0-					-0-
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-	-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-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GOODE ESTATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167997 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5384 - 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	1054	N	941	-0-	-113	-0-	941	2			N	-0-					26
02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					26
03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					26
04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					26
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					26
06	1110	N	1077	-0-	-33	-0-	1077	2			N	-0-					26
07	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					26
08	1085	N	1021	-0-	-64	-0-	1021	2			N	-0-					26
09	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					26
10	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					26
11	990	N	929	-0-	-61	-0-	929	2			N	-0-					26
*12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 9,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 168711 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5268 - 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	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
04	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	2			N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
*12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	589	N	585	-0-	-4	-0-	585	2			N	-0-					-0-
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
06	570	N	561	-0-	-9	-0-	561	2			N	-0-					-0-
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
08	589	N	476	-0-	-113	-0-	476	2			N	-0-					-0-
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
*12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,172 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 #: 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	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	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	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	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	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
*12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,312 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	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	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	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
*12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			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		808	-0-	808	808	808	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		801	-0-	801	1609	801	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN MCNINCH ESTATE UNIT WELL #: 12 RRCID -> 221372 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 5762 - 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	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3		N	-0-			-0-
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3		N	-0-			-0-
03	837	N	19	-0-	-818	-0-	19	3		N	-0-			-0-
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3		N	-0-			-0-
05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3		N	-0-			-0-
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3		N	-0-			-0-
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3		N	-0-			-0-
08	899	N	790	-0-	-109	-0-	790	3		N	-0-			-0-
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-				N	-0-			-0-
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-				N	-0-			-0-
11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3		N	-0-			-0-
*12	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN BASSETT WELL #: 11 RRCID -> 222497 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6514 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	1395	N	1316	-0-	-79	-0-	1316	3		N	-0-			-0-
02	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3		N	-0-			-0-
03	1457	N	1367	-0-	-90	-0-	1367	3		N	-0-			-0-
04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3		N	-0-			-0-
05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3		N	-0-			-0-
06	1320	N	1290	-0-	-30	-0-	1290	3		N	-0-			-0-
07	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3		N	-0-			-0-
08	1395	N	1235	-0-	-160	-0-	1235	3		N	-0-			-0-
09	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-				N	-0-			-0-
10	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-				N	-0-			-0-
11	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3		N	-0-			-0-
*12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3		N	-0-			-0-
02	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3		N	-0-			-0-
03	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3		N	-0-			-0-
04	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3		N	-0-			-0-
05	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3		N	-0-			-0-
06	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3		N	-0-			-0-
07	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3		N	-0-			-0-
08	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3		N	-0-			-0-
09	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-				N	-0-			-0-
10	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-				N	-0-			-0-
11	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			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	1061	-0-	1061	1061	1061	3			N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	1035	-0-	1035	2096	1035	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,196 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	496	N	413	-0-	-83	-0-	413	3			N	-0-					-0-
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
06	540	N	492	-0-	-48	-0-	492	3			N	-0-					-0-
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
08	527	N	340	-0-	-187	-0-	340	3			N	-0-					-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASSETT GOODE WELL #: 10 RRCID -> 224627 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5696 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	1266	-0-	1266	1266	1266	3			N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1266					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1266					N	-0-					-0-
11	1929	X	663	-0-	-1266	-0-	663	3			N	-0-					-0-
*12	702	X	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BASSETT GOODE WELL #: 9 RRCID -> 225463 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5588 - 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	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
06	930	N	883	-0-	-47	-0-	883	3			N	-0-					-0-
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
08	837	N	733	-0-	-104	-0-	733	3			N	-0-					-0-
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
11	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
*12	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER ESTATE WELL #: 71 RRCID -> 225558 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4752 - 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	DLQ G-10		615	-0-	615	615	615	3			Y	-0-					37
02	DLQ G-10		506	-0-	506	1121	506	3			Y	-0-					37
03	DLQ G-10		520	-0-	520	1641	520	3			Y	-0-					37
04	DLQ G-10		452	-0-	452	2093	452	3			Y	-0-					37
05	2757	N	664	-0-	-2093	-0-	664	3			Y	-0-					37
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			Y	-0-					37
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			Y	-0-					37
08	651	N	363	-0-	-288	-0-	363	3			Y	-0-					37
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					37
10	620	N	455	-0-	-165	-0-	455	3			Y	-0-					37
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					37
*12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 5,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER ESTATE WELL #: 73 RRCID -> 226887 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 6296 PERF. 4927 - 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	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
02	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
03	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
04	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
05	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
06	2490	N	2351	-0-	-139	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
07	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
08	2511	N	2121	-0-	-390	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
09	2340	N	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-
10	2263	N	2126	-0-	-137	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
11	2040	N	1565	-0-	-475	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
*12	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANNER ESTATE WELL #: 53R RRCID -> 226889 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4764 - 5474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5825	-0-	5825	5825	5825	3			Y	-0-					98
02	DLQ G-10		5004	-0-	5004	10829	5004	3			Y	-0-					98
03	DLQ G-10		5831	-0-	5831	16660	5831	3			Y	-0-					98
04	DLQ G-10		4937	-0-	4937	21597	4937	3			Y	-0-					98
05	27127	X	5530	-0-	-21597	-0-	5530	3			Y	-0-					98
06	5490	X	5347	-0-	-143	-0-	5347	3			Y	-0-					98
07	5673	X	4689	-0-	-984	-0-	4689	3			Y	-0-					98
08	5828	X	4230	-0-	-1598	-0-	4230	3			Y	-0-					98
09	5340	X	-0-	-0-	-5340	-0-					Y	-0-					98
10	5518	X	4814	-0-	-704	-0-	4814	3			Y	-0-					98
11	5340	X	3563	-0-	-1777	-0-	3563	3			Y	-0-					98
12	4681	X	4539	-0-	-142	-0-	4539	3			Y	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 54,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROTHERTON WELL #: 5 RRCID -> 227322 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5353 - 6294

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
08	806	N	650	-0-	-156	-0-	650	3			N	-0-					-0-
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
10	806	N	804	-0-	-2	-0-	804	3			N	-0-					-0-
11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
*12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODE ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 227457 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5544 - 6172

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	584	-0-	584	584	584	3			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	592	-0-	592	1176	592	3			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	582	-0-	582	1758	582	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANNER ESTATE WELL #: 88 RRCID -> 227970 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 5449 - 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	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
05	806	N	721	-0-	-85	-0-	721	3			N	-0-					-0-
06	780	N	733	-0-	-47	-0-	733	3			N	-0-					-0-
07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
08	713	N	695	-0-	-18	-0-	695	3			N	-0-					-0-
09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
10	744	N	686	-0-	-58	-0-	686	3			N	-0-					-0-
11	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
*12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER ESTATE WELL #: 60R RRCID -> 229387 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5133 - 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	DLQ G-10		444	-0-	444	444	444	3			Y	-0-					14
02	DLQ G-10		296	-0-	296	740	296	3			Y	-0-					14
03	DLQ G-10		1144	-0-	1144	1884	1144	3			Y	-0-					14
04	DLQ G-10		1048	-0-	1048	2932	1048	3			Y	-0-					14
05	3000	N	937	-0-	-2063	869	937	3			Y	-0-					14
06	1688	N	819	-0-	-869	-0-	819	3			Y	-0-					14
07	837	N	783	-0-	-54	-0-	783	3			Y	-0-					14
08	930	N	648	-0-	-282	-0-	648	3			Y	-0-					14
09	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					14
10	775	N	653	-0-	-122	-0-	653	3			Y	-0-					14
11	630	N	613	-0-	-17	-0-	613	3			Y	-0-					14
*12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 8,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
*12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	620	N	522	-0-	-98	-0-	522	2			N	-0-					-0-
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
03	682	N	588	-0-	-94	-0-	588	2			N	-0-					-0-
04	510	N	503	-0-	-7	-0-	503	2			N	-0-					-0-
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
06	570	N	519	-0-	-51	-0-	519	2			N	-0-					-0-
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
08	620	N	488	-0-	-132	-0-	488	2			N	-0-					-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
*12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,168 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	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
03	527	N	460	-0-	-67	-0-	460	2			N	-0-					-0-
04	540	N	516	-0-	-24	-0-	516	2			N	-0-					-0-
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
08	465	N	412	-0-	-53	-0-	412	2			N	-0-					-0-
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
10	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
*12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3937	X	3578	-0-	-359	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	3298	-0-	-90	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3735	-0-	-16	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3501	-0-	-99	-0-	3501	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3554	-0-	-104	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	3551	-0-	-49	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	3511	-0-	-209	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	3011	-0-	-709	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	-0-					-0-
10	3658	X	3412	-0-	-246	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	3239	-0-	-301	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	2542	-0-	-961	-0-	2542	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
02	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
03	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	2289	-0-	-141	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
05	2604	N	2258	-0-	-346	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	2314	-0-	-116	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
07	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
08	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
09	2310	N	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					-0-
10	3100	N	4065	-0-	965	965	4065	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	2276	-0-	-724	241	2276	2			N	-0-					-0-
*12	1987	N	1746	-0-	-241	-0-	1746	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,203 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	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
*12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	248	N	180	-0-	-68	-0-	180	2			N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
03	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	2			N	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
08	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
11	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
*12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
02	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
03	2449	N	1712	-0-	-737	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
04	2370	N	1721	-0-	-649	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1759	-0-	-101	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
06	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
07	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
08	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
09	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
10	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	1815	-0-	-135	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
*12	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,181 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	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
02	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
03	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
05	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
06	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	692	-0-	-455	-0-	692	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
10	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
11	660	N	607	-0-	-53	-0-	607	2			N	-0-					-0-
*12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	961	N	912	-0-	-49	-0-	912	2			N	-0-					-0-
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
03	930	N	813	-0-	-117	-0-	813	2			N	-0-					-0-
04	870	N	781	-0-	-89	-0-	781	2			N	-0-					-0-
05	837	N	799	-0-	-38	-0-	799	2			N	-0-					-0-
06	780	N	763	-0-	-17	-0-	763	2			N	-0-					-0-
07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
08	806	N	670	-0-	-136	-0-	670	2			N	-0-					-0-
09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
11	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
*12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANNER ESTATE WELL #: 84 RRCID -> 246411 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 4657 - 5264

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	1632	N	1632	-0-		-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
02	1646	N	1646	-0-		-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
03	1777	N	1777	-0-		-0-	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
04	1746	N	1746	-0-		-0-	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
05	1631	N	1631	-0-		-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
06	1591	N	1591	-0-		-0-	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
07	1593	N	1593	-0-		-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1578	-0-		-3	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	-0-	-0-		-1530	-0-					N	-0-					-0-
10	1582	N	1582	-0-		-0-	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1496	-0-		-34	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
*12	1217	N	1217	-0-		-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,489 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. 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	1866	-0-		-56	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
02	1742	N	1742	-0-		-0-	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
03	1923	N	1923	-0-		-0-	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
04	1960	N	1960	-0-		-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
05	1969	N	1969	-0-		-0-	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1790	-0-		-70	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1406	-0-		-144	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
08	1984	N	1058	-0-		-926	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	-0-	-0-		-1800	-0-					N	-0-					-0-
10	1898	N	1898	-0-		-0-	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
11	1104	N	1104	-0-		-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
*12	931	N	931	-0-		-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. 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	511	N	511	-0-		-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
02	391	N	391	-0-		-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
03	528	N	528	-0-		-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
04	480	N	443	-0-		-37	-0-	443	2			N	-0-					-0-
05	436	N	436	-0-		-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
06	510	N	392	-0-		-118	-0-	392	2			N	-0-					-0-
07	519	N	519	-0-		-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
08	434	N	284	-0-		-150	-0-	284	2			N	-0-					-0-
09	390	N	-0-	-0-		-390	-0-					N	-0-					-0-
10	987	N	987	-0-		-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
11	625	N	625	-0-		-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
*12	478	N	478	-0-		-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	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: 135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASSETT GOODE WELL #: 17 RRCID -> 247179 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 5574 - 6102

01	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
02	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1319	-0-	-14	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
04	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1123	-0-	-179	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1278	-0-	-12	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
08	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
10	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1098	-0-	-102	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
*12	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN BASSETT WELL #: 12 RRCID -> 247180 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5487 - 6196

01	3100	N	4044	-0-	944	1176	4044	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	8114	-0-	5314	6490	8114	2			N	-0-					-0-
03	11660	X	5170	-0-	-6490	-0-	5170	2			N	-0-					-0-
04	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
05	815	X	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
06	750	X	729	-0-	-21	-0-	729	2			N	-0-					-0-
07	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4181	2			N	-0-					-0-
08	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	5715	2			N	-0-					-0-
09	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
10	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
11	971	X	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
*12	980	X	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	372	N	303	-0-	-69	-0-	303	2			N	-0-					-0-
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
03	372	N	231	-0-	-141	-0-	231	2			N	-0-					-0-
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
08	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	2			N	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
11	390	N	369	-0-	-21	-0-	369	2			N	-0-					-0-
*12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,300 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	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
03	589	N	537	-0-	-52	-0-	537	2			N	-0-					-0-
04	570	N	446	-0-	-124	-0-	446	2			N	-0-					-0-
05	620	N	547	-0-	-73	-0-	547	2			N	-0-					-0-
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
08	558	N	444	-0-	-114	-0-	444	2			N	-0-					-0-
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
*12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,825 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	1761	-0-	-502	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
02	2044	#	1393	-0-	-651	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
03	2108	#	17	-0-	-2091	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	1980	#	405	-0-	-1575	-0-	402	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	1860	#	1754	-0-	-106	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
06	1767	R	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
07	1756	R	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
08	0		1875	-0-	1875 B	1875	1875	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1875																	
09	3570	N	1695	-0-	-1875 B	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	1220	-0-	-547 B	-0-	1219	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1800	N	1129	-0-	-671 B	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	NO RPT	-0-	-1767 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GOODE, M. H. ESTATE WELL #: 1801 RRCID -> 283445 COMPL. DATE 10/13/2017 TOTAL DEPTH 14415 PERF.12959 - 13124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	9328	-0-	9328	59318	9328	3			N	-0-					-0-
02	0	W	7088	-0-	7088	66406	7088	3			N	-0-					-0-
03	0	W	6608	-0-	6608	73014	6608	3			N	-0-					-0-
04	0	W	1648	-0-	1648	74662	1647	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	55893		8989	-0-	-46904	27758	8989	3			N	-0-					-0-
06	32207	R	4449	-0-	-27758	-0-	4449	3			N	-0-					-0-
07	7843	#	4274	-0-	-3569	-0-	4274	3			N	-0-					-0-
08	0		4016	-0-	4016 B	4016	4016	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 4016																	
09	7417	N	3401	-0-	-4016 B	-0-	3401	3			N	-0-					-0-
10	4278	N	3398	-0-	-880 B	-0-	3398	3			N	-0-					-0-
11	3900	N	2560	-0-	-1340 B	-0-	2560	3			N	-0-					-0-
12	3503	N	NO RPT	-0-	-3503 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 4016																	
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	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					1
02	448	N	308	-0-	-140	-0-	308	3			N	-0-					1
03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					1
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					1
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					1
06	570	N	386	-0-	-184	-0-	386	3			N	-0-					1
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					1
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					1
09	390	N	336	-0-	-54	-0-	336	3			N	-0-					1
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					1
11	390	N	182	-0-	-208	-0-	182	3			N	-0-					1
12	341	N	200	-0-	-141	-0-	200	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,425 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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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

01	4960	#	4222	-0-	-738	-0-	503	1	3719	2	N	-0-					-0-
02	4648	#	3984	-0-	-664	-0-	503	1	3481	2	N	-0-					-0-
03	5146	#	5134	-0-	-12	-0-	5134	2			N	-0-					-0-
04	4890	#	4468	-0-	-422	-0-	4468	2			N	-0-					-0-
05	4805	#	4760	-0-	-45	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
06	4980	#	4643	-0-	-337	-0-	4643	2			N	-0-					-0-
07	5146	#	4712	-0-	-434	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
08	5146	#	4511	-0-	-635	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
09	4909	R	4909	-0-	-0-	-0-	4909	2			N	-0-					-0-
10	4883	R	4883	-0-	-0-	-0-	4883	2			N	-0-					-0-
11	4727	R	4727	-0-	-0-	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
12	5084	#	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT, WEST (SILURIAN) //CONT.// 12398 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
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	4216	X	3580	-0-	-636	-0-	427	1	3153	2	N	-0-					-0-
02	3948	X	3379	-0-	-569	-0-	427	1	2952	2	N	-0-					-0-
03	4371	X	4353	-0-	-18	-0-	4353	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3788	-0-	-352	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	4037	-0-	-24	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	3938	-0-	-262	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	3996	-0-	-344	-0-	3996	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	3826	-0-	-514	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
09	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
10	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
11	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN BASSETT, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 12398 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
BURLESON 11 WELL #: 1 RRCID -> 146129 COMPL. DATE 07/20/1993 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 3367 - 3660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
02	868	N	557	-0-	-311	-0-	557	3			N	-0-					-0-
03	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
04	810	N	729	-0-	-81	-0-	729	3			N	-0-					-0-
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	564	-0-	-486	-0-	564	3			N	-0-					-0-
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
08	713	N	420	-0-	-293	-0-	420	3			N	-0-					-0-
09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
12	961	N	732	-0-	-229	-0-	732	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWLING WOLF "5" WELL #: 1 RRCID -> 167724 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 6200 - 6660

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 BASSETT, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 12398 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
12	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALTERED-STATE WELL #: 2 RRCID -> 191374 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 4304 - 6724

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

01	3300		2600	-0-	-700	20534	23	1	2546	3	Y	28	28	1				1
							31	9										
02	3080		2375	-0-	-705	19829	21	1	2332	3	Y	20	20	1				1
							22	9										
03	3410		2557	-0-	-853	18976	23	1	2506	3	Y	25	25	1				1
							28	9										
04	3300		2515	-0-	-785	18191	17	1	2472	3	Y	24	24	1				1
							26	9										
05	3410		2337	-0-	-1073	17118	14	1	2303	3	Y	18	18	1				1
							20	9										
06	2840		2434	-0-	-406	16712	16	1	2392	3	Y	24	24	1				1
							26	9										
07	3100	N	2609	-0-	-491	16221	28	1	2555	3	Y	24	22	1				3
							26	9										
08	3100	N	2675	-0-	-425	15796	31	1	2616	3	Y	25	25	1				3
							28	9										
09	3000	N	2728	-0-	-272	15524	37	1	2655	3	Y	33	30	1				6
							36	9										
10	3100	N	2609	-0-	-491	15033	35	1	2542	3	Y	29	30	1				5
							32	9										
11	3000	N	2536	-0-	-464	14569	31	1	2471	3	Y	31	31	1				5
							34	9										
*12	3100	N	2506	-0-	-594	13975	27	1	2453	3	Y	24	24	1				5
							26	9										

TOTAL GAS PROD: 30,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 305

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

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

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	266	N	266	-0-	-0-	-0-	211	3	55	9	Y	50	45	1			11
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	178	3	12	9	Y	11	16	1			6
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	164	3	6	9	Y	5	6	1			5
04	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	3			Y	-0-					5
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-	1	5			4
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	127	3	34	9	Y	31	31	1			4
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			Y	-0-					4
08	155	N	95	-0-	-60	-0-	89	3	6	9	Y	5	4	1			5
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	158	3	9	9	Y	8	9	1			4
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	174	3	37	9	Y	34					38
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			Y	-0-	3	1			35
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 1,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

BUCKHORN (ELLENBURGER) //CONT.// 12945 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	1767	N	1637	-0-	-130	-0-	1403	3	234	9	Y	213	195	1			132
02	1596	N	1585	-0-	-11	-0-	1453	3	132	9	Y	120	165	1			87
03	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1732	3	154	9	Y	140	170	1			57
04	1590	N	1248	-0-	-342	-0-	1142	3	106	9	Y	96	83	1			70
05	1767	N	1140	-0-	-627	-0-	993	3	147	9	Y	134	161	1			43
06	1710	N	743	-0-	-967	-0-	695	3	48	9	Y	44	44	1			43
07	1302	N	750	-0-	-552	-0-	750	3			Y	-0-					43
08	1147	N	542	-0-	-605	-0-	542	3			Y	-0-					43
09	750	N	574	-0-	-176	-0-	574	3			Y	-0-					43
10	744	N	526	-0-	-218	-0-	526	3			Y	-0-					43
11	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2480	3	255	9	Y	232	233	1			42
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 13,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 979

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	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1252	3	226	9	Y	205	187	1			94
02	392	N	25	-0-	-367	-0-	25	3			Y	-0-					94
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					94
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	674	3	157	9	Y	143	125	1			112
05	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1406	3	289	9	Y	263	315	1			60
06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1201	3	275	9	Y	250	243	1			67
07	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1677	3	283	9	Y	257	296	1			28
08	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1552	3	255	9	Y	232	167	1			93
09	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	1774	3	308	9	Y	280	326	1			47
10	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1550	3	250	9	Y	227					274
11	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1443	3	207	9	Y	188	192	1			270
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					270

TOTAL GAS PROD: 14,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,045

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	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKHORN (ELLENBURGER) //CONT.// 12945 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
ELLIOTT, M. WELL #: 1 RRCID -> 279528 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7991 - 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	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BUCKHORN (STRAWN) 12945 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
NIXON 177 WELL #: 1 RRCID -> 018804 COMPL. DATE 01/31/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6934 - 6956

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 3 RRCID -> 180156 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 6548 - 6576

01	3100	N	1670	-0-	-1430	786	64	1	1606	3	Y	-0-					-0-
02	2174	N	1388	-0-	-786	-0-	59	1	1329	3	Y	-0-					-0-
03	1767	N	1425	-0-	-342	-0-	49	1	1376	3	Y	-0-					-0-
04	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	52	1	1660	3	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1537	-0-	-13	-0-	50	1	1487	3	Y	-0-					-0-
06	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	53	1	1670	3	Y	-0-					-0-
07	1767	N	1523	-0-	-244	-0-	53	1	1470	3	Y	-0-					-0-
08	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	60	1	1688	3	Y	-0-					-0-
09	1710	N	1464	-0-	-246	-0-	51	1	1413	3	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1187	-0-	-332	-0-	47	1	1140	3	Y	-0-					-0-
11	1680	N	1603	-0-	-77	-0-	57	1	1546	3	Y	-0-					-0-
*12	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	51	1	1375	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKHORN (WILBERNS) 12945 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 34 RRCID -> 263813 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 11021 PERF. N/A

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

	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	3720	#	3637	-0-	-83	-0-	3518	3	119	9	N	108	182	1			162
02	3756		3614	-0-	-142	-0-	3518	3	96	9	N	87	179	1			70
03	3694	R	3694	-0-	-0-	-0-	3598	3	96	9	N	87					157
04	3540	#	2910	-0-	-630	-0-	2818	3	92	9	N	84	178	1			63
05	3844		3675	-0-	-169	-0-	3585	3	90	9	N	82					145
06	3720		3014	-0-	-706	-0-	2934	3	80	9	N	73					218
07	3844		3685	-0-	-159	-0-	3608	3	77	9	N	70	176	1			112
08	3689	#	2832	-0-	-857	-0-	2742	3	90	9	N	82					194
09	3570	#	3344	-0-	-226	-0-	3264	3	80	9	N	73	179	1			88
10	3689	#	3558	-0-	-131	-0-	3453	3	105	9	N	95					183
11	3570	#	3149	-0-	-421	-0-	3071	3	78	9	N	71	182	1			72
12	3689	#	2642	-0-	-1047	-0-	2534	3	108	9	N	98					170

TOTAL GAS PROD: 39,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,010

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

	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	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
05	837	N	830	-0-	-7	-0-	830	2			N	-0-					-0-
06	810	N	771	-0-	-39	-0-	771	2			N	-0-					-0-
07	837	N	741	-0-	-96	-0-	741	2			N	-0-					-0-
08	837	N	734	-0-	-103	-0-	734	2			N	-0-					-0-
09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
11	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
*12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,804 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. 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	12	-0-		-19	B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	28	N	13	-0-		-15	B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	31	N	16	-0-		-15	B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-		-0-	B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-		-0-	B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-		-20	B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-		-15	B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-		-19	B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	11	N	11	-0-		-0-	B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	31	N	12	-0-		-19	B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-		-0-	B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*12	13	N	13	-0-		-0-	B	-0-	13	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. 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	16	-0-		-15	B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-		-11	B	-0-	17	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	24	-0-		-6	B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-		-3	B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-		-18	B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-		-9	B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-		-15	B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	13	N	13	-0-		-0-	B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-		-15	B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-		-13	B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
*12	17	N	17	-0-		-0-	B	-0-	17	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 220 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. 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	12	-0-		-19	B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	28	N	13	-0-		-15	B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	31	N	16	-0-		-15	B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-		-0-	B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-		-0-	B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	30	N	9	-0-		-21	B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-		-14	B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-		-19	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	31	N	12	-0-		-19	B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-		-0-	B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*12	13	N	13	-0-		-0-	B	-0-	13	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSHER (MORRIS) //CONT.// 13981 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: RUNNELS
SPH DEVELOPMENT, LLC //CONT.// 809637
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

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

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

BUTLER (CANYON) //CONT.// 14010 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
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	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					-0-
02	168	N	141	-0-	-27	-0-	141	3			N	-0-					-0-
03	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	3			N	-0-					-0-
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
06	150	N	35	-0-	-115	-0-	35	3			N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	8	8	8			-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 841 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	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	#	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	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	713	N	683	-0-	-30	-0-	683	3			Y	-0-					45
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			Y	-0-					45
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			Y	-0-					45
04	660	N	643	-0-	-17	-0-	643	3			Y	-0-					45
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			Y	-0-					45
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			Y	-0-					45
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			Y	-0-					45
08	713	N	691	-0-	-22	-0-	691	3			Y	-0-					45
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			Y	-0-					45
10	713	N	652	-0-	-61	-0-	652	3			Y	-0-					45
11	660	N	636	-0-	-24	-0-	636	3			Y	-0-					45
12	713	N	615	-0-	-98	-0-	615	3			Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 7,978 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	341	N	277	-0-	-64	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	244	-0-	-8	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	240	-0-	-70	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	31	-0-	-239	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	98	-0-	-181	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	112	-0-	-128	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		200	-0-	200	200	200	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		166	-0-	166	366	166	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		191	-0-	191	557	191	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		199	-0-	199	756	199	2			Y	-0-					-0-
11	916	N	160	-0-	-756	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLSEN-CAHILL WELL #: 1A RRCID -> 179080 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4117 - 4128

01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
10	248	N	85	-0-	-163	-0-	85	2			N	-0-					-0-
11	210	N	171	-0-	-39	-0-	171	2			N	-0-					-0-
12	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,445 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

01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	722	3	15	9	N	14					162
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					162
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	764	3	1	9	N	1					163
04	480	N	750	-0-	270	-0-	749	3	1	9	N	1					164
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	556	3	3	9	N	3					167
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	646	3	11	9	N	10					177
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	730	3	4	9	N	4					181
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	613	3	1	9	N	1					182
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					182
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					182
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					182
*12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					182

TOTAL GAS PROD: 8,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

CARLSBAD (STRAWN REEF) //CONT.// 15703 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TOM GREEN
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
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	465	N	360	-0-	-105	-0-	349	3	11	9	N	10					112
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	521	3	2	9	N	2					114
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	494	3	9	9	N	8					122
04	360	N	543	-0-	183	-0-	542	3	1	9	N	1					123
05	465	N	171	-0-	-294	-0-	165	3	6	9	N	5					128
06	450	N	248	-0-	-202	-0-	240	3	8	9	N	7					135
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	521	3	3	9	N	3					138
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	661	3	1	9	N	1					139
09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	441	3	2	9	N	2					141
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	473	3	2	9	N	2					143
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					143
*12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					143

TOTAL GAS PROD: 5,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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	465	N	105	-0-	-360	-0-	97	3	8	9	N	7					54
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	52	3	146	9	N	133					187
03	186	N	75	-0-	-111	-0-	74	3	1	9	N	1					188
04	90	N	168	-0-	78	-0-	168	3			N	-0-					188
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	319	3	1	9	N	1					189
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					189
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	451	3	2	9	N	2					191
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					191
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					191
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					191
11	360	N	283	-0-	-77	-0-	283	3			N	-0-					191
12	558	N	202	-0-	-356	-0-	202	3			N	-0-					191

TOTAL GAS PROD: 3,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

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-	-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-

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	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
04	780	N	137	-0-	-643	-0-	137	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	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
10	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
11	810	N	750	-0-	-60	-0-	750	2			N	-0-					-0-
12	806	N	750	-0-	-56	-0-	750	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,220 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	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
03	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
04	990	N	199	-0-	-791	-0-	199	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
06	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
07	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
08	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
09	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
11	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
*12	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEDAR ROCK (CANYON) 16606 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SUTTON
BAKER RESOURCES 044365
HUNT, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 106141 COMPL. DATE 05/26/1983 TOTAL DEPTH 5443 PERF. 5258 - 5322

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

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

CEDAR ROCK (CANYON) //CONT.// 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	155	N	105	-0-	-50	B	-0-	105	2		N	-0-					-0-
02	140	N	105	-0-	-35	B	-0-	105	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	141	N	141	-0-	-0-	B	-0-	141	2		N	-0-					-0-
04	90	N	123	-0-	33	B	-0-	123	2		N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	2		N	-0-					-0-
06	150	N	99	-0-	-51	B	-0-	99	2		N	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	2		N	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	166	N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	2		N	-0-					-0-
10	155	N	70	-0-	-85	B	-0-	70	2		N	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	2		N	-0-					-0-
12	186	N	179	-0-	-7	B	-0-	179	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,515 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	62	N	28	-0-	-34 B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13 B	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9 B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18 B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5 B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7 B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13 B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
*12	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 313 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

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

CELERY (GUNSIGHT) 16643 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MENARD
PENTERGY OPERATING, LLC 652917
PFLUGER "6-1" WELL #: 1 RRCID -> 150074 COMPL. DATE 06/20/1994 TOTAL DEPTH 3051 PERF. 1771 - 1778

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

CELERY (HOME CREEK) 16643 280 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MENARD
PENTERGY OPERATING, LLC 652917
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1617	2	32	9	N	29					57
*02	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2256	2	6	9	N	5					62
03	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2170	2	24	9	N	22					84
04	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					84
05	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					84
06	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					84
07	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					84
08	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					84
09	1020 N	850	-0-	-170	-0-	781	2	69	9	N	63					147
*10	1054 N	1019	-0-	-35	-0-	980	2	39	9	Y	35	136	1			46
*11	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1899	2	56	9	Y	51					97
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					97

TOTAL GAS PROD: 15,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

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	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
03	403 N	208	-0-	-195	-0-	208	2			N	-0-					-0-
04	390 N	128	-0-	-262	-0-	128	2			N	-0-					-0-
05	310 N	136	-0-	-174	-0-	136	2			N	-0-					-0-
06	210 N	7	-0-	-203	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
08	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
*11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CINDA MARRA (CANYON) //CONT.// 18219 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
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	684	N	684	-0-	-0-	-0-	15	1	669	3	N	-0-					68
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	11	1	220	3	N	-0-					68
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	14	1	409	3	N	-0-					68
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	15	1	244	3	N	-0-					68
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	16	1	224	3	N	-0-					68
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	14	1	206	3	N	-0-					68
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	16	1	281	3	N	-0-					68
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	16	1	510	3	N	-0-					68
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	15	1	324	3	N	-0-					68
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	16	1	445	3	N	-0-					68
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	14	1	496	3	N	-0-					68
*12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	16	1	446	3	N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 4,652 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					72
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					72
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					72
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 1 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	248	N	76	-0-	-172	-0-	76	3			N	-0-					102
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	202	3	9	9	N	8					110
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	147	3	10	9	N	9					119
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	100	3	8	9	N	7					126
05	248	N	115	-0-	-133	-0-	101	3	14	9	N	13					139
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	133	3	7	9	N	6					145
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	170	3	6	9	N	5					150
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	132	3	11	9	N	10					160
09	150	N	134	-0-	-16	-0-	115	3	19	9	N	17					177
10	186	N	112	-0-	-74	-0-	106	3	6	9	N	5					182
11	150	N	90	-0-	-60	-0-	86	3	4	9	N	4					186
*12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	153	3	10	9	N	9	170	1			25

TOTAL GAS PROD: 1,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

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	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
02	112	N	87	-0-	-25	-0-	87	2			N	-0-					-0-
03	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-					-0-
04	120	N	72	-0-	-48	-0-	72	2			N	-0-					-0-
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
06	90	N	37	-0-	-53	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 826 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	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	156	-0-	-61	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		220	-0-	220	220	220	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		212	-0-	212	432	212	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		194	-0-	194	626	194	3			Y	-0-					-0-
10	700	N	74	-0-	-626	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
*12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,218 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	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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	308	N	271	-0-	-37	-0-	271	2			N	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
04	300	N	264	-0-	-36	-0-	264	2			N	-0-					-0-
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
06	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	2			N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	341	N	275	-0-	-66	-0-	275	2			N	-0-					-0-
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	292	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	372	N	259	-0-	-113	-0-	259	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

COX, MERIDIAN WELL #: 2 RRCID -> 165683 COMPL. DATE 07/18/1992 TOTAL DEPTH 1620 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	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					64
02	784	N	746	-0-	-38	-0-	746	2			N	-0-					64
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					64
04	900	N	721	-0-	-179	-0-	721	2			N	-0-					64
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					64
06	750	N	715	-0-	-35	-0-	715	2			N	-0-	64	1			-0-
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
08	837	N	716	-0-	-121	-0-	716	2			N	-0-					-0-
09	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
10	837	N	800	-0-	-37	-0-	800	2			N	-0-					-0-
11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
12	837	N	736	-0-	-101	-0-	736	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	15					60
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	56	3	17	9	N	15					75
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	62	3	21	9	N	19					94
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	55	3	9	9	N	8					102
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	62	3	2	9	N	2					104
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	120	3	1	9	N	1	70	1			35
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					35
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					35
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	60	3	19	9	N	17					52
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	62	3	8	9	N	7					59
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	60	3	8	9	N	7					66
*12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	62	3	9	9	N	8					74

TOTAL GAS PROD: 817 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

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	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					97
02	224	N	212	-0-	-12	-0-	212	2			N	-0-					97
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					97
04	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	2			N	-0-					97
05	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					97
06	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	2			N	-0-					97
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					97
08	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	2			N	-0-					97
09	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	2			N	-0-					97
10	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					97
11	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	2			N	-0-					97
12	248	N	143	-0-	-105	-0-	143	2			N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 2,592 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	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

01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					13
02	280 N	273	-0-	-7	-0-	273	2			N	-0-					13
03	310 N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-					13
04	300 N	282	-0-	-18	-0-	282	2			N	-0-					13
05	310 N	289	-0-	-21	-0-	289	2			N	-0-					13
06	300 N	51	-0-	-249	-0-	51	2			N	-0-					13
07	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					13
08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					13
09	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					13
10	310 N	308	-0-	-2	-0-	308	2			N	-0-					13
11	300 N	124	-0-	-176	-0-	124	2			N	-0-					13
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 2,824 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

01	279 N	204	-0-	-75	-0-	1	1	203	3	Y	-0-					-0-
02	420 N	225	-0-	-195	-0-	1	1	224	3	Y	-0-					-0-
03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	1	1	469	3	Y	-0-					-0-
04	441 N	441	-0-	-0-	-0-	1	1	440	3	Y	-0-					-0-
05	446 N	446	-0-	-0-	-0-	1	1	445	3	Y	-0-					-0-
06	457 N	457	-0-	-0-	-0-	1	1	456	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	430	-0-	430	430	1	1	429	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	339	-0-	339	769	1	1	338	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	93	-0-	93	862	1	1	92	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	402	-0-	402	1264	1	1	401	3	Y	-0-					-0-
11	1000 N	437	-0-	-563	701	1	1	436	3	Y	-0-					-0-
*12	1181 N	480	-0-	-701	-0-	1	1	479	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,424 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	901	N	901	-0-	-0-	-0-	1	1	887	3	N	12					106
							13	9									
02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	1	1	991	3	N	-0-					106
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1	1	1081	3	N	-0-					106
04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1	1	999	3	N	-0-					106
05	1085	N	954	-0-	-131	-0-	1	1	953	3	N	-0-					106
06	1050	N	914	-0-	-136	-0-	1	1	911	3	N	2					108
							2	9									
07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1	1	1061	3	N	-0-					108
08	976	N	976	-0-	-0-	-0-	1	1	975	3	N	-0-					108
09	900	N	860	-0-	-40	-0-	1	1	859	3	N	-0-					108
10	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1	1	1053	3	N	5					113
							6	9									
11	930	N	493	-0-	-437	-0-	1	1	489	3	N	3					116
							3	9									
*12	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1	1	1056	3	N	9					125
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 11,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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	682	N	671	-0-	-11	-0-	1	1	670	3	N	-0-					93
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	1	1	765	3	N	-0-					93
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	1	1	840	3	N	-0-					93
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	1	1	810	3	N	-0-					93
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	1	1	845	3	N	-0-					93
06	810	N	796	-0-	-14	-0-	1	1	795	3	N	-0-					93
07	837	N	823	-0-	-14	-0-	1	1	822	3	N	-0-					93
08	837	N	817	-0-	-20	-0-	1	1	816	3	N	-0-					93
09	810	N	740	-0-	-70	-0-	1	1	739	3	N	-0-					93
10	837	N	759	-0-	-78	-0-	1	1	758	3	N	-0-					93
11	780	N	573	-0-	-207	-0-	1	1	572	3	N	-0-					93
*12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	1	1	784	3	N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 9,228 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	152	-0-	-3	-0-	1	1	151	3	N	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	1	1	142	3	N	-0-					-0-
03	155	N	61	-0-	-94	-0-	1	1	60	3	N	-0-					-0-
04	150	N	104	-0-	-46	-0-	1	1	103	3	N	-0-					-0-
05	155	N	119	-0-	-36	-0-	1	1	118	3	N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	1	1	124	3	N	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	1	1	145	3	N	-0-					-0-
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	1	1	146	3	N	-0-					-0-
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	1	1	140	3	N	-0-					-0-
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	1	1	146	3	N	-0-					-0-
11	150	N	100	-0-	-50	-0-	1	1	99	3	N	-0-					-0-
12	155	N	119	-0-	-36	-0-	1	1	118	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,504 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	366	N	366	-0-	-0-	-0-	80	1	286	3	N	-0-					60
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	80	1	282	3	N	-0-					60
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	80	1	284	3	N	-0-					60
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	80	1	193	3	N	-0-					60
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	80	1	177	3	N	-0-					60
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	80	1	115	3	N	-0-					60
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	80	1	378	3	N	-0-					60
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	80	1	319	3	N	-0-					60
10	DELQ	PR	356	-0-	356	356	80	1	276	3	N	-0-					60
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT					60
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 3,030 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	954	3	1	9	Y	1					34
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	874	3	2	9	Y	2					36
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1062	2	2	9	Y	2					38
04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1028	3	1	9	Y	1					39
05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1092	3	2	9	Y	2					41
06	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1039	3	3	9	Y	3					44
07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1087	3	8	9	Y	7					51
08	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1071	3	2	9	Y	2					53
09	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1076	3	1	9	Y	1					54
10	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1219	3	6	9	Y	5					59
11	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1088	3	6	9	Y	5					64
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 11,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

BELL, CODY WELL #: 1 RRCID -> 042577 COMPL. DATE 08/23/1967 TOTAL DEPTH 6566 PERF. N/A

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

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
BELL, CODY WELL #: 2 RRCID -> 042732 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	411	N	411	-0-	-0-	-0-	404	3	7	9	Y	6	15	1			2
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	406	3	4	9	Y	4	2	1			4
03	589	N	334	-0-	-255	-0-	330	2	4	9	Y	4	3	1			5
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	395	3	3	9	Y	3	3	1			5
05	465	N	334	-0-	-131	-0-	331	3	3	9	Y	3	2	1			6
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	305	3	3	9	Y	3	5	1			4
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	265	3	6	9	Y	5	6	1			3
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	205	3	7	9	Y	6	5	1			4
09	300	N	148	-0-	-152	-0-	144	3	4	9	Y	4	3	1			5
10	279	N	111	-0-	-168	-0-	108	3	3	9	Y	3					8
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	149	3	1	9	Y	1					9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 3,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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	595	N	595	-0-	-0-	-0-	592	3	3	9	Y	3					34
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	146	3	2	9	Y	2					36
03	651	N	88	-0-	-563	-0-	88	2			Y	-0-					36
04	570	N	99	-0-	-471	-0-	99	3			Y	-0-					36
05	155	N	12	-0-	-143	-0-	12	3			Y	-0-					36
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	394	3	2	9	Y	2					38
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	438	3	2	9	Y	2					40
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	459	3	3	9	Y	3					43
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	630	3	2	9	Y	2					45
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	537	3	1	9	Y	1					46
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	590	3	1	9	Y	1					47
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 4,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

WEST -C- WELL #: 1 RRCID -> 044620 COMPL. DATE 07/29/1968 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5914 - 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-					Y	-0-					11
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

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

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
WEST 'D' WELL #: 1 RRCID -> 049840 COMPL. DATE 08/27/1968 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

WEST "B" WELL #: 1 C RRCID -> 052008 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6256 - 6408

01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1178	3	37	9	Y	34					116
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	842	3	35	9	Y	32					148
03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1080	2	34	9	Y	31	85	1			94
04	1170	N	1153	-0-	-17	-0-	1125	3	28	9	Y	25					119
05	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1196	3	34	9	Y	31	81	1			69
06	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1218	3	19	9	Y	17					86
07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	918	3	11	9	Y	10					96
08	832	N	832	-0-	-0-	-0-	797	3	35	9	Y	32	88	1			40
09	1200	N	873	-0-	-327	-0-	854	3	19	9	Y	17					57
10	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	958	3	46	9	Y	42					99
11	992	N	992	-0-	-0-	-0-	951	3	41	9	Y	37					136
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					136

TOTAL GAS PROD: 11,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 308

DRAPER-FAUGHT LL 9 WELL #: 1 RRCID -> 057110 COMPL. DATE 10/10/1973 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	528	3	1	9	Y	1					85
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	504	3	1	9	Y	1					86
03	589	N	539	-0-	-50	-0-	538	2	1	9	Y	1					87
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	510	3	1	9	Y	1					88
05	558	N	529	-0-	-29	-0-	528	3	1	9	Y	1					89
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	513	3	1	9	Y	1					90
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	556	3	1	9	Y	1					91
08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	574	3	1	9	Y	1					92
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	551	3	1	9	Y	1					93
10	558	N	504	-0-	-54	-0-	503	3	1	9	Y	1					94
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	456	3	1	9	Y	1					95
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					95

TOTAL GAS PROD: 5,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
BELL, C. M. WELL #: 4 RRCID -> 142940 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5956 - 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	293	N	293	-0-	-0-	-0-	292	3	1	9	Y	1					11
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	263	3	1	9	Y	1					12
03	310	N	259	-0-	-51	-0-	258	2	1	9	Y	1					13
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	323	3	1	9	Y	1					14
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	347	3	1	9	Y	1					15
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	196	3	2	9	Y	2					17
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	336	3	4	9	Y	4					21
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-					21
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					21
10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	359	3	3	9	Y	3					24
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	376	3	3	9	Y	3					27
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 3,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

BELL, C. M. WELL #: 3 RRCID -> 142957 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6154 - 6514

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

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

WEST 'C' WELL #: 2 RRCID -> 143290 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4908 - 6373

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	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					109
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					109
03	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			Y	-0-					109
04	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	3			Y	-0-					109
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					109
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					109
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					109
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					109
09	210	N	175	-0-	-35	-0-	175	3			Y	-0-					109
10	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			Y	-0-					109
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					109
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					109

TOTAL GAS PROD: 2,046 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	137	3	1	9	Y	1					24
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	106	3	1	9	Y	1					25
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	108	2	1	9	Y	1					26
04	120	N	97	-0-	-23	-0-	96	3	1	9	Y	1					27
05	124	N	97	-0-	-27	-0-	96	3	1	9	Y	1					28
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	89	3	1	9	Y	1					29
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	85	3	1	9	Y	1					30
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	86	3	1	9	Y	1					31
09	90	N	74	-0-	-16	-0-	73	3	1	9	Y	1					32
10	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			Y	-0-					32
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	67	3	1	9	Y	1					33
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 1,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BELL, CODY WELL #: 3 RRCID -> 143352 COMPL. DATE 11/30/1992 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6403 - 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	326	N	326	-0-	-0-	-0-	319	3	7	9	Y	6	15	1			2
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	290	3	3	9	Y	3	2	1			3
03	341	N	296	-0-	-45	-0-	292	2	4	9	Y	4	2	1			5
04	330	N	268	-0-	-62	-0-	265	3	3	9	Y	3	3	1			5
05	310	N	260	-0-	-50	-0-	257	3	3	9	Y	3	2	1			6
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	218	3	3	9	Y	3	5	1			4
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	246	3	6	9	Y	5	5	1			4
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	248	3	7	9	Y	6	6	1			4
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	279	3	4	9	Y	4	3	1			5
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	509	3	3	9	Y	3					8
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	247	3	1	9	Y	1					9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 3,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

BELL, CODY WELL #: 4 RRCID -> 143622 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6070 - 6421

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	256	N	256	-0-	-0-	-0-	255	3	1	9	Y	1					10
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					10
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					10
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-					10
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			Y	-0-					10
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	-0-					10
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			Y	-0-					10
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	486	3	1	9	Y	1					11
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			Y	-0-					11
10	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	3			Y	-0-					11
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			Y	-0-					11
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 4,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	105	N	105	-0-	-0-	-0-	104	3	1	9	Y	1					54
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					54
03	155	N	119	-0-	-36	-0-	118	2	1	9	Y	1					55
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	937	3	1	9	Y	1					56
05	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1509	3	1	9	Y	1					57
06	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1180	3	1	9	Y	1					58
07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			Y	-0-					58
08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			Y	-0-					58
09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			Y	-0-					58
10	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			Y	-0-					58
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			Y	-0-					58
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 7,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1318	3	7	9	Y	6	15	1			3
02	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1201	3	4	9	Y	4	3	1			4
03	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1527	2	4	9	Y	4	3	1			5
04	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1460	3	3	9	Y	3	3	1			5
05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1547	3	3	9	Y	3	3	1			5
06	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1431	3	6	9	Y	5	6	1			4
07	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1560	3	6	9	Y	5	5	1			4
08	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1532	3	6	9	Y	5	5	1			4
09	1440	N	1375	-0-	-65	-0-	1371	3	4	9	Y	4	2	1			6
10	1581	N	1384	-0-	-197	-0-	1382	3	2	9	Y	2					8
11	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1197	3	1	9	Y	1					9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 15,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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	412	N	412	-0-	-0-	-0-	409	3	3	9	Y	3					10
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	234	3	3	9	Y	3					13
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	456	2	3	9	Y	3	8	1			8
04	390	N	376	-0-	-14	-0-	374	3	2	9	Y	2					10
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	337	3	3	9	Y	3	8	1			5
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	493	3	2	9	Y	2					7
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	309	3	1	9	Y	1					8
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	384	3	3	9	Y	3	8	1			3
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	503	3	2	9	Y	2					5
10	310	N	243	-0-	-67	-0-	239	3	4	9	Y	4					9
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	337	3	4	9	Y	4					13
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 4,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 "B" WELL #: 4 RRCID -> 157117 COMPL. DATE 12/27/1995 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6154 - 6309

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

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	646	N	646	-0-	-0-	-0-	615	3	31	9	Y	28					115
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	674	3	29	9	Y	26					141
03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	744	2	28	9	Y	25	70	1			96
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	716	3	22	9	Y	20					116
05	775	N	767	-0-	-8	-0-	738	3	29	9	Y	26	67	1			75
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	677	3	15	9	Y	14					89
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	742	3	9	9	Y	8					97
08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	708	3	29	9	Y	26	73	1			50
09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	759	3	15	9	Y	14					64
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	782	3	37	9	Y	34					98
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	633	3	34	9	Y	31					129
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					129

TOTAL GAS PROD: 8,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

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	504	N	504	-0-	-0-	-0-	503	3	1	9	Y	1					9
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	783	3	1	9	Y	1					10
03	951	N	951	-0-	-0-	-0-	950	2	1	9	Y	1					11
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	774	3	1	9	Y	1					12
05	868	N	784	-0-	-84	-0-	783	3	1	9	Y	1					13
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	579	3	1	9	Y	1					14
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	591	3	1	9	Y	1					15
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			Y	-0-					15
09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			Y	-0-					15
10	589	N	542	-0-	-47	-0-	542	3			Y	-0-					15
11	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			Y	-0-					15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 7,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
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	598	N	598	-0-	-0-	-0-	597	3	1	9	Y	1	2	1			3
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	276	3	1	9	Y	1	1	1			3
03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1048	2	1	9	Y	1	1	1			3
04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	961	3	1	9	Y	1	1	1			3
05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1016	3	1	9	Y	1	1	1			3
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	890	3	1	9	Y	1	1	1			3
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	941	3	1	9	Y	1	1	1			3
08	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1185	3	1	9	Y	1	1	1			3
09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1002	3	1	9	Y	1	1	1			3
10	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1101	3	1	9	Y	1					4
11	889	N	889	-0-	-0-	-0-	888	3	1	9	Y	1					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 9,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
ROACH, J. T. WELL #: 1A RRCID -> 071312 COMPL. DATE 12/24/1976 TOTAL DEPTH 6832 PERF. N/A

01	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	3			N	-0-					-0-
02	476	N	375	-0-	-101	-0-	375	3			N	-0-					-0-
03	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	3			N	-0-					-0-
04	450	N	449	-0-	-1	-0-	449	3			N	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
06	480	N	418	-0-	-62	-0-	418	3			N	-0-					-0-
07	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	3			N	-0-					-0-
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
11	450	N	408	-0-	-42	-0-	408	3			N	-0-					-0-
*12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C. G. M. WELL #: 1 RRCID -> 071313 COMPL. DATE 02/05/1977 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
02	364	N	351	-0-	-13	-0-	351	3			N	-0-					-0-
03	403	N	317	-0-	-86	-0-	317	3			N	-0-					-0-
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
07	434	N	371	-0-	-63	-0-	371	3			N	-0-					-0-
08	434	N	361	-0-	-73	-0-	361	3			N	-0-					-0-
09	390	N	367	-0-	-23	-0-	367	3			N	-0-					-0-
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
*12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865
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	558	N	475	-0-	-83	-0-	475	3		N	-0-			-0-
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3		N	-0-			-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3		N	-0-			-0-
04	450	N	296	-0-	-154	-0-	296	3		N	-0-			-0-
05	558	N	306	-0-	-252	-0-	306	3		N	-0-			-0-
06	300	N	230	-0-	-70	-0-	230	3		N	-0-			-0-
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3		N	-0-			-0-
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3		N	-0-			-0-
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-			-0-
10	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3		N	-0-			-0-
11	300	N	191	-0-	-109	-0-	191	3		N	-0-			-0-
12	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-			-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-
03	248	N	122	-0-	-126	-0-	122	3		N	-0-			-0-
04	150	N	14	-0-	-136	-0-	14	3		N	-0-			-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
06	120	N	6	-0-	-114	-0-	6	3		N	-0-			-0-
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C. G. M. WELL #: 2 RRCID -> 174596 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6469 - 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	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	3		N	-0-			-0-
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	46	3		N	-0-			-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3		N	-0-			-0-
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3		N	-0-			-0-
09	60	N	13	-0-	-47	-0-	13	3		N	-0-			-0-
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3		N	-0-			-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3		N	-0-			-0-
*12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-			-0-

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

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865
BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 181801 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6426 - 6435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	163	3	23	9	N	21	168	1			54
02	224	N	192	-0-	-32	-0-	175	3	17	9	N	15					69
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	376	3	25	9	N	23					92
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	299	3	22	9	N	20					112
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	314	3	19	9	N	17					129
06	360	N	171	-0-	-189	-0-	158	3	13	9	N	12					141
07	341	N	124	-0-	-217	-0-	110	3	14	9	N	13					154
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	337	3	13	9	N	12					166
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	347	3	11	9	N	10					176
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	442	3	11	9	N	10					186
11	330	N	318	-0-	-12	-0-	308	3	10	9	N	9					195
*12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	456	3	17	9	N	15					210

TOTAL GAS PROD: 3,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

MEADOR, T. C. 556547
MEADOR, T.C-DRAW WELL #: 1 RRCID -> 051655 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6341 - 6345

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-

O'NEILL PROPERTIES, LTD. 623700
MURPHY, ANNIE MAE WELL #: 2 RRCID -> 055662 COMPL. DATE 06/03/1973 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

01	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	3			N	-0-					69
02	280	N	214	-0-	-66	-0-	214	3			N	-0-					69
03	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	3			N	-0-					69
04	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	3			N	-0-					69
05	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					69
06	270	N	173	-0-	-97	-0-	173	3			N	-0-					69
07	279	N	44	-0-	-235	-0-	44	3			N	-0-					69
08	217	N	59	-0-	-158	-0-	59	3			N	-0-					69
09	180	N	14	-0-	-166	-0-	14	3			N	-0-					69
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					69
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					69
*12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 1,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
O'NEILL PROPERTIES, LTD. //CONT.// 623700
CASE, H.J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 145725 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6299 - 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	558	N	514	-0-	-44	-0-	514	3			N	-0-					182
02	476	N	284	-0-	-192	-0-	284	3			N	-0-					182
03	496	N	442	-0-	-54	-0-	442	3			N	-0-					182
04	510	N	464	-0-	-46	-0-	464	3			N	-0-					182
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					182
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					182
07	465	N	398	-0-	-67	-0-	398	3			N	-0-					182
08	496	N	463	-0-	-33	-0-	463	3			N	-0-					182
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					182
10	403	N	148	-0-	-255	-0-	148	3			N	-0-					182
11	450	N	161	-0-	-289	-0-	161	3			N	-0-					182
12	496	N	179	-0-	-317	-0-	179	3			N	-0-					182

TOTAL GAS PROD: 4,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASE, H.J. "B" WELL #: 3 RRCID -> 193910 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6435 - 6453

01	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1343	3	3	9	N	3					30
02	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1234	3	7	9	N	6					36
03	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1634	3	7	9	N	6					42
04	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1471	3	7	9	N	6					48
05	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1554	3	10	9	N	9					57
06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1348	3	15	9	N	14					71
07	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1530	3	8	9	N	7					78
08	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1653	3	13	9	N	12					90
09	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1549	3	22	9	N	20					110
10	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1669	3	24	9	N	22					132
11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1101	3	17	9	N	15					147
*12	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1683	3	9	9	N	8					155

TOTAL GAS PROD: 17,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

CASE "A" WELL #: 3 RRCID -> 197865 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6374 - 6422

01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	588	3	4	9	N	4					27
02	812	N	324	-0-	-488	-0-	324	3			N	-0-					27
03	930	N	366	-0-	-564	-0-	365	3	1	9	N	1					28
04	570	N	268	-0-	-302	-0-	267	3	1	9	N	1					29
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	582	3	6	9	N	5					34
06	360	N	342	-0-	-18	-0-	338	3	4	9	N	4					38
07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	856	3	14	9	N	13					51
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	721	3	6	9	N	5					56
09	330	N	221	-0-	-109	-0-	219	3	2	9	N	2					58
10	868	N	747	-0-	-121	-0-	722	3	25	9	N	23					81
11	690	N	604	-0-	-86	-0-	584	3	20	9	N	18					99
*12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	382	3	3	9	N	3					102

TOTAL GAS PROD: 6,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
O'NEILL PROPERTIES, LTD. //CONT.// 623700
MURPHY, ANNIE MAE WELL #: 3 RRCID -> 205109 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6312 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

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

CASE, H. J. "B" WELL #: 5 RRCID -> 207437 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6394 - 6482

01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					126
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					126
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					126
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					126
05	310	N	182	-0-	-128	-0-	182	3			N	-0-					126
06	270	N	165	-0-	-105	-0-	165	3			N	-0-					126
07	279	N	165	-0-	-114	-0-	165	3			N	-0-					126
08	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					126
09	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					126
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					126
11	180	N	117	-0-	-63	-0-	117	3			N	-0-					126
12	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					126

TOTAL GAS PROD: 2,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASE, H. J. "A" WELL #: 4 RRCID -> 210379 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6408 - 6440

01	186	N	127	-0-	-59	-0-	127	3			N	-0-					51
02	168	N	107	-0-	-61	-0-	107	3			N	-0-					51
03	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					51
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					51
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					51
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					51
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					51
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					51
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					51
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					51
11	120	N	38	-0-	-82	-0-	38	3			N	-0-					51
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 1,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					12
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					12
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					12
04	450	N	395	-0-	-55	-0-	395	2			Y	-0-					12
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					12
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					12
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					12
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					12
09	510	N	459	-0-	-51	-0-	459	2			Y	-0-					12
10	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	2			Y	-0-					12
*11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					12
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 4,716 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	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	2			N	-0-					-0-
02	364	N	338	-0-	-26	-0-	338	2			N	-0-					-0-
03	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	2			N	-0-					-0-
04	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	2			N	-0-					-0-
05	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	2			N	-0-					-0-
06	360	N	338	-0-	-22	-0-	338	2			N	-0-					-0-
07	372	N	332	-0-	-40	-0-	332	2			N	-0-					-0-
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-
09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
*11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
04	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	2			N	-0-					-0-
05	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					-0-
06	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	2			N	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
10	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-					-0-
*11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
05	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	2			N	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
*11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 815 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	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					-0-
02	224	N	214	-0-	-10	-0-	214	2			N	-0-					-0-
03	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					-0-
04	240	N	198	-0-	-42	-0-	198	2			N	-0-					-0-
05	248	N	148	-0-	-100	-0-	148	2			N	-0-					-0-
06	180	N	95	-0-	-85	-0-	95	2			N	-0-					-0-
07	217	N	122	-0-	-95	-0-	122	2			N	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
*11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	775	N	735	-0-	-40	-0-	735	2			N	-0-					-0-
02	700	N	667	-0-	-33	-0-	667	2			N	-0-					-0-
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
05	744	N	742	-0-	-2	-0-	742	2			N	-0-					-0-
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
08	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-
09	810	N	788	-0-	-22	-0-	788	2			N	-0-					-0-
10	837	N	803	-0-	-34	-0-	803	2			N	-0-					-0-
*11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES "B" WELL #: 6 RRCID -> 183080 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6294 - 6317

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

LUEDECKE WELL #: 5 RRCID -> 183497 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6167 - 6329

01	837	N	812	-0-	-25	-0-	812	2			N	-0-					180
02	728	N	560	-0-	-168	-0-	560	2			N	-0-					180
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					180
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					180
05	620	N	-0-	-0-	-620	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180

TOTAL GAS PROD: 1,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WEST "19" WELL #: 4 RRCID -> 187669 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6179 - 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	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					101
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					101
03	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	2			N	-0-					101
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					101
05	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	2			N	-0-					101
06	360	N	337	-0-	-23	-0-	337	2			N	-0-					101
07	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	2			N	-0-					101
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					101
09	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	2			N	-0-					101
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					101
*11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					101
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

TOTAL GAS PROD: 3,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURPHY "19" WELL #: 1 RRCID -> 196268 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6341 - 6378

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

BROOKS UNITS WELL #: 2 RRCID -> 209937 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6194 - 6268

01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	147	2	2	9	N	2					184
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	136	2	11	9	N	10					194
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	627	2	34	9	N	31					225
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	187	2	55	9	N	50					275
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	191	2	1	9	N	1					276
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	146	2	2	9	N	2					278
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	129	2	1	9	N	1					279
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					279
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	148	2	15	9	N	14					118
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	130	2	10	9	N	9					127
*11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	77	2	1	9	N	1					128
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

TOTAL GAS PROD: 2,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MEADOR "11" WELL #: 1 RRCID -> 209941 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6348 - 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	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			N	-0-					97
02	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					97
03	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-					97
04	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					97
05	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-					97
06	2400	X	1984	-0-	-416	-0-	1984	2			N	-0-					97
07	2480	X	1964	-0-	-516	-0-	1963	2	1	9	N	1	1	8			97
08	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					97
09	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					97
10	1953	N	1538	-0-	-415	-0-	1538	2			N	-0-					97
*11	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-					97
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

TOTAL GAS PROD: 23,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

SILVER OIL & GAS INC. 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	226	N	226	-0-	-0-	-0-	225	2	1	9	N	1					130
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	289	2	1	9	N	1					131
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	162	2	1	9	N	1					132
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	327	2	1	9	N	1					133
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					133
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					133
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					133
08	341	N	143	-0-	-198	-0-	143	3			N	-0-					133
09	330	N	179	-0-	-151	-0-	179	3			N	-0-					133
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	363	3	2	9	N	2					135
11	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	3			N	-0-					135
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 2,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
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	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					74
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					74
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					74
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					74
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					74
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					74
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					74
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					74
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					74
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					74
11	270	N	183	-0-	-87	-0-	183	2			N	-0-					74
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

TOTAL GAS PROD: 5,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, R.L. WELL #: 12 RRCID -> 214838 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6444 - 6606

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-

TXP, INCORPORATED 875395
BARROW WELL #: 4 RRCID -> 045383 COMPL. DATE 11/15/1968 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6405 - 6440

01	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	3			N	-0-					79
02	224	N	194	-0-	-30	-0-	194	3			N	-0-					79
03	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					79
04	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	3			N	-0-					79
05	217	N	155	-0-	-62	-0-	155	2			N	-0-	12	7			67
06	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	2			N	-0-					67
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	483	2	46	9	N	42					109
08	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2558	2	177	9	N	161	170	1	7	8	93
09	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1803	2	123	9	N	112	15	8			190
10	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1510	2	108	9	N	98	177	1	23	8	88
11	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1166	2	81	9	N	74	11	8			151
*12	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1208	2	80	9	N	73	173	1	7	8	44

TOTAL GAS PROD: 10,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 560

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
TXP, INCORPORATED //CONT.// 875395
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	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	792	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	788	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	778	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	818	2	13	9	N	12	12	8			-0-
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
*12	862	N	862	-0-	-0-	-0-	861	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	837	N	427	-0-	-410	-0-	427	2			N	-0-					187
02	728	N	356	-0-	-372	-0-	356	2			N	-0-					187
03	775	N	539	-0-	-236	-0-	539	2			N	-0-					187
04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					187
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					187
06	510	N	478	-0-	-32	-0-	478	2			N	-0-					187
07	868	N	574	-0-	-294	-0-	574	2			N	-0-					187
08	775	N	246	-0-	-529	-0-	246	2			N	-0-					187
09	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					187
10	589	N	226	-0-	-363	-0-	226	2			N	-0-					187
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					187
12	775	N	213	-0-	-562	-0-	213	2			N	-0-					187

TOTAL GAS PROD: 5,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	186	N	120	-0-	-66	-0-	120	3			N	-0-					160
02	140	N	107	-0-	-33	-0-	107	3			N	-0-					160
03	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	3			N	-0-					160
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-	97	1			63
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	180	2	1	9	N	1	45	7			19
06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1197	2	62	9	N	56					75
07	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1725	2	11	9	N	10					85
08	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	983	2	32	9	N	29	2	8			112
09	999	N	999	-0-	-0-	-0-	14	2	985	9	N	895	696	1	13	8	298
10	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	38	2	996	9	N	905	870	1	21	8	312
11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	20	2	854	9	N	776	861	1	7	8	220
*12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	32	2	694	9	N	631	696	1	4	8	151

TOTAL GAS PROD: 8,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,303

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
TXP, INCORPORATED //CONT.// 875395
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	713	N	676	-0-	-37	-0-	676	3			N	-0-					100
02	644	N	571	-0-	-73	-0-	571	3			N	-0-					100
03	713	N	636	-0-	-77	-0-	636	3			N	-0-					100
04	660	N	560	-0-	-100	-0-	560	3			N	-0-	80	1			20
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	810	2	3	9	N	3					23
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	796	2	6	9	N	5					28
07	955	N	955	-0-	-0-	-0-	954	2	1	9	N	1					29
08	959	N	959	-0-	-0-	-0-	955	2	4	9	N	4	1	8			32
09	893	N	893	-0-	-0-	-0-	882	2	11	9	N	10	6	8			36
10	888	N	888	-0-	-0-	-0-	884	2	4	9	N	4					40
11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	732	2	4	9	N	4					44
*12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	828	2	4	9	N	4					48

TOTAL GAS PROD: 9,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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	DLQ G-10		616	-0-	616	616	616	3			Y	-0-					25
02	DLQ G-10		663	-0-	663	1279	663	3			Y	-0-					25
03	DLQ G-10		841	-0-	841	2120	841	3			Y	-0-					25
04	DLQ G-10		427	-0-	427	2547	427	3			Y	-0-					25
05	3000	N	651	-0-	-2349	198	634	2	17	9	Y	15					40
06	834	N	636	-0-	-198	-0-	636	2			Y	-0-					40
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					40
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			Y	-0-					40
09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					40
10	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			Y	-0-					40
11	720	N	632	-0-	-88	-0-	632	2			Y	-0-					40
*12	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 8,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	217	N	60	-0-	-157	-0-	60	2			N	-0-					147
02	140	N	83	-0-	-57	-0-	83	2			N	-0-					147
03	186	N	75	-0-	-111	-0-	75	2			N	-0-					147
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					147
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					147
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					147
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					147
08	341	N	279	-0-	-62	-0-	279	2			N	-0-					147
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					147
10	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-					147
11	270	N	123	-0-	-147	-0-	123	2			N	-0-					147
*12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 1,692 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	14B2 EXT		76	-0-	76	321	76	3			N	-0-					-0-
02	377	X	56	-0-	-321	-0-	56	1			N	-0-					-0-
03	75	X	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	101	3	64	9	N	58	58	1			-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	122	2	13	9	Y	12					12
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	421	2	25	9	Y	23	3	8			32
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	491	2	66	9	Y	60	92	1			-0-
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	299	2	11	9	Y	10	1	8			9
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	247	2	7	9	Y	6					15
*12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	285	2	14	9	Y	13	1	8			27

TOTAL GAS PROD: 2,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

BARROW WELL #: 9 RRCID -> 276324 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6330 - 6493

01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	1			N	-0-					28
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	1			N	-0-					28
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	1			N	-0-					28
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	9	1	26	9	N	24	51	1			1
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	16	2	26	9	N	24					25
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					25
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	17	2	74	9	N	67					92
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	452	2	226	9	N	205	175	1	3	8	119
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	88	2	33	9	N	30	3	8			146
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	22	2	20	9	N	18	6	8			158
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	8	2	2	9	N	2					160
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	8	5	8			163

TOTAL GAS PROD: 1,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 378

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BARROW, GEO. A. EST WELL #: 1 RRCID -> 054125 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 6340 PERF. N/A

01	775	N	736	-0-	-39	-0-	13	1	714	3	N	8					67
							9	9									
02	644	N	580	-0-	-64	-0-	14	1	559	3	N	6					73
							7	9									
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	16	1	845	3	N	9					82
							10	9									
04	720	N	460	-0-	-260	-0-	12	1	445	3	N	3					85
							3	9									
05	651	N	585	-0-	-66	-0-	16	1	563	3	N	5					90
							6	9									
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	14	1	888	3	N	5					95
							6	9									
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	16	1	504	3	N	4					99
							4	9									
08	589	N	309	-0-	-280	-0-	14	1	293	3	N	2					101
							2	9									
09	900	N	173	-0-	-727	-0-	15	1	156	3	N	2					103
							2	9									
10	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	16	1	1106	3	N	4					107
							4	9									
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	11	1	421	3	N	11					118
							12	9									
*12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	16	1	815	3	N	4					122
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 7,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BARROW, GEORGE, JR. WELL #: 1 RRCID -> 067380 COMPL. DATE 07/30/1976 TOTAL DEPTH 6680 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	200	-0-	-327	-0-	16	1	172	3	Y	11			92
							12	9							
02	420	N	317	-0-	-103	-0-	14	1	299	3	Y	4			96
							4	9							
03	527	N	500	-0-	-27	-0-	16	1	478	3	Y	5			101
							6	9							
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	15	1	198	3	Y	1			102
							1	9							
05	341	N	137	-0-	-204	-0-	16	1	119	3	Y	2			104
							2	9							
06	480	N	367	-0-	-113	-0-	14	1	351	3	Y	2			106
							2	9							
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	16	1	173	3	Y	7			113
							8	9							
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	16	1	299	3	Y	1			114
							1	9							
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	15	1	437	3	Y	1			115
							1	9							
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	7	1	229	3	Y	-0-			115
11	300	N	261	-0-	-39	-0-	12	1	249	3	Y	-0-			115
*12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	16	1	368	3	Y	-0-			115

TOTAL GAS PROD: 3,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	16	1	2276	3	N	1			58
							1	9							
02	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	14	1	1998	3	N	-0-			58
03	1860	N	1845	-0-	-15	-0-	13	1	1826	3	N	5			63
							6	9							
04	1800	N	1728	-0-	-72	-0-	15	1	1713	3	N	-0-			63
05	1860	N	1244	-0-	-616	-0-	15	1	1211	3	N	16			79
							18	9							
06	1800	N	1156	-0-	-644	-0-	14	1	1139	3	N	3			82
							3	9							
07	1798	N	1047	-0-	-751	-0-	16	1	1027	3	N	4			86
							4	9							
08	1240	N	968	-0-	-272	-0-	16	1	952	3	N	-0-			86
09	1170	N	902	-0-	-268	-0-	15	1	887	3	N	-0-			86
10	1054	N	910	-0-	-144	-0-	16	1	894	3	N	-0-			86
11	930	N	771	-0-	-159	-0-	14	1	757	3	N	-0-			86
*12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	16	1	868	3	N	-0-			86

TOTAL GAS PROD: 15,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-			17
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-			17
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-			17
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-			17
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-			17
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-			17
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-			17
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-			17
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-			17
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-			17
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-			17
*12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-			17

TOTAL GAS PROD: 2,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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	70	N	70	-0-	-0-	-0-	16	1	54	3	N	-0-					73
02	84	N	21	-0-	-63	-0-	14	1	7	3	N	-0-					73
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	16	1	38	3	N	-0-					73
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	15	1	79	3	N	-0-					73
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	16	1	37	3	N	-0-					73
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	15	1	64	3	N	-0-					73
07	93	N	34	-0-	-59	-0-	16	1	18	3	N	-0-					73
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	16	1	44	3	N	-0-					73
09	90	N	52	-0-	-38	-0-	15	1	37	3	N	-0-					73
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	16	1	88	3	N	-0-					73
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	15	1	34	3	N	-0-					73
*12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	16	1	35	3	N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARROW JR., GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 203367 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 6264 - 6446

01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	16	1	582	3	Y	12					50
							13	9									
02	420	N	309	-0-	-111	-0-	14	1	291	3	Y	4					54
							4	9									
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	16	1	576	3	Y	5					59
							6	9									
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	13	1	477	3	Y	1					60
							1	9									
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	13	1	603	3	Y	1					61
							1	9									
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	14	1	474	3	Y	2					63
							2	9									
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	16	1	577	3	Y	6					69
							7	9									
08	620	N	359	-0-	-261	-0-	16	1	342	3	Y	1					70
							1	9									
09	480	N	292	-0-	-188	-0-	15	1	276	3	Y	1					71
							1	9									
10	589	N	199	-0-	-390	-0-	7	1	192	3	Y	-0-					71
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	12	1	426	3	Y	-0-					71
*12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	16	1	616	3	Y	-0-					71

TOTAL GAS PROD: 5,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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-	1096						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1096						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1096						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1096						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1096						N	NO RPT					-0-

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

CODY BELL, E. (CANYON) 19304 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
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	606	N	606	-0-	-0-	-0-	16	1	590	3	N	-0-					-0-
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	14	1	535	3	N	-0-					-0-
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	16	1	593	3	N	-0-					-0-
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	15	1	572	3	N	-0-					-0-
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	16	1	597	3	N	-0-					-0-
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	15	1	529	3	N	-0-					-0-
07	558	N	459	-0-	-99	-0-	16	1	443	3	N	-0-					-0-
08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	16	1	589	3	N	-0-					-0-
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	15	1	541	3	N	-0-					-0-
10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	16	1	541	3	N	-0-					-0-
11	540	N	502	-0-	-38	-0-	14	1	488	3	N	-0-					-0-
*12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	16	1	583	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,786 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	2263	N	1908	-0-	-355	-0-	72	1	1836	3	N	-0-					180
02	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	72	1	2171	3	N	-0-					180
03	2232	N	1763	-0-	-469	-0-	72	1	1691	3	N	-0-					180
04	1860	N	1552	-0-	-308	-0-	72	1	1480	3	N	-0-					180
05	2356	N	1662	-0-	-694	-0-	72	1	1590	3	N	-0-					180
06	1710	N	1411	-0-	-299	-0-	72	1	1339	3	N	-0-					180
07	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	72	1	1578	3	N	-0-					180
08	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	72	1	1658	3	N	-0-					180
09	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	72	1	1506	3	N	-0-					180
10	1643	N	1468	-0-	-175	-0-	72	1	1396	3	N	-0-					180
11	1680	N	1063	-0-	-617	-0-	72	1	991	3	N	-0-					180
12	1643	N	1201	-0-	-442	-0-	72	1	1129	3	N	-0-					180

TOTAL GAS PROD: 19,229 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	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			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	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CODY BELL, SW. (WOLFCAMP) //CONT.// 19310 888 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
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	558	N	461	-0-	-97	-0-	461	3			N	-0-					-0-
02	448	N	392	-0-	-56	-0-	392	3			N	-0-					-0-
03	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	3			N	-0-					-0-
04	450	N	418	-0-	-32	-0-	418	3			N	-0-					-0-
05	434	N	392	-0-	-42	-0-	392	2			N	-0-					-0-
06	450	N	263	-0-	-187	-0-	263	2			N	-0-					-0-
07	434	N	170	-0-	-264	-0-	170	2			N	-0-					-0-
08	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	2			N	-0-					-0-
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
12	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,514 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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3701	-0-	-2220	-0-	182	1	3519	3	N	-0-					-0-
02	5096	X	2596	-0-	-2500	-0-	113	1	2483	3	N	-0-					-0-
03	5239	X	4761	-0-	-478	-0-	206	1	4555	3	N	-0-					-0-
04	4500	X	4459	-0-	-41	-0-	209	1	4250	3	N	-0-					-0-
05	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	234	1	4911	3	N	-0-					-0-
06	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	242	1	4881	3	N	-0-					-0-
07	4774	X	3062	-0-	-1712	-0-	154	1	2908	3	N	-0-					-0-
08	5146	X	5109	-0-	-37	-0-	249	1	4860	3	N	-0-					-0-
09	5130	X	5126	-0-	-4	-0-	246	1	4878	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	5301	X	4617	-0-	-684	-0-	215	1	4402	3	N	-0-					-0-
11	5130	X	4213	-0-	-917	-0-	223	1	3990	3	N	-0-					-0-
12	5301	X	4244	-0-	-1057	-0-	207	1	4037	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

KENLEY WELL #: 2178 RRCID -> 232562 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 11332 PERF.10945 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3633	-0-	-2288	-0-	178	1	3455	3	N	-0-					-0-
02	5348	X	3372	-0-	-1976	-0-	147	1	3225	3	N	-0-					-0-
03	5890	X	5583	-0-	-307	-0-	242	1	5341	3	N	-0-					-0-
04	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	250	1	5076	3	N	-0-					-0-
05	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	230	1	4821	3	N	-0-					-0-
06	5400	X	5056	-0-	-344	-0-	239	1	4817	3	N	-0-					-0-
07	5580	X	4904	-0-	-676	-0-	247	1	4657	3	N	-0-					-0-
08	5580	X	4986	-0-	-594	-0-	243	1	4741	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	5340	X	4885	-0-	-455	-0-	234	1	4651	3	N	-0-					-0-
10	5239	X	4845	-0-	-394	-0-	225	1	4620	3	N	-0-					-0-
11	5070	X	4610	-0-	-460	-0-	244	1	4366	3	N	-0-					-0-
12	5053	X	4606	-0-	-447	-0-	225	1	4381	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	5022	X	2820	-0-	-2202	-0-	138	1	2682	3	N	-0-					-0-
02	4536	X	3041	-0-	-1495	-0-	132	1	2909	3	N	-0-					-0-
03	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	219	1	4846	3	N	-0-					-0-
04	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	286	1	5813	3	N	-0-					-0-
05	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	303	1	6344	3	N	-0-					-0-
06	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	290	1	5847	3	N	-0-					-0-
07	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	282	1	5300	3	N	-0-					-0-
08	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	264	1	5157	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
09	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	269	1	5338	3	N	-0-					-0-
10	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	250	1	5129	3	N	-0-					-0-
11	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	268	1	4796	3	N	-0-					-0-
12	5022	X	4960	-0-	-62	-0-	242	1	4718	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

COOS (PENN STRAWN) //CONT.// 20437 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
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	4154	X	2893	-0-	-1261	-0-	142	1	2751	3	N	-0-					-0-
02	3724	X	1800	-0-	-1924	-0-	78	1	1722	3	N	-0-					-0-
03	4123	X	4058	-0-	-65	-0-	176	1	3882	3	N	-0-					-0-
04	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	195	1	3949	3	N	-0-					-0-
05	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	179	1	3746	3	N	-0-					-0-
06	3930	X	3886	-0-	-44	-0-	183	1	3703	3	N	-0-					-0-
07	4061	X	3603	-0-	-458	-0-	182	1	3421	3	N	-0-					-0-
08	4278	X	3493	-0-	-785	-0-	170	1	3323	3	N	-0-					-0-
09	4140	X	3516	-0-	-624	-0-	168	1	3341	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
10	4030	X	3497	-0-	-533	-0-	163	1	3334	3	N	-0-					-0-
11	3900	X	3191	-0-	-709	-0-	169	1	3022	3	N	-0-					-0-
12	3627	X	3277	-0-	-350	-0-	160	1	3117	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

TREK RESOURCES, INC. 867578
BARNES, E. M. WELL #: 1 RRCID -> 126182 COMPL. DATE 12/07/1987 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10872 - 10946

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	1			N	-0-					-0-
02	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	1746	1			N	-0-					-0-
03	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	1865	1			N	-0-					-0-
04	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	1			N	-0-					-0-
05	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2865	1	2	9	N	2	2	8			-0-
06	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	1			N	-0-					-0-
07	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	2288	1	6	9	N	5	5	8			-0-
08	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	1			N	-0-					-0-
09	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	1			N	-0-					-0-
10	1620	X	1620	-0-	-0-	-0-	1620	1			N	-0-					-0-
11	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	1554	1			N	-0-					-0-
*12	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	2334	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	219	3	36	9	N	33	62	1			68
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	156	3	44	9	N	40					108
03	217	N	164	-0-	-53	-0-	134	3	30	9	N	27	58	1			77
04	210	N	201	-0-	-9	-0-	160	3	41	9	N	37	66	1			48
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	228	3	53	9	N	48	64	1			32
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	254	3	64	9	N	58					90
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	250	3	45	9	N	41	66	1			65
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	224	3	53	9	N	48	74	1			39
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	226	3	46	9	N	42					81
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	221	3	45	9	N	41	71	1			51
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	213	3	53	9	N	48					99
*12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	258	3	53	9	N	48	78	1			69

TOTAL GAS PROD: 3,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 511

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	3607	R	3607	-0-	-0-	-0-	3451	3	156	9	Y	142	141	1			142
02	8321	R	8321	-0-	-0-	-0-	8131	3	190	9	Y	173	137	1			178
03	10813	R	10813	-0-	-0-	-0-	10571	3	242	9	Y	220	302	1			96
04	10104	R	10104	-0-	-0-	-0-	9909	3	195	9	Y	177	81	1			192
05	9528	R	9528	-0-	-0-	-0-	9341	3	187	9	Y	170	170	1			192
06	5956	R	5956	-0-	-0-	-0-	5850	3	106	9	Y	96	151	1			137
07	9698	R	9698	-0-	-0-	-0-	9537	3	161	9	Y	146	135	1			148
08	6723	R	6723	-0-	-0-	-0-	6554	3	169	9	Y	154	178	1			124
09	8460	R	8460	-0-	-0-	-0-	8263	3	197	9	Y	179	168	1			135
10	5891	R	5891	-0-	-0-	-0-	5736	3	155	9	Y	141	95	1			181
11	9390	#	2342	-0-	-7048	-0-	2211	3	131	9	Y	119	93	1			207
12	9703	#	3012	-0-	-6691	-0-	2819	3	193	9	Y	175	178	1			204

TOTAL GAS PROD: 84,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,892

HUNT OIL COMPANY 416330
AMACKER, V.T. 64 WELL #: 4 RRCID -> 187926 COMPL. DATE 11/03/1991 TOTAL DEPTH 10347 PERF. 9380 - 9421

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

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

AMACKER, V. T. WELL #: 643 RRCID -> 211953 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 9202 - 9339

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

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

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	2706	-0-	2706	153309	2706	1			Y	-0-					32
02	DLQ G-10	2021	-0-	2021	155330	2021	1			Y	-0-					32
03	DLQ G-10	2531	-0-	2531	157861	2531	1			Y	-0-					32
04	DLQ G-10	1523	-0-	1523	159384	1523	1			Y	-0-					32
05	DLQ G-10	3628	-0-	3628	163012	3626	1	2	9	Y	2					34
06	DLQ G-10	2588	-0-	2588	165600	2588	1			Y	-0-					34
07	DLQ G-10	2857	-0-	2857	168457	2857	1			Y	-0-					34
08	DLQ G-10	2446	-0-	2446	170903	2446	1			Y	-0-					34
09	DLQ G-10	1828	-0-	1828	172731	1828	1			Y	-0-					34
10	DLQ G-10	1762	-0-	1762	174493	1759	1	3	9	Y	3					37
11	DLQ G-10	1807	-0-	1807	176300	1807	1			Y	-0-					37
12	DLQ G-10	2410	-0-	2410	178710	2410	1			Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 28,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	729 R	729	-0-	-0-	-0-	681	3	48	9	N	44					164
02	524 R	524	-0-	-0-	-0-	488	3	36	9	N	33					197
03	456 R	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-	170	1			27
04	420 #	352	-0-	-68	-0-	344	3	8	9	N	7					34
05	434 #	378	-0-	-56	-0-	361	3	17	9	N	15					49
06	420 #	185	-0-	-235	-0-	179	3	6	9	N	5					54
07	434 #	276	-0-	-158	-0-	276	3			N	-0-					54
08	434 #	152	-0-	-282	-0-	152	3			N	-0-					54
09	523 R	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					54
10	372 #	213	-0-	-159	-0-	213	3			N	-0-					54
11	270 #	234	-0-	-36	-0-	234	3			N	-0-					54
*12	528 R	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 4,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

MILLAR-LOVELESS WELL #: 1 RRCID -> 144400 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3419 - 3425

01	445 R	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
02	224 #	219	-0-	-5	-0-	219	3			N	-0-					-0-
03	248 #	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					-0-
04	242 R	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
05	317 R	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
06	240 #	179	-0-	-61	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	248 #	147	-0-	-101	-0-	147	3			N	-0-					-0-
08	248 #	145	-0-	-103	-0-	145	3			N	-0-					-0-
09	240 #	130	-0-	-110	-0-	130	3			N	-0-					-0-
10	248 #	141	-0-	-107	-0-	141	3			N	-0-					-0-
11	180 #	130	-0-	-50	-0-	130	3			N	-0-					-0-
12	155 #	90	-0-	-65	-0-	90	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,431 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	2122	R	712	-0-	-1410	-0-	712	3			N	-0-					-0-
02	728	#	677	-0-	-51	-0-	677	3			N	-0-					-0-
03	713	#	640	-0-	-73	-0-	640	3			N	-0-					-0-
04	696	R	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
05	744	#	698	-0-	-46	-0-	698	3			N	-0-					-0-
06	720	#	694	-0-	-26	-0-	694	3			N	-0-					-0-
07	744	#	725	-0-	-19	-0-	725	3			N	-0-					-0-
08	808	R	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
09	736	R	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
10	737	R	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
11	780	#	656	-0-	-124	-0-	656	3			N	-0-					-0-
12	806	#	655	-0-	-151	-0-	655	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	56	N	32	-0-	-24	-0-	32	2			N	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
*12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 725 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
03	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	270	N	111	-0-	-159	-0-	111	3			N	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	337	N	337	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	12	N	12	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	400	N	400	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	358	N	358	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,344 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					160
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
*08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					160
*09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					160
*10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					160
*11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					160
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

TOTAL GAS PROD: 1,307 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	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	372	N	294	-0-	-78	-0-	294	2			N	-0-					-0-
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
03	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	2			N	-0-					-0-
04	270	N	240	-0-	-30	-0-	240	2			N	-0-					-0-
05	372	N	276	-0-	-96	-0-	276	2			N	-0-					-0-
06	330	N	278	-0-	-52	-0-	278	2			N	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
10	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					-0-
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,441 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	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
03	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-
04	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-					-0-
05	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	3			N	-0-					-0-
06	270	N	194	-0-	-76	-0-	194	3			N	-0-					-0-
07	279	N	176	-0-	-103	-0-	176	3			N	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
10	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
11	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	3			N	-0-					-0-
*12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,674 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	1175	-0-	-0-	-0-	1120	2	55	9	N	50	179	1			100
02	1070	R	1070	-0-	-0-	-0-	994	2	76	9	N	69					169
03	1228	R	1228	-0-	-0-	-0-	1177	2	51	9	N	46					215
04	1205	R	1205	-0-	-0-	-0-	1150	2	55	9	N	50	176	1			89
05	1178	#	1141	-0-	-37	-0-	1097	2	44	9	N	40					129
06	1240	R	1240	-0-	-0-	-0-	1206	2	34	9	N	31					160
07	1327	R	1327	-0-	-0-	-0-	1279	2	48	9	N	44					204
08	1361	R	1361	-0-	-0-	-0-	1341	2	20	9	N	18	175	1			47
09	1200	#	1156	-0-	-44	-0-	1123	2	33	9	N	30					77
10	1240	#	1239	-0-	-1	-0-	1198	2	41	9	N	37					114
11	1200	#	1119	-0-	-81	-0-	1066	2	53	9	N	48					162
12	1240	#	1064	-0-	-176	-0-	1018	2	46	9	N	42					204

TOTAL GAS PROD: 14,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 505

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					18
02	112	N	90	-0-	-22	-0-	90	2			N	-0-					18
03	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	2			N	-0-					18
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					18
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					18
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					18
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					18
08	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					18
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					18
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	96	2	20	9	N	18					18
*11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					18
*12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 1,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					43
02	112	N	84	-0-	-28	-0-	84	2			N	-0-					43
03	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					43
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					43
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					43
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					43
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					43
08	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	2			N	-0-					43
09	120	N	85	-0-	-35	-0-	85	2			N	-0-					43
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	88	2	47	9	N	43					43
*11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					43
*12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 1,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

VALLEY PETROLEUM COMPANY 881323
ALLCORN, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 123133 COMPL. DATE 12/14/1986 TOTAL DEPTH 4572 PERF. 3380 - 3387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	2			N	-0-					194
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	313	2	23	9	N	21					215
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					215
04	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	2			N	-0-					215
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					215
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					215
07	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	2			N	-0-					215
08	403	N	331	-0-	-72	-0-	331	2			N	-0-					215
09	390	N	273	-0-	-117	-0-	273	2			N	-0-					215
10	372	N	199	-0-	-173	-0-	199	2			N	-0-					215
11	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	2			N	-0-					215
*12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					215

TOTAL GAS PROD: 4,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
09	690	N	660	-0-	-30	-0-	660	3			N	-0-					-0-
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,879 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	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
03	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			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	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
09	240	N	210	-0-	-30	-0-	210	3			N	-0-					-0-
10	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,540 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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	459	-0-	-68	-0-	459	2			N	-0-					-0-
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
08	496	N	369	-0-	-127	-0-	369	2			N	-0-					-0-
09	480	N	304	-0-	-176	-0-	304	2			N	-0-					-0-
10	527	N	308	-0-	-219	-0-	308	2			N	-0-					-0-
11	360	N	305	-0-	-55	-0-	305	2			N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 2 RRCID -> 087218 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 9287 PERF. 7614 - 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	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
05	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	2			N	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
07	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					-0-
08	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	2			N	-0-					-0-
09	210	N	149	-0-	-61	-0-	149	2			N	-0-					-0-
10	217	N	146	-0-	-71	-0-	146	2			N	-0-					-0-
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,121 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		242	-0-	242	242	242	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		198	-0-	198	440	198	2			Y	-0-					-0-
11	702	N	262	-0-	-440	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 4 RRCID -> 087220 COMPL. DATE 02/27/1980 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8223 - 8309

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
04	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	2			N	-0-					-0-
05	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	2			N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
08	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-					-0-
09	300	N	181	-0-	-119	-0-	181	2			N	-0-					-0-
10	310	N	110	-0-	-200	-0-	110	2			N	-0-					-0-
11	240	N	153	-0-	-87	-0-	153	2			N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 10 RRCID -> 087221 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6132 - 8196

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1633	-0-	-227	-0-	1627	2	6	9	N	5	5	1			1
02	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1509	2	6	9	N	5					6
03	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1395	2	3	9	N	3	5	1			4
04	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1856	2	2	9	N	2	5	1			1
05	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1879	2	3	9	N	3					4
06	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1845	2	2	9	N	2	5	1			1
07	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2240	2	2	9	N	2					3
08	1891	N	1163	-0-	-728	-0-	1161	2	2	9	N	2					5
09	1860	N	1189	-0-	-671	-0-	1188	2	1	9	N	1	5	1			1
10	1922	N	935	-0-	-987	-0-	933	2	2	9	N	2					3
11	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1238	2	3	9	N	3					6
12	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 16,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	279	N	160	-0-	-119	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	256	-0-	-54	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		301	-0-	301	301	301	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		413	-0-	413	714	413	2			Y	-0-					-0-
11	1017	N	303	-0-	-714	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,544 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	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 356 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	1643	N	1381	-0-	-262	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
03	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
04	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
05	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1643	-0-	-307	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1617	-0-	-398	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1356	-0-	-504	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	1601	-0-	-49	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1522	-0-	-90	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1009	-0-	-311	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,259 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	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1057	2	8	9	Y	7	7	1			2
02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1051	2	9	9	Y	8					10
03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1096	2	7	9	Y	6	9	1			7
04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1054	2	3	9	Y	3	8	1			2
05	1178	N	994	-0-	-184	-0-	988	2	6	9	Y	5					7
06	1080	N	933	-0-	-147	-0-	931	2	2	9	Y	2	7	1			2
07	1085	N	1031	-0-	-54	-0-	1028	2	3	9	Y	3					5
08	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1108	2	2	9	Y	2					7
09	DLQ	G-10	930	-0-	930	930	928	2	2	9	Y	2	8	1			1
10	DLQ	G-10	843	-0-	843	1773	839	2	4	9	Y	4					5
11	2342	N	569	-0-	-1773	-0-	563	2	6	9	Y	5					10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 10,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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	496	N	326	-0-	-170	-0-	318	2	8	9	Y	7	7	1			2
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	191	2	8	9	Y	7					9
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	214	2	7	9	Y	6	8	1			7
04	330	N	207	-0-	-123	-0-	205	2	2	9	Y	2	7	1			2
05	217	N	216	-0-	-1	-0-	212	2	4	9	Y	4					6
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	233	2	2	9	Y	2	7	1			1
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	531	2	3	9	Y	3					4
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	258	2	3	9	Y	3					7
09	DLQ G-10		201	-0-	201	201	200	2	1	9	Y	1	7	1			1
10	DLQ G-10		372	-0-	372	573	368	2	4	9	Y	4					5
11	1088	N	515	-0-	-573	-0-	511	2	4	9	Y	4					9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 3,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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	1147	N	963	-0-	-184	-0-	961	2	2	9	Y	2					8
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	604	2	2	9	Y	2					10
03	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1505	2	1	9	Y	1					11
04	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1281	2	1	9	Y	1					12
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	977	2	3	9	Y	3					15
06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1317	2	2	9	Y	2					17
07	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1287	2	1	9	Y	1					18
08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			Y	-0-					18
09	DLQ G-10		923	-0-	923	923	923	2			Y	-0-					18
10	DLQ G-10		1312	-0-	1312	2235	1312	2			Y	-0-					18
11	2600	N	1001	-0-	-1599	636	1001	2			Y	-0-					18
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	636					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 12,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
04	510	N	491	-0-	-19	-0-	491	2			N	-0-					-0-
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
07	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	2			N	-0-					-0-
08	496	N	381	-0-	-115	-0-	381	2			N	-0-					-0-
09	630	N	308	-0-	-322	-0-	308	2			N	-0-					-0-
10	465	N	311	-0-	-154	-0-	311	2			N	-0-					-0-
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,836 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	604	2			N	-0-					-0-
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
10	682	N	611	-0-	-71	-0-	611	2			N	-0-					-0-
11	660	N	583	-0-	-77	-0-	583	2			N	-0-					-0-
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 10 RRCID -> 172218 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 7719 - 8189

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	906	-0-	-24	-0-	904	2	2	9	N	2					12
02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	768	2	3	9	N	3					15
03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	817	2	3	9	N	3					18
04	870	N	707	-0-	-163	-0-	705	2	2	9	N	2					20
05	868	N	867	-0-	-1	-0-	863	2	4	9	N	4					24
06	780	N	683	-0-	-97	-0-	679	2	4	9	N	4					28
07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					28
08	868	N	708	-0-	-160	-0-	707	2	1	9	N	1					29
09	690	N	571	-0-	-119	-0-	571	2			N	-0-					29
10	868	N	577	-0-	-291	-0-	577	2			N	-0-					29
11	690	N	664	-0-	-26	-0-	664	2			N	-0-					29
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 8,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 13 RRCID -> 195222 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7755 - 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	1209	N	854	-0-	-355	-0-	850	2	4	9	N	4	5	1			1
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	716	2	7	9	N	6					7
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	783	2	4	9	N	4	6	1			5
04	840	N	782	-0-	-58	-0-	781	2	1	9	N	1	5	1			1
05	806	N	731	-0-	-75	-0-	728	2	3	9	N	3					4
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	802	2	2	9	N	2	5	1			1
07	806	N	805	-0-	-1	-0-	803	2	2	9	N	2					3
08	744	N	620	-0-	-124	-0-	618	2	2	9	N	2					5
09	810	N	593	-0-	-217	-0-	592	2	1	9	N	1	5	1			1
10	806	N	498	-0-	-308	-0-	495	2	3	9	N	3					4
11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	708	2	2	9	N	2					6
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 7,907 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

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	734	-0-	-41	-0-	734	2			N	-0-					-0-
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
04	720	N	706	-0-	-14	-0-	706	2			N	-0-					-0-
05	806	N	654	-0-	-152	-0-	654	2			N	-0-					-0-
06	660	N	636	-0-	-24	-0-	636	2			N	-0-					-0-
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
08	651	N	518	-0-	-133	-0-	518	2			N	-0-					-0-
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
10	806	N	567	-0-	-239	-0-	567	2			N	-0-					-0-
11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 34 RRCID -> 197170 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 7720 - 8124

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	2852	X	2233	-0-	-619	-0-	2232	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2710	2	1	9	N	1					1
03	2976	X	2680	-0-	-296	-0-	2679	2	1	9	N	1	1	1			1
04	2880	X	2675	-0-	-205	-0-	2675	2			N	-0-	1	1			-0-
05	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3103	2	1	9	N	1					1
06	2910	X	2274	-0-	-636	-0-	2274	2			N	-0-	1	1			-0-
07	3007	X	1990	-0-	-1017	-0-	1989	2	1	9	N	1					1
08	3100	X	1982	-0-	-1118	-0-	1982	2			N	-0-					1
09	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-	1	1			-0-
10	1984	N	1668	-0-	-316	-0-	1667	2	1	9	N	1					1
11	1920	N	1842	-0-	-78	-0-	1842	2			N	-0-					1
12	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 25,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 41 RRCID -> 218255 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	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-

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2419	-0-	-216	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
02	2380	X	2248	-0-	-132	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	2132	-0-	-503	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
04	2340	X	1971	-0-	-369	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
05	2480	X	2172	-0-	-308	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
06	2400	X	1628	-0-	-772	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	1213	-0-	-833	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	2033	-0-	-137	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
09	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
10	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
11	1980	N	1147	-0-	-833	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
12	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 16 RRCID -> 245635 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 7982 - 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	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2025	2	1	9	N	1					4
02	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					4
03	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2099	2	1	9	N	1					5
04	1950	N	1878	-0-	-72	-0-	1877	2	1	9	N	1					6
05	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1900	2	1	9	N	1					7
06	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	2848	2	1	9	N	1					8
07	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			N	-0-					8
08	3044	N	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2			N	-0-					8
09	2700	N	2377	-0-	-323	-0-	2377	2			N	-0-					8
10	2759	N	2023	-0-	-736	-0-	2023	2			N	-0-					8
11	2700	N	2212	-0-	-488	-0-	2212	2			N	-0-					8
12	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 24,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 18 RRCID -> 251437 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 7926 - 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	2015	N	1805	-0-	-210	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
02	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
03	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
04	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
05	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3196	-0-	196	196	3196	2			N	-0-					-0-
07	2501	N	2305	-0-	-196	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	1364	-0-	-775	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	1510	-0-	-1340	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	696	-0-	-2249	-0-	696	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	808	-0-	-2042	-0-	808	2			N	-0-					-0-
12	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,961 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	1860	N	1680	-0-	-180	-0-	1680	2		N	-0-			-0-
02	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2		N	-0-			-0-
03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2		N	-0-			-0-
04	1620	N	1005	-0-	-615	-0-	1005	2		N	-0-			-0-
05	1922	N	825	-0-	-1097	-0-	825	2		N	-0-			-0-
06	1320	N	679	-0-	-641	-0-	679	2		N	-0-			-0-
07	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2		N	-0-			-0-
08	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2		N	-0-			-0-
09	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2		N	-0-			-0-
10	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2		N	-0-			-0-
11	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2		N	-0-			-0-
12	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,846 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	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	4903	2		N	-0-			-0-
02	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2		N	-0-			-0-
03	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2		N	-0-			-0-
04	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	5261	2		N	-0-			-0-
05	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2		N	-0-			-0-
06	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2		N	-0-			-0-
07	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2		N	-0-			-0-
08	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2		N	-0-			-0-
09	1050	X	1000	-0-	-50	-0-	1000	2		N	-0-			-0-
10	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2		N	-0-			-0-
11	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2		N	-0-			-0-
12	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,678 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	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3		N	-0-			-0-
02	476	N	454	-0-	-22	-0-	454	3		N	-0-			-0-
03	527	N	456	-0-	-71	-0-	456	3		N	-0-			-0-
04	510	N	427	-0-	-83	-0-	427	3		N	-0-			-0-
05	496	N	424	-0-	-72	-0-	424	3		N	-0-			-0-
06	450	N	392	-0-	-58	-0-	392	3		N	-0-			-0-
07	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	3		N	-0-			-0-
08	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	3		N	-0-			-0-
09	390	N	384	-0-	-6	-0-	384	3		N	-0-			-0-
10	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	3		N	-0-			-0-
11	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	3		N	-0-			-0-
12	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,047 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	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3		N	-0-			-0-
02	140	N	51	-0-	-89	-0-	51	3		N	-0-			-0-
03	155	N	4	-0-	-151	-0-	4	3		N	-0-			-0-
04	120	N	4	-0-	-116	-0-	4	3		N	-0-			-0-
05	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	3		N	-0-			-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3		N	-0-			-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3		N	-0-			-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
*12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 661 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	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3		N	-0-			-0-
02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3		N	-0-			-0-
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3		N	-0-			-0-
04	1140	N	974	-0-	-166	-0-	974	3		N	-0-			-0-
05	1178	N	1047	-0-	-131	-0-	1047	3		N	-0-			-0-
06	1140	N	1097	-0-	-43	-0-	1097	3		N	-0-			-0-
07	992	N	905	-0-	-87	-0-	905	3		N	-0-			-0-
08	1054	N	846	-0-	-208	-0-	846	3		N	-0-			-0-
09	1080	N	982	-0-	-98	-0-	982	3		N	-0-			-0-
10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3		N	-0-			-0-
11	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3		N	-0-			-0-
*12	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,441 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	713	N	567	-0-	-146	-0-	567	3		N	-0-			-0-
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3		N	-0-			-0-
03	744	N	712	-0-	-32	-0-	712	3		N	-0-			-0-
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3		N	-0-			-0-
05	744	N	672	-0-	-72	-0-	672	3		N	-0-			-0-
06	690	N	649	-0-	-41	-0-	649	3		N	-0-			-0-
07	713	N	671	-0-	-42	-0-	671	3		N	-0-			-0-
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3		N	-0-			-0-
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3		N	-0-			-0-
10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3		N	-0-			-0-
11	690	N	608	-0-	-82	-0-	608	3		N	-0-			-0-
*12	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,184 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	1550	N	1350	-0-	-200	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1279	-0-	-65	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1283	-0-	-37	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1338	-0-	-88	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1366	-0-	-44	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
07	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
08	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
09	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1395	-0-	-62	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1304	-0-	-106	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1371	-0-	-55	-0-	1371	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN "C" WELL #: 3401 RRCID -> 039261 COMPL. DATE 05/07/1966 TOTAL DEPTH 8352 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-

MEYBIN "4" WELL #: 2 RRCID -> 039263 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

01	775	N	753	-0-	-22	-0-	753	3			N	-0-					-0-
02	700	N	680	-0-	-20	-0-	680	3			N	-0-					-0-
03	775	N	750	-0-	-25	-0-	750	3			N	-0-					-0-
04	720	N	623	-0-	-97	-0-	623	3			N	-0-					-0-
05	744	N	556	-0-	-188	-0-	556	3			N	-0-					-0-
06	720	N	414	-0-	-306	-0-	414	3			N	-0-					-0-
07	651	N	231	-0-	-420	-0-	231	3			N	-0-					-0-
08	558	N	191	-0-	-367	-0-	191	3			N	-0-					-0-
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
12	589	N	477	-0-	-112	-0-	477	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,165 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
04	600	N	561	-0-	-39	-0-	561	3			N	-0-					-0-
05	620	N	602	-0-	-18	-0-	602	3			N	-0-					-0-
06	600	N	558	-0-	-42	-0-	558	3			N	-0-					-0-
07	589	N	579	-0-	-10	-0-	579	3			N	-0-					-0-
08	589	N	498	-0-	-91	-0-	498	3			N	-0-					-0-
09	570	N	545	-0-	-25	-0-	545	3			N	-0-					-0-
10	589	N	544	-0-	-45	-0-	544	3			N	-0-					-0-
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
12	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID, A. R., TRUST -D- WELL #: 1 RRCID -> 047761 COMPL. DATE 02/03/1970 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	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	217	N	184	-0-	-33	-0-	4	1	172	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	5	1	180	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	4	1	188	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
04	180	N	103	-0-	-77	-0-	2	1	95	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
05	186	N	19	-0-	-167	-0-	18	3	1	9	Y	1	3	1			-0-
06	180	N	75	-0-	-105	-0-	2	1	70	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	4	1	118	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	3	1	114	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
*10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	3	1	121	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					1
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

DAVIDSON, C. E., JR.-C- WELL #: 1 RRCID -> 048768 COMPL. DATE 08/03/1970 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-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	374	N	374	-0-	-0-	-0-	9	1	357	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	9	1	348	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	7	1	304	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	9	1	386	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	8	1	391	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	9	1	371	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	16	1	334	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	12	1	390	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	9	1	374	3	Y	7	5	1			4
							8	9									
*10	372	N	371	-0-	-1	-0-	8	1	356	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					3
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 3,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 2 RRCID -> 049681 COMPL. DATE 02/17/1971 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	1085	N	1012	-0-	-73	-0-	24	1	980	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
02	972	N	972	-0-	-0-	-0-	25	1	939	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	23	1	1055	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
04	990	N	738	-0-	-252	-0-	17	1	711	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	23	1	1062	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
06	1050	N	1011	-0-	-39	-0-	23	1	976	3	Y	11	9	1			4
							12	9									
07	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	46	1	947	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
08	1085	N	1020	-0-	-65	-0-	29	1	980	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
09	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	24	1	986	3	Y	10	7	1			6
							11	9									
*10	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	23	1	994	3	Y	9	11	1			4
							10	9									
11	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					4
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 9,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 4 RRCID -> 049883 COMPL. DATE 03/02/1971 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	992	N	992	-0-	-0-	-0-	24	1 8 9	960	3	Y	7	7	1			2
02	868	N	860	-0-	-8	-0-	22	1 8 9	830	3	Y	7	7	1			2
03	987	N	987	-0-	-0-	-0-	21	1 8 9	958	3	Y	7	7	1			2
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	23	1 9 9	921	3	Y	8	7	1			3
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	20	1 8 9	946	3	Y	7	9	1			1
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	22	1 8 9	908	3	Y	7	6	1			2
07	961	N	946	-0-	-15	-0-	44	1 8 9	894	3	Y	7	7	1			2
08	961	N	827	-0-	-134	-0-	24	1 8 9	795	3	Y	7	7	1			2
09	949	N	949	-0-	-0-	-0-	22	1 8 9	919	3	Y	7	5	1			4
*10	962	N	962	-0-	-0-	-0-	21	1 7 9	934	3	Y	6	7	1			3
11	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					3
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 9,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 3 RRCID -> 049987 COMPL. DATE 03/22/1971 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	93	N	93	-0-	-0-	-0-	2	1 4 9	87	3	Y	4	4	1			1
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1 4 9	62	3	Y	4	4	1			1
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	2	1 4 9	93	3	Y	4	4	1			1
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	2	1 4 9	87	3	Y	4	4	1			1
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	2	1 6 9	75	3	Y	5	5	1			1
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	3	1 3 9	106	3	Y	3	3	1			1
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1 3 9	125	3	Y	3	3	1			1
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	5	1 4 9	153	3	Y	4	4	1			1
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	3	1 3 9	123	3	Y	3	2	1			2
*10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	3	1 3 9	148	3	Y	3	4	1			1
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					1
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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	400	-0-	-3	-0-	10	1 4 9	386	3	Y	4	4	1			1
02	364	N	358	-0-	-6	-0-	9	1 4 9	345	3	Y	4	4	1			1
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	8	1 4 9	383	3	Y	4	4	1			1
04	390	N	377	-0-	-13	-0-	9	1 4 9	364	3	Y	4	4	1			1
05	403	N	386	-0-	-17	-0-	8	1 6 9	372	3	Y	5	5	1			1
06	390	N	371	-0-	-19	-0-	9	1 3 9	359	3	Y	3	3	1			1
07	403	N	392	-0-	-11	-0-	18	1 3 9	371	3	Y	3	3	1			1
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	11	1 4 9	384	3	Y	4	4	1			1
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	9	1 3 9	370	3	Y	3	2	1			2
*10	403	N	390	-0-	-13	-0-	9	1 3 9	378	3	Y	3	4	1			1
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					1
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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	684	N	684	-0-	-0-	-0-	16	1 8 9	660	3	Y	7	7	1			2
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	12	1 8 9	458	3	Y	7	7	1			2
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	14	1 8 9	636	3	Y	7	7	1			2
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	15	1 9 9	625	3	Y	8	7	1			3
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	14	1 8 9	664	3	Y	7	9	1			1
06	540	N	468	-0-	-72	-0-	11	1 8 9	449	3	Y	7	6	1			2
07	558	N	503	-0-	-55	-0-	23	1 4 9	476	3	Y	4	5	1			1
08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	20	1 8 9	669	3	Y	7	6	1			2
09	480	N	267	-0-	-213	-0-	6	1 8 9	253	3	Y	7	5	1			4
*10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	15	1 7 9	678	3	Y	6	7	1			3
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					3
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 5,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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 * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	46	-0-	-47	-0-	1 1 3 9	42	3	Y	3	3	1			1
02	84	N	60	-0-	-24	-0-	1 1 3 9	56	3	Y	3	3	1			1
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	2 1 4 9	96	3	Y	4	4	1			1
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	2 1 4 9	86	3	Y	4	4	1			1
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	2 1 6 9	87	3	Y	5	5	1			1
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	2 1 3 9	84	3	Y	3	3	1			1
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	4 1 3 9	77	3	Y	3	3	1			1
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	2 1 4 9	74	3	Y	4	4	1			1
09	90	N	30	-0-	-60	-0-	1 1 3 9	26	3	Y	3	2	1			2
*10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	3	4	1			1
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-				Y	NO RPT					1
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 678 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 3 RRCID -> 052009 COMPL. DATE 02/15/1972 TOTAL DEPTH 7989 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 WELL #: 1702 RRCID -> 053199 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 6064 - 7883

01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3		N	-0-					-0-
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3		N	-0-					-0-
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2		N	-0-					-0-
04	900	N	674	-0-	-226	-0-	674	3		N	-0-					-0-
05	868	N	646	-0-	-222	-0-	646	3		N	-0-					-0-
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3		N	-0-					-0-
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3		N	-0-					-0-
08	651	N	641	-0-	-10	-0-	641	3		N	-0-					-0-
09	690	N	365	-0-	-325	-0-	365	3		N	-0-					-0-
10	682	N	475	-0-	-207	-0-	475	3		N	-0-					-0-
11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3		N	-0-					-0-
*12	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,092 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 D NCT 1 WELL #: 2 J RRCID -> 053517 COMPL. DATE 09/01/1972 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	121	N	121	-0-	-0-	-0-	3	1	110	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	5	1	191	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	5	1	206	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	6	1	241	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	6	1	261	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	180	N	122	-0-	-58	-0-	3	1	116	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	186	N	8	-0-	-178	-0-	7	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
08	186	N	73	-0-	-113	-0-	2	1	68	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	120	N	65	-0-	-55	-0-	1	1	61	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
*10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	2	1	89	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					1
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

DAVIDSON 15 WELL #: 1 T RRCID -> 053904 COMPL. DATE 10/17/1972 TOTAL DEPTH 8147 PERF. N/A

01	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-					-0-
02	308	N	307	-0-	-1	-0-	307	3			N	-0-					-0-
03	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	3			N	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
05	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-					-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
07	341	N	256	-0-	-85	-0-	256	3			N	-0-					-0-
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
09	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	3			N	-0-					-0-
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
11	330	N	300	-0-	-30	-0-	300	3			N	-0-					-0-
12	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 053905 COMPL. DATE 10/10/1972 TOTAL DEPTH 8148 PERF. N/A

01	279	N	235	-0-	-44	-0-	235	3			N	-0-					-0-
02	252	N	235	-0-	-17	-0-	235	3			N	-0-					-0-
03	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
06	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	3			N	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
11	270	N	229	-0-	-41	-0-	229	3			N	-0-					-0-
*12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,024 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 #: 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	438	-0-	-27	-0-	438	3			N	-0-					-0-
02	420	N	396	-0-	-24	-0-	396	3			N	-0-					-0-
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
06	450	N	429	-0-	-21	-0-	429	3			N	-0-					-0-
07	465	N	431	-0-	-34	-0-	431	3			N	-0-					-0-
08	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	3			N	-0-					-0-
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
11	450	N	422	-0-	-28	-0-	422	3			N	-0-					-0-
12	496	N	460	-0-	-36	-0-	460	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
05	496	N	455	-0-	-41	-0-	455	3			N	-0-					-0-
06	450	N	430	-0-	-20	-0-	430	3			N	-0-					-0-
07	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	3			N	-0-					-0-
08	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	3			N	-0-					-0-
09	420	N	247	-0-	-173	-0-	247	3			N	-0-					-0-
10	434	N	181	-0-	-253	-0-	181	3			N	-0-					-0-
11	420	N	87	-0-	-333	-0-	87	3			N	-0-					-0-
*12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,377 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	868	N	562	-0-	-306	-0-	562	3			N	-0-					-0-
02	616	N	529	-0-	-87	-0-	529	3			N	-0-					-0-
03	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	3			N	-0-					-0-
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
08	651	N	640	-0-	-11	-0-	640	3			N	-0-					-0-
09	630	N	582	-0-	-48	-0-	582	3			N	-0-					-0-
10	651	N	576	-0-	-75	-0-	576	3			N	-0-					-0-
11	630	N	517	-0-	-113	-0-	517	3			N	-0-					-0-
12	589	N	507	-0-	-82	-0-	507	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,046 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 #: 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	744	N	690	-0-	-54	-0-	690	3			N	-0-					-0-
02	756	N	585	-0-	-171	-0-	585	3			N	-0-					-0-
03	744	N	599	-0-	-145	-0-	599	3			N	-0-					-0-
04	660	N	592	-0-	-68	-0-	592	3			N	-0-					-0-
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
08	713	N	592	-0-	-121	-0-	592	3			N	-0-					-0-
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
10	682	N	599	-0-	-83	-0-	599	3			N	-0-					-0-
11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
12	682	N	524	-0-	-158	-0-	524	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	899	N	810	-0-	-89	-0-	810	3			N	-0-					-0-
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
05	868	N	811	-0-	-57	-0-	811	3			N	-0-					-0-
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
08	806	N	791	-0-	-15	-0-	791	3			N	-0-					-0-
09	810	N	783	-0-	-27	-0-	783	3			N	-0-					-0-
10	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
11	780	N	722	-0-	-58	-0-	722	3			N	-0-					-0-
*12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,576 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	636	-0-	-15	-0-	636	3			N	-0-					-0-
02	588	N	580	-0-	-8	-0-	580	3			N	-0-					-0-
03	651	N	640	-0-	-11	-0-	640	3			N	-0-					-0-
04	630	N	621	-0-	-9	-0-	621	3			N	-0-					-0-
05	651	N	647	-0-	-4	-0-	647	3			N	-0-					-0-
06	630	N	533	-0-	-97	-0-	533	3			N	-0-					-0-
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
11	660	N	604	-0-	-56	-0-	604	3			N	-0-					-0-
12	682	N	641	-0-	-41	-0-	641	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,528 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 #: 1 RRCID -> 055200 COMPL. DATE 05/15/1973 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

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	478	N	478	-0-		-0-	-0-	478	3		N	-0-			-0-
02	510	N	510	-0-		-0-	-0-	510	3		N	-0-			-0-
03	573	N	573	-0-		-0-	-0-	573	3		N	-0-			-0-
04	552	N	552	-0-		-0-	-0-	552	3		N	-0-			-0-
05	584	N	584	-0-		-0-	-0-	584	3		N	-0-			-0-
06	540	N	378	-0-		-162	-0-	378	3		N	-0-			-0-
07	558	N	435	-0-		-123	-0-	435	3		N	-0-			-0-
08	589	N	560	-0-		-29	-0-	560	3		N	-0-			-0-
09	467	N	467	-0-		-0-	-0-	467	3		N	-0-			-0-
10	506	N	506	-0-		-0-	-0-	506	3		N	-0-			-0-
11	540	N	415	-0-		-125	-0-	415	3		N	-0-			-0-
12	496	N	466	-0-		-30	-0-	466	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINS B WELL #: 1 RRCID -> 055484 COMPL. DATE 06/15/1973 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

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	N	19	-0-		-12	-0-	19	3		N	-0-			-0-
02	28	N	11	-0-		-17	-0-	11	3		N	-0-			-0-
03	31	N	17	-0-		-14	-0-	17	3		N	-0-			-0-
04	30	N	13	-0-		-17	-0-	13	3		N	-0-			-0-
05	11	N	11	-0-		-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
06	30	N	6	-0-		-24	-0-	6	3		N	-0-			-0-
07	13	N	5	-0-		-8	-0-	5	3		N	-0-			-0-
08	11	N	9	-0-		-2	-0-	9	3		N	-0-			-0-
09	6	N	-0-	-0-		-6	-0-				N	-0-			-0-
10	5	N	-0-	-0-		-5	-0-				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: 91 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 055605 COMPL. DATE 07/02/1973 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

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	792	N	792	-0-		-0-	-0-	792	3		N	-0-			-0-
02	740	N	740	-0-		-0-	-0-	740	3		N	-0-			-0-
03	855	N	855	-0-		-0-	-0-	855	3		N	-0-			-0-
04	824	N	824	-0-		-0-	-0-	824	3		N	-0-			-0-
05	806	N	763	-0-		-43	-0-	763	3		N	-0-			-0-
06	967	N	967	-0-		-0-	-0-	967	3		N	-0-			-0-
07	951	N	951	-0-		-0-	-0-	951	3		N	-0-			-0-
08	916	N	916	-0-		-0-	-0-	916	3		N	-0-			-0-
09	960	N	822	-0-		-138	-0-	822	3		N	-0-			-0-
10	961	N	815	-0-		-146	-0-	815	3		N	-0-			-0-
11	900	N	860	-0-		-40	-0-	860	3		N	-0-			-0-
12	837	N	831	-0-		-6	-0-	831	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,136 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 #: 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	837	N	805	-0-	-32	-0-	805	3			N	-0-					-0-
02	756	N	736	-0-	-20	-0-	736	3			N	-0-					-0-
03	806	N	800	-0-	-6	-0-	800	3			N	-0-					-0-
04	780	N	755	-0-	-25	-0-	755	3			N	-0-					-0-
05	806	N	758	-0-	-48	-0-	758	3			N	-0-					-0-
06	780	N	645	-0-	-135	-0-	645	3			N	-0-					-0-
07	775	N	718	-0-	-57	-0-	718	3			N	-0-					-0-
08	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
09	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
11	780	N	730	-0-	-50	-0-	730	3			N	-0-					-0-
12	806	N	760	-0-	-46	-0-	760	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	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	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
*12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,143 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	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
09	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					-0-
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
11	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					-0-
12	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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, C. E. JR. NCT-1 WELL #: 4 RRCID -> 080314 COMPL. DATE 12/28/1978 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7885 - 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	184	N	184	-0-	-0-	-0-	4 4	1 9	176	3	Y	4	4	1			1
02	140	N	130	-0-	-10	-0-	3 4	1 9	123	3	Y	4	4	1			1
03	155	N	140	-0-	-15	-0-	3 4	1 9	133	3	Y	4	4	1			1
04	150	N	135	-0-	-15	-0-	3 4	1 9	128	3	Y	4	4	1			1
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	3 6	1 9	132	3	Y	5	5	1			1
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	4 2	1 9	149	3	Y	2	2	1			1
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7 3	1 9	152	3	Y	3	3	1			1
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	4 4	1 9	138	3	Y	4	4	1			1
09	150	N	129	-0-	-21	-0-	3 3	1 9	123	3	Y	3	2	1			2
*10	155	N	131	-0-	-24	-0-	3 3	1 9	125	3	Y	3	4	1			1
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					1
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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 #: 3 RRCID -> 080315 COMPL. DATE 12/22/1978 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7898 - 7975

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	343	N	343	-0-	-0-	-0-	8 4	1 9	331	3	Y	4	4	1		1
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	8 4	1 9	307	3	Y	4	4	1		1
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	8 4	1 9	350	3	Y	4	4	1		1
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	8 4	1 9	343	3	Y	4	4	1		1
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	7 6	1 9	346	3	Y	5	5	1		1
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	4 2	1 9	172	3	Y	2	2	1		1
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	11 3	1 9	222	3	Y	3	3	1		1
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	7 4	1 9	228	3	Y	4	4	1		1
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	5 3	1 9	223	3	Y	3	2	1		2
*10	248	N	216	-0-	-32	-0-	5 3	1 9	208	3	Y	3	4	1		1
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT				1
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT				1

TOTAL GAS PROD: 2,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 7 RRCID -> 080856 COMPL. DATE 02/15/1979 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7810 - 8010

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 #: 7 RRCID -> 081004 COMPL. DATE 02/28/1979 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7894 - 7942

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 #: 6 RRCID -> 081016 COMPL. DATE 02/26/1979 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7784 - 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	158	N	158	-0-	-0-	-0-	4	1	150	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	4	1	140	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	3	1	156	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	4	1	151	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	4	1	167	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	4	1	171	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	176	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	5	1	184	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	180	N	59	-0-	-121	-0-	1	1	55	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
*10	186	N	58	-0-	-128	-0-	1	1	54	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					1
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

WILKINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 081105 COMPL. DATE 02/13/1979 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7898 - 8053

01	775	N	563	-0-	-212	-0-	563	3			N	-0-					-0-
02	644	N	610	-0-	-34	-0-	610	3			N	-0-					-0-
03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
07	868	N	778	-0-	-90	-0-	778	3			N	-0-					-0-
08	806	N	767	-0-	-39	-0-	767	3			N	-0-					-0-
09	750	N	739	-0-	-11	-0-	739	3			N	-0-					-0-
10	775	N	757	-0-	-18	-0-	757	3			N	-0-					-0-
11	750	N	695	-0-	-55	-0-	695	3			N	-0-					-0-
12	775	N	744	-0-	-31	-0-	744	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINS WELL #: 2 RRCID -> 081218 COMPL. DATE 02/26/1979 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7890 - 8050

01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
02	504	N	473	-0-	-31	-0-	473	3			N	-0-					-0-
03	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	3			N	-0-					-0-
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
08	527	N	502	-0-	-25	-0-	502	3			N	-0-					-0-
09	540	N	530	-0-	-10	-0-	530	3			N	-0-					-0-
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
*12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,562 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 #: 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	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	3			N	-0-					-0-
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
05	620	N	524	-0-	-96	-0-	524	3			N	-0-					-0-
06	540	N	483	-0-	-57	-0-	483	3			N	-0-					-0-
07	558	N	514	-0-	-44	-0-	514	3			N	-0-					-0-
08	527	N	516	-0-	-11	-0-	516	3			N	-0-					-0-
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
10	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	3			N	-0-					-0-
11	510	N	444	-0-	-66	-0-	444	3			N	-0-					-0-
12	527	N	484	-0-	-43	-0-	484	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 8 RRCID -> 081624 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7820 - 7920

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 #: 7 RRCID -> 081625 COMPL. DATE 03/30/1979 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7952 - 8027

01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	5	1	195	3	Y	4	4	1						1
							4	9												
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	5	1	168	3	Y	4	4	1						1
							4	9												
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	4	1	189	3	Y	4	4	1						1
							4	9												
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	5	1	184	3	Y	4	4	1						1
							4	9												
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	4	1	189	3	Y	5	5	1						1
							6	9												
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	4	1	185	3	Y	3	3	1						1
							3	9												
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	8	1	173	3	Y	3	3	1						1
							3	9												
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	5	1	183	3	Y	4	4	1						1
							4	9												
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	4	1	175	3	Y	3	2	1						2
							3	9												
*10	186	N	184	-0-	-2	-0-	4	1	177	3	Y	3	4	1						1
							3	9												
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT								1
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT								1

TOTAL GAS PROD: 1,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
03	217	N	160	-0-	-57	-0-	160	3			N	-0-					-0-
04	210	N	152	-0-	-58	-0-	152	3			N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
08	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	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	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
12	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,058 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	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
04	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	3			N	-0-					-0-
05	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					-0-
06	300	N	247	-0-	-53	-0-	247	3			N	-0-					-0-
07	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-					-0-
08	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
10	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
12	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	372	N	311	-0-	-61	-0-	311	3			N	-0-					-0-
02	308	N	290	-0-	-18	-0-	290	3			N	-0-					-0-
03	341	N	267	-0-	-74	-0-	267	3			N	-0-					-0-
04	300	N	274	-0-	-26	-0-	274	3			N	-0-					-0-
05	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	3			N	-0-					-0-
06	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	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	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
*12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,012 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 #: 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	310	N	243	-0-	-67	-0-	243	3			N	-0-					-0-
02	280	N	165	-0-	-115	-0-	165	3			N	-0-					-0-
03	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					-0-
04	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	3			N	-0-					-0-
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
06	210	N	174	-0-	-36	-0-	174	3			N	-0-					-0-
07	217	N	160	-0-	-57	-0-	160	3			N	-0-					-0-
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
12	341	N	229	-0-	-112	-0-	229	3			N	-0-					-0-

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

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 9 RRCID -> 082035 COMPL. DATE 04/11/1979 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7920 - 8035

01	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	46	1	1834	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
02	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	30	1	1133	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
03	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	28	1	1265	3	Y	12	11	1			4
							13	9									
04	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	30	1	1227	3	Y	11	11	1			4
							12	9									
05	1240	N	1234	-0-	-6	-0-	26	1	1195	3	Y	12	14	1			2
							13	9									
06	1200	N	933	-0-	-267	-0-	21	1	902	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
07	1240	N	1007	-0-	-233	-0-	47	1	949	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
08	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	41	1	1362	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
09	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	31	1	1269	3	Y	10	7	1			6
							11	9									
*10	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	27	1	1170	3	Y	9	11	1			4
							10	9									
11	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					4
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 12,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

MCMULLAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 082268 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 7644 - 8218

01	589	N	436	-0-	-153	-0-	436	3			N	-0-					-0-
02	532	N	438	-0-	-94	-0-	438	3			N	-0-					-0-
03	496	N	381	-0-	-115	-0-	381	3			N	-0-					-0-
04	420	N	361	-0-	-59	-0-	361	3			N	-0-					-0-
05	496	N	375	-0-	-121	-0-	375	3			N	-0-					-0-
06	360	N	339	-0-	-21	-0-	339	3			N	-0-					-0-
07	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	3			N	-0-					-0-
08	372	N	324	-0-	-48	-0-	324	3			N	-0-					-0-
09	330	N	303	-0-	-27	-0-	303	3			N	-0-					-0-
10	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	3			N	-0-					-0-
11	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	3			N	-0-					-0-
*12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,229 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 #: 2 RRCID -> 085625 COMPL. DATE 11/14/1979 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7915 - 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	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	3			N	-0-					-0-
02	224	N	222	-0-	-2	-0-	222	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	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-					-0-
06	240	N	191	-0-	-49	-0-	191	3			N	-0-					-0-
07	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	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	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
*12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,697 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	217	N	209	-0-	-8	-0-	5 4	1 9	200	3	Y	4	4	1			1
02	196	N	192	-0-	-4	-0-	5 4	1 9	183	3	Y	4	4	1			1
03	217	N	213	-0-	-4	-0-	5 4	1 9	204	3	Y	4	4	1			1
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	5 4	1 9	197	3	Y	4	4	1			1
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	4 6	1 9	208	3	Y	5	5	1			1
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	5 3	1 9	202	3	Y	3	3	1			1
07	217	N	212	-0-	-5	-0-	10 3	1 9	199	3	Y	3	3	1			1
08	217	N	203	-0-	-14	-0-	6 4	1 9	193	3	Y	4	4	1			1
09	210	N	190	-0-	-20	-0-	4 3	1 9	183	3	Y	3	2	1			2
*10	217	N	199	-0-	-18	-0-	4 3	1 9	192	3	Y	3	4	1			1
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					1
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 8 RRCID -> 087216 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7964 - 8012

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	337	N	337	-0-		-0-		-0-	8	1	325	3	Y	4	4	1			1
									4	9									
02	280	N	277	-0-		-3		-0-	7	1	266	3	Y	4	4	1			1
									4	9									
03	310	N	281	-0-		-29		-0-	6	1	271	3	Y	4	4	1			1
									4	9									
04	300	N	292	-0-		-8		-0-	7	1	282	3	Y	3	3	1			1
									3	9									
05	350	N	350	-0-		-0-		-0-	7	1	339	3	Y	4	4	1			1
									4	9									
06	343	N	343	-0-		-0-		-0-	8	1	332	3	Y	3	3	1			1
									3	9									
07	361	N	361	-0-		-0-		-0-	17	1	341	3	Y	3	3	1			1
									3	9									
08	366	N	366	-0-		-0-		-0-	10	1	352	3	Y	4	4	1			1
									4	9									
09	351	N	351	-0-		-0-		-0-	8	1	340	3	Y	3	2	1			2
									3	9									
10	385	N	385	-0-		-0-		-0-	4	1	378	3	Y	3	4	1			1
									3	9									
11	330	N	NO RPT	-0-		-330		-0-					Y	NO RPT					1
12	341	N	NO RPT	-0-		-341		-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

MEYBIN "C" WELL #: 3402 RRCID -> 089338 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7850 - 8293

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	177	-0-		-9		-0-	177	3			N	-0-					-0-
02	168	N	162	-0-		-6		-0-	162	3			N	-0-					-0-
03	186	N	185	-0-		-1		-0-	185	3			N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-		-0-		-0-	180	3			N	-0-					-0-
05	186	N	184	-0-		-2		-0-	184	3			N	-0-					-0-
06	180	N	174	-0-		-6		-0-	174	3			N	-0-					-0-
07	186	N	180	-0-		-6		-0-	180	3			N	-0-					-0-
08	186	N	179	-0-		-7		-0-	179	3			N	-0-					-0-
09	180	N	171	-0-		-9		-0-	171	3			N	-0-					-0-
10	186	N	166	-0-		-20		-0-	166	3			N	-0-					-0-
11	180	N	171	-0-		-9		-0-	171	3			N	-0-					-0-
12	186	N	171	-0-		-15		-0-	171	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN "4" WELL #: 4 RRCID -> 089339 COMPL. DATE 08/22/1980 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7602 - 8090

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	563	N	563	-0-		-0-		-0-	563	3			N	-0-					-0-
02	532	N	497	-0-		-35		-0-	497	3			N	-0-					-0-
03	558	N	533	-0-		-25		-0-	533	3			N	-0-					-0-
04	540	N	509	-0-		-31		-0-	509	3			N	-0-					-0-
05	558	N	498	-0-		-60		-0-	498	3			N	-0-					-0-
06	510	N	479	-0-		-31		-0-	479	3			N	-0-					-0-
07	527	N	485	-0-		-42		-0-	485	3			N	-0-					-0-
08	618	N	618	-0-		-0-		-0-	618	3			N	-0-					-0-
09	609	N	609	-0-		-0-		-0-	609	3			N	-0-					-0-
10	496	N	112	-0-		-384		-0-	112	3			N	-0-					-0-
11	570	N	513	-0-		-57		-0-	513	3			N	-0-					-0-
12	589	N	568	-0-		-21		-0-	568	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,984 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 #: 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	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	3			N	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
05	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	3			N	-0-					-0-
06	300	N	174	-0-	-126	-0-	174	3			N	-0-					-0-
07	279	N	170	-0-	-109	-0-	170	3			N	-0-					-0-
08	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	3			N	-0-					-0-
09	180	N	141	-0-	-39	-0-	141	3			N	-0-					-0-
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
*12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN B WELL #: 2 RRCID -> 089418 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7675 - 8090

01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
02	728	N	724	-0-	-4	-0-	724	3			N	-0-					-0-
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
06	780	N	719	-0-	-61	-0-	719	3			N	-0-					-0-
07	775	N	755	-0-	-20	-0-	755	3			N	-0-					-0-
08	806	N	762	-0-	-44	-0-	762	3			N	-0-					-0-
09	720	N	694	-0-	-26	-0-	694	3			N	-0-					-0-
10	744	N	709	-0-	-35	-0-	709	3			N	-0-					-0-
11	750	N	669	-0-	-81	-0-	669	3			N	-0-					-0-
12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-

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

WILKINS B WELL #: 2 RRCID -> 093861 COMPL. DATE 06/16/1981 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7854 - 8064

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
SCHEUBER WELL #: 2 RRCID -> 094096 COMPL. DATE 06/22/1981 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7791 - 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	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
03	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-
04	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-					-0-
05	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					-0-
06	210	N	148	-0-	-62	-0-	148	3			N	-0-					-0-
07	217	N	146	-0-	-71	-0-	146	3			N	-0-					-0-
08	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	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	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	3			N	-0-					-0-

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

MCMULLAN "3" WELL #: 2 RRCID -> 094098 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7729 - 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	1193	-0-	-16	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	1076	-0-	-16	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	986	-0-	-68	-0-	986	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	972	-0-	-168	-0-	972	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	929	-0-	-249	-0-	929	3			N	-0-					-0-
06	960	N	769	-0-	-191	-0-	769	3			N	-0-					-0-
07	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
08	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	681	-0-	-497	-0-	681	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	544	-0-	-626	-0-	544	3			N	-0-					-0-
12	899	N	441	-0-	-458	-0-	441	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
03	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
05	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
07	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
08	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
09	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
10	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
11	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
*12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,325 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 #: 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	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	3			N	-0-					-0-
02	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	3			N	-0-					-0-
03	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	3			N	-0-					-0-
04	450	N	445	-0-	-5	-0-	445	3			N	-0-					-0-
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
08	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	3			N	-0-					-0-
09	540	N	480	-0-	-60	-0-	480	3			N	-0-					-0-
10	527	N	313	-0-	-214	-0-	313	3			N	-0-					-0-
11	510	N	393	-0-	-117	-0-	393	3			N	-0-					-0-
*12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,580 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	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
02	700	N	698	-0-	-2	-0-	698	3			N	-0-					-0-
03	775	N	754	-0-	-21	-0-	754	3			N	-0-					-0-
04	750	N	747	-0-	-3	-0-	747	3			N	-0-					-0-
05	775	N	735	-0-	-40	-0-	735	3			N	-0-					-0-
06	720	N	655	-0-	-65	-0-	655	3			N	-0-					-0-
07	775	N	727	-0-	-48	-0-	727	3			N	-0-					-0-
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
09	660	N	549	-0-	-111	-0-	549	3			N	-0-					-0-
10	713	N	464	-0-	-249	-0-	464	3			N	-0-					-0-
11	720	N	689	-0-	-31	-0-	689	3			N	-0-					-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
02	700	N	461	-0-	-239	-0-	461	3			N	-0-					-0-
03	775	N	561	-0-	-214	-0-	561	3			N	-0-					-0-
04	840	N	512	-0-	-328	-0-	512	3			N	-0-					-0-
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
08	682	N	520	-0-	-162	-0-	520	3			N	-0-					-0-
09	600	N	522	-0-	-78	-0-	522	3			N	-0-					-0-
10	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
*12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,045 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 #: 2 RRCID -> 118673 COMPL. DATE 03/23/2002 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 6296 - 8363

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1129	-0-	-204	-0-	1097	3	32	9	N	29					124
02	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1159	3	15	9	N	14					138
03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1249	3	31	9	N	28					166
04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1205	3	19	9	N	17					183
05	1302	N	1244	-0-	-58	-0-	1218	3	26	9	N	24					207
06	1230	N	1126	-0-	-104	-0-	1112	3	14	9	N	13	181	1			39
07	1271	N	1150	-0-	-121	-0-	1143	3	7	9	N	6					45
08	1240	N	723	-0-	-517	-0-	710	3	13	9	N	12					57
09	1140	N	906	-0-	-234	-0-	882	3	24	9	N	22					79
10	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1196	3	63	9	N	57					136
11	948	N	948	-0-	-0-	-0-	935	3	13	9	N	12					148
12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	3					151

TOTAL GAS PROD: 12,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 5 RRCID -> 118778 COMPL. DATE 10/22/1985 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7858 - 7990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	215	-0-	-219	-0-	5	1	199	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
02	392	N	229	-0-	-163	-0-	6	1	214	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
03	434	N	331	-0-	-103	-0-	7	1	314	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	8	1	322	3	Y	10	9	1			4
							11	9									
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	6	1	286	3	Y	6	9	1			1
							7	9									
06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	17	1	707	3	Y	11	8	1			4
							12	9									
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	27	1	554	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	18	1	619	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	13	1	542	3	Y	10	7	1			6
							11	9									
*10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	7	1	315	3	Y	9	11	1			4
							10	9									
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					4
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 4,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

PERRY GU 21 WELL #: 1 RRCID -> 123003 COMPL. DATE 12/05/1986 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7869 - 8071

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
04	360	N	343	-0-	-17	-0-	343	3			N	-0-					-0-
05	372	N	318	-0-	-54	-0-	318	3			N	-0-					-0-
06	360	N	309	-0-	-51	-0-	309	3			N	-0-					-0-
07	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	3			N	-0-					-0-
08	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-
09	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	3			N	-0-					-0-
10	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					-0-
11	300	N	259	-0-	-41	-0-	259	3			N	-0-					-0-
12	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,780 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 #: 2 RRCID -> 124144 COMPL. DATE 05/01/1987 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7836 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	784	N	680	-0-	-104	-0-	680	3			N	-0-					-0-
03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
06	870	N	797	-0-	-73	-0-	797	3			N	-0-					-0-
07	837	N	808	-0-	-29	-0-	808	3			N	-0-					-0-
08	806	N	778	-0-	-28	-0-	778	3			N	-0-					-0-
09	810	N	750	-0-	-60	-0-	750	3			N	-0-					-0-
10	806	N	778	-0-	-28	-0-	778	3			N	-0-					-0-
11	750	N	691	-0-	-59	-0-	691	3			N	-0-					-0-
*12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN "4" WELL #: 5 RRCID -> 130188 COMPL. DATE 02/22/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7884 - 8195

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	854	3			N	-0-					-0-
02	896	N	781	-0-	-115	-0-	781	3			N	-0-					-0-
03	899	N	841	-0-	-58	-0-	841	3			N	-0-					-0-
04	840	N	756	-0-	-84	-0-	756	3			N	-0-					-0-
05	868	N	832	-0-	-36	-0-	832	3			N	-0-					-0-
06	810	N	706	-0-	-104	-0-	706	3			N	-0-					-0-
07	775	N	713	-0-	-62	-0-	713	3			N	-0-					-0-
08	837	N	705	-0-	-132	-0-	705	3			N	-0-					-0-
09	720	N	676	-0-	-44	-0-	676	3			N	-0-					-0-
10	713	N	704	-0-	-9	-0-	704	3			N	-0-					-0-
11	690	N	631	-0-	-59	-0-	631	3			N	-0-					-0-
*12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,945 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 #: 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	1240	N	1213	-0-	-27	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	1117	-0-	-3	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1234	-0-	-6	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1108	-0-	-92	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1234	-0-	-6	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1219	-0-	-21	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
09	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1210	-0-	-30	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	1013	-0-	-157	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
*12	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,186 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	837	N	695	-0-	-142	-0-	695	3			N	-0-					-0-
02	756	N	510	-0-	-246	-0-	510	3			N	-0-					-0-
03	806	N	519	-0-	-287	-0-	519	3			N	-0-					-0-
04	660	N	657	-0-	-3	-0-	657	3			N	-0-					-0-
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
07	682	N	495	-0-	-187	-0-	495	3			N	-0-					-0-
08	713	N	530	-0-	-183	-0-	530	3			N	-0-					-0-
09	660	N	525	-0-	-135	-0-	525	3			N	-0-					-0-
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
11	510	N	448	-0-	-62	-0-	448	3			N	-0-					-0-
*12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
03	961	N	889	-0-	-72	-0-	889	3			N	-0-					-0-
04	930	N	868	-0-	-62	-0-	868	3			N	-0-					-0-
05	961	N	869	-0-	-92	-0-	869	3			N	-0-					-0-
06	870	N	825	-0-	-45	-0-	825	3			N	-0-					-0-
07	899	N	834	-0-	-65	-0-	834	3			N	-0-					-0-
08	868	N	818	-0-	-50	-0-	818	3			N	-0-					-0-
09	810	N	780	-0-	-30	-0-	780	3			N	-0-					-0-
10	837	N	790	-0-	-47	-0-	790	3			N	-0-					-0-
11	780	N	738	-0-	-42	-0-	738	3			N	-0-					-0-
12	806	N	772	-0-	-34	-0-	772	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,176 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 #: 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	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
03	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					-0-
04	240	N	104	-0-	-136	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	248	N	102	-0-	-146	-0-	102	3			N	-0-					-0-
06	150	N	100	-0-	-50	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
12	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,577 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	775	N	758	-0-	-17	-0-	758	3			N	-0-					-0-
02	700	N	681	-0-	-19	-0-	681	3			N	-0-					-0-
03	775	N	750	-0-	-25	-0-	750	3			N	-0-					-0-
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
05	744	N	738	-0-	-6	-0-	738	3			N	-0-					-0-
06	720	N	601	-0-	-119	-0-	601	3			N	-0-					-0-
07	744	N	634	-0-	-110	-0-	634	3			N	-0-					-0-
08	744	N	628	-0-	-116	-0-	628	3			N	-0-					-0-
09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
11	600	N	581	-0-	-19	-0-	581	3			N	-0-					-0-
12	651	N	599	-0-	-52	-0-	599	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	248	N	188	-0-	-60	-0-	188	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	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
08	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	3			N	-0-					-0-
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
*12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
02	476	N	461	-0-	-15	-0-	461	3			N	-0-					-0-
03	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	3			N	-0-					-0-
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
06	510	N	489	-0-	-21	-0-	489	3			N	-0-					-0-
07	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	3			N	-0-					-0-
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
11	480	N	463	-0-	-17	-0-	463	3			N	-0-					-0-
12	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,935 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	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
03	496	N	399	-0-	-97	-0-	399	3			N	-0-					-0-
04	480	N	407	-0-	-73	-0-	407	3			N	-0-					-0-
05	496	N	423	-0-	-73	-0-	423	3			N	-0-					-0-
06	390	N	339	-0-	-51	-0-	339	3			N	-0-					-0-
07	434	N	383	-0-	-51	-0-	383	3			N	-0-					-0-
08	434	N	355	-0-	-79	-0-	355	3			N	-0-					-0-
09	330	N	289	-0-	-41	-0-	289	3			N	-0-					-0-
10	372	N	316	-0-	-56	-0-	316	3			N	-0-					-0-
11	330	N	213	-0-	-117	-0-	213	3			N	-0-					-0-
12	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1364	N	1321	-0-	-43	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
02	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
03	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
04	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1425	-0-	-63	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1391	-0-	-49	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1398	-0-	-90	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1376	-0-	-50	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	1358	-0-	-22	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	1384	-0-	-11	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1220	-0-	-100	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1338	-0-	-57	-0-	1338	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					-0-
05	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	3			N	-0-					-0-
06	180	N	139	-0-	-41	-0-	139	3			N	-0-					-0-
07	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
08	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					-0-
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
*12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, C. E. JR. 'C' WELL #: 2 RRCID -> 135023 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7757 - 7832

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 WELL #: 1705 L RRCID -> 135091 COMPL. DATE 05/22/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7746 - 7892

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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	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	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 199 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 #: 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	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
07	465	N	424	-0-	-41	-0-	424	3			N	-0-					-0-
08	434	N	381	-0-	-53	-0-	381	3			N	-0-					-0-
09	420	N	332	-0-	-88	-0-	332	3			N	-0-					-0-
10	434	N	370	-0-	-64	-0-	370	3			N	-0-					-0-
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
*12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,353 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	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
02	196	N	183	-0-	-13	-0-	183	3			N	-0-					-0-
03	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					-0-
04	210	N	176	-0-	-34	-0-	176	3			N	-0-					-0-
05	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	3			N	-0-					-0-
06	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	3			N	-0-					-0-
07	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					-0-
08	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					-0-
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
*12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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

01	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
02	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
03	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
04	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1770	-0-	-28	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1657	-0-	-53	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1553	-0-	-245	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1504	-0-	-263	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
09	1650	N	1549	-0-	-101	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
10	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	1294	-0-	-176	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1582	-0-	-30	-0-	1582	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER "B" WELL #: 4 RRCID -> 140429 COMPL. DATE 01/09/1992 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 7772 - 8024

01	496	N	396	-0-	-100	-0-	396	3			N	-0-					-0-
02	420	N	390	-0-	-30	-0-	390	3			N	-0-					-0-
03	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	3			N	-0-					-0-
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
05	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	3			N	-0-					-0-
06	420	N	322	-0-	-98	-0-	322	3			N	-0-					-0-
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
10	527	N	486	-0-	-41	-0-	486	3			N	-0-					-0-
11	510	N	446	-0-	-64	-0-	446	3			N	-0-					-0-
12	558	N	448	-0-	-110	-0-	448	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,349 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 #: 4 RRCID -> 140438 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 7912 - 8030

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	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
03	682	N	659	-0-	-23	-0-	659	3			N	-0-					-0-
04	720	N	619	-0-	-101	-0-	619	3			N	-0-					-0-
05	682	N	620	-0-	-62	-0-	620	3			N	-0-					-0-
06	630	N	589	-0-	-41	-0-	589	3			N	-0-					-0-
07	651	N	601	-0-	-50	-0-	601	3			N	-0-					-0-
08	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	3			N	-0-					-0-
09	600	N	562	-0-	-38	-0-	562	3			N	-0-					-0-
10	589	N	572	-0-	-17	-0-	572	3			N	-0-					-0-
11	570	N	521	-0-	-49	-0-	521	3			N	-0-					-0-
12	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER "A" WELL #: 4 RRCID -> 140514 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7905 - 8159

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	1705	N	1658	-0-	-47	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
02	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
03	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
04	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1698	-0-	-7	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
06	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1666	-0-	-39	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
09	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1694	-0-	-11	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1380	-0-	-240	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1618	-0-	-118	-0-	1618	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINS WELL #: 4 RRCID -> 140792 COMPL. DATE 12/24/1991 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7820 - 8017

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	712	-0-	-32	-0-	712	3			N	-0-					-0-
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
05	775	N	748	-0-	-27	-0-	748	3			N	-0-					-0-
06	780	N	700	-0-	-80	-0-	700	3			N	-0-					-0-
07	806	N	745	-0-	-61	-0-	745	3			N	-0-					-0-
08	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
09	690	N	686	-0-	-4	-0-	686	3			N	-0-					-0-
10	744	N	668	-0-	-76	-0-	668	3			N	-0-					-0-
11	780	N	617	-0-	-163	-0-	617	3			N	-0-					-0-
12	713	N	643	-0-	-70	-0-	643	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,747 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 #: 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	600	N	600	-0-	-0-	-0-	15	1 4 9	581	3	Y	4	4	1			1
02	140	N	139	-0-	-1	-0-	4	1 4 9	131	3	Y	4	4	1			1
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	3	1 4 9	152	3	Y	4	4	1			1
04	180	N	150	-0-	-30	-0-	3	1 4 9	143	3	Y	4	4	1			1
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	3	1 6 9	148	3	Y	5	5	1			1
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	3	1 3 9	146	3	Y	3	3	1			1
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	7	1 3 9	138	3	Y	3	3	1			1
08	155	N	147	-0-	-8	-0-	4	1 4 9	139	3	Y	4	4	1			1
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	3	1 3 9	145	3	Y	3	2	1			2
*10	155	N	145	-0-	-10	-0-	3	1 3 9	139	3	Y	3	4	1			1
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					1
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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	938	N	938	-0-	-0-	-0-	23	1 8 9	907	3	Y	7	7	1			2
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	19	1 8 9	700	3	Y	7	7	1			2
03	775	N	760	-0-	-15	-0-	16	1 8 9	736	3	Y	7	7	1			2
04	750	N	748	-0-	-2	-0-	18	1 9 9	721	3	Y	8	7	1			3
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	16	1 8 9	759	3	Y	7	9	1			1
06	750	N	731	-0-	-19	-0-	17	1 8 9	706	3	Y	7	6	1			2
07	775	N	749	-0-	-26	-0-	35	1 8 9	706	3	Y	7	7	1			2
08	775	N	719	-0-	-56	-0-	21	1 8 9	690	3	Y	7	7	1			2
09	720	N	597	-0-	-123	-0-	14	1 8 9	575	3	Y	7	5	1			4
*10	744	N	670	-0-	-74	-0-	15	1 7 9	648	3	Y	6	7	1			3
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					3
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 7,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

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	341	N	255	-0-	-86	-0-	6	1 4 9	245	3	Y	4	4	1			1
02	308	N	242	-0-	-66	-0-	6	1 4 9	232	3	Y	4	4	1			1
03	341	N	264	-0-	-77	-0-	6	1 4 9	254	3	Y	4	4	1			1
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	6	1 4 9	244	3	Y	4	4	1			1
05	279	N	268	-0-	-11	-0-	6	1 6 9	256	3	Y	5	5	1			1
06	270	N	190	-0-	-80	-0-	4	1 2 9	184	3	Y	2	2	1			1
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	12	1 3 9	242	3	Y	3	3	1			1
08	279	N	273	-0-	-6	-0-	8	1 4 9	261	3	Y	4	4	1			1
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	7	1 3 9	282	3	Y	3	2	1			2
*10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	6	1 3 9	259	3	Y	3	4	1			1
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					1
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	40	1 11 9	1612	3	Y	10	11	1			3
02	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	40	1 12 9	1509	3	Y	11	11	1			3
03	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	36	1 13 9	1635	3	Y	12	11	1			4
04	1590	N	1589	-0-	-1	-0-	38	1 12 9	1539	3	Y	11	11	1			4
05	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	41	1 13 9	1919	3	Y	12	14	1			2
06	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	51	1 12 9	2173	3	Y	11	9	1			4
07	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	90	1 10 9	1840	3	Y	9	10	1			3
08	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	60	1 12 9	2015	3	Y	11	11	1			3
09	2010	N	1984	-0-	-26	-0-	47	1 11 9	1926	3	Y	10	7	1			6
*10	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	45	1 10 9	1961	3	Y	9	11	1			4
11	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					4
12	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 18,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	589	N	406	-0-	-183	-0-	10	1 4 9	392	3	Y	4	4	1			1
02	476	N	314	-0-	-162	-0-	8	1 3 9	303	3	Y	3	3	1			1
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	12	1 3 9	526	3	Y	3	3	1			1
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	14	1 4 9	577	3	Y	4	4	1			1
05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	13	1 6 9	629	3	Y	5	5	1			1
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	14	1 3 9	598	3	Y	3	3	1			1
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	28	1 7 9	571	3	Y	6	5	1			2
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	18	1 8 9	596	3	Y	7	7	1			2
09	600	N	580	-0-	-20	-0-	14	1 8 9	558	3	Y	7	5	1			4
*10	620	N	573	-0-	-47	-0-	13	1 7 9	553	3	Y	6	7	1			3
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					3
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 5,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 13 RRCID -> 142586 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7978 - 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	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	30	1 8 9	1201	3	Y	7	7	1			2
02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	35	1 8 9	1313	3	Y	7	7	1			2
03	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	34	1 8 9	1536	3	Y	7	7	1			2
04	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	39	1 12 9	1612	3	Y	11	9	1			4
05	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	35	1 12 9	1616	3	Y	11	13	1			2
06	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	35	1 12 9	1491	3	Y	11	9	1			4
07	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	71	1 11 9	1456	3	Y	10	10	1			4
08	1085	N	871	-0-	-214	-0-	25	1 11 9	835	3	Y	10	11	1			3
09	1530	N	412	-0-	-1118	-0-	9	1 11 9	392	3	Y	10	7	1			6
*10	1550	N	1435	-0-	-115	-0-	32	1 10 9	1393	3	Y	9	11	1			4
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					4
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 13,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MEYBIN "C" WELL #: 1504 RRCID -> 142638 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7857 - 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	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	914	-0-	-94	-0-	914	3			N	-0-					-0-
03	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
04	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
05	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	797	-0-	-319	-0-	797	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	711	-0-	-369	-0-	711	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	722	-0-	-394	-0-	722	3			N	-0-					-0-
11	780	N	663	-0-	-117	-0-	663	3			N	-0-					-0-
12	744	N	731	-0-	-13	-0-	731	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 15 RRCID -> 142941 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7822 - 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	359	N	359	-0-	-0-	-0-	9	1	346	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	9	1	321	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	8	1	355	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	9	1	347	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	8	1	360	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	8	1	347	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	16	1	325	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	10	1	336	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	360	N	335	-0-	-25	-0-	8	1	324	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
*10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	8	1	332	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					1
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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 RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	480	N	480	-0-	-0-	-0-	12	1 4 9	464	3	Y	4	4	1			1
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	12	1 4 9	445	3	Y	4	4	1			1
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	11	1 4 9	499	3	Y	4	4	1			1
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	11	1 4 9	447	3	Y	4	4	1			1
05	496	N	443	-0-	-53	-0-	9	1 6 9	428	3	Y	5	5	1			1
06	480	N	436	-0-	-44	-0-	10	1 3 9	423	3	Y	3	3	1			1
07	465	N	451	-0-	-14	-0-	21	1 3 9	427	3	Y	3	3	1			1
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	13	1 4 9	445	3	Y	4	4	1			1
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	10	1 3 9	420	3	Y	3	2	1			2
*10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	10	1 3 9	437	3	Y	3	4	1			1
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					1
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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	735	N	735	-0-	-0-	-0-	18	1 8 9	709	3	Y	7	7	1			2
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	18	1 8 9	675	3	Y	7	7	1			2
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	16	1 8 9	733	3	Y	7	7	1			2
04	600	N	569	-0-	-31	-0-	13	1 9 9	547	3	Y	8	7	1			3
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	15	1 8 9	696	3	Y	7	9	1			1
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	16	1 8 9	682	3	Y	7	6	1			2
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	29	1 8 9	602	3	Y	7	7	1			2
08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	20	1 8 9	681	3	Y	7	7	1			2
09	690	N	682	-0-	-8	-0-	16	1 8 9	658	3	Y	7	5	1			4
*10	651	N	643	-0-	-8	-0-	14	1 7 9	622	3	Y	6	7	1			3
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					3
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 6,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	13	1	517	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	15	1	563	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	14	1	643	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	13	1	549	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
05	589	N	454	-0-	-135	-0-	9	1	437	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
06	570	N	527	-0-	-43	-0-	12	1	508	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
07	589	N	506	-0-	-83	-0-	23	1	476	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
08	465	N	335	-0-	-130	-0-	9	1	318	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	17	1	702	3	Y	7	5	1			4
							8	9									
*10	496	N	187	-0-	-309	-0-	4	1	176	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					3
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 5,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

DAVIDSON A WELL #: 3 RRCID -> 143086 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7967 - 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	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
05	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	3			N	-0-					-0-
06	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	3			N	-0-					-0-
07	434	N	381	-0-	-53	-0-	381	3			N	-0-					-0-
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
09	420	N	368	-0-	-52	-0-	368	3			N	-0-					-0-
10	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	3			N	-0-					-0-
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
*12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,849 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	650	-0-	-1	-0-	16	1 4 9	630	3	Y	4	4	1			1
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	15	1 4 9	567	3	Y	4	4	1			1
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	15	1 4 9	658	3	Y	4	4	1			1
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	15	1 7 9	613	3	Y	6	5	1			2
05	651	N	488	-0-	-163	-0-	10	1 8 9	470	3	Y	7	8	1			1
06	630	N	613	-0-	-17	-0-	14	1 8 9	591	3	Y	7	6	1			2
07	651	N	439	-0-	-212	-0-	20	1 8 9	411	3	Y	7	7	1			2
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	19	1 8 9	627	3	Y	7	7	1			2
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	14	1 8 9	593	3	Y	7	5	1			4
*10	434	N	397	-0-	-37	-0-	9	1 7 9	381	3	Y	6	7	1			3
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					3
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 5,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	12	1 6 9	486	3	Y	5	6	1			1
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	11	1 4 9	419	3	Y	4	4	1			1
03	496	N	493	-0-	-3	-0-	11	1 4 9	478	3	Y	4	4	1			1
04	480	N	476	-0-	-4	-0-	11	1 4 9	461	3	Y	4	4	1			1
05	496	N	492	-0-	-4	-0-	10	1 6 9	476	3	Y	5	5	1			1
06	480	N	415	-0-	-65	-0-	10	1 3 9	402	3	Y	3	3	1			1
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	23	1 3 9	471	3	Y	3	3	1			1
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	15	1 4 9	488	3	Y	4	4	1			1
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	11	1 3 9	468	3	Y	3	2	1			2
*10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	11	1 3 9	484	3	Y	3	4	1			1
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					1
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

MCDONALD "18" WELL #: 3 RRCID -> 143367 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6162 - 7943

01	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
03	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
04	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
05	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
08	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
09	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
10	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	1078	-0-	-2	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
*12	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,523 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

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	744	N	701	-0-	-43	-0-	17	1	676	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	18	1	652	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	17	1	757	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	18	1	737	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
05	744	N	629	-0-	-115	-0-	13	1	608	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
06	750	N	577	-0-	-173	-0-	13	1	557	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	36	1	733	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	22	1	752	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
09	764	N	764	-0-	-0-	-0-	18	1	735	3	Y	10	7	1			6
							11	9									
*10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	17	1	750	3	Y	9	11	1			4
							10	9									
11	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					4
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 7,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

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	413	N	413	-0-	-0-	-0-	10	1	399	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	13	1	466	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	6	1	283	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	13	1	533	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	8	1	394	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	10	1	417	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	19	1	397	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	10	1	329	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	390	N	292	-0-	-98	-0-	7	1	277	3	Y	7	5	1			4
							8	9									
*10	403	N	278	-0-	-125	-0-	6	1	265	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					3
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 3,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	465	N	430	-0-	-35	-0-	10	1	416	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	420	N	407	-0-	-13	-0-	11	1	392	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	10	1	437	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	10	1	419	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	465	N	388	-0-	-77	-0-	8	1	374	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	450	N	434	-0-	-16	-0-	10	1	421	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	20	1	416	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	13	1	435	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	10	1	410	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
*10	434	N	433	-0-	-1	-0-	10	1	420	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					1
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

KINCAID, A. R. TRUST 'D' WELL #: 16 RRCID -> 143657 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7878 - 8036

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 #: 20 RRCID -> 143666 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7946 - 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	267	N	267	-0-	-0-	-0-	6	1	257	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	6	1	212	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	5	1	242	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	6	1	234	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	5	1	241	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	5	1	213	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	216	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	7	1	229	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	5	1	208	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
*10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	5	1	226	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					1
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

MCDONALD "15" WELL #: 8-L RRCID -> 144093 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7776 - 7861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	619	-0-	-249	-0-	619	3			N	-0-					-0-
02	616	N	607	-0-	-9	-0-	607	3			N	-0-					-0-
03	713	N	646	-0-	-67	-0-	646	3			N	-0-					-0-
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
05	682	N	637	-0-	-45	-0-	637	3			N	-0-					-0-
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
07	651	N	621	-0-	-30	-0-	621	3			N	-0-					-0-
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
09	630	N	598	-0-	-32	-0-	598	3			N	-0-					-0-
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
11	630	N	450	-0-	-180	-0-	450	3			N	-0-					-0-
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3			N	-0-					-0-
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
03	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-					-0-
04	360	N	317	-0-	-43	-0-	317	3			N	-0-					-0-
05	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	3			N	-0-					-0-
06	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	3			N	-0-					-0-
07	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-					-0-
08	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-					-0-
09	330	N	294	-0-	-36	-0-	294	3			N	-0-					-0-
10	341	N	285	-0-	-56	-0-	285	3			N	-0-					-0-
11	300	N	269	-0-	-31	-0-	269	3			N	-0-					-0-
12	310	N	252	-0-	-58	-0-	252	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,755 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 #: 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	341	N	261	-0-	-80	-0-	6	1	251	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	308	N	262	-0-	-46	-0-	7	1	251	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	310	N	279	-0-	-31	-0-	6	1	269	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	240	N	151	-0-	-89	-0-	4	1	143	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	279	N	143	-0-	-136	-0-	3	1	134	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	270	N	255	-0-	-15	-0-	6	1	246	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	205	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	9	1	304	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	6	1	269	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
*10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	7	1	308	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					1
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1 WELL #: 6 RRCID -> 144120 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7826 - 8043

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 #: 15 RRCID -> 144125 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7827 - 8082

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 15 WELL #: 5 RRCID -> 144206 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7939 - 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	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	3			N	-0-					-0-
02	364	N	336	-0-	-28	-0-	336	3			N	-0-					-0-
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
08	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	3			N	-0-					-0-
09	450	N	429	-0-	-21	-0-	429	3			N	-0-					-0-
10	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	3			N	-0-					-0-
11	420	N	404	-0-	-16	-0-	404	3			N	-0-					-0-
12	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD "18" WELL #: 4-L RRCID -> 144208 COMPL. DATE 02/08/1993 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7840 - 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	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
04	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	3			N	-0-					-0-
05	248	N	127	-0-	-121	-0-	127	3			N	-0-					-0-
06	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	3			N	-0-					-0-
07	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
09	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	3			N	-0-					-0-
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
11	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	3			N	-0-					-0-
12	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD "15" WELL #: 7 RRCID -> 144224 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7687 - 7725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1353	-0-	-197	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
03	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1401	-0-	-149	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1352	-0-	-88	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1346	-0-	-142	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
08	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
09	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
10	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	824	-0-	-616	-0-	824	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MCMULLAN WELL #: 2 RRCID -> 145629 COMPL. DATE 05/26/1993 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8110 - 8242

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	2542	N	2501	-0-		-41	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
02	2240	N	2016	-0-		-224	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
03	2449	N	2177	-0-		-272	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
04	2430	N	1980	-0-		-450	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	2088	-0-		-144	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
06	2126	N	2126	-0-		-0-	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
07	2177	N	2177	-0-		-0-	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
08	2144	N	2144	-0-		-0-	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
09	2130	N	1979	-0-		-151	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
10	2170	N	1973	-0-		-197	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
11	2070	N	1883	-0-		-187	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	1998	-0-		-48	-0-	1998	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 21 RRCID -> 145962 COMPL. DATE 07/05/1993 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8034 - 8112

01	229	N	229	-0-		-0-	-0-	5	1	220	3	Y	4	4	1			1
								4	9									
02	216	N	216	-0-		-0-	-0-	5	1	203	3	Y	7	6	1			2
								8	9									
03	234	N	234	-0-		-0-	-0-	5	1	221	3	Y	7	7	1			2
								8	9									
04	231	N	231	-0-		-0-	-0-	5	1	217	3	Y	8	7	1			3
								9	9									
05	236	N	236	-0-		-0-	-0-	5	1	223	3	Y	7	9	1			1
								8	9									
06	220	N	220	-0-		-0-	-0-	5	1	207	3	Y	7	6	1			2
								8	9									
07	233	N	233	-0-		-0-	-0-	11	1	214	3	Y	7	7	1			2
								8	9									
08	234	N	234	-0-		-0-	-0-	7	1	219	3	Y	7	7	1			2
								8	9									
09	226	N	226	-0-		-0-	-0-	5	1	213	3	Y	7	5	1			4
								8	9									
*10	232	N	232	-0-		-0-	-0-	5	1	220	3	Y	6	7	1			3
								7	9									
11	210	N	NO RPT	-0-		-210	-0-					Y	NO RPT					3
12	217	N	NO RPT	-0-		-217	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 2,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

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	434	N	383	-0-	-51	-0-	9	1	366	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
02	392	N	384	-0-	-8	-0-	10	1	366	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	9	1	401	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	10	1	394	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
05	434	N	411	-0-	-23	-0-	8	1	395	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
06	390	N	389	-0-	-1	-0-	9	1	372	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
07	434	N	400	-0-	-34	-0-	18	1	374	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	11	1	386	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	9	1	381	3	Y	7	5	1			4
							8	9									
*10	403	N	344	-0-	-59	-0-	8	1	329	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					3
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 3,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

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	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	3			N	-0-					-0-
02	392	N	322	-0-	-70	-0-	322	3			N	-0-					-0-
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
*12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,033 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	1860	N	1419	-0-	-441	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
02	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
03	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
04	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
05	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2819	3			N	-0-					-0-
06	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3			N	-0-					-0-
07	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
08	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
09	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
10	2170	N	2169	-0-	-1	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
11	2100	N	2045	-0-	-55	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
*12	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,701 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	1395	N	1345	-0-	-50	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1203	-0-	-57	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1322	-0-	-73	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1284	-0-	-6	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1280	-0-	-53	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1254	-0-	-36	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1165	-0-	-168	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1223	-0-	-48	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
09	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
10	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	1154	-0-	-16	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1189	-0-	-144	-0-	1189	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,013 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	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1113	-0-	-399	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1236	-0-	-128	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1191	-0-	-49	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1173	-0-	-27	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1196	-0-	-354	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
08	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	1152	-0-	-18	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	1165	-0-	-44	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	1119	-0-	-81	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	1075	-0-	-103	-0-	1075	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,447 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	1736	N	1627	-0-	-109	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1422	-0-	-90	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
03	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
04	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
05	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1577	-0-	-73	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1183	-0-	-460	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
08	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	1320	-0-	-240	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
10	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	1413	-0-	-147	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
*12	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,100 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

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	702	-0-	-166	-0-	702	3			N	-0-					-0-
02	756	N	630	-0-	-126	-0-	630	3			N	-0-					-0-
03	775	N	672	-0-	-103	-0-	672	3			N	-0-					-0-
04	690	N	671	-0-	-19	-0-	671	3			N	-0-					-0-
05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
06	660	N	622	-0-	-38	-0-	622	3			N	-0-					-0-
07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
09	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
10	899	N	842	-0-	-57	-0-	842	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	890	-0-	-160	-0-	890	3			N	-0-					-0-
12	961	N	907	-0-	-54	-0-	907	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON P1 WELL #: 2 RRCID -> 148673 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7686 - 7866

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	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
09	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	3			N	-0-					-0-
10	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	3			N	-0-					-0-
11	420	N	382	-0-	-38	-0-	382	3			N	-0-					-0-
12	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD "15" WELL #: 9 RRCID -> 149138 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7691 - 7758

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	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1804	-0-	-16	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	1962	-0-	-22	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1891	-0-	-29	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1915	-0-	-69	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1659	-0-	-231	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
07	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
08	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
09	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
10	1984	N	1433	-0-	-551	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
11	1920	N	1713	-0-	-207	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
12	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,214 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

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	536	-0-	-22	-0-	536	3			N	-0-					-0-
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
05	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	3			N	-0-					-0-
06	510	N	500	-0-	-10	-0-	500	3			N	-0-					-0-
07	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	3			N	-0-					-0-
08	527	N	516	-0-	-11	-0-	516	3			N	-0-					-0-
09	510	N	498	-0-	-12	-0-	498	3			N	-0-					-0-
10	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	3			N	-0-					-0-
11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
12	527	N	521	-0-	-6	-0-	521	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD "15" WELL #: 10 RRCID -> 149994 COMPL. DATE 05/26/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7696 - 7760

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	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
06	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD "9" WELL #: 6 RRCID -> 150258 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7742 - 7781

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	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
02	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1065	-0-	-105	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	984	-0-	-101	-0-	984	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	914	-0-	-136	-0-	914	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	914	-0-	-202	-0-	914	3			N	-0-					-0-
08	992	N	910	-0-	-82	-0-	910	3			N	-0-					-0-
09	900	N	868	-0-	-32	-0-	868	3			N	-0-					-0-
10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
11	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
*12	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,285 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	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
05	961	N	835	-0-	-126	-0-	835	3			N	-0-					-0-
06	930	N	786	-0-	-144	-0-	786	3			N	-0-					-0-
07	930	N	798	-0-	-132	-0-	798	3			N	-0-					-0-
08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
09	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
10	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
11	840	N	744	-0-	-96	-0-	744	3			N	-0-					-0-
12	868	N	748	-0-	-120	-0-	748	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 7 RRCID -> 150389 COMPL. DATE 06/25/1994 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7898 - 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	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-

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	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
*12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,186 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	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
04	840	N	805	-0-	-35	-0-	805	3			N	-0-					-0-
05	868	N	618	-0-	-250	-0-	618	3			N	-0-					-0-
06	840	N	691	-0-	-149	-0-	691	3			N	-0-					-0-
07	837	N	614	-0-	-223	-0-	614	3			N	-0-					-0-
08	620	N	544	-0-	-76	-0-	544	3			N	-0-					-0-
09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
12	837	N	456	-0-	-381	-0-	456	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,620 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	1519	N	1510	-0-	-9	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1367	-0-	-5	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
03	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1457	-0-	-13	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1437	-0-	-82	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1405	-0-	-65	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1447	-0-	-72	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1390	-0-	-36	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	1345	-0-	-65	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1406	-0-	-51	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	1289	-0-	-61	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1387	-0-	-8	-0-	1387	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,963 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	1038	-0-	-16	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	1009	-0-	-11	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	892	-0-	-162	-0-	892	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	805	-0-	-249	-0-	805	3			N	-0-					-0-
09	990	N	898	-0-	-92	-0-	898	3			N	-0-					-0-
10	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
11	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
12	930	N	918	-0-	-12	-0-	918	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,130 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
02	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1555	-0-	-274	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1514	-0-	-136	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
05	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
06	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
07	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1612	-0-	-124	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
09	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1538	-0-	-74	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	1446	-0-	-114	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	1445	-0-	-384	-0-	1445	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,141 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
03	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					-0-
04	330	N	291	-0-	-39	-0-	291	3			N	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
10	403	N	344	-0-	-59	-0-	344	3			N	-0-					-0-
11	390	N	150	-0-	-240	-0-	150	3			N	-0-					-0-
12	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,309 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	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	3			N	-0-					-0-
02	392	N	374	-0-	-18	-0-	374	3			N	-0-					-0-
03	465	N	337	-0-	-128	-0-	337	3			N	-0-					-0-
04	420	N	350	-0-	-70	-0-	350	3			N	-0-					-0-
05	403	N	340	-0-	-63	-0-	340	3			N	-0-					-0-
06	330	N	304	-0-	-26	-0-	304	3			N	-0-					-0-
07	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	3			N	-0-					-0-
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
11	390	N	362	-0-	-28	-0-	362	3			N	-0-					-0-
12	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,389 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	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
02	112	N	97	-0-	-15	-0-	97	3			N	-0-					-0-
03	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
04	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	3			N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
11	120	N	81	-0-	-39	-0-	81	3			N	-0-					-0-
12	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,225 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	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
03	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	3			N	-0-					-0-
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
05	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	3			N	-0-					-0-
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
08	434	N	279	-0-	-155	-0-	279	3			N	-0-					-0-
09	450	N	192	-0-	-258	-0-	192	3			N	-0-					-0-
10	465	N	64	-0-	-401	-0-	64	3			N	-0-					-0-
11	270	N	143	-0-	-127	-0-	143	3			N	-0-					-0-
12	186	N	110	-0-	-76	-0-	110	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,741 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	713	N	683	-0-	-30	-0-	683	3			N	-0-					-0-
02	644	N	567	-0-	-77	-0-	567	3			N	-0-					-0-
03	806	N	573	-0-	-233	-0-	573	3			N	-0-					-0-
04	660	N	606	-0-	-54	-0-	606	3			N	-0-					-0-
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
11	720	N	648	-0-	-72	-0-	648	3			N	-0-					-0-
*12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,091 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	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	3			N	-0-					-0-
02	336	N	268	-0-	-68	-0-	268	3			N	-0-					-0-
03	372	N	279	-0-	-93	-0-	279	3			N	-0-					-0-
04	330	N	267	-0-	-63	-0-	267	3			N	-0-					-0-
05	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-
06	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	3			N	-0-					-0-
07	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	3			N	-0-					-0-
08	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-					-0-
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
*12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,179 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	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
02	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1109	-0-	-7	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	1041	-0-	-44	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	863	-0-	-217	-0-	863	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	1028	-0-	-88	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	949	-0-	-71	-0-	949	3			N	-0-					-0-
*12	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,500 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	1612	N	1592	-0-	-20	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
02	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1593	-0-	-19	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
04	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1600	-0-	-12	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1513	-0-	-17	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1563	-0-	-18	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1529	-0-	-83	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	1486	-0-	-14	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	1488	-0-	-62	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	1342	-0-	-128	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1420	-0-	-130	-0-	1420	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,127 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	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
02	476	N	406	-0-	-70	-0-	406	3			N	-0-					-0-
03	527	N	502	-0-	-25	-0-	502	3			N	-0-					-0-
04	510	N	445	-0-	-65	-0-	445	3			N	-0-					-0-
05	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	3			N	-0-					-0-
06	480	N	436	-0-	-44	-0-	436	3			N	-0-					-0-
07	465	N	428	-0-	-37	-0-	428	3			N	-0-					-0-
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
09	450	N	445	-0-	-5	-0-	445	3			N	-0-					-0-
10	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	3			N	-0-					-0-
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
*12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,703 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	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1303	-0-	-13	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1428	-0-	-29	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1376	-0-	-34	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
05	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
07	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1426	-0-	-31	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	1379	-0-	-31	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1424	-0-	-2	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1325	-0-	-55	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1417	-0-	-9	-0-	1417	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,893 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	992	N	989	-0-	-3	-0-	989	3			N	-0-					-0-
02	896	N	856	-0-	-40	-0-	856	3			N	-0-					-0-
03	992	N	953	-0-	-39	-0-	953	3			N	-0-					-0-
04	960	N	920	-0-	-40	-0-	920	3			N	-0-					-0-
05	961	N	911	-0-	-50	-0-	911	3			N	-0-					-0-
06	930	N	895	-0-	-35	-0-	895	3			N	-0-					-0-
07	961	N	853	-0-	-108	-0-	853	3			N	-0-					-0-
08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
09	900	N	857	-0-	-43	-0-	857	3			N	-0-					-0-
10	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
11	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
*12	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,105 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	589	N	566	-0-	-23	-0-	566	3			N	-0-					-0-
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
03	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	3			N	-0-					-0-
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
05	589	N	575	-0-	-14	-0-	575	3			N	-0-					-0-
06	570	N	547	-0-	-23	-0-	547	3			N	-0-					-0-
07	589	N	557	-0-	-32	-0-	557	3			N	-0-					-0-
08	589	N	558	-0-	-31	-0-	558	3			N	-0-					-0-
09	540	N	536	-0-	-4	-0-	536	3			N	-0-					-0-
10	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	3			N	-0-					-0-
11	540	N	515	-0-	-25	-0-	515	3			N	-0-					-0-
12	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,616 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	310	N	242	-0-	-68	-0-	242	3			N	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
07	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	3			N	-0-					-0-
08	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	3			N	-0-					-0-
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
11	360	N	310	-0-	-50	-0-	310	3			N	-0-					-0-
12	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,932 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	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
05	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	3			N	-0-					-0-
06	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	3			N	-0-					-0-
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
09	330	N	275	-0-	-55	-0-	275	3			N	-0-					-0-
10	341	N	284	-0-	-57	-0-	284	3			N	-0-					-0-
11	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	3			N	-0-					-0-
*12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	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
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	1147	N	1131	-0-	-16	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	949	-0-	-87	-0-	949	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	982	-0-	-165	-0-	982	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	943	-0-	-137	-0-	943	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	968	-0-	-86	-0-	968	3			N	-0-					-0-
06	960	N	928	-0-	-32	-0-	928	3			N	-0-					-0-
07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
08	961	N	956	-0-	-5	-0-	956	3			N	-0-					-0-
09	930	N	926	-0-	-4	-0-	926	3			N	-0-					-0-
10	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
11	930	N	899	-0-	-31	-0-	899	3			N	-0-					-0-
12	961	N	955	-0-	-6	-0-	955	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,618 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	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
03	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
07	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
08	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
09	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
10	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
*12	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,593 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	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
03	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1183	-0-	-47	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1207	-0-	-64	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1167	-0-	-33	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1205	-0-	-4	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1186	-0-	-23	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	1151	-0-	-19	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	1198	-0-	-11	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
11	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
*12	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,312 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	1953	N	1922	-0-	-31	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1724	-0-	-40	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1900	-0-	-53	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1822	-0-	-38	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1829	-0-	-93	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1769	-0-	-61	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1824	-0-	-67	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1800	-0-	-29	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
09	1770	N	1723	-0-	-47	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	1794	-0-	-35	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1654	-0-	-86	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1650	-0-	-117	-0-	1650	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRY 21 LEASE WELL #: 5 RRCID -> 154571 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7879 - 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	651	N	631	-0-	-20	-0-	631	3			N	-0-					-0-
02	588	N	583	-0-	-5	-0-	583	3			N	-0-					-0-
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
07	682	N	676	-0-	-6	-0-	676	3			N	-0-					-0-
08	682	N	668	-0-	-14	-0-	668	3			N	-0-					-0-
09	660	N	637	-0-	-23	-0-	637	3			N	-0-					-0-
10	682	N	644	-0-	-38	-0-	644	3			N	-0-					-0-
11	660	N	592	-0-	-68	-0-	592	3			N	-0-					-0-
12	651	N	630	-0-	-21	-0-	630	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN 2 WELL #: 4 RRCID -> 154966 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7737 - 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	1240	N	1179	-0-	-61	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	1080	-0-	-40	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
03	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1156	-0-	-53	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1101	-0-	-39	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1137	-0-	-72	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1085	-0-	-62	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	1031	-0-	-79	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	1101	-0-	-46	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
11	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
*12	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,409 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	1023	N	982	-0-	-41	-0-	982	3			N	-0-					-0-
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
03	992	N	964	-0-	-28	-0-	964	3			N	-0-					-0-
04	960	N	953	-0-	-7	-0-	953	3			N	-0-					-0-
05	992	N	969	-0-	-23	-0-	969	3			N	-0-					-0-
06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
07	992	N	960	-0-	-32	-0-	960	3			N	-0-					-0-
08	961	N	953	-0-	-8	-0-	953	3			N	-0-					-0-
09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
10	961	N	949	-0-	-12	-0-	949	3			N	-0-					-0-
11	930	N	883	-0-	-47	-0-	883	3			N	-0-					-0-
12	961	N	914	-0-	-47	-0-	914	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,303 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	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
03	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	3			N	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
05	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-					-0-
06	330	N	248	-0-	-82	-0-	248	3			N	-0-					-0-
07	372	N	197	-0-	-175	-0-	197	3			N	-0-					-0-
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
11	360	N	254	-0-	-106	-0-	254	3			N	-0-					-0-
12	310	N	236	-0-	-74	-0-	236	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,700 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	496	N	75	-0-	-421	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	252	N	24	-0-	-228	-0-	24	3			N	-0-					-0-
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
*12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,673 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1086	-0-	-30	-0-	1086	3		N	-0-			-0-
02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3		N	-0-			-0-
03	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3		N	-0-			-0-
04	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3		N	-0-			-0-
05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3		N	-0-			-0-
06	1110	N	1106	-0-	-4	-0-	1106	3		N	-0-			-0-
07	1147	N	1135	-0-	-12	-0-	1135	3		N	-0-			-0-
08	1147	N	1095	-0-	-52	-0-	1095	3		N	-0-			-0-
09	1110	N	1098	-0-	-12	-0-	1098	3		N	-0-			-0-
10	1147	N	1102	-0-	-45	-0-	1102	3		N	-0-			-0-
11	1050	N	944	-0-	-106	-0-	944	3		N	-0-			-0-
12	1147	N	1088	-0-	-59	-0-	1088	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN "C" WELL #: 3404 RRCID -> 155554 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7888 - 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	434	N	363	-0-	-71	-0-	363	3		N	-0-			-0-
02	364	N	342	-0-	-22	-0-	342	3		N	-0-			-0-
03	403	N	172	-0-	-231	-0-	172	3		N	-0-			-0-
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3		N	-0-			-0-
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3		N	-0-			-0-
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3		N	-0-			-0-
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3		N	-0-			-0-
08	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	3		N	-0-			-0-
09	390	N	352	-0-	-38	-0-	352	3		N	-0-			-0-
10	403	N	319	-0-	-84	-0-	319	3		N	-0-			-0-
11	390	N	272	-0-	-118	-0-	272	3		N	-0-			-0-
12	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER "A" WELL #: 5 RRCID -> 155557 COMPL. DATE 07/05/1995 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7946 - 8162

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1354	-0-	-10	-0-	1354	3		N	-0-			-0-
02	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3		N	-0-			-0-
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3		N	-0-			-0-
04	1320	N	1291	-0-	-29	-0-	1291	3		N	-0-			-0-
05	1364	N	1302	-0-	-62	-0-	1302	3		N	-0-			-0-
06	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3		N	-0-			-0-
07	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3		N	-0-			-0-
08	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3		N	-0-			-0-
09	1440	N	1331	-0-	-109	-0-	1331	3		N	-0-			-0-
10	1457	N	1268	-0-	-189	-0-	1268	3		N	-0-			-0-
11	1350	N	1145	-0-	-205	-0-	1145	3		N	-0-			-0-
12	1364	N	1270	-0-	-94	-0-	1270	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,950 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	377	-0-	-26	-0-	377	3			N	-0-					-0-
02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
05	837	N	735	-0-	-102	-0-	735	3			N	-0-					-0-
06	810	N	678	-0-	-132	-0-	678	3			N	-0-					-0-
07	744	N	674	-0-	-70	-0-	674	3			N	-0-					-0-
08	744	N	661	-0-	-83	-0-	661	3			N	-0-					-0-
09	690	N	629	-0-	-61	-0-	629	3			N	-0-					-0-
10	682	N	613	-0-	-69	-0-	613	3			N	-0-					-0-
11	630	N	580	-0-	-50	-0-	580	3			N	-0-					-0-
12	651	N	608	-0-	-43	-0-	608	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON 5 WELL #: 4 RRCID -> 156576 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7934 - 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	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
05	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	3			N	-0-					-0-
06	360	N	297	-0-	-63	-0-	297	3			N	-0-					-0-
07	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	3			N	-0-					-0-
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
09	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	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	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON 14 WELL #: 3 RRCID -> 156578 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 7647 - 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	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
02	756	N	733	-0-	-23	-0-	733	3			N	-0-					-0-
03	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
05	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	969	-0-	-51	-0-	969	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	1003	-0-	-51	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	940	-0-	-114	-0-	940	3			N	-0-					-0-
09	960	N	914	-0-	-46	-0-	914	3			N	-0-					-0-
10	992	N	889	-0-	-103	-0-	889	3			N	-0-					-0-
11	900	N	866	-0-	-34	-0-	866	3			N	-0-					-0-
12	930	N	834	-0-	-96	-0-	834	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,335 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

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	588	-0-	-63	-0-	588	3		N	-0-			-0-
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3		N	-0-			-0-
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3		N	-0-			-0-
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3		N	-0-			-0-
05	651	N	620	-0-	-31	-0-	620	3		N	-0-			-0-
06	630	N	566	-0-	-64	-0-	566	3		N	-0-			-0-
07	651	N	612	-0-	-39	-0-	612	3		N	-0-			-0-
08	620	N	590	-0-	-30	-0-	590	3		N	-0-			-0-
09	570	N	567	-0-	-3	-0-	567	3		N	-0-			-0-
10	620	N	582	-0-	-38	-0-	582	3		N	-0-			-0-
11	570	N	548	-0-	-22	-0-	548	3		N	-0-			-0-
12	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER "B" WELL #: 5 RRCID -> 156580 COMPL. DATE 06/25/1995 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7867 - 8068

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	647	-0-	-35	-0-	647	3		N	-0-			-0-
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3		N	-0-			-0-
03	651	N	635	-0-	-16	-0-	635	3		N	-0-			-0-
04	630	N	606	-0-	-24	-0-	606	3		N	-0-			-0-
05	713	N	615	-0-	-98	-0-	615	3		N	-0-			-0-
06	600	N	590	-0-	-10	-0-	590	3		N	-0-			-0-
07	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	3		N	-0-			-0-
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3		N	-0-			-0-
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3		N	-0-			-0-
10	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3		N	-0-			-0-
11	600	N	582	-0-	-18	-0-	582	3		N	-0-			-0-
12	651	N	608	-0-	-43	-0-	608	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 156862 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6170 - 7967

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-				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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	588	N	570	-0-	-18	-0-	570	3			N	-0-					-0-
03	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	3			N	-0-					-0-
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
07	651	N	637	-0-	-14	-0-	637	3			N	-0-					-0-
08	651	N	631	-0-	-20	-0-	631	3			N	-0-					-0-
09	630	N	600	-0-	-30	-0-	600	3			N	-0-					-0-
10	651	N	613	-0-	-38	-0-	613	3			N	-0-					-0-
11	600	N	564	-0-	-36	-0-	564	3			N	-0-					-0-
12	620	N	617	-0-	-3	-0-	617	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRY GU 21 WELL #: 8 RRCID -> 156936 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7714 - 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	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
*12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN 6 WELL #: 4 RRCID -> 157032 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8092 - 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-

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	837	N	641	-0-	-196	-0-	641	3			N	-0-					-0-
02	756	N	569	-0-	-187	-0-	569	3			N	-0-					-0-
03	775	N	753	-0-	-22	-0-	753	3			N	-0-					-0-
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
07	899	N	820	-0-	-79	-0-	820	3			N	-0-					-0-
08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
09	810	N	726	-0-	-84	-0-	726	3			N	-0-					-0-
10	806	N	699	-0-	-107	-0-	699	3			N	-0-					-0-
11	750	N	708	-0-	-42	-0-	708	3			N	-0-					-0-
12	744	N	740	-0-	-4	-0-	740	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN "F1" WELL #: 3 RRCID -> 157314 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 8054 - 8077

01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
02	560	N	536	-0-	-24	-0-	536	3			N	-0-					-0-
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
05	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	3			N	-0-					-0-
06	570	N	543	-0-	-27	-0-	543	3			N	-0-					-0-
07	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	3			N	-0-					-0-
08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
11	570	N	497	-0-	-73	-0-	497	3			N	-0-					-0-
12	558	N	534	-0-	-24	-0-	534	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,710 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
03	496	N	407	-0-	-89	-0-	407	3			N	-0-					-0-
04	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	3			N	-0-					-0-
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
09	480	N	454	-0-	-26	-0-	454	3			N	-0-					-0-
10	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	3			N	-0-					-0-
11	450	N	409	-0-	-41	-0-	409	3			N	-0-					-0-
12	465	N	334	-0-	-131	-0-	334	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN "18" GU WELL #: 3-D RRCID -> 158737 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7750 - 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	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					-0-
02	224	N	201	-0-	-23	-0-	201	3			N	-0-					-0-
03	248	N	171	-0-	-77	-0-	171	3			N	-0-					-0-
04	240	N	166	-0-	-74	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	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	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
09	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					-0-
10	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-
11	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	3			N	-0-					-0-
12	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER WELL #: 5 RRCID -> 158741 COMPL. DATE 04/07/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7831 - 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	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	3			N	-0-					-0-
02	504	N	483	-0-	-21	-0-	483	3			N	-0-					-0-
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
08	682	N	536	-0-	-146	-0-	536	3			N	-0-					-0-
09	540	N	519	-0-	-21	-0-	519	3			N	-0-					-0-
10	651	N	519	-0-	-132	-0-	519	3			N	-0-					-0-
11	510	N	489	-0-	-21	-0-	489	3			N	-0-					-0-
*12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,712 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	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
02	728	N	709	-0-	-19	-0-	709	3			N	-0-					-0-
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
04	780	N	729	-0-	-51	-0-	729	3			N	-0-					-0-
05	775	N	737	-0-	-38	-0-	737	3			N	-0-					-0-
06	720	N	714	-0-	-6	-0-	714	3			N	-0-					-0-
07	744	N	733	-0-	-11	-0-	733	3			N	-0-					-0-
08	744	N	725	-0-	-19	-0-	725	3			N	-0-					-0-
09	720	N	707	-0-	-13	-0-	707	3			N	-0-					-0-
10	744	N	717	-0-	-27	-0-	717	3			N	-0-					-0-
11	690	N	665	-0-	-25	-0-	665	3			N	-0-					-0-
12	744	N	699	-0-	-45	-0-	699	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,682 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	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
06	810	N	761	-0-	-49	-0-	761	3			N	-0-					-0-
07	837	N	796	-0-	-41	-0-	796	3			N	-0-					-0-
08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
10	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
11	810	N	807	-0-	-3	-0-	807	3			N	-0-					-0-
*12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,857 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

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	930	N	891	-0-		-39	-0-	891	3			N	-0-					-0-
02	772	N	772	-0-		-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
03	930	N	870	-0-		-60	-0-	870	3			N	-0-					-0-
04	924	N	924	-0-		-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
05	878	N	878	-0-		-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
06	849	N	849	-0-		-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
07	961	N	873	-0-		-88	-0-	873	3			N	-0-					-0-
08	879	N	879	-0-		-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
09	840	N	822	-0-		-18	-0-	822	3			N	-0-					-0-
10	868	N	863	-0-		-5	-0-	863	3			N	-0-					-0-
11	840	N	770	-0-		-70	-0-	770	3			N	-0-					-0-
*12	838	N	838	-0-		-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON A WELL #: 5 RRCID -> 159327 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7862 - 8022

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	866	N	866	-0-		-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
02	792	N	792	-0-		-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
03	868	N	860	-0-		-8	-0-	860	3			N	-0-					-0-
04	875	N	875	-0-		-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
05	868	N	812	-0-		-56	-0-	812	3			N	-0-					-0-
06	842	N	842	-0-		-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
07	899	N	862	-0-		-37	-0-	862	3			N	-0-					-0-
08	845	N	845	-0-		-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
09	840	N	816	-0-		-24	-0-	816	3			N	-0-					-0-
10	868	N	792	-0-		-76	-0-	792	3			N	-0-					-0-
11	810	N	736	-0-		-74	-0-	736	3			N	-0-					-0-
12	837	N	784	-0-		-53	-0-	784	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER "A" WELL #: 7 RRCID -> 159328 COMPL. DATE 06/12/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7866 - 8086

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	786	-0-		-51	-0-	786	3			N	-0-					-0-
02	756	N	710	-0-		-46	-0-	710	3			N	-0-					-0-
03	805	N	805	-0-		-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
04	750	N	749	-0-		-1	-0-	749	3			N	-0-					-0-
05	775	N	761	-0-		-14	-0-	761	3			N	-0-					-0-
06	780	N	768	-0-		-12	-0-	768	3			N	-0-					-0-
07	813	N	813	-0-		-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
08	804	N	804	-0-		-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
09	780	N	741	-0-		-39	-0-	741	3			N	-0-					-0-
10	806	N	767	-0-		-39	-0-	767	3			N	-0-					-0-
11	780	N	703	-0-		-77	-0-	703	3			N	-0-					-0-
12	775	N	772	-0-		-3	-0-	772	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,179 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	1581	N	1559	-0-	-22	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1417	-0-	-11	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1406	-0-	-144	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1350	-0-	-150	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1368	-0-	-213	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1321	-0-	-29	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1109	-0-	-286	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	25	-0-	-1339	-0-	25	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	1	-0-	-1319	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	1	-0-	-1115	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,557 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	868	N	814	-0-	-54	-0-	814	3			N	-0-					-0-
02	756	N	715	-0-	-41	-0-	715	3			N	-0-					-0-
03	837	N	778	-0-	-59	-0-	778	3			N	-0-					-0-
04	780	N	766	-0-	-14	-0-	766	3			N	-0-					-0-
05	806	N	798	-0-	-8	-0-	798	3			N	-0-					-0-
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
07	806	N	684	-0-	-122	-0-	684	3			N	-0-					-0-
08	806	N	621	-0-	-185	-0-	621	3			N	-0-					-0-
09	750	N	602	-0-	-148	-0-	602	3			N	-0-					-0-
10	682	N	591	-0-	-91	-0-	591	3			N	-0-					-0-
11	600	N	555	-0-	-45	-0-	555	3			N	-0-					-0-
12	620	N	543	-0-	-77	-0-	543	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,226 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	527	N	492	-0-	-35	-0-	492	3			N	-0-					-0-
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
06	480	N	476	-0-	-4	-0-	476	3			N	-0-					-0-
07	527	N	490	-0-	-37	-0-	490	3			N	-0-					-0-
08	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	3			N	-0-					-0-
09	480	N	454	-0-	-26	-0-	454	3			N	-0-					-0-
10	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	3			N	-0-					-0-
11	480	N	428	-0-	-52	-0-	428	3			N	-0-					-0-
*12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,733 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

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	1271	N	1244	-0-	-27	-0-	1244	3		N	-0-			-0-
02	1148	N	1110	-0-	-38	-0-	1110	3		N	-0-			-0-
03	1240	N	1231	-0-	-9	-0-	1231	3		N	-0-			-0-
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3		N	-0-			-0-
05	1240	N	1222	-0-	-18	-0-	1222	3		N	-0-			-0-
06	1200	N	1167	-0-	-33	-0-	1167	3		N	-0-			-0-
07	1240	N	1203	-0-	-37	-0-	1203	3		N	-0-			-0-
08	1209	N	1193	-0-	-16	-0-	1193	3		N	-0-			-0-
09	1170	N	1138	-0-	-32	-0-	1138	3		N	-0-			-0-
10	1209	N	1164	-0-	-45	-0-	1164	3		N	-0-			-0-
11	1140	N	1086	-0-	-54	-0-	1086	3		N	-0-			-0-
12	1178	N	1137	-0-	-41	-0-	1137	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,101 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

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-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 15 WELL #: 7 RRCID -> 160091 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7734 - 7984

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	584	-0-	-36	-0-	584	3		N	-0-			-0-
02	532	N	523	-0-	-9	-0-	523	3		N	-0-			-0-
03	589	N	583	-0-	-6	-0-	583	3		N	-0-			-0-
04	570	N	554	-0-	-16	-0-	554	3		N	-0-			-0-
05	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	3		N	-0-			-0-
06	570	N	550	-0-	-20	-0-	550	3		N	-0-			-0-
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3		N	-0-			-0-
08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3		N	-0-			-0-
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3		N	-0-			-0-
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3		N	-0-			-0-
11	570	N	524	-0-	-46	-0-	524	3		N	-0-			-0-
12	589	N	556	-0-	-33	-0-	556	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,710 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	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-
02	224	N	202	-0-	-22	-0-	202	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	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
06	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	3			N	-0-					-0-
07	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	3			N	-0-					-0-
08	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	3			N	-0-					-0-
09	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					-0-
10	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
*12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,379 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	1204	-0-	-5	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	1039	-0-	-53	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1159	-0-	-50	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
06	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1232	-0-	-39	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1209	-0-	-31	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	1151	-0-	-19	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1199	-0-	-41	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	1106	-0-	-64	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
*12	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,168 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	1085	N	1065	-0-	-20	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
02	980	N	904	-0-	-76	-0-	904	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	939	-0-	-115	-0-	939	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	904	-0-	-116	-0-	904	3			N	-0-					-0-
05	992	N	922	-0-	-70	-0-	922	3			N	-0-					-0-
06	900	N	885	-0-	-15	-0-	885	3			N	-0-					-0-
07	930	N	908	-0-	-22	-0-	908	3			N	-0-					-0-
08	930	N	905	-0-	-25	-0-	905	3			N	-0-					-0-
09	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
10	899	N	893	-0-	-6	-0-	893	3			N	-0-					-0-
11	870	N	746	-0-	-124	-0-	746	3			N	-0-					-0-
12	899	N	748	-0-	-151	-0-	748	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,690 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 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	594	-0-	-336	-0-	594	3			N	-0-					-0-
02	784	N	599	-0-	-185	-0-	599	3			N	-0-					-0-
03	713	N	691	-0-	-22	-0-	691	3			N	-0-					-0-
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
07	651	N	640	-0-	-11	-0-	640	3			N	-0-					-0-
08	651	N	648	-0-	-3	-0-	648	3			N	-0-					-0-
09	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
11	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
12	961	N	860	-0-	-101	-0-	860	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,961 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 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	1457	N	1418	-0-	-39	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
02	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1257	-0-	-169	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
04	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
05	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
06	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
07	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
08	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
09	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
10	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3			N	-0-					-0-
11	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
*12	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,326 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 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	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
04	330	N	310	-0-	-20	-0-	310	3			N	-0-					-0-
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
08	341	N	285	-0-	-56	-0-	285	3			N	-0-					-0-
09	330	N	244	-0-	-86	-0-	244	3			N	-0-					-0-
10	341	N	246	-0-	-95	-0-	246	3			N	-0-					-0-
11	270	N	205	-0-	-65	-0-	205	3			N	-0-					-0-
12	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,473 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	434	N	390	-0-	-44	-0-	390	3			N	-0-					-0-
02	364	N	338	-0-	-26	-0-	338	3			N	-0-					-0-
03	403	N	321	-0-	-82	-0-	321	3			N	-0-					-0-
04	390	N	311	-0-	-79	-0-	311	3			N	-0-					-0-
05	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	3			N	-0-					-0-
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
08	372	N	310	-0-	-62	-0-	310	3			N	-0-					-0-
09	330	N	232	-0-	-98	-0-	232	3			N	-0-					-0-
10	310	N	207	-0-	-103	-0-	207	3			N	-0-					-0-
11	300	N	222	-0-	-78	-0-	222	3			N	-0-					-0-
*12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,603 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	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	3			N	-0-					-0-
02	196	N	100	-0-	-96	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	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	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,777 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	589	N	550	-0-	-39	-0-	550	3			N	-0-					-0-
02	532	N	501	-0-	-31	-0-	501	3			N	-0-					-0-
03	558	N	544	-0-	-14	-0-	544	3			N	-0-					-0-
04	540	N	528	-0-	-12	-0-	528	3			N	-0-					-0-
05	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	3			N	-0-					-0-
06	540	N	517	-0-	-23	-0-	517	3			N	-0-					-0-
07	558	N	533	-0-	-25	-0-	533	3			N	-0-					-0-
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
09	510	N	508	-0-	-2	-0-	508	3			N	-0-					-0-
10	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	3			N	-0-					-0-
11	510	N	477	-0-	-33	-0-	477	3			N	-0-					-0-
12	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,248 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	682	N	372	-0-	-310	-0-	372	3			N	-0-					-0-
02	504	N	399	-0-	-105	-0-	399	3			N	-0-					-0-
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
08	806	N	579	-0-	-227	-0-	579	3			N	-0-					-0-
09	660	N	575	-0-	-85	-0-	575	3			N	-0-					-0-
10	620	N	580	-0-	-40	-0-	580	3			N	-0-					-0-
11	570	N	526	-0-	-44	-0-	526	3			N	-0-					-0-
12	589	N	535	-0-	-54	-0-	535	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,584 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	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3		N	-0-			-0-
02	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3		N	-0-			-0-
03	1705	N	1576	-0-	-129	-0-	1576	3		N	-0-			-0-
04	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3		N	-0-			-0-
05	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3		N	-0-			-0-
06	1530	N	1480	-0-	-50	-0-	1480	3		N	-0-			-0-
07	1705	N	1691	-0-	-14	-0-	1691	3		N	-0-			-0-
08	1705	N	1472	-0-	-233	-0-	1472	3		N	-0-			-0-
09	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3		N	-0-			-0-
10	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3		N	-0-			-0-
11	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3		N	-0-			-0-
12	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,057 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	961	N	931	-0-	-30	-0-	931	3		N	-0-			-0-
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3		N	-0-			-0-
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3		N	-0-			-0-
04	900	N	880	-0-	-20	-0-	880	3		N	-0-			-0-
05	930	N	892	-0-	-38	-0-	892	3		N	-0-			-0-
06	900	N	859	-0-	-41	-0-	859	3		N	-0-			-0-
07	899	N	849	-0-	-50	-0-	849	3		N	-0-			-0-
08	899	N	810	-0-	-89	-0-	810	3		N	-0-			-0-
09	870	N	772	-0-	-98	-0-	772	3		N	-0-			-0-
10	837	N	794	-0-	-43	-0-	794	3		N	-0-			-0-
11	780	N	261	-0-	-519	-0-	261	3		N	-0-			-0-
12	806	N	631	-0-	-175	-0-	631	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,455 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	686	-0-	-27	-0-	686	3		N	-0-			-0-
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3		N	-0-			-0-
03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3		N	-0-			-0-
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3		N	-0-			-0-
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3		N	-0-			-0-
06	750	N	726	-0-	-24	-0-	726	3		N	-0-			-0-
07	775	N	731	-0-	-44	-0-	731	3		N	-0-			-0-
08	744	N	724	-0-	-20	-0-	724	3		N	-0-			-0-
09	720	N	711	-0-	-9	-0-	711	3		N	-0-			-0-
10	744	N	715	-0-	-29	-0-	715	3		N	-0-			-0-
11	690	N	600	-0-	-90	-0-	600	3		N	-0-			-0-
12	744	N	622	-0-	-122	-0-	622	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,446 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	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
05	775	N	766	-0-	-9	-0-	766	3			N	-0-					-0-
06	750	N	734	-0-	-16	-0-	734	3			N	-0-					-0-
07	775	N	710	-0-	-65	-0-	710	3			N	-0-					-0-
08	775	N	729	-0-	-46	-0-	729	3			N	-0-					-0-
09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
10	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
11	720	N	669	-0-	-51	-0-	669	3			N	-0-					-0-
12	744	N	723	-0-	-21	-0-	723	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,769 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	1147	N	849	-0-	-298	-0-	849	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	1016	-0-	-20	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
04	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
06	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
07	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
08	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
09	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
10	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	787	-0-	-323	-0-	787	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,358 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	713	N	609	-0-	-104	-0-	609	3			N	-0-					-0-
02	700	N	560	-0-	-140	-0-	560	3			N	-0-					-0-
03	744	N	647	-0-	-97	-0-	647	3			N	-0-					-0-
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
06	630	N	607	-0-	-23	-0-	607	3			N	-0-					-0-
07	651	N	609	-0-	-42	-0-	609	3			N	-0-					-0-
08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
09	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
11	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
*12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,738 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1123	-0-	-55	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	1030	-0-	-6	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1111	-0-	-36	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1031	-0-	-49	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1055	-0-	-61	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	954	-0-	-162	-0-	954	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	950	-0-	-70	-0-	950	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	992	-0-	-62	-0-	992	3			N	-0-					-0-
11	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-
*12	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRY GU 21 WELL #: 9 RRCID -> 161461 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 8150 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	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	3			N	-0-					-0-
02	392	N	382	-0-	-10	-0-	382	3			N	-0-					-0-
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
08	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	3			N	-0-					-0-
09	450	N	400	-0-	-50	-0-	400	3			N	-0-					-0-
10	434	N	386	-0-	-48	-0-	386	3			N	-0-					-0-
11	420	N	332	-0-	-88	-0-	332	3			N	-0-					-0-
12	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON 15 WELL #: 9 RRCID -> 161728 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7828 - 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	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	3			N	-0-					-0-
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
03	527	N	486	-0-	-41	-0-	486	3			N	-0-					-0-
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
05	558	N	479	-0-	-79	-0-	479	3			N	-0-					-0-
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
07	558	N	476	-0-	-82	-0-	476	3			N	-0-					-0-
08	465	N	402	-0-	-63	-0-	402	3			N	-0-					-0-
09	540	N	528	-0-	-12	-0-	528	3			N	-0-					-0-
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
12	558	N	441	-0-	-117	-0-	441	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,896 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	434	N	311	-0-	-123	-0-	311	3			N	-0-					-0-
02	308	N	287	-0-	-21	-0-	287	3			N	-0-					-0-
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
07	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					-0-
08	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-					-0-
09	420	N	289	-0-	-131	-0-	289	3			N	-0-					-0-
10	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					-0-
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
12	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,713 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	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
02	784	N	603	-0-	-181	-0-	603	3			N	-0-					-0-
03	837	N	501	-0-	-336	-0-	501	3			N	-0-					-0-
04	690	N	469	-0-	-221	-0-	469	3			N	-0-					-0-
05	682	N	507	-0-	-175	-0-	507	3			N	-0-					-0-
06	480	N	423	-0-	-57	-0-	423	3			N	-0-					-0-
07	496	N	444	-0-	-52	-0-	444	3			N	-0-					-0-
08	496	N	432	-0-	-64	-0-	432	3			N	-0-					-0-
09	420	N	389	-0-	-31	-0-	389	3			N	-0-					-0-
10	434	N	396	-0-	-38	-0-	396	3			N	-0-					-0-
11	420	N	391	-0-	-29	-0-	391	3			N	-0-					-0-
*12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,923 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1903	-0-	-19	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
02	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
03	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
04	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1887	-0-	-35	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1784	-0-	-76	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1804	-0-	-87	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1843	-0-	-48	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
09	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
10	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
11	1770	N	1727	-0-	-43	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	1590	-0-	-239	-0-	1590	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON 14 WELL #: 5 RRCID -> 161805 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7579 - 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	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
11	630	N	607	-0-	-23	-0-	607	3			N	-0-					-0-
12	651	N	634	-0-	-17	-0-	634	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN "4" WELL #: 12 RRCID -> 161923 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 7698 - 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	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
10	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
11	750	N	749	-0-	-1	-0-	749	3			N	-0-					-0-
12	775	N	763	-0-	-12	-0-	763	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,017 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	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
04	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1122	-0-	-25	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1140	-0-	-7	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
09	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
10	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	1093	-0-	-17	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
*12	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON 14 WELL #: 6 RRCID -> 162028 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 7554 - 9009

01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
05	589	N	562	-0-	-27	-0-	562	3			N	-0-					-0-
06	570	N	523	-0-	-47	-0-	523	3			N	-0-					-0-
07	589	N	548	-0-	-41	-0-	548	3			N	-0-					-0-
08	558	N	517	-0-	-41	-0-	517	3			N	-0-					-0-
09	510	N	504	-0-	-6	-0-	504	3			N	-0-					-0-
10	558	N	502	-0-	-56	-0-	502	3			N	-0-					-0-
11	510	N	453	-0-	-57	-0-	453	3			N	-0-					-0-
12	527	N	483	-0-	-44	-0-	483	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN 6 WELL #: 7 RRCID -> 162099 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6194 - 8260

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
02	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
04	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
05	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1202	-0-	-28	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1236	-0-	-35	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1185	-0-	-55	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	958	-0-	-242	-0-	958	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1225	-0-	-15	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	882	-0-	-258	-0-	882	3			N	-0-					-0-
*12	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON WELL #: 3502 RRCID -> 162460 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6225 - 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-

MCMULLAN "D" WELL #: 4 RRCID -> 164052 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 7758 - 7950

01	279	N	181	-0-	-98	-0-	181	3			N	-0-					-0-
02	196	N	154	-0-	-42	-0-	154	3			N	-0-					-0-
03	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-
04	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	3			N	-0-					-0-
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
08	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	3			N	-0-					-0-
09	390	N	341	-0-	-49	-0-	341	3			N	-0-					-0-
10	403	N	340	-0-	-63	-0-	340	3			N	-0-					-0-
11	360	N	310	-0-	-50	-0-	310	3			N	-0-					-0-
12	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,665 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	1550	N	1538	-0-	-12	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
02	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
03	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1526	-0-	-24	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1498	-0-	-2	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1533	-0-	-17	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1509	-0-	-10	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	1457	-0-	-43	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	1504	-0-	-15	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	1376	-0-	-94	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1459	-0-	-60	-0-	1459	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,864 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	961	N	907	-0-	-54	-0-	907	3			N	-0-					-0-
02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	876	-0-	-147	-0-	876	3			N	-0-					-0-
06	930	N	843	-0-	-87	-0-	843	3			N	-0-					-0-
07	899	N	848	-0-	-51	-0-	848	3			N	-0-					-0-
08	868	N	858	-0-	-10	-0-	858	3			N	-0-					-0-
09	840	N	803	-0-	-37	-0-	803	3			N	-0-					-0-
10	837	N	835	-0-	-2	-0-	835	3			N	-0-					-0-
11	840	N	817	-0-	-23	-0-	817	3			N	-0-					-0-
*12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,402 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	527	N	355	-0-	-172	-0-	355	3			N	-0-					-0-
02	336	N	331	-0-	-5	-0-	331	3			N	-0-					-0-
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
10	713	N	636	-0-	-77	-0-	636	3			N	-0-					-0-
11	690	N	668	-0-	-22	-0-	668	3			N	-0-					-0-
12	713	N	658	-0-	-55	-0-	658	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,630 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	756	N	720	-0-	-36	-0-	720	3			N	-0-					-0-
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
05	806	N	791	-0-	-15	-0-	791	3			N	-0-					-0-
06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
07	806	N	795	-0-	-11	-0-	795	3			N	-0-					-0-
08	806	N	783	-0-	-23	-0-	783	3			N	-0-					-0-
09	780	N	757	-0-	-23	-0-	757	3			N	-0-					-0-
10	806	N	738	-0-	-68	-0-	738	3			N	-0-					-0-
11	750	N	705	-0-	-45	-0-	705	3			N	-0-					-0-
12	775	N	748	-0-	-27	-0-	748	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 17 RRCID -> 165442 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7864 - 8041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	7 4	1 9	297	3	Y	4	4	1			1
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	7 4	1 9	269	3	Y	4	4	1			1
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	6 4	1 9	286	3	Y	4	4	1			1
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	7 4	1 9	270	3	Y	4	4	1			1
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	6 6	1 9	272	3	Y	5	5	1			1
06	270	N	264	-0-	-6	-0-	6 3	1 9	255	3	Y	3	3	1			1
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	13 3	1 9	264	3	Y	3	3	1			1
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	8 4	1 9	272	3	Y	4	4	1			1
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	6 3	1 9	264	3	Y	3	2	1			2
*10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	6 3	1 9	273	3	Y	3	4	1			1
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					1
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

DAVIDSON WELL #: 1712 RRCID -> 165812 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	775	N	768	-0-	-7	-0-	768	3			N	-0-					-0-
02	700	N	682	-0-	-18	-0-	682	3			N	-0-					-0-
03	775	N	712	-0-	-63	-0-	712	2			N	-0-					-0-
04	750	N	703	-0-	-47	-0-	703	3			N	-0-					-0-
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
06	690	N	628	-0-	-62	-0-	628	3			N	-0-					-0-
07	713	N	632	-0-	-81	-0-	632	3			N	-0-					-0-
08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
10	620	N	598	-0-	-22	-0-	598	3			N	-0-					-0-
11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
*12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,964 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	744	N	737	-0-	-7	-0-	737	3			N	-0-					-0-
02	672	N	653	-0-	-19	-0-	653	3			N	-0-					-0-
03	744	N	706	-0-	-38	-0-	706	2			N	-0-					-0-
04	720	N	680	-0-	-40	-0-	680	3			N	-0-					-0-
05	713	N	699	-0-	-14	-0-	699	3			N	-0-					-0-
06	690	N	675	-0-	-15	-0-	675	3			N	-0-					-0-
07	713	N	699	-0-	-14	-0-	699	3			N	-0-					-0-
08	713	N	694	-0-	-19	-0-	694	3			N	-0-					-0-
09	690	N	659	-0-	-31	-0-	659	3			N	-0-					-0-
10	713	N	651	-0-	-62	-0-	651	3			N	-0-					-0-
11	660	N	582	-0-	-78	-0-	582	3			N	-0-					-0-
*12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,162 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	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	3			N	-0-					-0-
02	364	N	358	-0-	-6	-0-	358	3			N	-0-					-0-
03	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	3			N	-0-					-0-
04	360	N	333	-0-	-27	-0-	333	3			N	-0-					-0-
05	403	N	343	-0-	-60	-0-	343	3			N	-0-					-0-
06	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	3			N	-0-					-0-
07	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	3			N	-0-					-0-
08	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	3			N	-0-					-0-
09	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	3			N	-0-					-0-
10	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	3			N	-0-					-0-
11	330	N	295	-0-	-35	-0-	295	3			N	-0-					-0-
12	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,993 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	496	N	462	-0-	-34	-0-	462	3			N	-0-					-0-
02	476	N	407	-0-	-69	-0-	407	3			N	-0-					-0-
03	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	3			N	-0-					-0-
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
10	527	N	501	-0-	-26	-0-	501	3			N	-0-					-0-
11	510	N	437	-0-	-73	-0-	437	3			N	-0-					-0-
12	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,776 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	979	-0-	-13	-0-	979	3			N	-0-					-0-
02	896	N	893	-0-	-3	-0-	893	3			N	-0-					-0-
03	992	N	981	-0-	-11	-0-	981	3			N	-0-					-0-
04	960	N	951	-0-	-9	-0-	951	3			N	-0-					-0-
05	992	N	775	-0-	-217	-0-	775	3			N	-0-					-0-
06	960	N	898	-0-	-62	-0-	898	3			N	-0-					-0-
07	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
09	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	724	-0-	-299	-0-	724	3			N	-0-					-0-
11	930	N	638	-0-	-292	-0-	638	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	648	-0-	-375	-0-	648	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN "C" WELL #: 3407 RRCID -> 165913 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 7742 - 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	917	-0-	-75	-0-	917	3			N	-0-					-0-
02	980	N	906	-0-	-74	-0-	906	3			N	-0-					-0-
03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	991	-0-	-29	-0-	991	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	1015	-0-	-70	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	979	-0-	-75	-0-	979	3			N	-0-					-0-
09	990	N	938	-0-	-52	-0-	938	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	961	-0-	-62	-0-	961	3			N	-0-					-0-
11	960	N	892	-0-	-68	-0-	892	3			N	-0-					-0-
12	961	N	946	-0-	-15	-0-	946	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN "4" WELL #: 13 RRCID -> 165963 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7769 - 9008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
04	420	N	402	-0-	-18	-0-	402	3			N	-0-					-0-
05	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	3			N	-0-					-0-
06	420	N	361	-0-	-59	-0-	361	3			N	-0-					-0-
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
09	360	N	223	-0-	-137	-0-	223	3			N	-0-					-0-
10	403	N	207	-0-	-196	-0-	207	3			N	-0-					-0-
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
*12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,608 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	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	3		N	-0-			-0-
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3		N	-0-			-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-			-0-
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3		N	-0-			-0-
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3		N	-0-			-0-
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3		N	-0-			-0-
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3		N	-0-			-0-
08	527	N	432	-0-	-95	-0-	432	3		N	-0-			-0-
09	450	N	409	-0-	-41	-0-	409	3		N	-0-			-0-
10	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	3		N	-0-			-0-
11	420	N	369	-0-	-51	-0-	369	3		N	-0-			-0-
12	434	N	390	-0-	-44	-0-	390	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,745 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	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3		N	-0-			-0-
02	1176	N	1174	-0-	-2	-0-	1174	3		N	-0-			-0-
03	1302	N	1278	-0-	-24	-0-	1278	2		N	-0-			-0-
04	1260	N	1222	-0-	-38	-0-	1222	3		N	-0-			-0-
05	1302	N	970	-0-	-332	-0-	970	3		N	-0-			-0-
06	1230	N	1048	-0-	-182	-0-	1048	3		N	-0-			-0-
07	1271	N	930	-0-	-341	-0-	930	3		N	-0-			-0-
08	961	N	813	-0-	-148	-0-	813	3		N	-0-			-0-
09	1050	N	841	-0-	-209	-0-	841	3		N	-0-			-0-
10	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3		N	-0-			-0-
11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3		N	-0-			-0-
*12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,536 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	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3		N	-0-			-0-
02	252	N	248	-0-	-4	-0-	248	3		N	-0-			-0-
03	310	N	239	-0-	-71	-0-	239	3		N	-0-			-0-
04	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	3		N	-0-			-0-
05	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	3		N	-0-			-0-
06	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	3		N	-0-			-0-
07	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3		N	-0-			-0-
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-			-0-
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3		N	-0-			-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-			-0-
11	240	N	206	-0-	-34	-0-	206	3		N	-0-			-0-
12	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,796 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

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

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

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 22 RRCID -> 168299 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7810 - 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-					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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	11	1 7 9	436	3	Y	6	6	1			2
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	11	1 8 9	423	3	Y	7	7	1			2
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	11	1 8 9	480	3	Y	7	7	1			2
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	12	1 6 9	482	3	Y	5	5	1			2
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	11	1 4 9	496	3	Y	4	5	1			1
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	11	1 3 9	471	3	Y	3	3	1			1
07	527	N	497	-0-	-30	-0-	23	1 3 9	471	3	Y	3	3	1			1
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	14	1 4 9	480	3	Y	4	4	1			1
09	480	N	469	-0-	-11	-0-	11	1 3 9	455	3	Y	3	2	1			2
*10	496	N	415	-0-	-81	-0-	9	1 3 9	403	3	Y	3	4	1			1
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					1
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 19 RRCID -> 168496 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7828 - 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	745	N	745	-0-	-0-	-0-	18	1 8 9	719	3	Y	7	7	1			2
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	18	1 8 9	655	3	Y	7	7	1			2
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	16	1 8 9	746	3	Y	7	7	1			2
04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	18	1 9 9	719	3	Y	8	7	1			3
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	16	1 8 9	738	3	Y	7	9	1			1
06	750	N	739	-0-	-11	-0-	17	1 8 9	714	3	Y	7	6	1			2
07	775	N	757	-0-	-18	-0-	35	1 8 9	714	3	Y	7	7	1			2
08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	22	1 8 9	753	3	Y	7	7	1			2
09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	18	1 8 9	724	3	Y	7	5	1			4
*10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	17	1 7 9	736	3	Y	6	7	1			3
11	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					3
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 7,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 21 RRCID -> 168538 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 3 RRCID -> 168616 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7820 - 8026

01	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
02	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
03	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
04	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
05	775 N	610	-0-	-165	-0-	610	3			N	-0-					-0-
06	720 N	631	-0-	-89	-0-	631	3			N	-0-					-0-
07	744 N	643	-0-	-101	-0-	643	3			N	-0-					-0-
08	620 N	579	-0-	-41	-0-	579	3			N	-0-					-0-
09	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
10	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
11	570 N	492	-0-	-78	-0-	492	3			N	-0-					-0-
12	682 N	588	-0-	-94	-0-	588	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER "A" WELL #: 8 RRCID -> 168627 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7900 - 8174

01	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
02	728 N	672	-0-	-56	-0-	672	3			N	-0-					-0-
03	775 N	702	-0-	-73	-0-	702	3			N	-0-					-0-
04	750 N	695	-0-	-55	-0-	695	3			N	-0-					-0-
05	744 N	702	-0-	-42	-0-	702	3			N	-0-					-0-
06	690 N	678	-0-	-12	-0-	678	3			N	-0-					-0-
07	713 N	685	-0-	-28	-0-	685	3			N	-0-					-0-
08	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
09	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
10	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
11	690 N	651	-0-	-39	-0-	651	3			N	-0-					-0-
12	713 N	634	-0-	-79	-0-	634	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,326 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 #: 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	473	N	473	-0-	-0-	-0-	11	1	458	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	11	1	423	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	11	1	496	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	12	1	478	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	10	1	469	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	11	1	453	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	465	N	336	-0-	-129	-0-	16	1	317	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	14	1	454	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	11	1	451	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
*10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	11	1	482	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					1
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

SCHEUBER "A" WELL #: 6 RRCID -> 168919 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7869 - 8105

01	1178	N	1176	-0-	-2	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	1018	-0-	-46	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1010	-0-	-199	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	954	-0-	-186	-0-	954	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	928	-0-	-188	-0-	928	3			N	-0-					-0-
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
07	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
08	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
09	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
10	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	1011	-0-	-9	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
*12	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER "B" WELL #: 6 RRCID -> 169232 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7868 - 8137

01	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	1050	-0-	-14	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1140	-0-	-38	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1104	-0-	-66	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1102	-0-	-76	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
08	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	1010	-0-	-100	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	1017	-0-	-161	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	929	-0-	-181	-0-	929	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	976	-0-	-78	-0-	976	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,977 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 #: 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-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

DAVIDSON, C. E. JR. 'C' WELL #: 5 RRCID -> 173458 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7752 - 7870

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	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

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	465	N	446	-0-	-19	-0-	11 4	1 9	431	3	Y	4	4	1			1
02	420	N	412	-0-	-8	-0-	11 4	1 9	397	3	Y	4	4	1			1
03	465	N	461	-0-	-4	-0-	10 4	1 9	447	3	Y	4	4	1			1
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	11 4	1 9	434	3	Y	4	4	1			1
05	465	N	460	-0-	-5	-0-	10 6	1 9	444	3	Y	5	5	1			1
06	450	N	446	-0-	-4	-0-	10 3	1 9	433	3	Y	3	3	1			1
07	465	N	456	-0-	-9	-0-	21 3	1 9	432	3	Y	3	3	1			1
08	465	N	460	-0-	-5	-0-	13 4	1 9	443	3	Y	4	4	1			1
09	450	N	441	-0-	-9	-0-	10 3	1 9	428	3	Y	3	2	1			2
*10	465	N	459	-0-	-6	-0-	10 3	1 9	446	3	Y	3	4	1			1
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					1
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
02	896	N	883	-0-	-13	-0-	883	3			N	-0-					-0-
03	992	N	961	-0-	-31	-0-	961	3			N	-0-					-0-
04	990	N	933	-0-	-57	-0-	933	3			N	-0-					-0-
05	992	N	951	-0-	-41	-0-	951	3			N	-0-					-0-
06	930	N	907	-0-	-23	-0-	907	3			N	-0-					-0-
07	961	N	930	-0-	-31	-0-	930	3			N	-0-					-0-
08	961	N	922	-0-	-39	-0-	922	3			N	-0-					-0-
09	900	N	895	-0-	-5	-0-	895	3			N	-0-					-0-
10	930	N	915	-0-	-15	-0-	915	3			N	-0-					-0-
11	900	N	850	-0-	-50	-0-	850	3			N	-0-					-0-
12	930	N	896	-0-	-34	-0-	896	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN 2 WELL #: 3 RRCID -> 174334 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 7668 - 8105

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2963	-0-	-385	-0-	2963	3			N	-0-					-0-
02	2884	X	2822	-0-	-62	-0-	2822	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	3111	-0-	-82	-0-	3111	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	2934	-0-	-156	-0-	2934	3			N	-0-					-0-
05	3131	X	2979	-0-	-152	-0-	2979	3			N	-0-					-0-
06	3030	X	2852	-0-	-178	-0-	2852	3			N	-0-					-0-
07	3131	X	2754	-0-	-377	-0-	2754	3			N	-0-					-0-
08	3100	X	2907	-0-	-193	-0-	2907	3			N	-0-					-0-
09	2940	X	2816	-0-	-124	-0-	2816	3			N	-0-					-0-
10	2976	X	2899	-0-	-77	-0-	2899	3			N	-0-					-0-
11	2850	X	2603	-0-	-247	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
12	2914	X	2731	-0-	-183	-0-	2731	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN "F1" WELL #: 2 RRCID -> 175483 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8106 - 9080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	974	-0-	-18	-0-	974	3			N	-0-					-0-
02	924	N	853	-0-	-71	-0-	853	3			N	-0-					-0-
03	992	N	874	-0-	-118	-0-	874	3			N	-0-					-0-
04	930	N	853	-0-	-77	-0-	853	3			N	-0-					-0-
05	930	N	867	-0-	-63	-0-	867	3			N	-0-					-0-
06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
07	868	N	860	-0-	-8	-0-	860	3			N	-0-					-0-
08	868	N	827	-0-	-41	-0-	827	3			N	-0-					-0-
09	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
10	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
11	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
12	930	N	860	-0-	-70	-0-	860	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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-

SCHEUBER "B" WELL #: 9 RRCID -> 177848 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7858 - 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	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	1011	-0-	-12	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	982	-0-	-68	-0-	982	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	977	-0-	-77	-0-	977	3			N	-0-					-0-
06	990	N	945	-0-	-45	-0-	945	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	975	-0-	-48	-0-	975	3			N	-0-					-0-
08	992	N	966	-0-	-26	-0-	966	3			N	-0-					-0-
09	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
10	961	N	952	-0-	-9	-0-	952	3			N	-0-					-0-
11	930	N	873	-0-	-57	-0-	873	3			N	-0-					-0-
*12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRY 21 LEASE WELL #: 14 RRCID -> 177850 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7762 - 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	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
02	784	N	715	-0-	-69	-0-	715	3			N	-0-					-0-
03	837	N	743	-0-	-94	-0-	743	3			N	-0-					-0-
04	750	N	704	-0-	-46	-0-	704	3			N	-0-					-0-
05	806	N	795	-0-	-11	-0-	795	3			N	-0-					-0-
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
07	713	N	660	-0-	-53	-0-	660	3			N	-0-					-0-
08	806	N	804	-0-	-2	-0-	804	3			N	-0-					-0-
09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
10	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
11	780	N	648	-0-	-132	-0-	648	3			N	-0-					-0-
12	868	N	762	-0-	-106	-0-	762	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,013 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 #: 4 RRCID -> 177854 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7812 - 8002

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	52	-0-		-103	-0-	52	3			N	-0-					-0-
02	140	N	38	-0-		-102	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03	163	N	163	-0-		-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-		-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
05	241	N	241	-0-		-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-		-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
07	248	N	206	-0-		-42	-0-	206	3			N	-0-					-0-
08	248	N	128	-0-		-120	-0-	128	3			N	-0-					-0-
09	150	N	102	-0-		-48	-0-	102	3			N	-0-					-0-
10	217	N	110	-0-		-107	-0-	110	3			N	-0-					-0-
11	232	N	232	-0-		-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
*12	109	N	109	-0-		-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON P1 WELL #: 5 RRCID -> 177855 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7692 - 7884

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	819	-0-		-18	-0-	819	3			N	-0-					-0-
02	746	N	746	-0-		-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
03	868	N	820	-0-		-48	-0-	820	3			N	-0-					-0-
04	805	N	805	-0-		-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
05	850	N	850	-0-		-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
06	780	N	760	-0-		-20	-0-	760	3			N	-0-					-0-
07	837	N	837	-0-		-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
08	849	N	849	-0-		-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
09	807	N	807	-0-		-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
10	837	N	818	-0-		-19	-0-	818	3			N	-0-					-0-
11	810	N	732	-0-		-78	-0-	732	3			N	-0-					-0-
12	837	N	799	-0-		-38	-0-	799	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,642 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. 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	300	-0-		-10	-0-	300	3			N	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-		-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-		-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-		-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
05	333	N	333	-0-		-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
06	300	N	297	-0-		-3	-0-	297	3			N	-0-					-0-
07	310	N	309	-0-		-1	-0-	309	3			N	-0-					-0-
08	341	N	337	-0-		-4	-0-	337	3			N	-0-					-0-
09	320	N	320	-0-		-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
10	333	N	333	-0-		-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
11	330	N	318	-0-		-12	-0-	318	3			N	-0-					-0-
12	341	N	328	-0-		-13	-0-	328	3			N	-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
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	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	3			N	-0-					-0-
02	392	N	385	-0-	-7	-0-	385	3			N	-0-					-0-
03	403	N	336	-0-	-67	-0-	336	3			N	-0-					-0-
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
05	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	3			N	-0-					-0-
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
07	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	3			N	-0-					-0-
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
*12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
03	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	3			N	-0-					-0-
04	480	N	472	-0-	-8	-0-	472	3			N	-0-					-0-
05	527	N	471	-0-	-56	-0-	471	3			N	-0-					-0-
06	510	N	475	-0-	-35	-0-	475	3			N	-0-					-0-
07	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	3			N	-0-					-0-
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
09	480	N	475	-0-	-5	-0-	475	3			N	-0-					-0-
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
11	480	N	394	-0-	-86	-0-	394	3			N	-0-					-0-
12	496	N	463	-0-	-33	-0-	463	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,691 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	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
02	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
03	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1316	-0-	-4	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1342	-0-	-53	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1292	-0-	-28	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1323	-0-	-41	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1226	-0-	-107	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	1122	-0-	-168	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1041	-0-	-292	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	1118	-0-	-82	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
*12	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,030 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 #: 4 RRCID -> 179156 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 7860 - 8071

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	1178	N	1081	-0-		-97	-0-	1081	3			N	-0-			-0-
02	1036	N	965	-0-		-71	-0-	965	3			N	-0-			-0-
03	1116	N	993	-0-		-123	-0-	993	3			N	-0-			-0-
04	1050	N	884	-0-		-166	-0-	884	3			N	-0-			-0-
05	1054	N	939	-0-		-115	-0-	939	3			N	-0-			-0-
06	960	N	905	-0-		-55	-0-	905	3			N	-0-			-0-
07	899	N	889	-0-		-10	-0-	889	3			N	-0-			-0-
08	930	N	883	-0-		-47	-0-	883	3			N	-0-			-0-
09	900	N	897	-0-		-3	-0-	897	3			N	-0-			-0-
10	914	N	914	-0-		-0-	-0-	914	3			N	-0-			-0-
11	840	N	812	-0-		-28	-0-	812	3			N	-0-			-0-
12	930	N	889	-0-		-41	-0-	889	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN P-2 WELL #: 5 RRCID -> 179157 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7846 - 8052

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	792	N	792	-0-		-0-	-0-	792	3			N	-0-			-0-
02	714	N	714	-0-		-0-	-0-	714	3			N	-0-			-0-
03	786	N	786	-0-		-0-	-0-	786	3			N	-0-			-0-
04	737	N	737	-0-		-0-	-0-	737	3			N	-0-			-0-
05	745	N	745	-0-		-0-	-0-	745	3			N	-0-			-0-
06	754	N	754	-0-		-0-	-0-	754	3			N	-0-			-0-
07	791	N	791	-0-		-0-	-0-	791	3			N	-0-			-0-
08	744	N	674	-0-		-70	-0-	674	3			N	-0-			-0-
09	759	N	759	-0-		-0-	-0-	759	3			N	-0-			-0-
10	772	N	772	-0-		-0-	-0-	772	3			N	-0-			-0-
11	700	N	700	-0-		-0-	-0-	700	3			N	-0-			-0-
*12	746	N	746	-0-		-0-	-0-	746	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN P-2 WELL #: 6 RRCID -> 179158 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 7722 - 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	589	N	358	-0-		-231	-0-	358	3			N	-0-			-0-
02	532	N	327	-0-		-205	-0-	327	3			N	-0-			-0-
03	372	N	355	-0-		-17	-0-	355	3			N	-0-			-0-
04	360	N	346	-0-		-14	-0-	346	3			N	-0-			-0-
05	372	N	340	-0-		-32	-0-	340	3			N	-0-			-0-
06	362	N	362	-0-		-0-	-0-	362	3			N	-0-			-0-
07	413	N	413	-0-		-0-	-0-	413	3			N	-0-			-0-
08	411	N	411	-0-		-0-	-0-	411	3			N	-0-			-0-
09	368	N	368	-0-		-0-	-0-	368	3			N	-0-			-0-
10	403	N	376	-0-		-27	-0-	376	3			N	-0-			-0-
11	390	N	357	-0-		-33	-0-	357	3			N	-0-			-0-
*12	378	N	378	-0-		-0-	-0-	378	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,391 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 #: 10 RRCID -> 179270 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7760 - 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	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
02	532	N	491	-0-	-41	-0-	491	3			N	-0-					-0-
03	558	N	533	-0-	-25	-0-	533	3			N	-0-					-0-
04	510	N	503	-0-	-7	-0-	503	3			N	-0-					-0-
05	558	N	502	-0-	-56	-0-	502	3			N	-0-					-0-
06	510	N	494	-0-	-16	-0-	494	3			N	-0-					-0-
07	527	N	493	-0-	-34	-0-	493	3			N	-0-					-0-
08	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	3			N	-0-					-0-
09	480	N	473	-0-	-7	-0-	473	3			N	-0-					-0-
10	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	3			N	-0-					-0-
11	480	N	417	-0-	-63	-0-	417	3			N	-0-					-0-
12	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	41 11	1 9	1635	3	Y	10	11	1			3
02	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	36 12	1 9	1344	3	Y	11	11	1			3
03	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	34 13	1 9	1551	3	Y	12	11	1			4
04	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	36 12	1 9	1470	3	Y	11	11	1			4
05	1550	N	1526	-0-	-24	-0-	32 13	1 9	1481	3	Y	12	14	1			2
06	1500	N	1494	-0-	-6	-0-	34 12	1 9	1448	3	Y	11	9	1			4
07	1550	N	1509	-0-	-41	-0-	70 11	1 9	1428	3	Y	10	10	1			4
08	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	44 11	1 9	1492	3	Y	10	11	1			3
09	1470	N	1324	-0-	-146	-0-	31 11	1 9	1282	3	Y	10	7	1			6
*10	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	35 10	1 9	1528	3	Y	9	11	1			4
11	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					4
12	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 15,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	465	N	387	-0-	-78	-0-	9 6	1 9	372	3	Y	5	6	1			1
02	420	N	337	-0-	-83	-0-	9 4	1 9	324	3	Y	4	4	1			1
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	9 4	1 9	386	3	Y	4	4	1			1
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	9 4	1 9	378	3	Y	4	4	1			1
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	9 6	1 9	402	3	Y	5	5	1			1
06	360	N	270	-0-	-90	-0-	6 3	1 9	261	3	Y	3	3	1			1
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	21 7	1 9	437	3	Y	6	5	1			2
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	12 8	1 9	418	3	Y	7	7	1			2
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	9 8	1 9	376	3	Y	7	5	1			4
*10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	8 7	1 9	371	3	Y	6	7	1			3
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					3
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 3,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

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	779	N	779	-0-	-0-	-0-	19 8	1 9	752	3	Y	7	7	1			2
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	18 8	1 9	670	3	Y	7	7	1			2
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	17 8	1 9	777	3	Y	7	7	1			2
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	18 9	1 9	749	3	Y	8	7	1			3
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	16 10	1 9	766	3	Y	9	10	1			2
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	17 11	1 9	732	3	Y	10	8	1			4
07	744	N	651	-0-	-93	-0-	30 11	1 9	610	3	Y	10	10	1			4
08	744	N	700	-0-	-44	-0-	20 11	1 9	669	3	Y	10	11	1			3
09	750	N	585	-0-	-165	-0-	14 11	1 9	560	3	Y	10	7	1			6
*10	651	N	492	-0-	-159	-0-	11 10	1 9	471	3	Y	9	11	1			4
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					4
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 7,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	2	1	81	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	2	1	86	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	2	1	96	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	2	1	83	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	8	1	388	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	2	1	77	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	3	1	69	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	2	1	75	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	2	1	81	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
*10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	2	1	79	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					1
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

HENDERSON P1 WELL #: 6 RRCID -> 181401 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7680 - 8946

01	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
08	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
09	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
10	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-
11	870	N	807	-0-	-63	-0-	807	3			N	-0-					-0-
12	899	N	886	-0-	-13	-0-	886	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN P-2 WELL #: 7 RRCID -> 181859 COMPL. DATE 12/03/2000 TOTAL DEPTH 9047 PERF. 7696 - 8895

01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
05	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	3			N	-0-					-0-
06	330	N	216	-0-	-114	-0-	216	3			N	-0-					-0-
07	341	N	188	-0-	-153	-0-	188	3			N	-0-					-0-
08	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	3			N	-0-					-0-
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
11	240	N	154	-0-	-86	-0-	154	3			N	-0-					-0-
*12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,334 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

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	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3		N	-0-			-0-
02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3		N	-0-			-0-
03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3		N	-0-			-0-
04	1380	N	1307	-0-	-73	-0-	1307	3		N	-0-			-0-
05	1426	N	1393	-0-	-33	-0-	1393	3		N	-0-			-0-
06	1380	N	1346	-0-	-34	-0-	1346	3		N	-0-			-0-
07	1364	N	1272	-0-	-92	-0-	1272	3		N	-0-			-0-
08	1395	N	1193	-0-	-202	-0-	1193	3		N	-0-			-0-
09	1350	N	1053	-0-	-297	-0-	1053	3		N	-0-			-0-
10	1271	N	1231	-0-	-40	-0-	1231	3		N	-0-			-0-
11	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3		N	-0-			-0-
*12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON P1 WELL #: 8 RRCID -> 183061 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7674 - 7858

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	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	3		N	-0-			-0-
02	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	3		N	-0-			-0-
03	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	3		N	-0-			-0-
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3		N	-0-			-0-
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3		N	-0-			-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3		N	-0-			-0-
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3		N	-0-			-0-
08	527	N	495	-0-	-32	-0-	495	3		N	-0-			-0-
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3		N	-0-			-0-
10	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	3		N	-0-			-0-
11	480	N	426	-0-	-54	-0-	426	3		N	-0-			-0-
12	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 2 WELL #: 4 RRCID -> 183063 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7745 - 9017

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	1209	N	1048	-0-	-161	-0-	1048	3		N	-0-			-0-
02	1092	N	949	-0-	-143	-0-	949	3		N	-0-			-0-
03	1116	N	1045	-0-	-71	-0-	1045	3		N	-0-			-0-
04	1020	N	997	-0-	-23	-0-	997	3		N	-0-			-0-
05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3		N	-0-			-0-
06	1020	N	988	-0-	-32	-0-	988	3		N	-0-			-0-
07	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3		N	-0-			-0-
08	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3		N	-0-			-0-
09	990	N	978	-0-	-12	-0-	978	3		N	-0-			-0-
10	1085	N	999	-0-	-86	-0-	999	3		N	-0-			-0-
11	1050	N	921	-0-	-129	-0-	921	3		N	-0-			-0-
12	1023	N	960	-0-	-63	-0-	960	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,148 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	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
02	504	N	487	-0-	-17	-0-	487	3			N	-0-					-0-
03	558	N	491	-0-	-67	-0-	491	3			N	-0-					-0-
04	540	N	481	-0-	-59	-0-	481	3			N	-0-					-0-
05	527	N	493	-0-	-34	-0-	493	3			N	-0-					-0-
06	480	N	450	-0-	-30	-0-	450	3			N	-0-					-0-
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
08	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	3			N	-0-					-0-
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
10	496	N	468	-0-	-28	-0-	468	3			N	-0-					-0-
11	480	N	428	-0-	-52	-0-	428	3			N	-0-					-0-
*12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,789 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	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
*12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,154 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	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	3			N	-0-					-0-
02	392	N	391	-0-	-1	-0-	391	3			N	-0-					-0-
03	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	3			N	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
05	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	3			N	-0-					-0-
06	420	N	376	-0-	-44	-0-	376	3			N	-0-					-0-
07	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	3			N	-0-					-0-
08	403	N	315	-0-	-88	-0-	315	3			N	-0-					-0-
09	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	3			N	-0-					-0-
10	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	3			N	-0-					-0-
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
*12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,744 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

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	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
03	806	N	800	-0-	-6	-0-	800	3			N	-0-					-0-
04	810	N	594	-0-	-216	-0-	594	3			N	-0-					-0-
05	806	N	763	-0-	-43	-0-	763	3			N	-0-					-0-
06	780	N	735	-0-	-45	-0-	735	3			N	-0-					-0-
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
08	775	N	731	-0-	-44	-0-	731	3			N	-0-					-0-
09	720	N	714	-0-	-6	-0-	714	3			N	-0-					-0-
10	744	N	739	-0-	-5	-0-	739	3			N	-0-					-0-
11	720	N	672	-0-	-48	-0-	672	3			N	-0-					-0-
12	744	N	711	-0-	-33	-0-	711	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN B WELL #: 6 RRCID -> 183400 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7664 - 8092

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	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
02	812	N	809	-0-	-3	-0-	809	3			N	-0-					-0-
03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
04	870	N	862	-0-	-8	-0-	862	3			N	-0-					-0-
05	899	N	879	-0-	-20	-0-	879	3			N	-0-					-0-
06	870	N	833	-0-	-37	-0-	833	3			N	-0-					-0-
07	899	N	857	-0-	-42	-0-	857	3			N	-0-					-0-
08	868	N	853	-0-	-15	-0-	853	3			N	-0-					-0-
09	840	N	827	-0-	-13	-0-	827	3			N	-0-					-0-
10	868	N	596	-0-	-272	-0-	596	3			N	-0-					-0-
11	840	N	735	-0-	-105	-0-	735	3			N	-0-					-0-
12	868	N	803	-0-	-65	-0-	803	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 2 WELL #: 3 RRCID -> 183415 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7620 - 8854

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	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1489	-0-	-51	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1634	-0-	-9	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
04	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
05	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1580	-0-	-10	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
07	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
08	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
09	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1664	-0-	-41	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	1484	-0-	-166	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1645	-0-	-60	-0-	1645	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,472 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

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	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
02	224	N	216	-0-	-8	-0-	216	3			N	-0-					-0-
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
04	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	3			N	-0-					-0-
05	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-
06	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	3			N	-0-					-0-
07	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	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	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
12	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINS WELL #: 6 RRCID -> 183510 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7907 - 8116

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	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1206	-0-	-65	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1178	-0-	-52	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1154	-0-	-117	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	867	-0-	-303	-0-	867	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1145	-0-	-64	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1141	-0-	-6	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
09	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	994	-0-	-153	-0-	994	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	869	-0-	-241	-0-	869	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	980	-0-	-260	-0-	980	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN "F1" WELL #: 7 RRCID -> 183575 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7622 - 7678

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	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
02	560	N	546	-0-	-14	-0-	546	3			N	-0-					-0-
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
05	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	3			N	-0-					-0-
06	600	N	587	-0-	-13	-0-	587	3			N	-0-					-0-
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
09	600	N	578	-0-	-22	-0-	578	3			N	-0-					-0-
10	620	N	594	-0-	-26	-0-	594	3			N	-0-					-0-
11	600	N	536	-0-	-64	-0-	536	3			N	-0-					-0-
12	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,044 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	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
04	390	N	350	-0-	-40	-0-	350	3			N	-0-					-0-
05	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	3			N	-0-					-0-
06	360	N	342	-0-	-18	-0-	342	3			N	-0-					-0-
07	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	3			N	-0-					-0-
08	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	3			N	-0-					-0-
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
10	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	3			N	-0-					-0-
11	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	3			N	-0-					-0-
12	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,250 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	868	N	840	-0-	-28	-0-	840	3			N	-0-					-0-
02	784	N	770	-0-	-14	-0-	770	3			N	-0-					-0-
03	868	N	852	-0-	-16	-0-	852	3			N	-0-					-0-
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
05	868	N	832	-0-	-36	-0-	832	3			N	-0-					-0-
06	810	N	700	-0-	-110	-0-	700	3			N	-0-					-0-
07	868	N	754	-0-	-114	-0-	754	3			N	-0-					-0-
08	837	N	828	-0-	-9	-0-	828	3			N	-0-					-0-
09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
11	810	N	761	-0-	-49	-0-	761	3			N	-0-					-0-
*12	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,585 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	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
08	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
09	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					-0-
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
11	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	3			N	-0-					-0-
12	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,943 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. 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	558	N	538	-0-		-20	-0-	538	3			N	-0-					-0-
02	508	N	508	-0-		-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
03	582	N	582	-0-		-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
04	580	N	580	-0-		-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
05	583	N	583	-0-		-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
06	570	N	495	-0-		-75	-0-	495	3			N	-0-					-0-
07	589	N	580	-0-		-9	-0-	580	3			N	-0-					-0-
08	589	N	560	-0-		-29	-0-	560	3			N	-0-					-0-
09	540	N	540	-0-		-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
10	589	N	547	-0-		-42	-0-	547	3			N	-0-					-0-
11	540	N	474	-0-		-66	-0-	474	3			N	-0-					-0-
12	558	N	503	-0-		-55	-0-	503	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,490 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. 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	826	N	826	-0-		-0-	-0-	20	1 8 9	798	3	Y	7	7	1			2
02	644	N	503	-0-		-141	-0-	13	1 8 9	482	3	Y	7	7	1			2
03	601	N	601	-0-		-0-	-0-	13	1 8 9	580	3	Y	7	7	1			2
04	583	N	583	-0-		-0-	-0-	14	1 9 9	560	3	Y	8	7	1			3
05	596	N	596	-0-		-0-	-0-	12	1 8 9	576	3	Y	7	9	1			1
06	594	N	594	-0-		-0-	-0-	14	1 8 9	572	3	Y	7	6	1			2
07	631	N	631	-0-		-0-	-0-	29	1 8 9	594	3	Y	7	7	1			2
08	622	N	622	-0-		-0-	-0-	18	1 8 9	596	3	Y	7	7	1			2
09	600	N	587	-0-		-13	-0-	14	1 8 9	565	3	Y	7	5	1			4
*10	652	N	652	-0-		-0-	-0-	14	1 7 9	631	3	Y	6	7	1			3
11	600	N	NO RPT	-0-		-600	-0-					Y	NO RPT					3
12	620	N	NO RPT	-0-		-620	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 6,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

WILKINS WELL #: 7 RRCID -> 184206 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7891 - 8076

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	861	N	861	-0-		-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
02	762	N	762	-0-		-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
03	868	N	859	-0-		-9	-0-	859	3			N	-0-					-0-
04	877	N	877	-0-		-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
05	896	N	896	-0-		-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
06	868	N	868	-0-		-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
07	899	N	894	-0-		-5	-0-	894	3			N	-0-					-0-
08	899	N	863	-0-		-36	-0-	863	3			N	-0-					-0-
09	870	N	787	-0-		-83	-0-	787	3			N	-0-					-0-
10	899	N	838	-0-		-61	-0-	838	3			N	-0-					-0-
11	840	N	747	-0-		-93	-0-	747	3			N	-0-					-0-
12	806	N	793	-0-		-13	-0-	793	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,045 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. 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	445	N	445	-0-	-0-	-0-	11	1 4 9	430	3	Y	4	4	1			1
02	392	N	391	-0-	-1	-0-	10	1 4 9	377	3	Y	4	4	1			1
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	10	1 4 9	432	3	Y	4	4	1			1
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	10	1 4 9	408	3	Y	4	4	1			1
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	9	1 6 9	434	3	Y	5	5	1			1
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	10	1 3 9	408	3	Y	3	3	1			1
07	434	N	424	-0-	-10	-0-	20	1 3 9	401	3	Y	3	3	1			1
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	12	1 4 9	418	3	Y	4	4	1			1
09	420	N	419	-0-	-1	-0-	10	1 3 9	406	3	Y	3	2	1			2
*10	434	N	428	-0-	-6	-0-	9	1 3 9	416	3	Y	3	4	1			1
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					1
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 38 RRCID -> 184554 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7787 - 9090

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	76	-0-	-79	-0-	2	1 3 9	71	3	Y	3	3	1			1
02	140	N	100	-0-	-40	-0-	3	1 3 9	94	3	Y	3	3	1			1
03	124	N	106	-0-	-18	-0-	2	1 4 9	100	3	Y	4	4	1			1
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	1	1 4 9	48	3	Y	4	4	1			1
05	124	N	50	-0-	-74	-0-	1	1 6 9	43	3	Y	5	5	1			1
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	2	1 3 9	101	3	Y	3	3	1			1
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1 3 9	92	3	Y	3	3	1			1
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	3	1 4 9	89	3	Y	4	4	1			1
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	2	1 3 9	71	3	Y	3	2	1			2
*10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	2	1 3 9	68	3	Y	3	4	1			1
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					1
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 836 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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 WELL #: 3505 RRCID -> 184851 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6096 - 7912

01	279 N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					-0-
02	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
05	310 N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					-0-
06	300 N	275	-0-	-25	-0-	275	3			N	-0-					-0-
07	310 N	276	-0-	-34	-0-	276	3			N	-0-					-0-
08	279 N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					-0-
09	270 N	254	-0-	-16	-0-	254	3			N	-0-					-0-
10	279 N	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-					-0-
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
*12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN "A" WELL #: 6 RRCID -> 184860 COMPL. DATE 04/27/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7894 - 8307

01	496 N	491	-0-	-5	-0-	491	3			N	-0-					-0-
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
03	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
04	480 N	458	-0-	-22	-0-	458	3			N	-0-					-0-
05	496 N	451	-0-	-45	-0-	451	3			N	-0-					-0-
06	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
07	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
08	465 N	347	-0-	-118	-0-	347	3			N	-0-					-0-
09	480 N	468	-0-	-12	-0-	468	3			N	-0-					-0-
10	496 N	375	-0-	-121	-0-	375	3			N	-0-					-0-
11	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
12	496 N	456	-0-	-40	-0-	456	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,436 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 #: 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	527	N	506	-0-	-21	-0-	506	3			N	-0-					-0-
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
05	589	N	580	-0-	-9	-0-	580	3			N	-0-					-0-
06	570	N	539	-0-	-31	-0-	539	3			N	-0-					-0-
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
10	589	N	585	-0-	-4	-0-	585	3			N	-0-					-0-
11	570	N	513	-0-	-57	-0-	513	3			N	-0-					-0-
12	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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	405	-0-	-153	-0-	405	3			N	-0-					-0-
02	448	N	392	-0-	-56	-0-	392	3			N	-0-					-0-
03	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	3			N	-0-					-0-
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
08	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	3			N	-0-					-0-
09	510	N	509	-0-	-1	-0-	509	3			N	-0-					-0-
10	527	N	492	-0-	-35	-0-	492	3			N	-0-					-0-
11	540	N	428	-0-	-112	-0-	428	3			N	-0-					-0-
12	527	N	445	-0-	-82	-0-	445	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,847 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. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	476	N	370	-0-	-106	-0-	370	3			N	-0-					-0-
03	496	N	378	-0-	-118	-0-	378	3			N	-0-					-0-
04	480	N	402	-0-	-78	-0-	402	3			N	-0-					-0-
05	403	N	368	-0-	-35	-0-	368	3			N	-0-					-0-
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
09	510	N	492	-0-	-18	-0-	492	3			N	-0-					-0-
10	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	3			N	-0-					-0-
11	480	N	468	-0-	-12	-0-	468	3			N	-0-					-0-
*12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,528 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 #: 10 RRCID -> 184901 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7883 - 8139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	560	N	483	-0-	-77	-0-	483	3			N	-0-					-0-
03	589	N	555	-0-	-34	-0-	555	3			N	-0-					-0-
04	540	N	515	-0-	-25	-0-	515	3			N	-0-					-0-
05	527	N	516	-0-	-11	-0-	516	3			N	-0-					-0-
06	540	N	516	-0-	-24	-0-	516	3			N	-0-					-0-
07	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	3			N	-0-					-0-
08	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	3			N	-0-					-0-
09	510	N	381	-0-	-129	-0-	381	3			N	-0-					-0-
10	527	N	397	-0-	-130	-0-	397	3			N	-0-					-0-
11	480	N	380	-0-	-100	-0-	380	3			N	-0-					-0-
*12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	620	N	547	-0-	-73	-0-	547	3			N	-0-					-0-
02	532	N	504	-0-	-28	-0-	504	3			N	-0-					-0-
03	558	N	544	-0-	-14	-0-	544	3			N	-0-					-0-
04	540	N	483	-0-	-57	-0-	483	3			N	-0-					-0-
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
06	540	N	511	-0-	-29	-0-	511	3			N	-0-					-0-
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
08	589	N	407	-0-	-182	-0-	407	3			N	-0-					-0-
09	510	N	486	-0-	-24	-0-	486	3			N	-0-					-0-
10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
*12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,184 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	434	N	306	-0-	-128	-0-	306	3			N	-0-					-0-
02	364	N	234	-0-	-130	-0-	234	3			N	-0-					-0-
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
07	496	N	472	-0-	-24	-0-	472	3			N	-0-					-0-
08	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	3			N	-0-					-0-
09	450	N	446	-0-	-4	-0-	446	3			N	-0-					-0-
10	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	3			N	-0-					-0-
11	450	N	441	-0-	-9	-0-	441	3			N	-0-					-0-
12	465	N	338	-0-	-127	-0-	338	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,035 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 #: 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	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
03	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					-0-
04	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	3			N	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					-0-
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
08	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
11	180	N	150	-0-	-30	-0-	150	3			N	-0-					-0-
12	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	898	-0-	-110	-0-	898	3			N	-0-					-0-
03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
08	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
09	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
10	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
11	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
*12	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,210 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	1240	N	1198	-0-	-42	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	1000	-0-	-120	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	823	-0-	-355	-0-	823	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	992	-0-	-178	-0-	992	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	990	-0-	-126	-0-	990	3			N	-0-					-0-
06	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
08	992	N	947	-0-	-45	-0-	947	3			N	-0-					-0-
09	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
10	992	N	939	-0-	-53	-0-	939	3			N	-0-					-0-
11	930	N	877	-0-	-53	-0-	877	3			N	-0-					-0-
*12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,451 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 #: 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	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
02	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
04	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
06	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
08	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
09	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
10	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
11	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
*12	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1426	N	1277	-0-	-149	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1017	-0-	-254	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
04	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1328	-0-	-5	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
06	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1283	-0-	-19	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1287	-0-	-46	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	1246	-0-	-14	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
10	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1196	-0-	-64	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1259	-0-	-43	-0-	1259	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,949 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	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
08	775	N	763	-0-	-12	-0-	763	3			N	-0-					-0-
09	810	N	772	-0-	-38	-0-	772	3			N	-0-					-0-
10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
11	750	N	700	-0-	-50	-0-	700	3			N	-0-					-0-
12	806	N	753	-0-	-53	-0-	753	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,954 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 #: 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	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
02	196	N	53	-0-	-143	-0-	53	3			N	-0-					-0-
03	155	N	44	-0-	-111	-0-	44	3			N	-0-					-0-
04	150	N	35	-0-	-115	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-					-0-
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
09	240	N	192	-0-	-48	-0-	192	3			N	-0-					-0-
10	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
12	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON WELL #: 3506 RRCID -> 186452 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	1271	N	971	-0-	-300	-0-	971	3			N	-0-					-0-
02	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
03	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
05	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1128	-0-	-312	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
07	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1079	-0-	-440	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
09	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
10	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
11	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
*12	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,623 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. (I) GAS LIFT(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-	1120	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	975	-0-	-61	-0-	975	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	984	-0-	-132	-0-	984	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	883	-0-	-197	-0-	883	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	869	-0-	-216	-0-	869	3			N	-0-					-0-
06	960	N	790	-0-	-170	-0-	790	3			N	-0-					-0-
07	899	N	854	-0-	-45	-0-	854	3			N	-0-					-0-
08	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
10	868	N	830	-0-	-38	-0-	830	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	719	-0-	-511	-0-	719	3			N	-0-					-0-
12	961	N	747	-0-	-214	-0-	747	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,969 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 #: 10 RRCID -> 186478 COMPL. DATE 09/09/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6199 - 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	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3		N	-0-			-0-
02	980	N	925	-0-	-55	-0-	925	3		N	-0-			-0-
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3		N	-0-			-0-
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3		N	-0-			-0-
05	1023	N	952	-0-	-71	-0-	952	3		N	-0-			-0-
06	990	N	908	-0-	-82	-0-	908	3		N	-0-			-0-
07	992	N	932	-0-	-60	-0-	932	3		N	-0-			-0-
08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3		N	-0-			-0-
09	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3		N	-0-			-0-
10	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3		N	-0-			-0-
11	960	N	795	-0-	-165	-0-	795	3		N	-0-			-0-
12	992	N	886	-0-	-106	-0-	886	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	572	-0-	-79	-0-	572	3		N	-0-			-0-
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3		N	-0-			-0-
03	620	N	601	-0-	-19	-0-	601	2		N	-0-			-0-
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3		N	-0-			-0-
05	651	N	604	-0-	-47	-0-	604	3		N	-0-			-0-
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3		N	-0-			-0-
07	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	3		N	-0-			-0-
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3		N	-0-			-0-
09	600	N	587	-0-	-13	-0-	587	3		N	-0-			-0-
10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3		N	-0-			-0-
11	570	N	566	-0-	-4	-0-	566	3		N	-0-			-0-
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,220 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	682	N	462	-0-	-220	-0-	462	3		N	-0-			-0-
02	560	N	403	-0-	-157	-0-	403	3		N	-0-			-0-
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2		N	-0-			-0-
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3		N	-0-			-0-
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3		N	-0-			-0-
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3		N	-0-			-0-
07	713	N	675	-0-	-38	-0-	675	3		N	-0-			-0-
08	744	N	672	-0-	-72	-0-	672	3		N	-0-			-0-
09	660	N	650	-0-	-10	-0-	650	3		N	-0-			-0-
10	682	N	580	-0-	-102	-0-	580	3		N	-0-			-0-
11	660	N	588	-0-	-72	-0-	588	3		N	-0-			-0-
12	682	N	653	-0-	-29	-0-	653	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	806	N	759	-0-	-47	-0-	759	3			N	-0-					-0-
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
03	837	N	729	-0-	-108	-0-	729	2			N	-0-					-0-
04	720	N	702	-0-	-18	-0-	702	3			N	-0-					-0-
05	744	N	703	-0-	-41	-0-	703	3			N	-0-					-0-
06	720	N	686	-0-	-34	-0-	686	3			N	-0-					-0-
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
08	713	N	700	-0-	-13	-0-	700	3			N	-0-					-0-
09	690	N	570	-0-	-120	-0-	570	3			N	-0-					-0-
10	744	N	642	-0-	-102	-0-	642	3			N	-0-					-0-
11	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
*12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	403	N	171	-0-	-232	-0-	171	3			N	-0-					-0-
02	364	N	96	-0-	-268	-0-	96	3			N	-0-					-0-
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
04	180	N	83	-0-	-97	-0-	83	3			N	-0-					-0-
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
*12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,938 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	620	N	534	-0-	-86	-0-	534	3			N	-0-					-0-
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
03	620	N	557	-0-	-63	-0-	557	2			N	-0-					-0-
04	510	N	499	-0-	-11	-0-	499	3			N	-0-					-0-
05	589	N	498	-0-	-91	-0-	498	3			N	-0-					-0-
06	540	N	423	-0-	-117	-0-	423	3			N	-0-					-0-
07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
10	682	N	576	-0-	-106	-0-	576	3			N	-0-					-0-
11	630	N	567	-0-	-63	-0-	567	3			N	-0-					-0-
*12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
02	420	N	383	-0-	-37	-0-	383	3			N	-0-					-0-
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
04	570	N	417	-0-	-153	-0-	417	3			N	-0-					-0-
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
07	434	N	332	-0-	-102	-0-	332	3			N	-0-					-0-
08	558	N	318	-0-	-240	-0-	318	3			N	-0-					-0-
09	390	N	302	-0-	-88	-0-	302	3			N	-0-					-0-
10	341	N	303	-0-	-38	-0-	303	3			N	-0-					-0-
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
*12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1023	N	413	-0-	-610	-0-	413	3			N	-0-					-0-
02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	985	-0-	-162	-0-	985	3			N	-0-					-0-
06	960	N	909	-0-	-51	-0-	909	3			N	-0-					-0-
07	961	N	913	-0-	-48	-0-	913	3			N	-0-					-0-
08	992	N	933	-0-	-59	-0-	933	3			N	-0-					-0-
09	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
11	900	N	771	-0-	-129	-0-	771	3			N	-0-					-0-
*12	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,787 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	1271	N	1270	-0-	-1	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1164	-0-	-12	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
03	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1253	-0-	-49	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1175	-0-	-85	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1210	-0-	-92	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1100	-0-	-140	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
09	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
10	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	807	-0-	-243	-0-	807	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	845	-0-	-457	-0-	845	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,918 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 #: 6 RRCID -> 187021 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6098 - 7902

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	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
03	775	N	712	-0-	-63	-0-	712	2			N	-0-					-0-
04	720	N	686	-0-	-34	-0-	686	3			N	-0-					-0-
05	713	N	600	-0-	-113	-0-	600	3			N	-0-					-0-
06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
07	713	N	699	-0-	-14	-0-	699	3			N	-0-					-0-
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
09	720	N	676	-0-	-44	-0-	676	3			N	-0-					-0-
10	713	N	693	-0-	-20	-0-	693	3			N	-0-					-0-
11	690	N	610	-0-	-80	-0-	610	3			N	-0-					-0-
12	713	N	657	-0-	-56	-0-	657	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 187030 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6206 - 7997

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	680	-0-	-95	-0-	680	3			N	-0-					-0-
02	868	N	814	-0-	-54	-0-	814	3			N	-0-					-0-
03	899	N	682	-0-	-217	-0-	682	3			N	-0-					-0-
04	660	N	627	-0-	-33	-0-	627	3			N	-0-					-0-
05	899	N	456	-0-	-443	-0-	456	3			N	-0-					-0-
06	660	N	520	-0-	-140	-0-	520	3			N	-0-					-0-
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
09	510	N	244	-0-	-266	-0-	244	3			N	-0-					-0-
10	899	N	279	-0-	-620	-0-	279	3			N	-0-					-0-
11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
*12	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN 18 GU WELL #: 6LT RRCID -> 187415 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7747 - 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	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
*12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
02	448	N	432	-0-	-16	-0-	432	3			N	-0-					-0-
03	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	3			N	-0-					-0-
04	480	N	451	-0-	-29	-0-	451	3			N	-0-					-0-
05	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	3			N	-0-					-0-
06	450	N	441	-0-	-9	-0-	441	3			N	-0-					-0-
07	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	3			N	-0-					-0-
08	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	3			N	-0-					-0-
09	450	N	444	-0-	-6	-0-	444	3			N	-0-					-0-
10	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	3			N	-0-					-0-
11	450	N	423	-0-	-27	-0-	423	3			N	-0-					-0-
*12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1550	N	1548	-0-	-2	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1307	-0-	-121	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1330	-0-	-220	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1267	-0-	-233	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1300	-0-	-157	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
06	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
07	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
08	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	1281	-0-	-69	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1297	-0-	-67	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1159	-0-	-131	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1088	-0-	-245	-0-	1088	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,639 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	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	3			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	62	N	16	-0-	-46	-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	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
09	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	3			N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
12	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	3			N	-0-					-0-

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

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	930	N	625	-0-	-305	-0-	625	3			N	-0-					-0-
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	565	-0-	-489	-0-	565	3			N	-0-					-0-
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
05	651	N	500	-0-	-151	-0-	500	3			N	-0-					-0-
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
07	620	N	490	-0-	-130	-0-	490	3			N	-0-					-0-
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
09	600	N	514	-0-	-86	-0-	514	3			N	-0-					-0-
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
11	510	N	483	-0-	-27	-0-	483	3			N	-0-					-0-
*12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3751	X	3551	-0-	-200	-0-	3551	3			N	-0-					-0-
02	3388	X	3312	-0-	-76	-0-	3312	3			N	-0-					-0-
03	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	3			N	-0-					-0-
04	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	3			N	-0-					-0-
05	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	3			N	-0-					-0-
06	3630	X	3505	-0-	-125	-0-	3505	3			N	-0-					-0-
07	3751	X	3574	-0-	-177	-0-	3574	3			N	-0-					-0-
08	3751	X	3506	-0-	-245	-0-	3506	3			N	-0-					-0-
09	3630	X	3164	-0-	-466	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
10	3689	X	3351	-0-	-338	-0-	3351	3			N	-0-					-0-
11	3510	X	3081	-0-	-429	-0-	3081	3			N	-0-					-0-
*12	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,691 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	2418	N	2310	-0-	-108	-0-	2310	3			N	-0-					-0-
02	2156	N	1886	-0-	-270	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
03	2325	N	1649	-0-	-676	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	1827	-0-	-423	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	1806	-0-	-271	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
06	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1464	-0-	-427	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
08	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
09	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
10	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
11	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
*12	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,132 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 #: 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	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
02	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
03	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1416	-0-	-84	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1436	-0-	-114	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1367	-0-	-103	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1402	-0-	-55	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1372	-0-	-54	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	1318	-0-	-32	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	1350	-0-	-45	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1312	-0-	-8	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1340	-0-	-24	-0-	1340	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 189787 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7672 - 8237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1927	-0-	-57	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	1783	-0-	-9	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
03	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
04	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
05	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
06	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
07	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
08	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
09	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
10	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
11	1920	N	1834	-0-	-86	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	1949	-0-	-35	-0-	1949	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN "4" WELL #: 15 RRCID -> 189793 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7677 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
02	952	N	899	-0-	-53	-0-	899	3			N	-0-					-0-
03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
05	992	N	904	-0-	-88	-0-	904	3			N	-0-					-0-
06	900	N	847	-0-	-53	-0-	847	3			N	-0-					-0-
07	961	N	855	-0-	-106	-0-	855	3			N	-0-					-0-
08	899	N	826	-0-	-73	-0-	826	3			N	-0-					-0-
09	840	N	700	-0-	-140	-0-	700	3			N	-0-					-0-
10	868	N	795	-0-	-73	-0-	795	3			N	-0-					-0-
11	810	N	635	-0-	-175	-0-	635	3			N	-0-					-0-
12	713	N	660	-0-	-53	-0-	660	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,917 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 #: 7 RRCID -> 190316 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	961	N	944	-0-	-17	-0-	944	3			N	-0-					-0-
02	924	N	902	-0-	-22	-0-	902	3			N	-0-					-0-
03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-
05	992	N	938	-0-	-54	-0-	938	3			N	-0-					-0-
06	960	N	840	-0-	-120	-0-	840	3			N	-0-					-0-
07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
08	930	N	892	-0-	-38	-0-	892	3			N	-0-					-0-
09	840	N	826	-0-	-14	-0-	826	3			N	-0-					-0-
10	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
11	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
*12	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	403	N	388	-0-	-15	-0-	9 4	1 9	375	3	Y	4	4	1			1
02	364	N	361	-0-	-3	-0-	9 4	1 9	348	3	Y	4	4	1			1
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	8 4	1 9	382	3	Y	4	4	1			1
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	9 4	1 9	367	3	Y	4	4	1			1
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	8 6	1 9	377	3	Y	5	5	1			1
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	9 3	1 9	359	3	Y	3	3	1			1
07	372	N	364	-0-	-8	-0-	17 3	1 9	344	3	Y	3	3	1			1
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	20 4	1 9	662	3	Y	4	4	1			1
09	360	N	196	-0-	-164	-0-	5 3	1 9	188	3	Y	3	2	1			2
*10	372	N	10	-0-	-362	-0-	7	3	3	9	Y	3	4	1			1
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					1
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 43 RRCID -> 191065 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8004 - 8024

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	1395	N	1138	-0-	-257	-0-	28	1 9	1101	3	Y	8	9	1			3
02	1288	N	1282	-0-	-6	-0-	33	1 8 9	1241	3	Y	7	8	1			2
03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	30	1 8 9	1364	3	Y	7	7	1			2
04	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	31	1 9 9	1267	3	Y	8	7	1			3
05	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	27	1 8 9	1281	3	Y	7	9	1			1
06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	29	1 8 9	1241	3	Y	7	6	1			2
07	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	59	1 8 9	1211	3	Y	7	7	1			2
08	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	38	1 8 9	1287	3	Y	7	7	1			2
09	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	30	1 8 9	1252	3	Y	7	5	1			4
*10	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	28	1 7 9	1241	3	Y	6	7	1			3
11	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					3
12	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 12,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 46 RRCID -> 191066 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7944 - 8918

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	137	-0-	-235	-0-	3	1 2 9	132	3	Y	2	2	1			1
02	364	N	102	-0-	-262	-0-	3	1 1 9	98	3	Y	1	2	1			-0-
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	14	1 4 9	639	3	Y	4	3	1			1
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	13	1 4 9	524	3	Y	4	4	1			1
05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	16	1 6 9	748	3	Y	5	5	1			1
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	10	1 3 9	442	3	Y	3	3	1			1
07	434	N	433	-0-	-1	-0-	20	1 7 9	406	3	Y	6	5	1			2
08	434	N	419	-0-	-15	-0-	12	1 8 9	399	3	Y	7	7	1			2
09	360	N	350	-0-	-10	-0-	8	1 8 9	334	3	Y	7	5	1			4
*10	372	N	114	-0-	-258	-0-	2	1 7 9	105	3	Y	6	7	1			3
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					3
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 3,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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	953	N	953	-0-	-0-	-0-	23	1 8 9	922	3	Y	7	7	1			2
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	21	1 8 9	781	3	Y	7	7	1			2
03	837	N	708	-0-	-129	-0-	15	1 8 9	685	3	Y	7	7	1			2
04	930	N	702	-0-	-228	-0-	17	1 9 9	676	3	Y	8	7	1			3
05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	20	1 8 9	943	3	Y	7	9	1			1
06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	20	1 8 9	841	3	Y	7	6	1			2
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	34	1 8 9	698	3	Y	7	7	1			2
08	961	N	659	-0-	-302	-0-	19	1 8 9	632	3	Y	7	7	1			2
09	948	N	948	-0-	-0-	-0-	22	1 8 9	918	3	Y	7	5	1			4
*10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	18	1 7 9	808	3	Y	6	7	1			3
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					3
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 8,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

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	682	N	681	-0-	-1	-0-	16	1 8 9	657	3	Y	7	7	1			2
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	16	1 8 9	594	3	Y	7	7	1			2
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	14	1 8 9	655	3	Y	7	7	1			2
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	16	1 9 9	639	3	Y	8	7	1			3
05	682	N	678	-0-	-4	-0-	14	1 8 9	656	3	Y	7	9	1			1
06	660	N	644	-0-	-16	-0-	15	1 8 9	621	3	Y	7	6	1			2
07	682	N	660	-0-	-22	-0-	30	1 8 9	622	3	Y	7	7	1			2
08	682	N	681	-0-	-1	-0-	19	1 8 9	654	3	Y	7	7	1			2
09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	15	1 8 9	628	3	Y	7	5	1			4
*10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	15	1 7 9	636	3	Y	6	7	1			3
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					3
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 6,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MC DONALD "14" WELL #: 7 RRCID -> 191131 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6036 - 7784

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	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
02	896	N	850	-0-	-46	-0-	850	3			N	-0-					-0-
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
05	930	N	851	-0-	-79	-0-	851	3			N	-0-					-0-
06	900	N	800	-0-	-100	-0-	800	3			N	-0-					-0-
07	930	N	811	-0-	-119	-0-	811	3			N	-0-					-0-
08	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
10	806	N	614	-0-	-192	-0-	614	3			N	-0-					-0-
11	870	N	753	-0-	-117	-0-	753	3			N	-0-					-0-
12	868	N	735	-0-	-133	-0-	735	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON P1 WELL #: 10 RRCID -> 191132 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7759 - 7929

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	494	-0-	-2	-0-	494	3			N	-0-					-0-
02	476	N	465	-0-	-11	-0-	465	3			N	-0-					-0-
03	527	N	506	-0-	-21	-0-	506	3			N	-0-					-0-
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
11	510	N	460	-0-	-50	-0-	460	3			N	-0-					-0-
12	527	N	484	-0-	-43	-0-	484	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 2 WELL #: 1 RRCID -> 191154 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7742 - 8934

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	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
02	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
03	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
04	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
05	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
06	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
07	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3			N	-0-					-0-
08	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
09	1980	N	1873	-0-	-107	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
10	2046	N	1729	-0-	-317	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
11	1980	N	1559	-0-	-421	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	1609	-0-	-313	-0-	1609	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,028 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 #: 8 RRCID -> 191167 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6416 - 9440

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	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3		N	-0-			-0-
02	1540	N	1506	-0-	-34	-0-	1506	3		N	-0-			-0-
03	1674	N	1670	-0-	-4	-0-	1670	3		N	-0-			-0-
04	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3		N	-0-			-0-
05	1674	N	1620	-0-	-54	-0-	1620	3		N	-0-			-0-
06	1620	N	1549	-0-	-71	-0-	1549	3		N	-0-			-0-
07	1643	N	1602	-0-	-41	-0-	1602	3		N	-0-			-0-
08	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3		N	-0-			-0-
09	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3		N	-0-			-0-
10	1612	N	1470	-0-	-142	-0-	1470	3		N	-0-			-0-
11	1590	N	1511	-0-	-79	-0-	1511	3		N	-0-			-0-
12	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN 2 WELL #: 1R RRCID -> 191528 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7616 - 8105

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	2325	N	1923	-0-	-402	-0-	1923	3		N	-0-			-0-
02	2100	N	1742	-0-	-358	-0-	1742	3		N	-0-			-0-
03	2077	N	1627	-0-	-450	-0-	1627	3		N	-0-			-0-
04	1860	N	1637	-0-	-223	-0-	1637	3		N	-0-			-0-
05	1922	N	1704	-0-	-218	-0-	1704	3		N	-0-			-0-
06	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3		N	-0-			-0-
07	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3		N	-0-			-0-
08	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3		N	-0-			-0-
09	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3		N	-0-			-0-
10	2046	N	1792	-0-	-254	-0-	1792	3		N	-0-			-0-
11	1740	N	1344	-0-	-396	-0-	1344	3		N	-0-			-0-
12	1891	N	1381	-0-	-510	-0-	1381	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN WELL #: 7H RRCID -> 191531 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 7718 - 10810

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	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	3		N	-0-			-0-
02	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3		N	-0-			-0-
03	2232	N	2035	-0-	-197	-0-	2035	3		N	-0-			-0-
04	2250	N	2168	-0-	-82	-0-	2168	3		N	-0-			-0-
05	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	3		N	-0-			-0-
06	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3		N	-0-			-0-
07	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3		N	-0-			-0-
08	2356	N	2232	-0-	-124	-0-	2232	3		N	-0-			-0-
09	2250	N	2155	-0-	-95	-0-	2155	3		N	-0-			-0-
10	2294	N	2241	-0-	-53	-0-	2241	3		N	-0-			-0-
11	2160	N	2086	-0-	-74	-0-	2086	3		N	-0-			-0-
12	2232	N	2021	-0-	-211	-0-	2021	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,401 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 #: 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	749	N	749	-0-	-0-	-0-	18	1	720	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	20	1	727	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	16	1	720	3	Y	12	11	1			4
							13	9									
04	720	N	718	-0-	-2	-0-	17	1	689	3	Y	11	11	1			4
							12	9									
05	744	N	643	-0-	-101	-0-	13	1	618	3	Y	11	13	1			2
							12	9									
06	720	N	560	-0-	-160	-0-	13	1	536	3	Y	10	8	1			4
							11	9									
07	744	N	552	-0-	-192	-0-	25	1	516	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	25	1	835	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	18	1	728	3	Y	10	7	1			6
							11	9									
*10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	15	1	657	3	Y	9	11	1			4
							10	9									
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					4
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 7,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 32 RRCID -> 191650 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 7860 - 8000

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

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		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
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	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3		N	-0-			-0-
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3		N	-0-			-0-
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3		N	-0-			-0-
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3		N	-0-			-0-
05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3		N	-0-			-0-
06	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3		N	-0-			-0-
07	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3		N	-0-			-0-
08	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3		N	-0-			-0-
09	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3		N	-0-			-0-
10	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3		N	-0-			-0-
11	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3		N	-0-			-0-
*12	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	31	N	-0-	-0-	-31	-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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-			-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			-0-
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	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	3	N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 79 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	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3		N	-0-			-0-
02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3		N	-0-			-0-
03	961	N	904	-0-	-57	-0-	904	3		N	-0-			-0-
04	900	N	835	-0-	-65	-0-	835	3		N	-0-			-0-
05	930	N	780	-0-	-150	-0-	780	3		N	-0-			-0-
06	870	N	695	-0-	-175	-0-	695	3		N	-0-			-0-
07	868	N	784	-0-	-84	-0-	784	3		N	-0-			-0-
08	775	N	756	-0-	-19	-0-	756	3		N	-0-			-0-
09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3		N	-0-			-0-
10	775	N	758	-0-	-17	-0-	758	3		N	-0-			-0-
11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3		N	-0-			-0-
12	775	N	705	-0-	-70	-0-	705	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,483 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 #: 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	580	N	580	-0-	-0-	-0-	14	1 8 9	558	3	Y	7	7	1			2
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	14	1 4 9	505	3	Y	4	5	1			1
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	13	1 4 9	569	3	Y	4	4	1			1
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	13	1 6 9	551	3	Y	5	4	1			2
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	12	1 8 9	580	3	Y	7	8	1			1
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	13	1 8 9	557	3	Y	7	6	1			2
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	27	1 8 9	552	3	Y	7	7	1			2
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	17	1 8 9	576	3	Y	7	7	1			2
09	570	N	567	-0-	-3	-0-	13	1 8 9	546	3	Y	7	5	1			4
*10	589	N	568	-0-	-21	-0-	13	1 7 9	548	3	Y	6	7	1			3
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					3
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 5,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

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	930	N	913	-0-	-17	-0-	22	1 11 9	880	3	Y	10	11	1			3
02	840	N	807	-0-	-33	-0-	21	1 12 9	774	3	Y	11	11	1			3
03	930	N	899	-0-	-31	-0-	19	1 13 9	867	3	Y	12	11	1			4
04	870	N	868	-0-	-2	-0-	20	1 18 9	830	3	Y	16	14	1			6
05	899	N	876	-0-	-23	-0-	18	1 17 9	841	3	Y	15	18	1			3
06	870	N	852	-0-	-18	-0-	19	1 14 9	819	3	Y	13	11	1			5
07	899	N	860	-0-	-39	-0-	39	1 15 9	806	3	Y	14	14	1			5
08	893	N	893	-0-	-0-	-0-	25	1 15 9	853	3	Y	14	15	1			4
09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	20	1 15 9	827	3	Y	14	10	1			8
*10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	19	1 14 9	835	3	Y	13	15	1			6
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					6
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 8,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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

01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	23 11	1 9	903	3	Y	10	11	1			3
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	22 12	1 9	810	3	Y	11	11	1			3
03	930	N	929	-0-	-1	-0-	20 13	1 9	896	3	Y	12	11	1			4
04	914	N	914	-0-	-0-	-0-	22 12	1 9	880	3	Y	11	11	1			4
05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	20 13	1 9	909	3	Y	12	14	1			2
06	900	N	883	-0-	-17	-0-	20 12	1 9	851	3	Y	11	9	1			4
07	930	N	900	-0-	-30	-0-	42 11	1 9	847	3	Y	10	10	1			4
08	930	N	908	-0-	-22	-0-	26 11	1 9	871	3	Y	10	11	1			3
09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	21 11	1 9	851	3	Y	10	7	1			6
*10	899	N	888	-0-	-11	-0-	20 10	1 9	858	3	Y	9	11	1			4
11	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					4
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 9,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

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	527	N	515	-0-	-12	-0-	12	1 7 9	496	3	Y	6	5	1			2
02	476	N	472	-0-	-4	-0-	12	1 8 9	452	3	Y	7	7	1			2
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	11	1 8 9	508	3	Y	7	7	1			2
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	12	1 6 9	495	3	Y	5	5	1			2
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	11	1 4 9	516	3	Y	4	5	1			1
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	12	1 3 9	489	3	Y	3	3	1			1
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	24	1 7 9	483	3	Y	6	5	1			2
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	15	1 8 9	503	3	Y	7	7	1			2
09	510	N	504	-0-	-6	-0-	12	1 8 9	484	3	Y	7	5	1			4
*10	527	N	511	-0-	-16	-0-	11	1 7 9	493	3	Y	6	7	1			3
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					3
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 5,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

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	718	N	718	-0-	-0-	-0-	17	1 8 9	693	3	Y	7	7	1			2
02	616	N	594	-0-	-22	-0-	15	1 8 9	571	3	Y	7	7	1			2
03	682	N	637	-0-	-45	-0-	14	1 4 9	619	3	Y	4	5	1			1
04	660	N	599	-0-	-61	-0-	14	1 4 9	581	3	Y	4	4	1			1
05	651	N	613	-0-	-38	-0-	13	1 6 9	594	3	Y	5	5	1			1
06	630	N	588	-0-	-42	-0-	13	1 7 9	568	3	Y	6	5	1			2
07	620	N	570	-0-	-50	-0-	26	1 8 9	536	3	Y	7	7	1			2
08	620	N	587	-0-	-33	-0-	17	1 8 9	562	3	Y	7	7	1			2
09	600	N	556	-0-	-44	-0-	13	1 8 9	535	3	Y	7	5	1			4
*10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	13	1 7 9	559	3	Y	6	7	1			3
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					3
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 6,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	620	N	502	-0-	-118	-0-	12	1 7 9	483	3	Y	6	5	1			2
02	560	N	498	-0-	-62	-0-	13	1 8 9	477	3	Y	7	7	1			2
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	12	1 8 9	533	3	Y	7	7	1			2
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	11	1 9 9	448	3	Y	8	7	1			3
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	10	1 8 9	489	3	Y	7	9	1			1
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	11	1 8 9	478	3	Y	7	6	1			2
07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	24	1 8 9	485	3	Y	7	7	1			2
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	15	1 8 9	511	3	Y	7	7	1			2
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	13	1 8 9	529	3	Y	7	5	1			4
*10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	13	1 7 9	559	3	Y	6	7	1			3
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					3
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 5,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

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	424	N	424	-0-	-0-	-0-	10	1 4 9	410	3	Y	4	4	1			1
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	10	1 4 9	367	3	Y	4	4	1			1
03	434	N	421	-0-	-13	-0-	9	1 4 9	408	3	Y	4	4	1			1
04	420	N	407	-0-	-13	-0-	10	1 4 9	393	3	Y	4	4	1			1
05	434	N	419	-0-	-15	-0-	9	1 6 9	404	3	Y	5	5	1			1
06	420	N	401	-0-	-19	-0-	9	1 7 9	385	3	Y	6	5	1			2
07	434	N	408	-0-	-26	-0-	19	1 8 9	381	3	Y	7	7	1			2
08	434	N	367	-0-	-67	-0-	10	1 8 9	349	3	Y	7	7	1			2
09	390	N	309	-0-	-81	-0-	7	1 8 9	294	3	Y	7	5	1			4
*10	403	N	312	-0-	-91	-0-	7	1 7 9	298	3	Y	6	7	1			3
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					3
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 3,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	558	N	523	-0-	-35	-0-	13	1	506	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	12	1	458	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	11	1	506	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
04	450	N	415	-0-	-35	-0-	10	1	396	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
05	465	N	438	-0-	-27	-0-	9	1	421	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
06	450	N	413	-0-	-37	-0-	9	1	396	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	20	1	413	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	13	1	424	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	11	1	450	3	Y	7	5	1			4
							8	9									
*10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	11	1	487	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					3
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 4,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

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	1581	N	1366	-0-	-215	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
02	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
03	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1433	-0-	-210	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1385	-0-	-145	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1347	-0-	-172	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1287	-0-	-139	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	1259	-0-	-121	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	870	-0-	-463	-0-	870	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1153	-0-	-107	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	932	-0-	-370	-0-	932	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,576 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. 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	1744	N	1744	-0-		-0-	-0-		42	1	1691	3	Y	10	11	1			3
									11	9									
02	1168	N	1168	-0-		-0-	-0-		30	1	1126	3	Y	11	11	1			3
									12	9									
03	1395	N	1313	-0-		-82	-0-		28	1	1272	3	Y	12	11	1			4
									13	9									
04	1380	N	1250	-0-		-130	-0-		30	1	1208	3	Y	11	11	1			4
									12	9									
05	1302	N	1256	-0-		-46	-0-		26	1	1217	3	Y	12	14	1			2
									13	9									
06	1260	N	1226	-0-		-34	-0-		28	1	1186	3	Y	11	9	1			4
									12	9									
07	1302	N	1146	-0-		-156	-0-		53	1	1082	3	Y	10	10	1			4
									11	9									
08	1271	N	1217	-0-		-54	-0-		35	1	1171	3	Y	10	11	1			3
									11	9									
09	1230	N	1219	-0-		-11	-0-		29	1	1179	3	Y	10	7	1			6
									11	9									
*10	1172	N	1172	-0-		-0-	-0-		26	1	1136	3	Y	9	11	1			4
									10	9									
11	1170	N	NO RPT	-0-		-1170	-0-						Y	NO RPT					4
12	1271	N	NO RPT	-0-		-1271	-0-						Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 12,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 34 RRCID -> 201908 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 7826 - 7970

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	589	N	550	-0-		-39	-0-		13	1	529	3	Y	7	7	1			2
									8	9									
02	504	N	502	-0-		-2	-0-		13	1	481	3	Y	7	7	1			2
									8	9									
03	662	N	662	-0-		-0-	-0-		14	1	640	3	Y	7	7	1			2
									8	9									
04	616	N	616	-0-		-0-	-0-		15	1	592	3	Y	8	7	1			3
									9	9									
05	581	N	581	-0-		-0-	-0-		12	1	561	3	Y	7	9	1			1
									8	9									
06	540	N	507	-0-		-33	-0-		12	1	487	3	Y	7	6	1			2
									8	9									
07	627	N	627	-0-		-0-	-0-		29	1	590	3	Y	7	7	1			2
									8	9									
08	727	N	727	-0-		-0-	-0-		21	1	698	3	Y	7	7	1			2
									8	9									
09	668	N	668	-0-		-0-	-0-		16	1	644	3	Y	7	5	1			4
									8	9									
*10	663	N	663	-0-		-0-	-0-		15	1	641	3	Y	6	7	1			3
									7	9									
11	540	N	NO RPT	-0-		-540	-0-						Y	NO RPT					3
12	558	N	NO RPT	-0-		-558	-0-						Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 6,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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, 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	651	N	647	-0-	-4	-0-	15 13	1 9	619	3	Y	12	13	1			4
02	588	N	579	-0-	-9	-0-	15 11	1 9	553	3	Y	10	11	1			3
03	620	N	429	-0-	-191	-0-	9 10	1 9	410	3	Y	9	9	1			3
04	600	N	217	-0-	-383	-0-	5	1	212	3	Y	-0-	3	1			-0-
05	620	N	273	-0-	-347	-0-	6	1	267	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	282	-0-	-138	-0-	7	1	275	3	Y	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	13	1	271	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	258	-0-	-21	-0-	7	1	251	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	64	-0-	-206	-0-	2	1	62	3	Y	-0-					-0-
*10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	24	1	1037	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	999	N	999	-0-	-0-	-0-	24	1	960	3	Y	14	15	1			4
							15	9									
02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	23	1	875	3	Y	14	14	1			4
							15	9									
03	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	25	1	1138	3	Y	15	14	1			5
							17	9									
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	24	1	996	3	Y	16	15	1			6
							18	9									
05	1023	N	897	-0-	-126	-0-	18	1	862	3	Y	15	18	1			3
							17	9									
06	1140	N	1091	-0-	-49	-0-	25	1	1052	3	Y	13	11	1			5
							14	9									
07	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	54	1	1104	3	Y	14	14	1			5
							15	9									
08	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	35	1	1178	3	Y	14	15	1			4
							15	9									
09	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	33	1	1364	3	Y	14	10	1			8
							15	9									
*10	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	31	1	1360	3	Y	13	15	1			6
							14	9									
11	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					6
12	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 11,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

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	1271	N	1168	-0-	-103	-0-	28	1	1129	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
02	1036	N	904	-0-	-132	-0-	23	1	873	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
03	1116	N	885	-0-	-231	-0-	19	1	858	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
04	1140	N	949	-0-	-191	-0-	22	1	918	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
05	992	N	982	-0-	-10	-0-	20	1	954	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	21	1	907	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
07	992	N	983	-0-	-9	-0-	45	1	928	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	30	1	997	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
09	985	N	985	-0-	-0-	-0-	23	1	951	3	Y	10	7	1			6
							11	9									
*10	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	23	1	1006	3	Y	9	11	1			4
							10	9									
11	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					4
12	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 9,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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. 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	1023	N	982	-0-	-41	-0-	24	1	950	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	28	1	1051	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
03	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	26	1	1199	3	Y	12	11	1			4
							13	9									
04	960	N	832	-0-	-128	-0-	20	1	800	3	Y	11	11	1			4
							12	9									
05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	26	1	1195	3	Y	12	14	1			2
							13	9									
06	1080	N	914	-0-	-166	-0-	21	1	884	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
07	998	N	998	-0-	-0-	-0-	46	1	941	3	Y	10	9	1			4
							11	9									
08	1116	N	667	-0-	-449	-0-	19	1	639	3	Y	8	10	1			2
							9	9									
09	900	N	676	-0-	-224	-0-	16	1	648	3	Y	11	7	1			6
							12	9									
*10	992	N	675	-0-	-317	-0-	15	1	650	3	Y	9	11	1			4
							10	9									
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					4
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 9,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

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. 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	587	N	587	-0-	-0-	-0-	14	1	565	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	14	1	515	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	13	1	572	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	540	N	367	-0-	-173	-0-	9	1	354	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	13	1	628	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	540	N	482	-0-	-58	-0-	11	1	469	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	30	1	615	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	19	1	642	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	15	1	617	3	Y	7	5	1			4
							8	9									
*10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	14	1	604	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					3
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 5,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

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. 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	330	N	330	-0-	-0-	-0-	8	1	318	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	7	1	265	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	8	1	363	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	8	1	340	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	7	1	322	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	360	N	329	-0-	-31	-0-	8	1	318	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	372	N	314	-0-	-58	-0-	15	1	296	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	341	N	320	-0-	-21	-0-	9	1	307	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	300	N	292	-0-	-8	-0-	7	1	282	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
*10	310	N	306	-0-	-4	-0-	7	1	296	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					1
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 63 RRCID -> 205017 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7794 - 7912

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	527	N	520	-0-	-7	-0-	12	1	500	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
02	476	N	467	-0-	-9	-0-	12	1	447	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
03	527	N	514	-0-	-13	-0-	11	1	495	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
04	510	N	483	-0-	-27	-0-	11	1	463	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
05	527	N	495	-0-	-32	-0-	10	1	477	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
06	510	N	475	-0-	-35	-0-	11	1	456	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
07	496	N	485	-0-	-11	-0-	22	1	455	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
08	496	N	473	-0-	-23	-0-	13	1	452	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	480	N	435	-0-	-45	-0-	10	1	417	3	Y	7	5	1			4
							8	9									
*10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	12	1	523	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					3
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 4,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	79	N	79	-0-	-0-	-0-	2	1	70	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
02	84	N	26	-0-	-58	-0-	1	1	24	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	2	1	108	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	4	1	172	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	4	1	178	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	3	1	146	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	1	1	46	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	120	N	36	-0-	-84	-0-	1	1	32	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
*10	93	N	33	-0-	-60	-0-	1	1	29	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					1
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 938 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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	527	N	434	-0-	-93	-0-	10	1	416	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
02	476	N	365	-0-	-111	-0-	9	1	348	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
03	527	N	421	-0-	-106	-0-	9	1	404	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	10	1	406	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	9	1	426	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
06	420	N	178	-0-	-242	-0-	4	1	166	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
07	434	N	69	-0-	-365	-0-	3	1	58	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
08	434	N	317	-0-	-117	-0-	9	1	300	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	11	1	463	3	Y	7	5	1			4
							8	9									
*10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	14	1	632	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					3
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 3,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

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 #: 12 RRCID -> 205265 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7852 - 8084

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	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

01	527	N	516	-0-	-11	-0-	12 11	1 9	493	3	Y	10	11	1					3
02	476	N	383	-0-	-93	-0-	10 12	1 9	361	3	Y	11	11	1					3
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	14 13	1 9	625	3	Y	12	11	1					4
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	12 12	1 9	496	3	Y	11	11	1					4
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	10 13	1 9	471	3	Y	12	14	1					2
06	570	N	476	-0-	-94	-0-	11 12	1 9	453	3	Y	11	9	1					4
07	527	N	136	-0-	-391	-0-	6 11	1 9	119	3	Y	10	10	1					4
08	496	N	44	-0-	-452	-0-	1 11	1 9	32	3	Y	10	11	1					3
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	12 11	1 9	488	3	Y	10	7	1					6
*10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	13 10	1 9	555	3	Y	9	11	1					4
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT							4
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT							4

TOTAL GAS PROD: 4,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

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. 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	2110	N	2110	-0-		-0-	-0-	51	1	2048	3	Y	10	11	1			3
								11	9									
02	1665	N	1665	-0-		-0-	-0-	43	1	1610	3	Y	11	11	1			3
								12	9									
03	1889	N	1889	-0-		-0-	-0-	40	1	1836	3	Y	12	11	1			4
								13	9									
04	1823	N	1823	-0-		-0-	-0-	43	1	1768	3	Y	11	11	1			4
								12	9									
05	1866	N	1866	-0-		-0-	-0-	39	1	1814	3	Y	12	14	1			2
								13	9									
06	1800	N	1537	-0-		-263	-0-	35	1	1493	3	Y	8	7	1			3
								9	9									
07	1860	N	1808	-0-		-52	-0-	84	1	1713	3	Y	10	9	1			4
								11	9									
08	1915	N	1915	-0-		-0-	-0-	55	1	1849	3	Y	10	11	1			3
								11	9									
09	1852	N	1852	-0-		-0-	-0-	43	1	1798	3	Y	10	7	1			6
								11	9									
*10	1798	N	1643	-0-		-155	-0-	36	1	1597	3	Y	9	11	1			4
								10	9									
11	1800	N	NO RPT	-0-		-1800	-0-					Y	NO RPT					4
12	1860	N	NO RPT	-0-		-1860	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 18,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

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. 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	1798	N	1685	-0-		-113	-0-	41	1	1624	3	Y	18	19	1			5
								20	9									
02	1484	N	1431	-0-		-53	-0-	37	1	1374	3	Y	18	18	1			5
								20	9									
03	1608	N	1608	-0-		-0-	-0-	34	1	1553	3	Y	19	18	1			6
								21	9									
04	1562	N	1562	-0-		-0-	-0-	37	1	1504	3	Y	19	18	1			7
								21	9									
05	1607	N	1607	-0-		-0-	-0-	33	1	1552	3	Y	20	23	1			4
								22	9									
06	1579	N	1579	-0-		-0-	-0-	36	1	1525	3	Y	16	14	1			6
								18	9									
07	1596	N	1596	-0-		-0-	-0-	74	1	1503	3	Y	17	17	1			6
								19	9									
08	1658	N	1658	-0-		-0-	-0-	47	1	1582	3	Y	26	18	1	9	8	5
								29	9									
09	1585	N	1585	-0-		-0-	-0-	37	1	1529	3	Y	17	12	1			10
								19	9									
*10	1606	N	1606	-0-		-0-	-0-	35	1	1554	3	Y	15	18	1			7
								17	9									
11	1560	N	NO RPT	-0-		-1560	-0-					Y	NO RPT					7
12	1612	N	NO RPT	-0-		-1612	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 15,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	1581	N	1424	-0-	-157	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1114	-0-	-314	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1151	-0-	-399	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1102	-0-	-278	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1219	-0-	-21	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
06	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
07	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
08	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	1168	-0-	-62	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1198	-0-	-42	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	1090	-0-	-110	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1162	-0-	-47	-0-	1162	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 40 RRCID -> 205868 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7858 - 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	744	N	604	-0-	-140	-0-	15	1	581	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
02	672	N	645	-0-	-27	-0-	17	1	620	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	16	1	703	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	17	1	702	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	16	1	730	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	17	1	701	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
07	713	N	572	-0-	-141	-0-	26	1	538	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	21	1	713	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	629	N	629	-0-	-0-	-0-	15	1	606	3	Y	7	5	1			4
							8	9									
*10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	14	1	599	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					3
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 6,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

MCMULLAN 'B' WELL #: 8 RRCID -> 205917 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7795 - 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	2852	X	2603	-0-	-249	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
02	2632	X	2258	-0-	-374	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	2171	-0-	-743	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	1462	-0-	-1358	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2011	-0-	-903	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
06	2520	X	1949	-0-	-571	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
07	2511	X	2255	-0-	-256	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
08	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
09	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
10	2263	N	2124	-0-	-139	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
11	2130	N	1962	-0-	-168	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	2075	-0-	-95	-0-	2075	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
DAVIDSON BC UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205955 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7770 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	396	-0-	-224	-0-	9 10	1 9	377	3	Y	9	10	1			3
02	560	N	171	-0-	-389	-0-	4 9	1 9	158	3	Y	8	9	1			2
03	620	N	244	-0-	-376	-0-	5 12	1 9	227	3	Y	11	10	1			3
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	13 9	1 9	549	3	Y	8	8	1			3
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	13 8	1 9	605	3	Y	7	9	1			1
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	14 8	1 9	586	3	Y	7	6	1			2
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	29 8	1 9	587	3	Y	7	7	1			2
08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	18 8	1 9	621	3	Y	7	7	1			2
09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	15 8	1 9	605	3	Y	7	5	1			4
*10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	15 7	1 9	643	3	Y	6	7	1			3
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					3
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 5,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

MCMULLAN 'C' WELL #: 8 RRCID -> 206015 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7786 - 8181

01	558	N	542	-0-	-16	-0-	542	3			N	-0-					-0-
02	504	N	501	-0-	-3	-0-	501	3			N	-0-					-0-
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
06	540	N	537	-0-	-3	-0-	537	3			N	-0-					-0-
07	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	3			N	-0-					-0-
08	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	3			N	-0-					-0-
09	540	N	529	-0-	-11	-0-	529	3			N	-0-					-0-
10	558	N	467	-0-	-91	-0-	467	3			N	-0-					-0-
11	540	N	473	-0-	-67	-0-	473	3			N	-0-					-0-
12	558	N	484	-0-	-74	-0-	484	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN 'C' WELL #: 9 RRCID -> 206131 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7818 - 8027

01	1333	N	1270	-0-	-63	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1068	-0-	-136	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1116	-0-	-186	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1010	-0-	-220	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	983	-0-	-195	-0-	983	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	966	-0-	-114	-0-	966	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	983	-0-	-71	-0-	983	3			N	-0-					-0-
08	992	N	959	-0-	-33	-0-	959	3			N	-0-					-0-
09	960	N	948	-0-	-12	-0-	948	3			N	-0-					-0-
10	992	N	965	-0-	-27	-0-	965	3			N	-0-					-0-
11	930	N	922	-0-	-8	-0-	922	3			N	-0-					-0-
12	992	N	902	-0-	-90	-0-	902	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,092 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 #: 38 RRCID -> 206145 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7796 - 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	155	N	122	-0-	-33	-0-	3	1	115	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	4	1	148	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	3	1	142	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	3	1	124	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	3	1	131	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	5	1	192	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	124	N	122	-0-	-2	-0-	3	1	115	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	210	N	71	-0-	-139	-0-	2	1	66	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
*10	155	N	32	-0-	-123	-0-	1	1	28	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					1
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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	318	N	318	-0-	-0-	-0-	8	1	302	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	8	1	291	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
03	341	N	325	-0-	-16	-0-	7	1	314	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	8	1	307	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	341	N	323	-0-	-18	-0-	7	1	310	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	7	1	307	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	341	N	322	-0-	-19	-0-	15	1	304	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	10	1	319	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	7	1	310	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
*10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	7	1	317	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					1
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MCMULLAN 2 WELL #: 14 RRCID -> 206395 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7677 - 9058

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	1829	N	1592	-0-	-237	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1455	-0-	-57	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1465	-0-	-116	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1292	-0-	-238	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1351	-0-	-261	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1299	-0-	-111	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
07	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1358	-0-	-6	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
09	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
10	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
11	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1476	-0-	-12	-0-	1476	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINS WELL #: 8 RRCID -> 206505 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7925 - 8071

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	1643	N	1332	-0-	-311	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	1178	-0-	-306	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1318	-0-	-46	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1259	-0-	-31	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1272	-0-	-30	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	964	-0-	-326	-0-	964	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1228	-0-	-74	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1219	-0-	-52	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
09	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1217	-0-	-23	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	1098	-0-	-72	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1164	-0-	-45	-0-	1164	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON 15 WELL #: 11 RRCID -> 206508 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7886 - 8241

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	899	N	815	-0-	-84	-0-	815	3			N	-0-					-0-
02	756	N	684	-0-	-72	-0-	684	3			N	-0-					-0-
03	775	N	693	-0-	-82	-0-	693	3			N	-0-					-0-
04	780	N	663	-0-	-117	-0-	663	3			N	-0-					-0-
05	744	N	688	-0-	-56	-0-	688	3			N	-0-					-0-
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
08	682	N	652	-0-	-30	-0-	652	3			N	-0-					-0-
09	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
10	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
12	930	N	823	-0-	-107	-0-	823	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	1488	N	1397	-0-	-91	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1216	-0-	-44	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1437	-0-	-51	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
04	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
05	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1289	-0-	-91	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1270	-0-	-156	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1283	-0-	-112	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	1245	-0-	-45	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
10	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
11	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
*12	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,071 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	1271	N	1179	-0-	-92	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1127	-0-	-49	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1169	-0-	-71	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
04	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
05	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
06	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
07	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1413	-0-	-106	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
09	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
10	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1199	-0-	-181	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1302	-0-	-124	-0-	1302	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	992	N	598	-0-	-394	-0-	598	3			N	-0-					-0-
02	812	N	454	-0-	-358	-0-	454	3			N	-0-					-0-
03	651	N	542	-0-	-109	-0-	542	3			N	-0-					-0-
04	570	N	471	-0-	-99	-0-	471	3			N	-0-					-0-
05	496	N	408	-0-	-88	-0-	408	3			N	-0-					-0-
06	510	N	439	-0-	-71	-0-	439	3			N	-0-					-0-
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
10	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
11	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
*12	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,593 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 #: 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	1178	N	1028	-0-	-150	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
02	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1047	-0-	-69	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1078	-0-	-2	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
08	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	1031	-0-	-49	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	1020	-0-	-34	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	940	-0-	-140	-0-	940	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	949	-0-	-105	-0-	949	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,423 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	930	N	839	-0-	-91	-0-	839	3			N	-0-					-0-
02	784	N	771	-0-	-13	-0-	771	3			N	-0-					-0-
03	899	N	848	-0-	-51	-0-	848	3			N	-0-					-0-
04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
05	868	N	685	-0-	-183	-0-	685	3			N	-0-					-0-
06	810	N	698	-0-	-112	-0-	698	3			N	-0-					-0-
07	868	N	472	-0-	-396	-0-	472	3			N	-0-					-0-
08	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
09	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-
10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
11	900	N	554	-0-	-346	-0-	554	3			N	-0-					-0-
12	899	N	471	-0-	-428	-0-	471	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
07	620	N	612	-0-	-8	-0-	612	3			N	-0-					-0-
08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
10	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	3			N	-0-					-0-
11	600	N	543	-0-	-57	-0-	543	3			N	-0-					-0-
12	620	N	579	-0-	-41	-0-	579	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,655 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 #: 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	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
07	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	3			N	-0-					-0-
08	496	N	461	-0-	-35	-0-	461	3			N	-0-					-0-
09	480	N	424	-0-	-56	-0-	424	3			N	-0-					-0-
10	465	N	409	-0-	-56	-0-	409	3			N	-0-					-0-
11	450	N	404	-0-	-46	-0-	404	3			N	-0-					-0-
12	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,913 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	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
02	588	N	571	-0-	-17	-0-	571	3			N	-0-					-0-
03	651	N	635	-0-	-16	-0-	635	3			N	-0-					-0-
04	630	N	617	-0-	-13	-0-	617	3			N	-0-					-0-
05	620	N	618	-0-	-2	-0-	618	3			N	-0-					-0-
06	600	N	512	-0-	-88	-0-	512	3			N	-0-					-0-
07	651	N	536	-0-	-115	-0-	536	3			N	-0-					-0-
08	620	N	547	-0-	-73	-0-	547	3			N	-0-					-0-
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
11	540	N	533	-0-	-7	-0-	533	3			N	-0-					-0-
12	558	N	557	-0-	-1	-0-	557	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1209	N	1117	-0-	-92	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1146	-0-	-1	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
04	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
07	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1183	-0-	-26	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	1181	-0-	-19	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1039	-0-	-201	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	823	-0-	-317	-0-	823	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	997	-0-	-212	-0-	997	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,335 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 #: 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	1674	N	1618	-0-	-56	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1359	-0-	-97	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1552	-0-	-29	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
04	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1399	-0-	-120	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1499	-0-	-1	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1475	-0-	-137	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1393	-0-	-2	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	1399	-0-	-101	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1446	-0-	-42	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	1318	-0-	-32	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1385	-0-	-72	-0-	1385	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,417 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	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
10	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	3			N	-0-					-0-
11	300	N	183	-0-	-117	-0-	183	3			N	-0-					-0-
12	310	N	234	-0-	-76	-0-	234	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1302	N	1287	-0-	-15	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1134	-0-	-42	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1252	-0-	-8	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1262	-0-	-9	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1215	-0-	-45	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1247	-0-	-55	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1235	-0-	-36	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	1199	-0-	-1	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1205	-0-	-35	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	1029	-0-	-171	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1121	-0-	-119	-0-	1121	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	992	N	952	-0-	-40	-0-	952	3			N	-0-					-0-
02	896	N	875	-0-	-21	-0-	875	3			N	-0-					-0-
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
04	930	N	891	-0-	-39	-0-	891	3			N	-0-					-0-
05	961	N	937	-0-	-24	-0-	937	3			N	-0-					-0-
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
07	930	N	867	-0-	-63	-0-	867	3			N	-0-					-0-
08	930	N	591	-0-	-339	-0-	591	3			N	-0-					-0-
09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
10	868	N	821	-0-	-47	-0-	821	3			N	-0-					-0-
11	570	N	560	-0-	-10	-0-	560	3			N	-0-					-0-
12	961	N	883	-0-	-78	-0-	883	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,222 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	620	N	586	-0-	-34	-0-	586	3			N	-0-					-0-
02	560	N	528	-0-	-32	-0-	528	3			N	-0-					-0-
03	620	N	597	-0-	-23	-0-	597	3			N	-0-					-0-
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
05	589	N	567	-0-	-22	-0-	567	3			N	-0-					-0-
06	570	N	395	-0-	-175	-0-	395	3			N	-0-					-0-
07	620	N	472	-0-	-148	-0-	472	3			N	-0-					-0-
08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
11	630	N	569	-0-	-61	-0-	569	3			N	-0-					-0-
*12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON P1 WELL #: 16 RRCID -> 207751 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7764 - 7933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	861	-0-	-38	-0-	861	3			N	-0-					-0-
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
06	900	N	831	-0-	-69	-0-	831	3			N	-0-					-0-
07	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
08	961	N	934	-0-	-27	-0-	934	3			N	-0-					-0-
09	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
10	961	N	908	-0-	-53	-0-	908	3			N	-0-					-0-
11	900	N	821	-0-	-79	-0-	821	3			N	-0-					-0-
12	930	N	894	-0-	-36	-0-	894	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,686 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 #: 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	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
04	270	N	217	-0-	-53	-0-	217	3			N	-0-					-0-
05	310	N	211	-0-	-99	-0-	211	3			N	-0-					-0-
06	270	N	151	-0-	-119	-0-	151	3			N	-0-					-0-
07	217	N	120	-0-	-97	-0-	120	3			N	-0-					-0-
08	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
11	210	N	100	-0-	-110	-0-	100	3			N	-0-					-0-
12	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,386 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	744	N	739	-0-	-5	-0-	739	3			N	-0-					-0-
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
04	720	N	550	-0-	-170	-0-	550	3			N	-0-					-0-
05	775	N	642	-0-	-133	-0-	642	3			N	-0-					-0-
06	750	N	589	-0-	-161	-0-	589	3			N	-0-					-0-
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
08	651	N	622	-0-	-29	-0-	622	3			N	-0-					-0-
09	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
10	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
12	775	N	757	-0-	-18	-0-	757	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER WELL #: 12 RRCID -> 207921 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7822 - 8036

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	672	N	655	-0-	-17	-0-	655	3			N	-0-					-0-
03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
06	750	N	706	-0-	-44	-0-	706	3			N	-0-					-0-
07	744	N	731	-0-	-13	-0-	731	3			N	-0-					-0-
08	744	N	722	-0-	-22	-0-	722	3			N	-0-					-0-
09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
10	744	N	715	-0-	-29	-0-	715	3			N	-0-					-0-
11	690	N	649	-0-	-41	-0-	649	3			N	-0-					-0-
12	713	N	649	-0-	-64	-0-	649	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,463 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 #: 18R RRCID -> 207930 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7768 - 8271

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1633	3			N	-0-					-0-
02	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
03	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
04	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1550	-0-	-40	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1619	-0-	-55	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1459	-0-	-184	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	1512	-0-	-48	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1536	-0-	-76	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1343	-0-	-67	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1482	-0-	-68	-0-	1482	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 47 RRCID -> 208074 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7802 - 9148

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	46 11	1 9	1832	3	Y	10	11	1			3
02	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	45 12	1 9	1660	3	Y	11	11	1			3
03	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	44 13	1 9	1974	3	Y	12	11	1			4
04	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	45 12	1 9	1837	3	Y	11	11	1			4
05	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	41 13	1 9	1890	3	Y	12	14	1			2
06	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	42 12	1 9	1780	3	Y	11	9	1			4
07	1891	N	1875	-0-	-16	-0-	87 11	1 9	1777	3	Y	10	10	1			4
08	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	55 11	1 9	1847	3	Y	10	11	1			3
09	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	43 11	1 9	1776	3	Y	10	7	1			6
*10	1860	N	1853	-0-	-7	-0-	41 10	1 9	1802	3	Y	9	11	1			4
11	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					4
12	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 18,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

MCMULLAN, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 208494 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7760 - 7885

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
02	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
03	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
04	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	3			N	-0-					-0-
05	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
06	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
07	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
08	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	3			N	-0-					-0-
09	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
10	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
11	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
*12	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,358 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	1271	N	1219	-0-	-52	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
03	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
04	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
05	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
06	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1260	-0-	-11	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1212	-0-	-152	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	1091	-0-	-319	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	1125	-0-	-146	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	1033	-0-	-137	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
*12	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	181	-0-	-5	-0-	181	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	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
08	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
09	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					-0-
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
11	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	3			N	-0-					-0-
12	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	558	N	553	-0-	-5	-0-	553	3			N	-0-					-0-
02	504	N	423	-0-	-81	-0-	423	3			N	-0-					-0-
03	558	N	555	-0-	-3	-0-	555	3			N	-0-					-0-
04	540	N	539	-0-	-1	-0-	539	3			N	-0-					-0-
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
06	540	N	518	-0-	-22	-0-	518	3			N	-0-					-0-
07	558	N	487	-0-	-71	-0-	487	3			N	-0-					-0-
08	558	N	509	-0-	-49	-0-	509	3			N	-0-					-0-
09	510	N	493	-0-	-17	-0-	493	3			N	-0-					-0-
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
*12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,204 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	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
09	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
11	720	N	704	-0-	-16	-0-	704	3			N	-0-					-0-
12	744	N	742	-0-	-2	-0-	742	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER WELL #: 13 RRCID -> 210160 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7808 - 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	713	N	670	-0-	-43	-0-	670	3			N	-0-					-0-
02	644	N	595	-0-	-49	-0-	595	3			N	-0-					-0-
03	713	N	626	-0-	-87	-0-	626	3			N	-0-					-0-
04	660	N	589	-0-	-71	-0-	589	3			N	-0-					-0-
05	651	N	504	-0-	-147	-0-	504	3			N	-0-					-0-
06	600	N	475	-0-	-125	-0-	475	3			N	-0-					-0-
07	620	N	551	-0-	-69	-0-	551	3			N	-0-					-0-
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
*12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,887 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 #: 10 RRCID -> 210161 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7818 - 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	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
02	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
05	899	N	884	-0-	-15	-0-	884	3			N	-0-					-0-
06	900	N	847	-0-	-53	-0-	847	3			N	-0-					-0-
07	899	N	873	-0-	-26	-0-	873	3			N	-0-					-0-
08	899	N	866	-0-	-33	-0-	866	3			N	-0-					-0-
09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
11	840	N	796	-0-	-44	-0-	796	3			N	-0-					-0-
*12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRY GU 21 WELL #: 17 RRCID -> 210162 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7894 - 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	1023	N	985	-0-	-38	-0-	985	3			N	-0-					-0-
02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
05	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	1006	-0-	-48	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	1013	-0-	-41	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
09	990	N	971	-0-	-19	-0-	971	3			N	-0-					-0-
10	992	N	989	-0-	-3	-0-	989	3			N	-0-					-0-
11	990	N	903	-0-	-87	-0-	903	3			N	-0-					-0-
12	992	N	762	-0-	-230	-0-	762	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	713	N	676	-0-	-37	-0-	676	3			N	-0-					-0-
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
07	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
09	810	N	783	-0-	-27	-0-	783	3			N	-0-					-0-
10	806	N	758	-0-	-48	-0-	758	3			N	-0-					-0-
11	810	N	706	-0-	-104	-0-	706	3			N	-0-					-0-
12	806	N	753	-0-	-53	-0-	753	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,966 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 #: 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	651	N	627	-0-	-24	-0-	627	3			N	-0-					-0-
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
04	600	N	589	-0-	-11	-0-	589	3			N	-0-					-0-
05	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	3			N	-0-					-0-
06	600	N	581	-0-	-19	-0-	581	3			N	-0-					-0-
07	620	N	593	-0-	-27	-0-	593	3			N	-0-					-0-
08	620	N	586	-0-	-34	-0-	586	3			N	-0-					-0-
09	570	N	564	-0-	-6	-0-	564	3			N	-0-					-0-
10	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	3			N	-0-					-0-
11	570	N	542	-0-	-28	-0-	542	3			N	-0-					-0-
12	589	N	565	-0-	-24	-0-	565	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,018 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	837	N	794	-0-	-43	-0-	794	3			N	-0-					-0-
02	728	N	706	-0-	-22	-0-	706	3			N	-0-					-0-
03	806	N	783	-0-	-23	-0-	783	3			N	-0-					-0-
04	780	N	699	-0-	-81	-0-	699	3			N	-0-					-0-
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
08	806	N	751	-0-	-55	-0-	751	3			N	-0-					-0-
09	780	N	723	-0-	-57	-0-	723	3			N	-0-					-0-
10	775	N	737	-0-	-38	-0-	737	3			N	-0-					-0-
11	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
*12	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1434	-0-	-190	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1638	-0-	-160	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1530	-0-	-60	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1500	-0-	-81	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1445	-0-	-145	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1472	-0-	-109	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1435	-0-	-53	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1368	-0-	-72	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1395	-0-	-62	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1349	-0-	-31	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1392	-0-	-34	-0-	1392	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,606 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 #: 10 RRCID -> 211296 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7816 - 8271

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1545	-0-	-5	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1425	-0-	-31	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1549	-0-	-63	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1492	-0-	-8	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1542	-0-	-39	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1472	-0-	-28	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1511	-0-	-39	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1488	-0-	-62	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
09	1470	N	1432	-0-	-38	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	1387	-0-	-132	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1175	-0-	-265	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1392	-0-	-96	-0-	1392	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN "A" WELL #: 12 RRCID -> 211298 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7660 - 8228

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	567	-0-	-53	-0-	567	3			N	-0-					-0-
02	560	N	477	-0-	-83	-0-	477	3			N	-0-					-0-
03	620	N	535	-0-	-85	-0-	535	3			N	-0-					-0-
04	540	N	508	-0-	-32	-0-	508	3			N	-0-					-0-
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
08	651	N	615	-0-	-36	-0-	615	3			N	-0-					-0-
09	630	N	489	-0-	-141	-0-	489	3			N	-0-					-0-
10	651	N	608	-0-	-43	-0-	608	3			N	-0-					-0-
11	600	N	562	-0-	-38	-0-	562	3			N	-0-					-0-
*12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN "A" WELL #: 9 RRCID -> 211301 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7776 - 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	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
08	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
*12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,548 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 #: 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	961	N	954	-0-	-7	-0-	954	3			N	-0-					-0-
02	868	N	772	-0-	-96	-0-	772	3			N	-0-					-0-
03	868	N	835	-0-	-33	-0-	835	3			N	-0-					-0-
04	930	N	862	-0-	-68	-0-	862	3			N	-0-					-0-
05	868	N	786	-0-	-82	-0-	786	3			N	-0-					-0-
06	810	N	734	-0-	-76	-0-	734	3			N	-0-					-0-
07	899	N	816	-0-	-83	-0-	816	3			N	-0-					-0-
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
10	806	N	802	-0-	-4	-0-	802	3			N	-0-					-0-
11	780	N	574	-0-	-206	-0-	574	3			N	-0-					-0-
12	806	N	620	-0-	-186	-0-	620	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,338 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	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
02	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1261	-0-	-10	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1213	-0-	-17	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1166	-0-	-105	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1118	-0-	-112	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1155	-0-	-85	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1151	-0-	-27	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	1106	-0-	-4	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	1116	-0-	-31	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	1007	-0-	-103	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1047	-0-	-100	-0-	1047	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	706	N	706	-0-	-0-	-0-	17	1	681	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	16	1	613	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
03	682	N	678	-0-	-4	-0-	14	1	656	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	16	1	641	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
05	682	N	666	-0-	-16	-0-	14	1	644	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
06	660	N	475	-0-	-185	-0-	11	1	456	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
07	682	N	532	-0-	-150	-0-	24	1	500	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
08	651	N	640	-0-	-11	-0-	18	1	614	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	15	1	607	3	Y	7	5	1			4
							8	9									
*10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	14	1	612	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					3
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 6,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MCMULLAN D WELL #: 9 RRCID -> 212122 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7855 - 8059

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	636	N	636	-0-		-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
02	643	N	643	-0-		-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
03	781	N	781	-0-		-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
04	862	N	862	-0-		-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
05	879	N	879	-0-		-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
06	971	N	971	-0-		-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
07	977	N	977	-0-		-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
08	950	N	950	-0-		-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
09	1193	N	1193	-0-		-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
10	868	N	826	-0-		-42	-0-	826	3			N	-0-					-0-
11	840	N	576	-0-		-264	-0-	576	3			N	-0-					-0-
12	868	N	861	-0-		-7	-0-	861	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,155 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. 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	144	-0-		-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
02	140	N	127	-0-		-13	-0-	127	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	235	N	235	-0-		-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
06	173	N	173	-0-		-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-		-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
08	186	N	141	-0-		-45	-0-	141	3			N	-0-					-0-
09	180	N	128	-0-		-52	-0-	128	3			N	-0-					-0-
10	155	N	124	-0-		-31	-0-	124	3			N	-0-					-0-
11	150	N	123	-0-		-27	-0-	123	3			N	-0-					-0-
*12	172	N	172	-0-		-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN D WELL #: 10 RRCID -> 213208 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7787 - 7984

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	408	N	408	-0-		-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
02	380	N	380	-0-		-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
03	402	N	402	-0-		-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
04	412	N	412	-0-		-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
05	434	N	395	-0-		-39	-0-	395	3			N	-0-					-0-
06	390	N	344	-0-		-46	-0-	344	3			N	-0-					-0-
07	434	N	331	-0-		-103	-0-	331	3			N	-0-					-0-
08	403	N	326	-0-		-77	-0-	326	3			N	-0-					-0-
09	330	N	317	-0-		-13	-0-	317	3			N	-0-					-0-
10	341	N	331	-0-		-10	-0-	331	3			N	-0-					-0-
11	330	N	307	-0-		-23	-0-	307	3			N	-0-					-0-
12	341	N	276	-0-		-65	-0-	276	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,229 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 #: 14R RRCID -> 213234 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7727 - 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	899	N	885	-0-	-14	-0-	885	3			N	-0-					-0-
02	812	N	760	-0-	-52	-0-	760	3			N	-0-					-0-
03	868	N	785	-0-	-83	-0-	785	3			N	-0-					-0-
04	870	N	750	-0-	-120	-0-	750	3			N	-0-					-0-
05	837	N	763	-0-	-74	-0-	763	3			N	-0-					-0-
06	750	N	700	-0-	-50	-0-	700	3			N	-0-					-0-
07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
08	775	N	744	-0-	-31	-0-	744	3			N	-0-					-0-
09	690	N	613	-0-	-77	-0-	613	3			N	-0-					-0-
10	775	N	611	-0-	-164	-0-	611	3			N	-0-					-0-
11	720	N	547	-0-	-173	-0-	547	3			N	-0-					-0-
12	620	N	547	-0-	-73	-0-	547	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN WELL #: 11 RRCID -> 213282 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7795 - 8334

01	1581	N	1518	-0-	-63	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1236	-0-	-164	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1284	-0-	-235	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1225	-0-	-245	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1166	-0-	-198	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
06	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1268	-0-	-3	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
08	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	1163	-0-	-97	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	1196	-0-	-75	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	981	-0-	-219	-0-	981	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1154	-0-	-55	-0-	1154	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER PERRY LL UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 213321 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7852 - 7862

01	917	N	917	-0-	-0-	-0-	22	1	887	3	Y	7	7	1					2
							8	9											
02	812	N	723	-0-	-89	-0-	19	1	696	3	Y	7	7	1					2
							8	9											
03	899	N	816	-0-	-83	-0-	17	1	791	3	Y	7	7	1					2
							8	9											
04	900	N	834	-0-	-66	-0-	20	1	805	3	Y	8	7	1					3
							9	9											
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	18	1	830	3	Y	7	9	1					1
							8	9											
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	19	1	789	3	Y	7	6	1					2
							8	9											
07	868	N	513	-0-	-355	-0-	24	1	481	3	Y	7	7	1					2
							8	9											
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	27	1	895	3	Y	7	7	1					2
							8	9											
09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	20	1	840	3	Y	7	5	1					4
							8	9											
*10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	19	1	852	3	Y	6	7	1					3
							7	9											
11	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT							3
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT							3

TOTAL GAS PROD: 8,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	1922	N	1910	-0-	-12	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1702	-0-	-62	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	1935	-0-	-49	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
04	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
05	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
06	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	1869	-0-	-146	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
09	1920	N	1817	-0-	-103	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
10	1984	N	1891	-0-	-93	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1750	-0-	-50	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
12	1891	N	1871	-0-	-20	-0-	1871	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,553 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	1643	N	1545	-0-	-98	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1636	-0-	-7	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
04	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1561	-0-	-113	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1496	-0-	-94	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1546	-0-	-66	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1534	-0-	-16	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	1485	-0-	-15	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	1508	-0-	-42	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	1286	-0-	-184	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1029	-0-	-521	-0-	1029	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN "B" WELL #: 12 RRCID -> 214339 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7772 - 8331

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2831	-0-	-145	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
02	2688	X	2376	-0-	-312	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	2339	-0-	-575	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	2340	-0-	-480	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
05	2852	X	2360	-0-	-492	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
06	2730	X	2241	-0-	-489	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
07	2635	X	2336	-0-	-299	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
08	2418	X	2302	-0-	-116	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
09	2250	N	2220	-0-	-30	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
10	2325	N	2241	-0-	-84	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
11	2220	N	2077	-0-	-143	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
12	2294	N	2228	-0-	-66	-0-	2228	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,891 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 #: 10 RRCID -> 214412 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7760 - 8247

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	2356	N	2250	-0-	-106	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
02	2100	N	2041	-0-	-59	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
03	2263	N	2252	-0-	-11	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	2173	-0-	-17	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	2224	-0-	-39	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	1958	-0-	-232	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	2093	-0-	-139	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
08	2232	N	1789	-0-	-443	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
09	1950	N	1719	-0-	-231	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
10	2108	N	1956	-0-	-152	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1473	-0-	-267	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1743	-0-	-24	-0-	1743	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,671 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. (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	787	N	787	-0-	-0-	-0-	19	1	760	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	17	1	632	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	14	1	649	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	15	1	598	3	Y	11	9	1			4
							12	9									
05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	13	1	623	3	Y	11	13	1			2
							12	9									
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	14	1	582	3	Y	11	9	1			4
							12	9									
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	24	1	493	3	Y	6	8	1			2
							7	9									
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	19	1	629	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	570	N	549	-0-	-21	-0-	13	1	528	3	Y	7	5	1			4
							8	9									
*10	527	N	147	-0-	-380	-0-	3	1	137	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					3
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 5,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

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	651	N	524	-0-	-127	-0-	13	1 6 9	505	3	Y	5	5	1			2
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	15	1 7 9	548	3	Y	6	6	1			2
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	14	1 8 9	639	3	Y	7	7	1			2
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	17	1 13 9	703	3	Y	12	10	1			4
05	620	N	567	-0-	-53	-0-	12	1 11 9	544	3	Y	10	12	1			2
06	600	N	460	-0-	-140	-0-	10	1 10 9	440	3	Y	9	8	1			3
07	620	N	585	-0-	-35	-0-	27	1 8 9	550	3	Y	7	8	1			2
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	21	1 12 9	715	3	Y	11	10	1			3
09	450	N	396	-0-	-54	-0-	9	1 11 9	376	3	Y	10	7	1			6
*10	589	N	509	-0-	-80	-0-	11	1 10 9	488	3	Y	9	11	1			4
11	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					4
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 5,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

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	693	N	693	-0-	-0-	-0-	17	1 8 9	668	3	Y	7	7	1			2
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	15	1 8 9	542	3	Y	7	7	1			2
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	14	1 8 9	613	3	Y	7	7	1			2
04	600	N	593	-0-	-7	-0-	14	1 9 9	570	3	Y	8	7	1			3
05	620	N	604	-0-	-16	-0-	13	1 8 9	583	3	Y	7	9	1			1
06	600	N	564	-0-	-36	-0-	13	1 8 9	543	3	Y	7	6	1			2
07	620	N	528	-0-	-92	-0-	24	1 8 9	496	3	Y	7	7	1			2
08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	17	1 8 9	577	3	Y	7	7	1			2
09	570	N	492	-0-	-78	-0-	11	1 8 9	473	3	Y	7	5	1			4
*10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	13	1 7 9	565	3	Y	6	7	1			3
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					3
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 5,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
02	588	N	477	-0-	-111	-0-	477	3			N	-0-					-0-
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
09	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
11	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
*12	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
04	570	N	545	-0-	-25	-0-	545	3			N	-0-					-0-
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
06	510	N	420	-0-	-90	-0-	420	3			N	-0-					-0-
07	558	N	523	-0-	-35	-0-	523	3			N	-0-					-0-
08	589	N	573	-0-	-16	-0-	573	3			N	-0-					-0-
09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
*12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,991 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	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
02	392	N	350	-0-	-42	-0-	350	3			N	-0-					-0-
03	434	N	361	-0-	-73	-0-	361	3			N	-0-					-0-
04	420	N	352	-0-	-68	-0-	352	3			N	-0-					-0-
05	403	N	354	-0-	-49	-0-	354	3			N	-0-					-0-
06	360	N	296	-0-	-64	-0-	296	3			N	-0-					-0-
07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
12	558	N	518	-0-	-40	-0-	518	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,316 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 #: 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	620	N	585	-0-	-35	-0-	585	3			N	-0-					-0-
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
06	930	N	897	-0-	-33	-0-	897	3			N	-0-					-0-
07	992	N	871	-0-	-121	-0-	871	3			N	-0-					-0-
08	992	N	923	-0-	-69	-0-	923	3			N	-0-					-0-
09	900	N	893	-0-	-7	-0-	893	3			N	-0-					-0-
10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
11	900	N	805	-0-	-95	-0-	805	3			N	-0-					-0-
12	930	N	853	-0-	-77	-0-	853	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON 5 WELL #: 9 RRCID -> 219791 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7605 - 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	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
04	750	N	727	-0-	-23	-0-	727	3			N	-0-					-0-
05	775	N	736	-0-	-39	-0-	736	3			N	-0-					-0-
06	750	N	699	-0-	-51	-0-	699	3			N	-0-					-0-
07	744	N	713	-0-	-31	-0-	713	3			N	-0-					-0-
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
09	690	N	673	-0-	-17	-0-	673	3			N	-0-					-0-
10	713	N	673	-0-	-40	-0-	673	3			N	-0-					-0-
11	720	N	684	-0-	-36	-0-	684	3			N	-0-					-0-
*12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON 5 WELL #: 10 RRCID -> 219815 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7650 - 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	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
02	588	N	553	-0-	-35	-0-	553	3			N	-0-					-0-
03	651	N	587	-0-	-64	-0-	587	3			N	-0-					-0-
04	630	N	603	-0-	-27	-0-	603	3			N	-0-					-0-
05	620	N	602	-0-	-18	-0-	602	3			N	-0-					-0-
06	570	N	564	-0-	-6	-0-	564	3			N	-0-					-0-
07	620	N	590	-0-	-30	-0-	590	3			N	-0-					-0-
08	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	3			N	-0-					-0-
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
11	570	N	541	-0-	-29	-0-	541	3			N	-0-					-0-
12	589	N	566	-0-	-23	-0-	566	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,010 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 #: 12 RRCID -> 220664 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7655 - 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	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
02	336	N	324	-0-	-12	-0-	324	3			N	-0-					-0-
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
07	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	3			N	-0-					-0-
08	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					-0-
09	360	N	338	-0-	-22	-0-	338	3			N	-0-					-0-
10	372	N	262	-0-	-110	-0-	262	3			N	-0-					-0-
11	360	N	325	-0-	-35	-0-	325	3			N	-0-					-0-
12	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN "4" WELL #: 26 RRCID -> 222800 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7569 - 8128

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					-0-
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
05	744	N	740	-0-	-4	-0-	740	3			N	-0-					-0-
06	720	N	698	-0-	-22	-0-	698	3			N	-0-					-0-
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
09	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
10	744	N	742	-0-	-2	-0-	742	3			N	-0-					-0-
11	720	N	709	-0-	-11	-0-	709	3			N	-0-					-0-
12	744	N	698	-0-	-46	-0-	698	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN "4" WELL #: 20 RRCID -> 223791 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7641 - 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	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	979	-0-	-101	-0-	979	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1091	-0-	-25	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	1034	-0-	-16	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
07	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
09	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	827	-0-	-193	-0-	827	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	823	-0-	-262	-0-	823	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,213 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 #: 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	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	758	-0-	-262	-0-	758	3			N	-0-					-0-
05	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
06	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
07	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
08	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	1156	-0-	-44	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	1190	-0-	-19	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	1099	-0-	-71	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1165	-0-	-44	-0-	1165	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1082	-0-	-178	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1028	-0-	-212	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
04	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
05	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1239	-0-	-32	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1107	-0-	-133	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
09	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1130	-0-	-110	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	1025	-0-	-55	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	1102	-0-	-76	-0-	1102	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,458 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	930	N	769	-0-	-161	-0-	769	3			N	-0-					-0-
02	840	N	704	-0-	-136	-0-	704	3			N	-0-					-0-
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
05	775	N	766	-0-	-9	-0-	766	3			N	-0-					-0-
06	750	N	733	-0-	-17	-0-	733	3			N	-0-					-0-
07	775	N	757	-0-	-18	-0-	757	3			N	-0-					-0-
08	775	N	730	-0-	-45	-0-	730	3			N	-0-					-0-
09	720	N	692	-0-	-28	-0-	692	3			N	-0-					-0-
10	744	N	717	-0-	-27	-0-	717	3			N	-0-					-0-
11	720	N	696	-0-	-24	-0-	696	3			N	-0-					-0-
12	713	N	690	-0-	-23	-0-	690	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,799 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 #: 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	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1031	-0-	-201	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
03	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1243	-0-	-17	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
05	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1174	-0-	-86	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1214	-0-	-57	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1191	-0-	-49	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	1142	-0-	-28	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	1159	-0-	-50	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	1040	-0-	-100	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	1126	-0-	-52	-0-	1126	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
04	690	N	570	-0-	-120	-0-	570	3			N	-0-					-0-
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
08	713	N	646	-0-	-67	-0-	646	3			N	-0-					-0-
09	690	N	586	-0-	-104	-0-	586	3			N	-0-					-0-
10	682	N	470	-0-	-212	-0-	470	3			N	-0-					-0-
11	630	N	551	-0-	-79	-0-	551	3			N	-0-					-0-
12	620	N	619	-0-	-1	-0-	619	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,697 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	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
03	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	960	-0-	-63	-0-	960	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	888	-0-	-132	-0-	888	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	909	-0-	-145	-0-	909	3			N	-0-					-0-
08	961	N	821	-0-	-140	-0-	821	3			N	-0-					-0-
09	900	N	716	-0-	-184	-0-	716	3			N	-0-					-0-
10	899	N	778	-0-	-121	-0-	778	3			N	-0-					-0-
11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
*12	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,065 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 #: 12 RRCID -> 225446 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7855 - 8095

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3		N	-0-			-0-
03	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	3		N	-0-			-0-
04	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	3		N	-0-			-0-
05	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	3		N	-0-			-0-
06	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	3		N	-0-			-0-
07	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	3		N	-0-			-0-
08	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	3		N	-0-			-0-
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3		N	-0-			-0-
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3		N	-0-			-0-
11	390	N	356	-0-	-34	-0-	356	3		N	-0-			-0-
12	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3		N	-0-			-0-
02	1232	N	1221	-0-	-11	-0-	1221	3		N	-0-			-0-
03	1364	N	1337	-0-	-27	-0-	1337	3		N	-0-			-0-
04	1350	N	1298	-0-	-52	-0-	1298	3		N	-0-			-0-
05	1364	N	1317	-0-	-47	-0-	1317	3		N	-0-			-0-
06	1290	N	1283	-0-	-7	-0-	1283	3		N	-0-			-0-
07	1333	N	1304	-0-	-29	-0-	1304	3		N	-0-			-0-
08	1302	N	1247	-0-	-55	-0-	1247	3		N	-0-			-0-
09	1290	N	1255	-0-	-35	-0-	1255	3		N	-0-			-0-
10	1302	N	1279	-0-	-23	-0-	1279	3		N	-0-			-0-
11	1200	N	956	-0-	-244	-0-	956	3		N	-0-			-0-
12	1302	N	1119	-0-	-183	-0-	1119	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,007 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	899	N	860	-0-	-39	-0-	860	3		N	-0-			-0-
02	812	N	707	-0-	-105	-0-	707	3		N	-0-			-0-
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3		N	-0-			-0-
04	840	N	823	-0-	-17	-0-	823	3		N	-0-			-0-
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3		N	-0-			-0-
06	870	N	841	-0-	-29	-0-	841	3		N	-0-			-0-
07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3		N	-0-			-0-
08	868	N	844	-0-	-24	-0-	844	3		N	-0-			-0-
09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3		N	-0-			-0-
10	868	N	826	-0-	-42	-0-	826	3		N	-0-			-0-
11	810	N	737	-0-	-73	-0-	737	3		N	-0-			-0-
12	868	N	808	-0-	-60	-0-	808	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,915 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 #: 15 RRCID -> 227121 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7855 - 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	1395	N	1237	-0-	-158	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1228	-0-	-4	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
03	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
04	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1244	-0-	-76	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1271	-0-	-124	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1245	-0-	-119	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	1070	-0-	-160	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
10	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	1051	-0-	-149	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	643	-0-	-473	-0-	643	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	589	N	582	-0-	-7	-0-	582	3			N	-0-					-0-
02	588	N	575	-0-	-13	-0-	575	3			N	-0-					-0-
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
05	651	N	647	-0-	-4	-0-	647	3			N	-0-					-0-
06	660	N	637	-0-	-23	-0-	637	3			N	-0-					-0-
07	682	N	654	-0-	-28	-0-	654	3			N	-0-					-0-
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
11	630	N	572	-0-	-58	-0-	572	3			N	-0-					-0-
12	682	N	618	-0-	-64	-0-	618	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,567 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	713	N	669	-0-	-44	-0-	669	3			N	-0-					-0-
02	644	N	634	-0-	-10	-0-	634	3			N	-0-					-0-
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
08	744	N	689	-0-	-55	-0-	689	3			N	-0-					-0-
09	690	N	656	-0-	-34	-0-	656	3			N	-0-					-0-
10	713	N	671	-0-	-42	-0-	671	3			N	-0-					-0-
11	660	N	619	-0-	-41	-0-	619	3			N	-0-					-0-
12	682	N	661	-0-	-21	-0-	661	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,085 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 #: 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	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-					-0-
02	252	N	237	-0-	-15	-0-	237	3			N	-0-					-0-
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
11	390	N	368	-0-	-22	-0-	368	3			N	-0-					-0-
*12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	496	N	400	-0-	-96	-0-	400	3			N	-0-					-0-
02	420	N	384	-0-	-36	-0-	384	3			N	-0-					-0-
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
07	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	3			N	-0-					-0-
08	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	3			N	-0-					-0-
09	450	N	425	-0-	-25	-0-	425	3			N	-0-					-0-
10	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	3			N	-0-					-0-
11	420	N	380	-0-	-40	-0-	380	3			N	-0-					-0-
12	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,120 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	507	-0-	-20	-0-	507	3			N	-0-					-0-
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
06	540	N	491	-0-	-49	-0-	491	3			N	-0-					-0-
07	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	3			N	-0-					-0-
08	558	N	533	-0-	-25	-0-	533	3			N	-0-					-0-
09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
10	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	3			N	-0-					-0-
11	510	N	460	-0-	-50	-0-	460	3			N	-0-					-0-
*12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,240 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 #: 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	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
02	700	N	684	-0-	-16	-0-	684	3			N	-0-					-0-
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
07	837	N	794	-0-	-43	-0-	794	3			N	-0-					-0-
08	806	N	789	-0-	-17	-0-	789	3			N	-0-					-0-
09	780	N	775	-0-	-5	-0-	775	3			N	-0-					-0-
10	806	N	781	-0-	-25	-0-	781	3			N	-0-					-0-
11	750	N	707	-0-	-43	-0-	707	3			N	-0-					-0-
12	806	N	690	-0-	-116	-0-	690	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-
02	280	N	225	-0-	-55	-0-	225	3			N	-0-					-0-
03	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	3			N	-0-					-0-
04	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-					-0-
05	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					-0-
06	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	3			N	-0-					-0-
07	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	3			N	-0-					-0-
08	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
12	310	N	210	-0-	-100	-0-	210	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,823 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	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	29 8	1 9	1142	3	Y	7	7	1			2
02	896	N	867	-0-	-29	-0-	22 8	1 9	837	3	Y	7	7	1			2
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	20 8	1 9	916	3	Y	7	7	1			2
04	930	N	900	-0-	-30	-0-	21 9	1 9	870	3	Y	8	7	1			3
05	961	N	932	-0-	-29	-0-	19 8	1 9	905	3	Y	7	9	1			1
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	21 8	1 9	874	3	Y	7	6	1			2
07	930	N	902	-0-	-28	-0-	42 8	1 9	852	3	Y	7	7	1			2
08	930	N	916	-0-	-14	-0-	26 8	1 9	882	3	Y	7	7	1			2
09	900	N	899	-0-	-1	-0-	21 8	1 9	870	3	Y	7	5	1			4
*10	899	N	872	-0-	-27	-0-	19 7	1 9	846	3	Y	6	7	1			3
11	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					3
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 9,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	691	N	691	-0-	-0-	-0-	17	1	666	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	16	1	606	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	15	1	679	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	16	1	660	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
05	713	N	697	-0-	-16	-0-	14	1	675	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
06	690	N	675	-0-	-15	-0-	15	1	652	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
07	713	N	690	-0-	-23	-0-	32	1	650	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	20	1	677	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	16	1	650	3	Y	7	5	1			4
							8	9									
*10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	15	1	664	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					3
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 6,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

PERRY 21 LEASE WELL #: 20 RRCID -> 228559 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7872 - 8063

01	558	N	530	-0-	-28	-0-	530	3			N	-0-					-0-
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
03	558	N	533	-0-	-25	-0-	533	3			N	-0-					-0-
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
05	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	3			N	-0-					-0-
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
*12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN "4" WELL #: 29 RRCID -> 228578 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 7670 - 8200

01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
07	744	N	722	-0-	-22	-0-	722	3			N	-0-					-0-
08	775	N	626	-0-	-149	-0-	626	3			N	-0-					-0-
09	750	N	677	-0-	-73	-0-	677	3			N	-0-					-0-
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
12	713	N	686	-0-	-27	-0-	686	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,426 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 #: 21 RRCID -> 228587 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7846 - 7961

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	599	-0-	-52	-0-	599	3			N	-0-					-0-
02	588	N	562	-0-	-26	-0-	562	3			N	-0-					-0-
03	620	N	613	-0-	-7	-0-	613	3			N	-0-					-0-
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
10	651	N	641	-0-	-10	-0-	641	3			N	-0-					-0-
11	630	N	561	-0-	-69	-0-	561	3			N	-0-					-0-
12	651	N	561	-0-	-90	-0-	561	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRY GU 21 WELL #: 24 RRCID -> 228727 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7830 - 8012

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	617	-0-	-189	-0-	617	3			N	-0-					-0-
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
03	620	N	596	-0-	-24	-0-	596	3			N	-0-					-0-
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
07	682	N	646	-0-	-36	-0-	646	3			N	-0-					-0-
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
09	630	N	624	-0-	-6	-0-	624	3			N	-0-					-0-
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
11	630	N	577	-0-	-53	-0-	577	3			N	-0-					-0-
12	651	N	633	-0-	-18	-0-	633	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN "4" WELL #: 30 RRCID -> 228967 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 7727 - 8178

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	1302	N	1248	-0-	-54	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
02	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
03	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1248	-0-	-12	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
07	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1277	-0-	-25	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	1206	-0-	-54	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1227	-0-	-75	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1112	-0-	-118	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1189	-0-	-51	-0-	1189	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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. 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	660	-0-	-301	-0-	16	1 8 9	636	3	Y	7	7	1			2
02	868	N	762	-0-	-106	-0-	20	1 12 9	730	3	Y	11	10	1			3
03	899	N	799	-0-	-100	-0-	17	1 13 9	769	3	Y	12	11	1			4
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	18	1 11 9	723	3	Y	10	10	1			4
05	837	N	779	-0-	-58	-0-	16	1 8 9	755	3	Y	7	10	1			1
06	780	N	729	-0-	-51	-0-	17	1 8 9	704	3	Y	7	6	1			2
07	775	N	736	-0-	-39	-0-	34	1 8 9	694	3	Y	7	7	1			2
08	775	N	749	-0-	-26	-0-	21	1 8 9	720	3	Y	7	7	1			2
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	17	1 8 9	696	3	Y	7	5	1			4
*10	744	N	674	-0-	-70	-0-	15	1 7 9	652	3	Y	6	7	1			3
11	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					3
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 7,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

SCHEUBER PERRY LL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 229134 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7852 - 7952

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	930	N	824	-0-	-106	-0-	20	1 8 9	796	3	Y	7	7	1			2
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	20	1 8 9	734	3	Y	7	7	1			2
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	19	1 8 9	843	3	Y	7	7	1			2
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	19	1 12 9	796	3	Y	11	9	1			4
05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	18	1 12 9	846	3	Y	11	13	1			2
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	19	1 12 9	812	3	Y	11	9	1			4
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	40	1 11 9	821	3	Y	10	10	1			4
08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	25	1 11 9	849	3	Y	10	11	1			3
09	858	N	858	-0-	-0-	-0-	20	1 11 9	827	3	Y	10	7	1			6
*10	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	25	1 10 9	1105	3	Y	9	11	1			4
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					4
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 8,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
SCHEUBER WELL #: 9 RRCID -> 229239 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 7828 - 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	961	N	921	-0-	-40	-0-	921	3			N	-0-					-0-
02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
03	930	N	910	-0-	-20	-0-	910	3			N	-0-					-0-
04	900	N	897	-0-	-3	-0-	897	3			N	-0-					-0-
05	961	N	902	-0-	-59	-0-	902	3			N	-0-					-0-
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
07	930	N	887	-0-	-43	-0-	887	3			N	-0-					-0-
08	899	N	894	-0-	-5	-0-	894	3			N	-0-					-0-
09	870	N	783	-0-	-87	-0-	783	3			N	-0-					-0-
10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
11	870	N	833	-0-	-37	-0-	833	3			N	-0-					-0-
*12	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON AB LL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 229294 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7870 - 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	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			Y	-0-					-0-
02	448	N	447	-0-	-1	-0-	447	3			Y	-0-					-0-
03	620	N	545	-0-	-75	-0-	545	3			Y	-0-					-0-
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			Y	-0-					-0-
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			Y	-0-					-0-
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			Y	-0-					-0-
07	682	N	663	-0-	-19	-0-	663	3			Y	-0-					-0-
08	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	3			Y	-0-					-0-
09	510	N	307	-0-	-203	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
10	527	N	310	-0-	-217	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
11	510	N	418	-0-	-92	-0-	418	3			Y	-0-					-0-
*12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	43	1	1723	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
02	1456	N	1424	-0-	-32	-0-	37	1	1379	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
03	1612	N	1591	-0-	-21	-0-	34	1	1549	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
04	1590	N	1543	-0-	-47	-0-	37	1	1496	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
05	1581	N	1575	-0-	-6	-0-	33	1	1529	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
06	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	35	1	1490	3	Y	11	9	1			4
							12	9									
07	1581	N	1124	-0-	-457	-0-	52	1	1061	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
08	1581	N	683	-0-	-898	-0-	19	1	654	3	Y	9	10	1			3
							10	9									
09	1500	N	178	-0-	-1322	-0-	4	1	163	3	Y	10	7	1			6
							11	9									
*10	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	58	1	2551	3	Y	9	11	1			4
							10	9									
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					4
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 14,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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. 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	953	-0-	-101		-0-		23	1	919	3	Y	10	9	1			3
									11	9									
02	872	N	872	-0-	-0-		-0-		22	1	838	3	Y	11	11	1			3
									12	9									
03	868	N	723	-0-	-145		-0-		15	1	695	3	Y	12	11	1			4
									13	9									
04	957	N	957	-0-	-0-		-0-		23	1	922	3	Y	11	11	1			4
									12	9									
05	988	N	988	-0-	-0-		-0-		20	1	955	3	Y	12	14	1			2
									13	9									
06	720	N	720	-0-	-0-		-0-		16	1	692	3	Y	11	9	1			4
									12	9									
07	868	N	730	-0-	-138		-0-		34	1	685	3	Y	10	10	1			4
									11	9									
08	868	N	777	-0-	-91		-0-		22	1	744	3	Y	10	11	1			3
									11	9									
09	720	N	710	-0-	-10		-0-		17	1	682	3	Y	10	7	1			6
									11	9									
*10	744	N	682	-0-	-62		-0-		15	1	657	3	Y	9	11	1			4
									10	9									
11	720	N	NO RPT	-0-	-720		-0-						Y	NO RPT					4
12	744	N	NO RPT	-0-	-744		-0-						Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 8,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

MCMULLAN WELL #: 10 RRCID -> 229331 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 7774 - 8194

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	1023	N	978	-0-	-45		-0-		978	3			N	-0-					-0-
02	913	N	913	-0-	-0-		-0-		913	3			N	-0-					-0-
03	1014	N	1014	-0-	-0-		-0-		1014	3			N	-0-					-0-
04	960	N	960	-0-	-0-		-0-		960	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	981	-0-	-42		-0-		981	3			N	-0-					-0-
06	990	N	939	-0-	-51		-0-		939	3			N	-0-					-0-
07	992	N	963	-0-	-29		-0-		963	3			N	-0-					-0-
08	992	N	957	-0-	-35		-0-		957	3			N	-0-					-0-
09	930	N	916	-0-	-14		-0-		916	3			N	-0-					-0-
10	961	N	932	-0-	-29		-0-		932	3			N	-0-					-0-
11	930	N	705	-0-	-225		-0-		705	3			N	-0-					-0-
12	961	N	740	-0-	-221		-0-		740	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN "C" WELL #: 10 RRCID -> 230171 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7855 - 8068

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	217	N	186	-0-	-31		-0-		186	3			N	-0-					-0-
02	196	N	171	-0-	-25		-0-		171	3			N	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-		-0-		189	3			N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-		-0-		192	3			N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-		-0-		193	3			N	-0-					-0-
06	180	N	122	-0-	-58		-0-		122	3			N	-0-					-0-
07	186	N	92	-0-	-94		-0-		92	3			N	-0-					-0-
08	186	N	184	-0-	-2		-0-		184	3			N	-0-					-0-
09	178	N	178	-0-	-0-		-0-		178	3			N	-0-					-0-
10	193	N	193	-0-	-0-		-0-		193	3			N	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-		-0-		186	3			N	-0-					-0-
*12	200	N	200	-0-	-0-		-0-		200	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,086 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 #: 8 RRCID -> 230172 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 7690 - 8150

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	1891	N	1565	-0-		-326	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
02	1842	N	1842	-0-		-0-	-0-	1842	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	2768	N	2768	-0-		-0-	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
06	2706	N	2706	-0-		-0-	-0-	2706	3			N	-0-					-0-
07	2924	N	2924	-0-		-0-	-0-	2924	3			N	-0-					-0-
08	2741	N	2741	-0-		-0-	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
09	2574	N	2574	-0-		-0-	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
10	2567	N	2567	-0-		-0-	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
11	2190	N	2130	-0-		-60	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
*12	2325	N	2325	-0-		-0-	-0-	2325	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON WELL #: 1722 RRCID -> 230217 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 7802 - 7895

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	369	N	369	-0-		-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
02	345	N	345	-0-		-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
03	376	N	376	-0-		-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-		-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
05	337	N	337	-0-		-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-		-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
07	325	N	325	-0-		-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
08	325	N	325	-0-		-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
09	310	N	310	-0-		-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-		-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
11	355	N	355	-0-		-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
*12	357	N	357	-0-		-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON WELL #: 1719 RRCID -> 230358 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7886 - 7963

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	713	N	615	-0-		-98	-0-	615	3			N	-0-					-0-
02	616	N	540	-0-		-76	-0-	540	3			N	-0-					-0-
03	773	N	773	-0-		-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
04	868	N	868	-0-		-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
05	827	N	827	-0-		-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
06	750	N	679	-0-		-71	-0-	679	3			N	-0-					-0-
07	837	N	636	-0-		-201	-0-	636	3			N	-0-					-0-
08	837	N	715	-0-		-122	-0-	715	3			N	-0-					-0-
09	831	N	831	-0-		-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
10	761	N	761	-0-		-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
11	739	N	739	-0-		-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
12	837	N	800	-0-		-37	-0-	800	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
DAVIDSON WELL #: 1721 RRCID -> 230360 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7742 - 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	-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

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

MEYBIN "C" WELL #: 3411 RRCID -> 230379 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7804 - 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	775 N	772	-0-	-3	-0-	772	3			N	-0-			-0-
02	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-			-0-
03	775 N	769	-0-	-6	-0-	769	3			N	-0-			-0-
04	750 N	743	-0-	-7	-0-	743	3			N	-0-			-0-
05	775 N	726	-0-	-49	-0-	726	3			N	-0-			-0-
06	750 N	557	-0-	-193	-0-	557	3			N	-0-			-0-
07	775 N	543	-0-	-232	-0-	543	3			N	-0-			-0-
08	713 N	526	-0-	-187	-0-	526	3			N	-0-			-0-
09	570 N	503	-0-	-67	-0-	503	3			N	-0-			-0-
10	558 N	527	-0-	-31	-0-	527	3			N	-0-			-0-
11	510 N	485	-0-	-25	-0-	485	3			N	-0-			-0-
12	527 N	502	-0-	-25	-0-	502	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
SCHEUBER WILKINS LL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 230485 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7868 - 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	1333	N	1292	-0-	-41	-0-	31	1	1250	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
02	1204	N	1164	-0-	-40	-0-	30	1	1122	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
03	1302	N	1289	-0-	-13	-0-	28	1	1248	3	Y	12	11	1			4
							13	9									
04	1260	N	1251	-0-	-9	-0-	30	1	1209	3	Y	11	11	1			4
							12	9									
05	1302	N	1283	-0-	-19	-0-	27	1	1243	3	Y	12	14	1			2
							13	9									
06	1260	N	1258	-0-	-2	-0-	29	1	1217	3	Y	11	9	1			4
							12	9									
07	1302	N	1265	-0-	-37	-0-	59	1	1195	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
08	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	36	1	1226	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
09	1230	N	1179	-0-	-51	-0-	28	1	1140	3	Y	10	7	1			6
							11	9									
*10	1271	N	1211	-0-	-60	-0-	27	1	1174	3	Y	9	11	1			4
							10	9									
11	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					4
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 12,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

SCHEUBER WILKINS LL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 230491 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7976 - 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	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	35	1	1393	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
02	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	34	1	1263	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	31	1	1395	3	Y	12	11	1			4
							13	9									
04	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	34	1	1389	3	Y	11	11	1			4
							12	9									
05	1457	N	1399	-0-	-58	-0-	29	1	1357	3	Y	12	14	1			2
							13	9									
06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	32	1	1337	3	Y	11	9	1			4
							12	9									
07	1488	N	1384	-0-	-104	-0-	64	1	1309	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
08	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	41	1	1371	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
09	1350	N	1330	-0-	-20	-0-	31	1	1288	3	Y	10	7	1			6
							11	9									
*10	1395	N	1357	-0-	-38	-0-	30	1	1317	3	Y	9	11	1			4
							10	9									
11	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					4
12	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 13,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	457	-0-	-101	-0-	457	3			N	-0-					-0-
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
05	682	N	601	-0-	-81	-0-	601	3			N	-0-					-0-
06	600	N	552	-0-	-48	-0-	552	3			N	-0-					-0-
07	620	N	587	-0-	-33	-0-	587	3			N	-0-					-0-
08	589	N	585	-0-	-4	-0-	585	3			N	-0-					-0-
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
10	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	3			N	-0-					-0-
11	570	N	529	-0-	-41	-0-	529	3			N	-0-					-0-
12	589	N	573	-0-	-16	-0-	573	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN "C" WELL #: 3413 RRCID -> 230496 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 7692 - 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	1105	-0-	-104	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	1008	-0-	-84	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1118	-0-	-60	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1074	-0-	-6	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1093	-0-	-23	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1039	-0-	-41	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1065	-0-	-51	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	1052	-0-	-33	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	1007	-0-	-43	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	925	-0-	-95	-0-	925	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	933	-0-	-121	-0-	933	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRY GU 21 WELL #: 16 RRCID -> 230498 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7770 - 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	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
03	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	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	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
*12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,249 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

01	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
05	217	N	146	-0-	-71	-0-	146	3			N	-0-					-0-
06	180	N	137	-0-	-43	-0-	137	3			N	-0-					-0-
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
08	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					-0-
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
*12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON WELL #: 1724 RRCID -> 231043 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7760 - 7910

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	279 N	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-					-0-
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
05	279 N	235	-0-	-44	-0-	235	3			N	-0-					-0-
06	270 N	199	-0-	-71	-0-	199	3			N	-0-					-0-
07	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
10	279 N	203	-0-	-76	-0-	203	3			N	-0-					-0-
11	270 N	121	-0-	-149	-0-	121	3			N	-0-					-0-
12	217 N	60	-0-	-157	-0-	60	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,982 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	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
02	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
03	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
04	990 N	906	-0-	-84	-0-	906	3			N	-0-					-0-
05	992 N	937	-0-	-55	-0-	937	3			N	-0-					-0-
06	930 N	908	-0-	-22	-0-	908	3			N	-0-					-0-
07	930 N	928	-0-	-2	-0-	928	3			N	-0-					-0-
08	930 N	867	-0-	-63	-0-	867	3			N	-0-					-0-
09	900 N	794	-0-	-106	-0-	794	3			N	-0-					-0-
10	930 N	800	-0-	-130	-0-	800	3			N	-0-					-0-
11	840 N	755	-0-	-85	-0-	755	3			N	-0-					-0-
12	806 N	668	-0-	-138	-0-	668	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,460 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

01	682 N	655	-0-	-27	-0-	655	3			N	-0-					-0-
02	616 N	554	-0-	-62	-0-	554	3			N	-0-					-0-
03	682 N	550	-0-	-132	-0-	550	3			N	-0-					-0-
04	630 N	553	-0-	-77	-0-	553	3			N	-0-					-0-
05	620 N	569	-0-	-51	-0-	569	3			N	-0-					-0-
06	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
07	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
09	540 N	536	-0-	-4	-0-	536	3			N	-0-					-0-
10	558 N	547	-0-	-11	-0-	547	3			N	-0-					-0-
11	540 N	493	-0-	-47	-0-	493	3			N	-0-					-0-
12	558 N	530	-0-	-28	-0-	530	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN "C" WELL #: 3410 RRCID -> 231069 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 7826 - 8018

01	651 N	512	-0-	-139	-0-	512	3			N	-0-					-0-
02	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
03	527 N	513	-0-	-14	-0-	513	3			N	-0-					-0-
04	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
05	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
06	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
07	651 N	594	-0-	-57	-0-	594	3			N	-0-					-0-
08	620 N	583	-0-	-37	-0-	583	3			N	-0-					-0-
09	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
10	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
11	570 N	491	-0-	-79	-0-	491	3			N	-0-					-0-
12	713 N	515	-0-	-198	-0-	515	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,089 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	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
02	448	N	435	-0-	-13	-0-	435	3			N	-0-					-0-
03	558	N	466	-0-	-92	-0-	466	3			N	-0-					-0-
04	480	N	396	-0-	-84	-0-	396	3			N	-0-					-0-
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
06	450	N	409	-0-	-41	-0-	409	3			N	-0-					-0-
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
10	465	N	399	-0-	-66	-0-	399	3			N	-0-					-0-
11	510	N	431	-0-	-79	-0-	431	3			N	-0-					-0-
*12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,502 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	407	N	407	-0-	-0-	-0-	10	1 4 9	393	3	Y	4	4	1			1
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	10	1 4 9	368	3	Y	4	4	1			1
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	9	1 4 9	423	3	Y	4	4	1			1
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	10	1 4 9	411	3	Y	4	4	1			1
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	9	1 6 9	425	3	Y	5	5	1			1
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	10	1 3 9	409	3	Y	3	3	1			1
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	30	1 3 9	609	3	Y	3	3	1			1
08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	23	1 4 9	784	3	Y	4	4	1			1
09	764	N	764	-0-	-0-	-0-	18	1 3 9	743	3	Y	3	2	1			2
*10	829	N	829	-0-	-0-	-0-	18	1 3 9	808	3	Y	3	4	1			1
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					1
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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	1333	N	1154	-0-	-179	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1233	-0-	-38	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
04	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1196	-0-	-75	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1146	-0-	-54	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1167	-0-	-73	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
08	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
09	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	1146	-0-	-32	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	1036	-0-	-314	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	1109	-0-	-69	-0-	1109	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,067 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	308	N	267	-0-	-41	-0-	267	3			N	-0-					-0-
03	310	N	245	-0-	-65	-0-	245	3			N	-0-					-0-
04	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-					-0-
05	310	N	237	-0-	-73	-0-	237	3			N	-0-					-0-
06	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	3			N	-0-					-0-
07	279	N	205	-0-	-74	-0-	205	3			N	-0-					-0-
08	248	N	195	-0-	-53	-0-	195	3			N	-0-					-0-
09	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	3			N	-0-					-0-
10	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	3			N	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
12	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN "C" WELL #: 1513 RRCID -> 232525 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 7880 - 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	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
02	532	N	529	-0-	-3	-0-	529	3			N	-0-					-0-
03	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	3			N	-0-					-0-
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
07	589	N	588	-0-	-1	-0-	588	3			N	-0-					-0-
08	620	N	543	-0-	-77	-0-	543	3			N	-0-					-0-
09	570	N	491	-0-	-79	-0-	491	3			N	-0-					-0-
10	589	N	470	-0-	-119	-0-	470	3			N	-0-					-0-
11	540	N	431	-0-	-109	-0-	431	3			N	-0-					-0-
*12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON 15 WELL #: 15 RRCID -> 232527 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8030 - 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	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	3			N	-0-					-0-
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
03	651	N	557	-0-	-94	-0-	557	3			N	-0-					-0-
04	600	N	420	-0-	-180	-0-	420	3			N	-0-					-0-
05	744	N	456	-0-	-288	-0-	456	3			N	-0-					-0-
06	540	N	430	-0-	-110	-0-	430	3			N	-0-					-0-
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
08	465	N	416	-0-	-49	-0-	416	3			N	-0-					-0-
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
10	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	3			N	-0-					-0-
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
12	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,662 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	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
06	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	3			N	-0-					-0-
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
09	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	3			N	-0-					-0-
10	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	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: 512 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	2232	N	2209	-0-	-23	-0-	2209	3			N	-0-					-0-
02	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
03	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3			N	-0-					-0-
04	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	2292	-0-	-33	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	2166	-0-	-84	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	2194	-0-	-100	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
08	2294	N	2149	-0-	-145	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
09	2160	N	2074	-0-	-86	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
10	2201	N	2114	-0-	-87	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
11	2070	N	1925	-0-	-145	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	2044	-0-	-95	-0-	2044	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,783 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	1147	N	1117	-0-	-30	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	1022	-0-	-14	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1116	-0-	-31	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1010	-0-	-70	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	822	-0-	-325	-0-	822	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	783	-0-	-333	-0-	783	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	746	-0-	-274	-0-	746	3			N	-0-					-0-
10	837	N	752	-0-	-85	-0-	752	3			N	-0-					-0-
11	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
12	775	N	722	-0-	-53	-0-	722	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,092 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

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	1612	N	1498	-0-	-114	-0-	1498	3		N	-0-			-0-
02	1372	N	1305	-0-	-67	-0-	1305	3		N	-0-			-0-
03	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3		N	-0-			-0-
04	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3		N	-0-			-0-
05	1457	N	1422	-0-	-35	-0-	1422	3		N	-0-			-0-
06	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3		N	-0-			-0-
07	1581	N	1560	-0-	-21	-0-	1560	3		N	-0-			-0-
08	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3		N	-0-			-0-
09	1500	N	1415	-0-	-85	-0-	1415	3		N	-0-			-0-
10	1550	N	1121	-0-	-429	-0-	1121	3		N	-0-			-0-
11	1470	N	1397	-0-	-73	-0-	1397	3		N	-0-			-0-
12	1457	N	1380	-0-	-77	-0-	1380	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN "C" WELL #: 1514 RRCID -> 232592 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7862 - 8078

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	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3		N	-0-			-0-
02	728	N	543	-0-	-185	-0-	543	3		N	-0-			-0-
03	744	N	532	-0-	-212	-0-	532	3		N	-0-			-0-
04	690	N	513	-0-	-177	-0-	513	3		N	-0-			-0-
05	589	N	525	-0-	-64	-0-	525	3		N	-0-			-0-
06	510	N	486	-0-	-24	-0-	486	3		N	-0-			-0-
07	527	N	395	-0-	-132	-0-	395	3		N	-0-			-0-
08	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3		N	-0-			-0-
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3		N	-0-			-0-
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3		N	-0-			-0-
11	780	N	466	-0-	-314	-0-	466	3		N	-0-			-0-
12	651	N	472	-0-	-179	-0-	472	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN D WELL #: 11 RRCID -> 232595 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 7790 - 8006

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	558	N	530	-0-	-28	-0-	530	3		N	-0-			-0-
02	504	N	467	-0-	-37	-0-	467	3		N	-0-			-0-
03	558	N	534	-0-	-24	-0-	534	3		N	-0-			-0-
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3		N	-0-			-0-
05	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	3		N	-0-			-0-
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3		N	-0-			-0-
07	527	N	516	-0-	-11	-0-	516	3		N	-0-			-0-
08	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	3		N	-0-			-0-
09	510	N	491	-0-	-19	-0-	491	3		N	-0-			-0-
10	527	N	502	-0-	-25	-0-	502	3		N	-0-			-0-
11	510	N	450	-0-	-60	-0-	450	3		N	-0-			-0-
12	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,052 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

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	434	N	426	-0-		-8	-0-	426	3			N	-0-			-0-
02	392	N	348	-0-		-44	-0-	348	3			N	-0-			-0-
03	434	N	341	-0-		-93	-0-	341	3			N	-0-			-0-
04	420	N	321	-0-		-99	-0-	321	3			N	-0-			-0-
05	372	N	328	-0-		-44	-0-	328	3			N	-0-			-0-
06	330	N	316	-0-		-14	-0-	316	3			N	-0-			-0-
07	341	N	319	-0-		-22	-0-	319	3			N	-0-			-0-
08	341	N	252	-0-		-89	-0-	252	3			N	-0-			-0-
09	330	N	184	-0-		-146	-0-	184	3			N	-0-			-0-
10	310	N	178	-0-		-132	-0-	178	3			N	-0-			-0-
11	284	N	284	-0-		-0-	-0-	284	3			N	-0-			-0-
*12	349	N	349	-0-		-0-	-0-	349	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN D WELL #: 13 RRCID -> 232617 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7734 - 7924

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	310	N	233	-0-		-77	-0-	233	3			N	-0-			-0-
02	252	N	206	-0-		-46	-0-	206	3			N	-0-			-0-
03	248	N	218	-0-		-30	-0-	218	3			N	-0-			-0-
04	240	N	204	-0-		-36	-0-	204	3			N	-0-			-0-
05	218	N	218	-0-		-0-	-0-	218	3			N	-0-			-0-
06	210	N	179	-0-		-31	-0-	179	3			N	-0-			-0-
07	217	N	167	-0-		-50	-0-	167	3			N	-0-			-0-
08	217	N	175	-0-		-42	-0-	175	3			N	-0-			-0-
09	180	N	170	-0-		-10	-0-	170	3			N	-0-			-0-
10	165	N	165	-0-		-0-	-0-	165	3			N	-0-			-0-
11	180	N	170	-0-		-10	-0-	170	3			N	-0-			-0-
12	186	N	169	-0-		-17	-0-	169	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON A WELL #: 12 RRCID -> 232619 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7766 - 7941

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	496	N	445	-0-		-51	-0-	445	3			N	-0-			-0-
02	448	N	419	-0-		-29	-0-	419	3			N	-0-			-0-
03	517	N	517	-0-		-0-	-0-	517	3			N	-0-			-0-
04	497	N	497	-0-		-0-	-0-	497	3			N	-0-			-0-
05	510	N	510	-0-		-0-	-0-	510	3			N	-0-			-0-
06	510	N	500	-0-		-10	-0-	500	3			N	-0-			-0-
07	527	N	514	-0-		-13	-0-	514	3			N	-0-			-0-
08	507	N	507	-0-		-0-	-0-	507	3			N	-0-			-0-
09	510	N	469	-0-		-41	-0-	469	3			N	-0-			-0-
10	527	N	477	-0-		-50	-0-	477	3			N	-0-			-0-
11	480	N	417	-0-		-63	-0-	417	3			N	-0-			-0-
12	496	N	439	-0-		-57	-0-	439	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,711 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	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
02	756	N	734	-0-	-22	-0-	734	3			N	-0-					-0-
03	930	N	806	-0-	-124	-0-	806	3			N	-0-					-0-
04	840	N	804	-0-	-36	-0-	804	3			N	-0-					-0-
05	806	N	776	-0-	-30	-0-	776	3			N	-0-					-0-
06	780	N	698	-0-	-82	-0-	698	3			N	-0-					-0-
07	837	N	666	-0-	-171	-0-	666	3			N	-0-					-0-
08	775	N	647	-0-	-128	-0-	647	3			N	-0-					-0-
09	690	N	682	-0-	-8	-0-	682	3			N	-0-					-0-
10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
12	713	N	697	-0-	-16	-0-	697	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,682 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	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
03	527	N	495	-0-	-32	-0-	495	3			N	-0-					-0-
04	480	N	474	-0-	-6	-0-	474	3			N	-0-					-0-
05	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	3			N	-0-					-0-
06	480	N	454	-0-	-26	-0-	454	3			N	-0-					-0-
07	496	N	466	-0-	-30	-0-	466	3			N	-0-					-0-
08	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	3			N	-0-					-0-
09	450	N	446	-0-	-4	-0-	446	3			N	-0-					-0-
10	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	3			N	-0-					-0-
11	450	N	416	-0-	-34	-0-	416	3			N	-0-					-0-
12	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,534 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	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
02	952	N	834	-0-	-118	-0-	834	3			N	-0-					-0-
03	961	N	936	-0-	-25	-0-	936	3			N	-0-					-0-
04	960	N	911	-0-	-49	-0-	911	3			N	-0-					-0-
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
08	930	N	928	-0-	-2	-0-	928	3			N	-0-					-0-
09	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
10	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
11	900	N	878	-0-	-22	-0-	878	3			N	-0-					-0-
12	961	N	925	-0-	-36	-0-	925	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,075 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1325	-0-	-39	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1192	-0-	-40	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	1293	-0-	-40	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1180	-0-	-110	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
05	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
06	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
07	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1336	-0-	-90	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	1282	-0-	-68	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
10	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1183	-0-	-107	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1265	-0-	-68	-0-	1265	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN "A" WELL #: 12 RRCID -> 233297 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7853 - 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	496	N	468	-0-	-28	-0-	468	3			N	-0-					-0-
02	448	N	431	-0-	-17	-0-	431	3			N	-0-					-0-
03	496	N	451	-0-	-45	-0-	451	3			N	-0-					-0-
04	450	N	438	-0-	-12	-0-	438	3			N	-0-					-0-
05	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	3			N	-0-					-0-
06	450	N	430	-0-	-20	-0-	430	3			N	-0-					-0-
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
10	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	3			N	-0-					-0-
11	450	N	429	-0-	-21	-0-	429	3			N	-0-					-0-
*12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN "A" WELL #: 9 RRCID -> 233298 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7800 - 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	620	N	579	-0-	-41	-0-	579	3			N	-0-					-0-
02	560	N	545	-0-	-15	-0-	545	3			N	-0-					-0-
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
05	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	3			N	-0-					-0-
06	570	N	560	-0-	-10	-0-	560	3			N	-0-					-0-
07	589	N	572	-0-	-17	-0-	572	3			N	-0-					-0-
08	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	3			N	-0-					-0-
09	570	N	542	-0-	-28	-0-	542	3			N	-0-					-0-
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
11	540	N	506	-0-	-34	-0-	506	3			N	-0-					-0-
12	558	N	538	-0-	-20	-0-	538	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,728 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	443	3			N	-0-					-0-
02	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	3			N	-0-					-0-
03	465	N	416	-0-	-49	-0-	416	3			N	-0-					-0-
04	420	N	328	-0-	-92	-0-	328	3			N	-0-					-0-
05	434	N	334	-0-	-100	-0-	334	3			N	-0-					-0-
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
09	480	N	394	-0-	-86	-0-	394	3			N	-0-					-0-
10	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	3			N	-0-					-0-
11	390	N	380	-0-	-10	-0-	380	3			N	-0-					-0-
*12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN "A" WELL #: 8 RRCID -> 233302 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 7826 - 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	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					-0-
02	280	N	272	-0-	-8	-0-	272	3			N	-0-					-0-
03	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-					-0-
04	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	3			N	-0-					-0-
05	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	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	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	3			N	-0-					-0-
10	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					-0-
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
12	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON 15 WELL #: 13 RRCID -> 233303 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 7864 - 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	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
02	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	3			N	-0-					-0-
03	465	N	338	-0-	-127	-0-	338	3			N	-0-					-0-
04	480	N	322	-0-	-158	-0-	322	3			N	-0-					-0-
05	465	N	343	-0-	-122	-0-	343	3			N	-0-					-0-
06	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	3			N	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
11	390	N	365	-0-	-25	-0-	365	3			N	-0-					-0-
12	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,565 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3	N	-0-			-0-
02	364	N	342	-0-	-22	-0-	342	3	N	-0-			-0-
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3	N	-0-			-0-
04	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	3	N	-0-			-0-
05	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3	N	-0-			-0-
06	360	N	332	-0-	-28	-0-	332	3	N	-0-			-0-
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3	N	-0-			-0-
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3	N	-0-			-0-
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3	N	-0-			-0-
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3	N	-0-			-0-
11	420	N	367	-0-	-53	-0-	367	3	N	-0-			-0-
12	434	N	383	-0-	-51	-0-	383	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,551 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			C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		EOM BALANCE
01	1240	N	1239	-0-	-1	-0-	30	1	1198	3	Y	10	11	1		3
							11	9								
02	1148	N	1135	-0-	-13	-0-	29	1	1094	3	Y	11	11	1		3
							12	9								
03	1240	N	1239	-0-	-1	-0-	26	1	1200	3	Y	12	11	1		4
							13	9								
04	1200	N	1174	-0-	-26	-0-	28	1	1134	3	Y	11	11	1		4
							12	9								
05	1271	N	1181	-0-	-90	-0-	25	1	1143	3	Y	12	14	1		2
							13	9								
06	1200	N	1150	-0-	-50	-0-	26	1	1112	3	Y	11	9	1		4
							12	9								
07	1209	N	1142	-0-	-67	-0-	53	1	1078	3	Y	10	10	1		4
							11	9								
08	1178	N	1171	-0-	-7	-0-	34	1	1126	3	Y	10	11	1		3
							11	9								
09	1140	N	1122	-0-	-18	-0-	26	1	1085	3	Y	10	7	1		6
							11	9								
*10	1147	N	1118	-0-	-29	-0-	25	1	1083	3	Y	9	11	1		4
							10	9								
11	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT				4
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT				4

TOTAL GAS PROD: 11,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3	N	-0-			-0-
02	728	N	618	-0-	-110	-0-	618	3	N	-0-			-0-
03	713	N	705	-0-	-8	-0-	705	3	N	-0-			-0-
04	660	N	604	-0-	-56	-0-	604	3	N	-0-			-0-
05	682	N	506	-0-	-176	-0-	506	3	N	-0-			-0-
06	690	N	487	-0-	-203	-0-	487	3	N	-0-			-0-
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3	N	-0-			-0-
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3	N	-0-			-0-
09	480	N	444	-0-	-36	-0-	444	3	N	-0-			-0-
10	651	N	464	-0-	-187	-0-	464	3	N	-0-			-0-
11	570	N	443	-0-	-127	-0-	443	3	N	-0-			-0-
12	465	N	269	-0-	-196	-0-	269	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,474 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	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	3			N	-0-					-0-
02	420	N	382	-0-	-38	-0-	382	3			N	-0-					-0-
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
09	510	N	504	-0-	-6	-0-	504	3			N	-0-					-0-
10	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	3			N	-0-					-0-
11	510	N	446	-0-	-64	-0-	446	3			N	-0-					-0-
*12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,314 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	620	N	376	-0-	-244	-0-	376	3			N	-0-					-0-
02	532	N	325	-0-	-207	-0-	325	3			N	-0-					-0-
03	434	N	325	-0-	-109	-0-	325	3			N	-0-					-0-
04	360	N	272	-0-	-88	-0-	272	3			N	-0-					-0-
05	372	N	281	-0-	-91	-0-	281	3			N	-0-					-0-
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
09	660	N	526	-0-	-134	-0-	526	3			N	-0-					-0-
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
11	600	N	491	-0-	-109	-0-	491	3			N	-0-					-0-
12	558	N	441	-0-	-117	-0-	441	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,514 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	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
06	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
07	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
09	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
11	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
*12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,036 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	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
02	868	N	838	-0-	-30	-0-	838	3			N	-0-					-0-
03	961	N	907	-0-	-54	-0-	907	3			N	-0-					-0-
04	900	N	875	-0-	-25	-0-	875	3			N	-0-					-0-
05	930	N	841	-0-	-89	-0-	841	3			N	-0-					-0-
06	870	N	619	-0-	-251	-0-	619	3			N	-0-					-0-
07	899	N	558	-0-	-341	-0-	558	3			N	-0-					-0-
08	837	N	769	-0-	-68	-0-	769	3			N	-0-					-0-
09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
11	750	N	697	-0-	-53	-0-	697	3			N	-0-					-0-
12	775	N	725	-0-	-50	-0-	725	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,228 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	775	N	401	-0-	-374	-0-	401	3			N	-0-					-0-
02	700	N	521	-0-	-179	-0-	521	3			N	-0-					-0-
03	682	N	655	-0-	-27	-0-	655	3			N	-0-					-0-
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
07	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
10	806	N	711	-0-	-95	-0-	711	3			N	-0-					-0-
11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
12	744	N	700	-0-	-44	-0-	700	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,715 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	445	-0-	-113	-0-	445	3			N	-0-					-0-
02	448	N	403	-0-	-45	-0-	403	3			N	-0-					-0-
03	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	3			N	-0-					-0-
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
06	420	N	416	-0-	-4	-0-	416	3			N	-0-					-0-
07	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	3			N	-0-					-0-
08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
09	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
*12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,350 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	3503	X	2837	-0-	-666	-0-	2837	3			N	-0-					-0-
02	2996	X	2648	-0-	-348	-0-	2648	3			N	-0-					-0-
03	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	3			N	-0-					-0-
04	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	3			N	-0-					-0-
05	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	2830	-0-	-470	-0-	2830	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	2706	-0-	-704	-0-	2706	3			N	-0-					-0-
08	3410	X	2747	-0-	-663	-0-	2747	3			N	-0-					-0-
09	3180	X	3119	-0-	-61	-0-	3119	3			N	-0-					-0-
10	3100	X	2790	-0-	-310	-0-	2790	3			N	-0-					-0-
11	2820	X	2374	-0-	-446	-0-	2374	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	2724	-0-	-500	-0-	2724	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,471 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	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1587	-0-	-9	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
03	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
04	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
05	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1709	-0-	-61	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1761	-0-	-68	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1722	-0-	-45	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	1679	-0-	-31	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	1719	-0-	-48	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1475	-0-	-205	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1698	-0-	-38	-0-	1698	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,489 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	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
06	600	N	471	-0-	-129	-0-	471	3			N	-0-					-0-
07	620	N	587	-0-	-33	-0-	587	3			N	-0-					-0-
08	620	N	474	-0-	-146	-0-	474	3			N	-0-					-0-
09	480	N	462	-0-	-18	-0-	462	3			N	-0-					-0-
10	589	N	485	-0-	-104	-0-	485	3			N	-0-					-0-
11	450	N	411	-0-	-39	-0-	411	3			N	-0-					-0-
*12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,286 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	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
02	588	N	587	-0-	-1	-0-	587	3			N	-0-					-0-
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
04	630	N	627	-0-	-3	-0-	627	3			N	-0-					-0-
05	651	N	638	-0-	-13	-0-	638	3			N	-0-					-0-
06	630	N	627	-0-	-3	-0-	627	3			N	-0-					-0-
07	651	N	637	-0-	-14	-0-	637	3			N	-0-					-0-
08	651	N	625	-0-	-26	-0-	625	3			N	-0-					-0-
09	630	N	607	-0-	-23	-0-	607	3			N	-0-					-0-
10	651	N	596	-0-	-55	-0-	596	3			N	-0-					-0-
11	600	N	513	-0-	-87	-0-	513	3			N	-0-					-0-
12	620	N	607	-0-	-13	-0-	607	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,387 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	1116	N	1024	-0-	-92	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	975	-0-	-33	-0-	975	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	1010	-0-	-44	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	746	-0-	-339	-0-	746	3			N	-0-					-0-
06	990	N	770	-0-	-220	-0-	770	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	918	-0-	-167	-0-	918	3			N	-0-					-0-
08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
09	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-
10	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
11	990	N	511	-0-	-479	-0-	511	3			N	-0-					-0-
12	961	N	464	-0-	-497	-0-	464	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,444 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	527	N	462	-0-	-65	-0-	462	3			N	-0-					-0-
02	476	N	444	-0-	-32	-0-	444	3			N	-0-					-0-
03	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	3			N	-0-					-0-
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
05	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	3			N	-0-					-0-
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
09	480	N	464	-0-	-16	-0-	464	3			N	-0-					-0-
10	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	3			N	-0-					-0-
11	480	N	359	-0-	-121	-0-	359	3			N	-0-					-0-
12	465	N	320	-0-	-145	-0-	320	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,432 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	294	-0-	-78	-0-	294	3			N	-0-					-0-
02	336	N	248	-0-	-88	-0-	248	3			N	-0-					-0-
03	341	N	263	-0-	-78	-0-	263	3			N	-0-					-0-
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
07	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	3			N	-0-					-0-
08	372	N	271	-0-	-101	-0-	271	3			N	-0-					-0-
09	360	N	236	-0-	-124	-0-	236	3			N	-0-					-0-
10	372	N	267	-0-	-105	-0-	267	3			N	-0-					-0-
11	270	N	227	-0-	-43	-0-	227	3			N	-0-					-0-
*12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-

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

MCDONALD 18 WELL #: 10 RRCID -> 244874 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7775 - 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	775	N	748	-0-	-27	-0-	748	3			N	-0-					-0-
02	700	N	678	-0-	-22	-0-	678	3			N	-0-					-0-
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
05	744	N	729	-0-	-15	-0-	729	3			N	-0-					-0-
06	720	N	704	-0-	-16	-0-	704	3			N	-0-					-0-
07	744	N	717	-0-	-27	-0-	717	3			N	-0-					-0-
08	744	N	728	-0-	-16	-0-	728	3			N	-0-					-0-
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
11	690	N	544	-0-	-146	-0-	544	3			N	-0-					-0-
12	713	N	623	-0-	-90	-0-	623	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD 18 WELL #: 11 RRCID -> 244899 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7803 - 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	682	N	666	-0-	-16	-0-	666	3			N	-0-					-0-
02	616	N	610	-0-	-6	-0-	610	3			N	-0-					-0-
03	682	N	669	-0-	-13	-0-	669	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	651	-0-	-31	-0-	651	3			N	-0-					-0-
08	651	N	641	-0-	-10	-0-	641	3			N	-0-					-0-
09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
10	651	N	642	-0-	-9	-0-	642	3			N	-0-					-0-
11	630	N	584	-0-	-46	-0-	584	3			N	-0-					-0-
*12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,756 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	1581	N	1544	-0-	-37	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1397	-0-	-31	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1521	-0-	-60	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1474	-0-	-26	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1468	-0-	-82	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1424	-0-	-46	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1458	-0-	-61	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1403	-0-	-54	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	1354	-0-	-56	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1354	-0-	-103	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	1313	-0-	-37	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
*12	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN 'A' WELL #: 15 RRCID -> 273811 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 7613 - 8218

01	2046	N	1987	-0-	-59	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	1659	-0-	-189	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	1743	-0-	-272	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1705	-0-	-215	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1719	-0-	-110	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1612	-0-	-68	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1676	-0-	-91	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1639	-0-	-66	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	1593	-0-	-27	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	1623	-0-	-51	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1503	-0-	-87	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1513	-0-	-130	-0-	1513	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,972 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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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	1550	N	1316	-0-	-234	-0-	76	1	1240	3	N	-0-					175
02	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	77	1	1257	3	N	-0-					175
03	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	87	1	1430	3	N	-0-					175
04	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	85	1	1398	3	N	-0-					175
05	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	88	1	1435	3	N	-0-					175
06	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	85	1	1398	3	N	-0-					175
07	1519	N	1381	-0-	-138	-0-	79	1	1302	3	N	-0-					175
08	1519	N	1370	-0-	-149	-0-	79	1	1291	3	N	-0-					175
09	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	86	1	1413	3	N	-0-					175
10	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	91	1	1489	3	N	-0-					175
11	1320	N	1130	-0-	-190	-0-	65	1	1065	3	N	-0-					175
12	1550	N	92	-0-	-1458	-0-	5	1	80	3	N	6	181	1			-0-
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 15,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	930	N	815	-0-	-115	-0-	47	1	768	3	N	-0-					-0-
02	952	N	756	-0-	-196	-0-	43	1	713	3	N	-0-					-0-
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	59	1	961	3	N	-0-					-0-
04	780	N	681	-0-	-99	-0-	39	1	642	3	N	-0-					-0-
05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	61	1	1008	3	N	-0-					-0-
06	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	68	1	1115	3	N	-0-					-0-
07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	59	1	964	3	N	-0-					-0-
08	1054	N	1016	-0-	-38	-0-	58	1	958	3	N	-0-					-0-
09	1170	N	989	-0-	-181	-0-	57	1	932	3	N	-0-					-0-
10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	61	1	1000	3	N	-0-					-0-
11	990	N	799	-0-	-191	-0-	46	1	753	3	N	-0-					-0-
12	1023	N	60	-0-	-963	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,472 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	44	1	727	3	N	-0-					-0-
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	46	1	751	3	N	-0-					-0-
03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	51	1	835	3	N	-0-					-0-
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	50	1	818	3	N	-0-					-0-
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	52	1	845	3	N	-0-					-0-
06	870	N	853	-0-	-17	-0-	49	1	804	3	N	-0-					-0-
07	917	N	917	-0-	-0-	-0-	53	1	864	3	N	-0-					-0-
08	899	N	841	-0-	-58	-0-	48	1	793	3	N	-0-					-0-
09	840	N	833	-0-	-7	-0-	48	1	785	3	N	-0-					-0-
10	930	N	893	-0-	-37	-0-	51	1	842	3	N	-0-					-0-
11	810	N	629	-0-	-181	-0-	36	1	593	3	N	-0-					-0-
12	868	N	51	-0-	-817	-0-	3	1	48	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 2 RRCID -> 172258 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 9044 PERF. 7578 - 7949

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	24	1	388	3	N	-0-					-0-
02	420	N	416	-0-	-4	-0-	24	1	392	3	N	-0-					-0-
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	27	1	444	3	N	-0-					-0-
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	27	1	441	3	N	-0-					-0-
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	27	1	445	3	N	-0-					-0-
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	27	1	437	3	N	-0-					-0-
07	496	N	439	-0-	-57	-0-	25	1	414	3	N	-0-					-0-
08	465	N	454	-0-	-11	-0-	26	1	428	3	N	-0-					-0-
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	26	1	433	3	N	-0-					-0-
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	27	1	450	3	N	-0-					-0-
11	450	N	366	-0-	-84	-0-	21	1	345	3	N	-0-					-0-
12	465	N	22	-0-	-443	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. A WELL #: 3 RRCID -> 172261 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 9209 PERF. 7607 - 8976

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	57	1	939	3	N	-0-					-0-
02	1008	N	776	-0-	-232	-0-	45	1	731	3	N	-0-					-0-
03	930	N	712	-0-	-218	-0-	41	1	671	3	N	-0-					-0-
04	960	N	790	-0-	-170	-0-	45	1	745	3	N	-0-					-0-
05	868	N	713	-0-	-155	-0-	41	1	672	3	N	-0-					-0-
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	47	1	765	3	N	-0-					-0-
07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	47	1	775	3	N	-0-					-0-
08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	48	1	781	3	N	-0-					-0-
09	810	N	789	-0-	-21	-0-	45	1	744	3	N	-0-					-0-
10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	52	1	852	3	N	-0-					-0-
11	810	N	680	-0-	-130	-0-	39	1	641	3	N	-0-					-0-
12	806	N	49	-0-	-757	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,872 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	837	N	737	-0-	-100	-0-	42	1	695	3	N	-0-					-0-
02	728	N	655	-0-	-73	-0-	38	1	617	3	N	-0-					-0-
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	46	1	750	3	N	-0-					-0-
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	42	1	690	3	N	-0-					-0-
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	44	1	718	3	N	-0-					-0-
06	780	N	771	-0-	-9	-0-	44	1	727	3	N	-0-					-0-
07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	52	1	846	3	N	-0-					-0-
08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	45	1	739	3	N	-0-					-0-
09	780	N	692	-0-	-88	-0-	40	1	652	3	N	-0-					-0-
10	899	N	723	-0-	-176	-0-	42	1	681	3	N	-0-					-0-
11	750	N	659	-0-	-91	-0-	38	1	621	3	N	-0-					-0-
12	713	N	49	-0-	-664	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,258 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	744	N	712	-0-	-32	-0-	41	1	671	3	N	-0-					-0-
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	36	1	593	3	N	-0-					-0-
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	40	1	659	3	N	-0-					-0-
04	690	N	686	-0-	-4	-0-	39	1	647	3	N	-0-					-0-
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	43	1	699	3	N	-0-					-0-
06	690	N	666	-0-	-24	-0-	38	1	628	3	N	-0-					-0-
07	713	N	640	-0-	-73	-0-	37	1	603	3	N	-0-					-0-
08	744	N	709	-0-	-35	-0-	41	1	668	3	N	-0-					-0-
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	40	1	664	3	N	-0-					-0-
10	768	N	768	-0-	-0-	-0-	44	1	724	3	N	-0-					-0-
11	690	N	551	-0-	-139	-0-	32	1	519	3	N	-0-					-0-
12	713	N	46	-0-	-667	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,552 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 #: 5 RRCID -> 185457 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 7611 - 8968

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2087	-0-	-300	-0-	120	1	1967	3	N	-0-			-0-
02	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	128	1	2106	3	N	-0-			-0-
03	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	143	1	2343	3	N	-0-			-0-
04	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	142	1	2329	3	N	-0-			-0-
05	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	145	1	2371	3	N	-0-			-0-
06	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	142	1	2324	3	N	-0-			-0-
07	2542	N	2330	-0-	-212	-0-	134	1	2196	3	N	-0-			-0-
08	2511	N	2381	-0-	-130	-0-	137	1	2244	3	N	-0-			-0-
09	2460	N	2383	-0-	-77	-0-	137	1	2246	3	N	-0-			-0-
10	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	142	1	2320	3	N	-0-			-0-
11	2310	N	1758	-0-	-552	-0-	101	1	1657	3	N	-0-			-0-
12	2449	N	146	-0-	-2303	-0-	8	1	138	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN, R. B. A WELL #: 3 RRCID -> 185460 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 7621 - 9111

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1074	-0-	-73	-0-	62	1	1012	3	N	-0-			-0-
02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	62	1	1008	3	N	-0-			-0-
03	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	68	1	1108	3	N	-0-			-0-
04	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	68	1	1117	3	N	-0-			-0-
05	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	68	1	1114	3	N	-0-			-0-
06	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	67	1	1099	3	N	-0-			-0-
07	1240	N	1073	-0-	-167	-0-	62	1	1011	3	N	-0-			-0-
08	1178	N	1143	-0-	-35	-0-	66	1	1077	3	N	-0-			-0-
09	1170	N	1137	-0-	-33	-0-	65	1	1072	3	N	-0-			-0-
10	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	68	1	1120	3	N	-0-			-0-
11	1110	N	705	-0-	-405	-0-	41	1	664	3	N	-0-			-0-
12	1178	N	36	-0-	-1142	-0-	2	1	34	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN, R. B. A WELL #: 4 RRCID -> 197278 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7560 - 9035

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	591	-0-	-122	-0-	34	1	557	3	N	-0-			-0-
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	36	1	595	3	N	-0-			-0-
03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	56	1	924	3	N	-0-			-0-
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	40	1	651	3	N	-0-			-0-
05	713	N	708	-0-	-5	-0-	41	1	667	3	N	-0-			-0-
06	750	N	696	-0-	-54	-0-	40	1	656	3	N	-0-			-0-
07	713	N	667	-0-	-46	-0-	38	1	629	3	N	-0-			-0-
08	713	N	690	-0-	-23	-0-	40	1	650	3	N	-0-			-0-
09	690	N	689	-0-	-1	-0-	40	1	649	3	N	-0-			-0-
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	39	1	643	3	N	-0-			-0-
11	660	N	487	-0-	-173	-0-	28	1	459	3	N	-0-			-0-
12	713	N	38	-0-	-675	-0-	2	1	36	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,550 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	1085	N	877	-0-	-208	-0-	50	1	827	3	N	-0-					-0-
02	952	N	793	-0-	-159	-0-	46	1	747	3	N	-0-					-0-
03	992	N	818	-0-	-174	-0-	47	1	771	3	N	-0-					-0-
04	840	N	816	-0-	-24	-0-	47	1	769	3	N	-0-					-0-
05	868	N	825	-0-	-43	-0-	47	1	778	3	N	-0-					-0-
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	47	1	765	3	N	-0-					-0-
07	837	N	779	-0-	-58	-0-	45	1	734	3	N	-0-					-0-
08	837	N	813	-0-	-24	-0-	47	1	766	3	N	-0-					-0-
09	810	N	804	-0-	-6	-0-	46	1	758	3	N	-0-					-0-
10	869	N	869	-0-	-0-	-0-	50	1	819	3	N	-0-					-0-
11	780	N	617	-0-	-163	-0-	35	1	582	3	N	-0-					-0-
12	837	N	46	-0-	-791	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,869 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	882	-0-	-172	-0-	51	1	831	3	N	-0-					-0-
02	924	N	922	-0-	-2	-0-	53	1	869	3	N	-0-					-0-
03	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	58	1	949	3	N	-0-					-0-
04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	57	1	937	3	N	-0-					-0-
05	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	58	1	958	3	N	-0-					-0-
06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	57	1	933	3	N	-0-					-0-
07	1023	N	952	-0-	-71	-0-	55	1	897	3	N	-0-					-0-
08	1023	N	976	-0-	-47	-0-	56	1	920	3	N	-0-					-0-
09	990	N	976	-0-	-14	-0-	56	1	920	3	N	-0-					-0-
10	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	60	1	981	3	N	-0-					-0-
11	930	N	763	-0-	-167	-0-	44	1	719	3	N	-0-					-0-
12	1023	N	58	-0-	-965	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,577 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	403	N	381	-0-	-22	-0-	22	1	359	3	N	-0-					-0-
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	22	1	361	3	N	-0-					-0-
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	25	1	407	3	N	-0-					-0-
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	26	1	418	3	N	-0-					-0-
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	25	1	417	3	N	-0-					-0-
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	25	1	410	3	N	-0-					-0-
07	465	N	417	-0-	-48	-0-	24	1	393	3	N	-0-					-0-
08	434	N	431	-0-	-3	-0-	25	1	406	3	N	-0-					-0-
09	450	N	431	-0-	-19	-0-	25	1	406	3	N	-0-					-0-
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	26	1	428	3	N	-0-					-0-
11	420	N	344	-0-	-76	-0-	20	1	324	3	N	-0-					-0-
12	434	N	29	-0-	-405	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,623 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

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	1581	N	1447	-0-	-134	-0-	83	1	1364	3	N	-0-					-0-
02	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	79	1	1288	3	N	-0-					-0-
03	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	88	1	1450	3	N	-0-					-0-
04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	86	1	1416	3	N	-0-					-0-
05	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	90	1	1477	3	N	-0-					-0-
06	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	89	1	1461	3	N	-0-					-0-
07	1550	N	1406	-0-	-144	-0-	81	1	1325	3	N	-0-					-0-
08	1581	N	1454	-0-	-127	-0-	84	1	1370	3	N	-0-					-0-
09	1560	N	1464	-0-	-96	-0-	84	1	1380	3	N	-0-					-0-
10	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	88	1	1440	3	N	-0-					-0-
11	1410	N	1077	-0-	-333	-0-	62	1	1015	3	N	-0-					-0-
12	1519	N	79	-0-	-1440	-0-	5	1	74	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN, R. B. A WELL #: 2 RRCID -> 200939 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 7662 - 9030

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	1581	N	1265	-0-	-316	-0-	73	1	1192	3	N	-0-					-0-
02	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	90	1	1468	3	N	-0-					-0-
03	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	98	1	1610	3	N	-0-					-0-
04	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	95	1	1563	3	N	-0-					-0-
05	1736	N	1710	-0-	-26	-0-	98	1	1612	3	N	-0-					-0-
06	1650	N	1617	-0-	-33	-0-	93	1	1524	3	N	-0-					-0-
07	1705	N	1409	-0-	-296	-0-	81	1	1328	3	N	-0-					-0-
08	1705	N	1438	-0-	-267	-0-	83	1	1355	3	N	-0-					-0-
09	1620	N	1436	-0-	-184	-0-	83	1	1353	3	N	-0-					-0-
10	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	84	1	1376	3	N	-0-					-0-
11	1380	N	1058	-0-	-322	-0-	61	1	997	3	N	-0-					-0-
12	1488	N	82	-0-	-1406	-0-	5	1	77	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN, R. B. A WELL #: 6 RRCID -> 200941 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 9433 PERF. 7511 - 9244

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	1550	N	1219	-0-	-331	-0-	70	1	1149	3	N	-0-					-0-
02	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	81	1	1326	3	N	-0-					-0-
03	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	88	1	1440	3	N	-0-					-0-
04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	83	1	1361	3	N	-0-					-0-
05	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	89	1	1465	3	N	-0-					-0-
06	1470	N	1463	-0-	-7	-0-	84	1	1379	3	N	-0-					-0-
07	1488	N	1443	-0-	-45	-0-	83	1	1360	3	N	-0-					-0-
08	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	92	1	1510	3	N	-0-					-0-
09	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	85	1	1390	3	N	-0-					-0-
10	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	86	1	1402	3	N	-0-					-0-
11	1530	N	1110	-0-	-420	-0-	64	1	1046	3	N	-0-					-0-
12	1519	N	88	-0-	-1431	-0-	5	1	83	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,821 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	1612	N	1314	-0-	-298	-0-	76	1	1238	3	N	-0-					-0-
02	1400	N	1398	-0-	-2	-0-	80	1	1318	3	N	-0-					-0-
03	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	91	1	1489	3	N	-0-					-0-
04	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	93	1	1522	3	N	-0-					-0-
05	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	93	1	1517	3	N	-0-					-0-
06	1530	N	1524	-0-	-6	-0-	88	1	1436	3	N	-0-					-0-
07	1674	N	1309	-0-	-365	-0-	75	1	1234	3	N	-0-					-0-
08	1612	N	1357	-0-	-255	-0-	78	1	1279	3	N	-0-					-0-
09	1530	N	1382	-0-	-148	-0-	79	1	1303	3	N	-0-					-0-
10	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	88	1	1440	3	N	-0-					-0-
11	1320	N	1301	-0-	-19	-0-	75	1	1226	3	N	-0-					-0-
12	1426	N	85	-0-	-1341	-0-	5	1	80	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,003 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	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	N	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	3	N	-0-					-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	9	1	140	3	N	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	10	1	168	3	N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	11	1	181	3	N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	3	N	-0-					-0-
07	155	N	139	-0-	-16	-0-	8	1	131	3	N	-0-					-0-
08	155	N	134	-0-	-21	-0-	8	1	126	3	N	-0-					-0-
09	150	N	115	-0-	-35	-0-	7	1	108	3	N	-0-					-0-
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	7	1	110	3	N	-0-					-0-
11	120	N	94	-0-	-26	-0-	5	1	89	3	N	-0-					-0-
12	124	N	7	-0-	-117	-0-	7	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,533 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	496	N	432	-0-	-64	-0-	25	1	407	3	N	-0-					-0-
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	26	1	427	3	N	-0-					-0-
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	29	1	476	3	N	-0-					-0-
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	29	1	468	3	N	-0-					-0-
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	29	1	475	3	N	-0-					-0-
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	29	1	483	3	N	-0-					-0-
07	527	N	486	-0-	-41	-0-	28	1	458	3	N	-0-					-0-
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	29	1	473	3	N	-0-					-0-
09	510	N	488	-0-	-22	-0-	28	1	460	3	N	-0-					-0-
10	496	N	479	-0-	-17	-0-	28	1	451	3	N	-0-					-0-
11	480	N	331	-0-	-149	-0-	19	1	312	3	N	-0-					-0-
12	496	N	23	-0-	-473	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,212 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	2077	N	1888	-0-	-189	-0-	109	1	1779	3	N	-0-			-0-
02	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	102	1	1670	3	N	-0-			-0-
03	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	107	1	1753	3	N	-0-			-0-
04	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	119	1	1950	3	N	-0-			-0-
05	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	115	1	1885	3	N	-0-			-0-
06	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	114	1	1861	3	N	-0-			-0-
07	2139	N	1876	-0-	-263	-0-	108	1	1768	3	N	-0-			-0-
08	2015	N	1911	-0-	-104	-0-	110	1	1801	3	N	-0-			-0-
09	1980	N	1920	-0-	-60	-0-	110	1	1810	3	N	-0-			-0-
10	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	121	1	1983	3	N	-0-			-0-
11	1860	N	1549	-0-	-311	-0-	89	1	1460	3	N	-0-			-0-
12	1984	N	110	-0-	-1874	-0-	6	1	104	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,034 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	806	N	717	-0-	-89	-0-	41	1	676	3	N	-0-			-0-
02	700	N	694	-0-	-6	-0-	40	1	654	3	N	-0-			-0-
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	43	1	711	3	N	-0-			-0-
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	44	1	723	3	N	-0-			-0-
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	45	1	738	3	N	-0-			-0-
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	44	1	718	3	N	-0-			-0-
07	806	N	742	-0-	-64	-0-	43	1	699	3	N	-0-			-0-
08	775	N	768	-0-	-7	-0-	44	1	724	3	N	-0-			-0-
09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	45	1	733	3	N	-0-			-0-
10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	46	1	753	3	N	-0-			-0-
11	750	N	579	-0-	-171	-0-	33	1	546	3	N	-0-			-0-
12	806	N	39	-0-	-767	-0-	2	1	37	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,182 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	414	-0-	-51	-0-	24	1	390	3	N	-0-			-0-
02	392	N	328	-0-	-64	-0-	19	1	309	3	N	-0-			-0-
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	27	1	443	3	N	-0-			-0-
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	26	1	429	3	N	-0-			-0-
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	26	1	428	3	N	-0-			-0-
06	450	N	397	-0-	-53	-0-	23	1	374	3	N	-0-			-0-
07	465	N	389	-0-	-76	-0-	22	1	367	3	N	-0-			-0-
08	465	N	418	-0-	-47	-0-	24	1	394	3	N	-0-			-0-
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	24	1	389	3	N	-0-			-0-
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	26	1	427	3	N	-0-			-0-
11	390	N	319	-0-	-71	-0-	18	1	301	3	N	-0-			-0-
12	434	N	22	-0-	-412	-0-	1	1	21	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,532 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	354	N	354	-0-	-0-	-0-	20	1	334	3	N	-0-			-0-
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	21	1	343	3	N	-0-			-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	23	1	380	3	N	-0-			-0-
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	23	1	374	3	N	-0-			-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	22	1	361	3	N	-0-			-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	22	1	355	3	N	-0-			-0-
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	22	1	359	3	N	-0-			-0-
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	23	1	379	3	N	-0-			-0-
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	23	1	379	3	N	-0-			-0-
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	23	1	385	3	N	-0-			-0-
11	300	N	289	-0-	-11	-0-	17	1	272	3	N	-0-			-0-
12	310	N	22	-0-	-288	-0-	1	1	21	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,182 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	217	N	129	-0-	-88	-0-	7	1	122	3	N	-0-					-0-
02	280	N	125	-0-	-155	-0-	7	1	118	3	N	-0-					-0-
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	15	1	245	3	N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	141	3	N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	3	N	-0-					-0-
06	240	N	155	-0-	-85	-0-	9	1	146	3	N	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	12	1	189	3	N	-0-					-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	13	1	214	3	N	-0-					-0-
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	22	1	354	3	N	-0-					-0-
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	15	1	241	3	N	-0-					-0-
11	210	N	111	-0-	-99	-0-	6	1	105	3	N	-0-					-0-
12	310	N	12	-0-	-298	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,132 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4089	-0-	-2049	-0-	3892	3	197	9	Y	179	354	1			176
02	5320	X	3424	-0-	-1896	-0-	3289	3	135	9	Y	123					299
03	4991	X	3721	-0-	-1270	-0-	3546	3	175	9	Y	159	176	1			282
04	4140	X	3684	-0-	-456	-0-	3504	3	180	9	Y	164	178	1			268
05	4092	X	3032	-0-	-1060	-0-	2965	3	67	9	Y	61					329
06	3960	X	2829	-0-	-1131	-0-	2719	3	110	9	Y	100	175	1			254
07	3813	X	1539	-0-	-2274	-0-	1511	3	28	9	Y	25					279
08	3813	X	1257	-0-	-2556	-0-	1257	3			Y	-0-					279
09	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					Y	-0-					279
10	3038	X	5	-0-	-3033	-0-	5	3			Y	-0-					279
11	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					Y	-0-					279
12	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					279

TOTAL GAS PROD: 23,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 811

UPTON 'L' FEE WELL #: 6H RRCID -> 250751 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 12204 PERF. N/A

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L) (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	N	2638	-0-	-276	-0-	2594	3	44	9	Y	40					195
02	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2628	3	44	9	Y	40					235
03	2790	N	2371	-0-	-419	-0-	2328	3	43	9	Y	39					274
04	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2762	3	40	9	Y	36	189	1			121
05	2945	N	2478	-0-	-467	-0-	2464	3	14	9	Y	13					134
06	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	2778	3	35	9	Y	32					166
07	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2936	3	31	9	Y	28					194
08	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2945	3	46	9	Y	42					236
09	2820	X	2786	-0-	-34	-0-	2761	3	25	9	Y	23					259
10	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	2976	3	40	9	Y	36	190	1			105
11	2880	X	2830	-0-	-50	-0-	2804	3	26	9	Y	24					129
12	2976	X	1936	-0-	-1040	-0-	1936	3			Y	-0-					129

TOTAL GAS PROD: 32,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 353

RAILWAY RANCH 21 WELL #: 1 H RRCID -> 210143 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 15555 PERF.12381 - 15153

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L) (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

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

RAILWAY RANCH 9 WELL #: 2 H RRCID -> 212684 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 11989 PERF.12268 - 13704

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L) (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7099	X	5664	-0-	-1435	-0-	5462	3	202	9	N	184	361	1			120
02	6412	X	5255	-0-	-1157	-0-	5255	3			N	-0-					120
03	6789	X	5529	-0-	-1260	-0-	5146	3	383	9	N	348	359	1			109
04	6450	X	6375	-0-	-75	-0-	6154	3	221	9	N	201	190	1			120
05	6324	X	5584	-0-	-740	-0-	5459	3	125	9	N	114					234
06	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	5651	3	212	9	N	193	180	1			247
07	6603	X	6526	-0-	-77	-0-	6282	3	244	9	N	222	186	1			283
08	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	6774	3	441	9	N	401	348	1			336
09	6390	X	5973	-0-	-417	-0-	5973	3			N	-0-					336
10	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	6784	3	199	9	N	181	189	1			328
11	6990	X	5997	-0-	-993	-0-	5779	3	218	9	N	198	371	1			155
12	7223	X	4335	-0-	-2888	-0-	4159	3	176	9	N	160	187	1			128

TOTAL GAS PROD: 71,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,202

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	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2487	3	57	9	Y	52	64	1			112
02	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2356	3	53	9	Y	48	69	1			91
03	2511	N	1707	-0-	-804	-0-	1667	3	40	9	Y	36	75	1			52
04	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2636	3	58	9	Y	53					105
05	2511	N	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-					105
06	3000	N	5641	-0-	2641	2641	5562	3	79	9	Y	72	61	1			116
07	3100	N	4847	-0-	1747	4388	4755	3	92	9	Y	84	80	1			120
08	3100	N	2296	-0-	-804	3584	2234	3	62	9	Y	56	84	1			92
09	9644	X	6060	-0-	-3584	-0-	5982	3	78	9	Y	71	87	1			76
10	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	5735	3	74	9	Y	67					143
11	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4068	3	56	9	Y	51	97	1			97
*12	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3706	3	42	9	Y	38	84	1			51

TOTAL GAS PROD: 41,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 628

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	3100	X	171	-0-	-2929	-0-	169	3	2	9	N	2					188
02	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2901	3	4	9	N	4					192
03	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	5813	3	86	9	N	78	190	1			80
04	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4649	3	32	9	N	29					109
05	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4258	3	20	9	N	18					127
06	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	4976	3	31	9	N	28					155
07	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5297	3	24	9	N	22					177
08	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4541	3	17	9	N	15					192
09	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3728	3	12	9	N	11					203
10	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4426	3	22	9	N	20					223
11	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4099	3	17	9	N	15					238
12	3100	X	2621	-0-	-479	-0-	2613	3	8	9	N	7					245

TOTAL GAS PROD: 47,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 249

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	4402	X	3309	-0-	-1093	-0-	3279	3	30	9	Y	27					165
02	3976	X	1396	-0-	-2580	-0-	1375	3	21	9	Y	19					184
03	4402	X	3100	-0-	-1302	-0-	3083	3	17	9	Y	15					199
04	3540	X	1749	-0-	-1791	-0-	1748	3	1	9	Y	1					200
05	3534	X	3346	-0-	-188	-0-	3339	3	7	9	Y	6					206
06	3210	X	2536	-0-	-674	-0-	2517	3	19	9	Y	17					223
07	3100	X	3002	-0-	-98	-0-	3000	3	2	9	Y	2					225
08	3348	X	3040	-0-	-308	-0-	3016	3	24	9	Y	22					247
09	3240	X	2566	-0-	-674	-0-	2553	3	13	9	Y	12					259
10	3348	X	2523	-0-	-825	-0-	2505	3	18	9	Y	16					275
11	2940	X	2384	-0-	-556	-0-	2384	3			Y	-0-					275
12	3038	X	2422	-0-	-616	-0-	2422	3			Y	-0-	176	1			99

TOTAL GAS PROD: 31,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

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	3875	X	3191	-0-	-684	-0-	3156	3	35	9	Y	32					231
02	3500	X	3223	-0-	-277	-0-	3192	3	31	9	Y	28					259
03	3875	X	3323	-0-	-552	-0-	3299	3	24	9	Y	22	176	1			105
04	3600	X	2934	-0-	-666	-0-	2914	3	20	9	Y	18					123
05	3720	X	3170	-0-	-550	-0-	3149	3	21	9	Y	19					142
06	3450	X	2942	-0-	-508	-0-	2919	3	23	9	Y	21					163
07	3565	X	2904	-0-	-661	-0-	2880	3	24	9	Y	22					185
08	3317	X	3288	-0-	-29	-0-	3268	3	20	9	Y	18					203
09	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3295	3	17	9	Y	15					218
10	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4022	3	25	9	Y	23					241
11	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3566	3	22	9	Y	20	180	1			81
*12	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3400	3	22	9	Y	20					101

TOTAL GAS PROD: 39,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

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	1364	N	1299	-0-	-65	-0-	1280	3	19	9	N	17					182
02	1428	N	902	-0-	-526	-0-	878	3	24	9	N	22					204
03	1581	N	1050	-0-	-531	-0-	1025	3	25	9	N	23					227
04	1260	N	1004	-0-	-256	-0-	979	3	25	9	N	23					250
05	992	N	613	-0-	-379	-0-	600	3	13	9	N	12					262
06	1020	N	558	-0-	-462	-0-	541	3	17	9	N	15	179	1			98
07	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1138	3	23	9	N	21					119
08	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1024	3	18	9	N	16					135
09	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1100	3	15	9	N	14					149
10	1147	N	1138	-0-	-9	-0-	1117	3	21	9	N	19					168
11	1020	N	979	-0-	-41	-0-	957	3	22	9	N	20					188
12	1147	N	1090	-0-	-57	-0-	1067	3	23	9	N	21					209

TOTAL GAS PROD: 11,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

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	1147	N	946	-0-	-201	-0-	921	3	25	9	Y	23					249
02	1064	N	937	-0-	-127	-0-	916	3	21	9	Y	19					268
03	1147	N	947	-0-	-200	-0-	934	3	13	9	Y	12					280
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	971	3	15	9	Y	14	189	1			105
05	1023	N	566	-0-	-457	-0-	563	3	3	9	Y	3					108
06	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1199	3	15	9	Y	14					122
07	1023	N	996	-0-	-27	-0-	976	3	20	9	Y	18					140
08	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2294	3	50	9	Y	45					185
09	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1346	3	43	9	Y	39					224
10	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1389	3	34	9	Y	31					255
11	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1221	3	26	9	Y	24	182	1			97
*12	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1046	3	24	9	Y	22					119

TOTAL GAS PROD: 14,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

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. 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	2854	N	2854	-0-		-0-	-0-	2797	3	57	9	Y	52	77	1			124
02	2704	N	2704	-0-		-0-	-0-	2650	3	54	9	Y	49	77	1			96
03	2449	N	1915	-0-		-534	-0-	1875	3	40	9	Y	36	79	1			53
04	3000	N	3045	-0-		45	45	2988	3	57	9	Y	52					105
05	2449	N	2380	-0-		-69	-0-	2349	3	31	9	Y	28					133
06	1915	N	1915	-0-		-0-	-0-	1854	3	61	9	Y	55	78	1			110
07	2790	X	1653	-0-		-1137	-0-	1585	3	68	9	Y	62	75	1			97
08	2790	X	1985	-0-		-805	-0-	1954	3	31	9	Y	28	68	1			57
09	2700	X	2415	-0-		-285	-0-	2363	3	52	9	Y	47	54	1			50
10	2387	X	2317	-0-		-70	-0-	2267	3	50	9	Y	45					95
11	2381	X	2381	-0-		-0-	-0-	2325	3	56	9	Y	51	64	1			82
*12	3117	X	3117	-0-		-0-	-0-	3011	3	106	9	Y	96	71	1			107

TOTAL GAS PROD: 28,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 601

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. 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	1272	N	1272	-0-		-0-	-0-	1243	3	29	9	Y	26	40	1			64
02	980	N	908	-0-		-72	-0-	883	3	25	9	Y	23	39	1			48
03	1085	N	646	-0-		-439	-0-	625	3	21	9	Y	19	40	1			27
04	1050	N	908	-0-		-142	-0-	879	3	29	9	Y	26					53
05	992	N	667	-0-		-325	-0-	652	3	15	9	Y	14					67
06	630	N	205	-0-		-425	-0-	185	3	20	9	Y	18	39	1			46
07	930	N	374	-0-		-556	-0-	352	3	22	9	Y	20	31	1			35
08	682	N	451	-0-		-231	-0-	419	3	32	9	Y	29	25	1			39
09	624	N	624	-0-		-0-	-0-	598	3	26	9	Y	24	37	1			26
10	558	N	558	-0-		-0-	-0-	534	3	24	9	Y	22					48
11	610	N	610	-0-		-0-	-0-	581	3	29	9	Y	26	33	1			41
12	651	N	323	-0-		-328	-0-	301	3	22	9	Y	20	36	1			25

TOTAL GAS PROD: 7,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

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. 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	2241	N	2241	-0-		-0-	-0-	2186	3	55	9	Y	50	194	1			82
02	2789	N	2789	-0-		-0-	-0-	2750	3	39	9	Y	35					117
03	2232	N	1982	-0-		-250	-0-	1962	3	20	9	Y	18					135
04	2160	N	1600	-0-		-560	-0-	1576	3	24	9	Y	22					157
05	2604	N	2581	-0-		-23	-0-	2555	3	26	9	Y	24					181
06	1920	N	1905	-0-		-15	-0-	1872	3	33	9	Y	30					211
07	3100	X	2498	-0-		-602	-0-	2474	3	24	9	Y	22					233
08	2573	X	2183	-0-		-390	-0-	2159	3	24	9	Y	22					255
09	2490	X	2192	-0-		-298	-0-	2172	3	20	9	Y	18	179	1			94
10	2573	X	2253	-0-		-320	-0-	2230	3	23	9	Y	21					115
11	2430	X	2157	-0-		-273	-0-	2129	3	28	9	Y	25					140
12	2511	X	1776	-0-		-735	-0-	1754	3	22	9	Y	20					160

TOTAL GAS PROD: 26,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 307

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	2914	X	1933	-0-	-981	-0-	1915	3	18	9	N	16					184
02	2632	X	2071	-0-	-561	-0-	2063	3	8	9	N	7					191
03	2511	X	1363	-0-	-1148	-0-	1352	3	11	9	N	10					201
04	2340	X	1800	-0-	-540	-0-	1789	3	11	9	N	10					211
05	2294	X	965	-0-	-1329	-0-	956	3	9	9	N	8					219
06	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1899	3	2	9	N	2					221
07	1860	N	1531	-0-	-329	-0-	1523	3	8	9	N	7					228
08	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1504	3	3	9	N	3					231
09	1890	N	1264	-0-	-626	-0-	1262	3	2	9	N	2					233
10	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1697	3	4	9	N	4					237
11	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1690	3	12	9	N	11					248
*12	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1468	3	3	9	N	3					251

TOTAL GAS PROD: 19,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

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	2790	N	2541	-0-	-249	-0-	2471	3	70	9	N	64					240
02	2520	N	2447	-0-	-73	-0-	2381	3	66	9	N	60	179	1			121
03	2790	N	2519	-0-	-271	-0-	2462	3	57	9	N	52					173
04	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2566	3	69	9	N	63					236
05	2697	N	2614	-0-	-83	-0-	2538	3	76	9	N	69	193	1			112
06	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2485	3	55	9	N	50					162
07	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	2772	3	68	9	N	62					224
08	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2715	3	56	9	N	51	179	1			96
09	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2630	3	62	9	N	56					152
10	2790	N	928	-0-	-1862	-0-	905	3	23	9	N	21					173
11	2670	N	158	-0-	-2512	-0-	158	3			N	-0-					173
12	2790	N	87	-0-	-2703	-0-	87	3			N	-0-					173

TOTAL GAS PROD: 24,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 548

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	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2736	3	43	9	N	39	184	1			119
02	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	2222	3	23	9	N	21					140
03	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	2253	3			N	-0-					140
04	1680	X	1150	-0-	-530	-0-	1150	3			N	-0-					140
05	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-					140
06	1680	X	867	-0-	-813	-0-	867	3			N	-0-					140
07	1736	X	1663	-0-	-73	-0-	1663	3			N	-0-					140
08	1736	X	1621	-0-	-115	-0-	1621	3			N	-0-					140
09	3000	N	3455	-0-	455	455	3447	3	8	9	N	7					147
10	3100	N	3862	-0-	762	1217	3811	3	51	9	N	46					193
11	3000	N	1853	-0-	-1147	70	1853	3			N	-0-					193
12	1736	X	1658	-0-	-78	-0-	1658	3			N	-0-					193

TOTAL GAS PROD: 25,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

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	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					244
02	4032	X	1219	-0-	-2813	-0-	1216	3	3	9	N	3					247
03	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	3939	3	70	9	N	64	181	1			130
04	3510	X	3028	-0-	-482	-0-	2998	3	30	9	N	27					157
05	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2620	3	14	9	N	13					170
06	3870	X	597	-0-	-3273	-0-	587	3	10	9	N	9					179
07	3999	X	3448	-0-	-551	-0-	3389	3	59	9	N	54					233
08	3999	X	3231	-0-	-768	-0-	3176	3	55	9	N	50					283
09	3030	X	2677	-0-	-353	-0-	2669	3	8	9	N	7	174	1			116
10	3441	X	936	-0-	-2505	-0-	936	3			N	-0-					116
11	3330	X	1150	-0-	-2180	-0-	1150	3			N	-0-					116
12	3441	X	3439	-0-	-2	-0-	3424	3	15	9	N	14					130

TOTAL GAS PROD: 26,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

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	2542	X	2260	-0-	-282	-0-	2185	3	75	9	Y	68	2	8			235
02	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	1714	3	54	9	Y	49	110	1			174
03	2821	X	1625	-0-	-1196	-0-	1514	3	111	9	Y	101					275
04	2730	X	2367	-0-	-363	-0-	2224	3	143	9	Y	130	231	1	1	8	173
05	2821	X	2334	-0-	-487	-0-	2242	3	92	9	Y	84	2	8			255
06	2190	X	1906	-0-	-284	-0-	1842	3	6	4	Y	53					308
							58	9									
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	208	3	2	9	Y	2					310
08	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2737	3	3	9	Y	3	1	8			312
09	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2670	3	55	9	Y	50					362
10	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1223	3	10	9	Y	9					371
11	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	2839	3	70	9	Y	64					435
12	2418	N	1617	-0-	-801	-0-	1560	3	57	9	Y	52	153	1			334

TOTAL GAS PROD: 23,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 665

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. 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	3596	X	3201	-0-	-395	-0-	3155	3	46	9	Y	42	1	8			147
02	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	2477	3	34	9	Y	31	69	1			109
03	4030	X	2256	-0-	-1774	-0-	2187	3	69	9	Y	63					172
04	3900	X	3302	-0-	-598	-0-	3213	3	89	9	Y	81	144	1	1	8	108
05	4030	X	3296	-0-	-734	-0-	3239	3	57	9	Y	52	1	8			159
06	3090	X	2706	-0-	-384	-0-	2660	3	9	4	Y	34					193
							37	9									
07	296	X	296	-0-	-0-	-0-	295	3	1	9	Y	1					194
08	945	X	945	-0-	-0-	-0-	945	3			Y	-0-					194
09	3300	X	2087	-0-	-1213	-0-	2080	3	7	9	Y	6					200
10	3286	X	1378	-0-	-1908	-0-	1375	3	3	9	Y	3					203
11	2700	X	2431	-0-	-269	-0-	2412	3	19	9	Y	17					220
12	2170	X	1200	-0-	-970	-0-	1179	3	21	9	Y	19	77	1			162

TOTAL GAS PROD: 25,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 349

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. 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	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	-0-					64
02	2828	X	-0-	-0-	-2828	-0-					Y	-0-	30	1			34
03	3131	X	482	-0-	-2649	-0-	475	3	7	9	Y	6					40
04	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3681	3	79	9	Y	72	33	1	1	8	78
05	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3710	3	51	9	Y	46	1	8			123
06	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3049	3	10	4	Y	29					152
							32	9									
07	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	1606	3	35	9	Y	32	1	8			183
08	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			Y	-0-					183
09	3750	X	3644	-0-	-106	-0-	3582	3	62	9	Y	56					239
10	3751	X	1526	-0-	-2225	-0-	1518	3	8	9	Y	7					246
11	3090	X	2848	-0-	-242	-0-	2816	3	32	9	Y	29					275
12	3751	X	2046	-0-	-1705	-0-	1980	3	66	9	Y	60	97	1			238

TOTAL GAS PROD: 24,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 337

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	33	1	1333	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
02	896	N	886	-0-	-10	-0-	23	1	851	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
03	992	N	972	-0-	-20	-0-	21	1	938	3	Y	12	11	1			4
							13	9									
04	960	N	943	-0-	-17	-0-	22	1	909	3	Y	11	11	1			4
							12	9									
05	992	N	931	-0-	-61	-0-	19	1	899	3	Y	12	14	1			2
							13	9									
06	930	N	884	-0-	-46	-0-	20	1	852	3	Y	11	9	1			4
							12	9									
07	961	N	764	-0-	-197	-0-	35	1	718	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
08	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	29	1	977	3	Y	8	10	1			2
							9	9									
09	940	N	940	-0-	-0-	-0-	22	1	910	3	Y	7	5	1			4
							8	9									
*10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	19	1	819	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
11	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					3
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 9,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	142	1	2693	3	Y	55	47	1			50
							61	9									
02	2268	N	2160	-0-	-108	-0-	134	1	1974	3	Y	47	47	1			50
							52	9									
03	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	144	1	2247	3	Y	38	46	1			42
							42	9									
04	2430	N	2279	-0-	-151	-0-	147	1	2093	3	Y	35	46	1			31
							39	9									
05	2418	N	2033	-0-	-385	-0-	124	1	1878	3	Y	28					59
							31	9									
06	2430	N	1907	-0-	-523	-0-	118	1	1765	3	Y	22	47	1			34
							24	9									
07	DLQ G-10		2378	-0-	2378	2378	141	1	2185	3	Y	47	47	1			34
							52	9									
08	DLQ G-10		2250	-0-	2250	4628	141	1	2064	3	Y	41					75
							45	9									
09	DLQ G-10		1960	-0-	1960	6588	38	1	1871	2	Y	46	105	1			90
							51	9									
10	DLQ G-10		2037	-0-	2037	8625	1918	2	119	9	Y	108	94	1			104
11	2900	N	1897	-0-	-1003	7622	1814	2	83	9	Y	75	94	1			85
*12	3100	N	2289	-0-	-811	6811	2206	2	83	9	Y	75	95	1			65

TOTAL GAS PROD: 26,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 617

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. 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	3689	X	2901	-0-		-788	-0-		145	1	2743	3	Y	12					73
									13	9									
02	3332	X	2400	-0-		-932	-0-		152	1	2239	3	Y	8					81
									9	9									
03	3689	X	3156	-0-		-533	-0-		187	1	2911	3	Y	53					134
									58	9									
04	3570	X	2705	-0-		-865	-0-		175	1	2494	3	Y	33					167
									36	9									
05	2914	X	2342	-0-		-572	-0-		144	1	2183	3	Y	14					181
									15	9									
06	3150	X	2416	-0-		-734	-0-		152	1	2264	3	Y	-0-					181
07	DLQ G-10		2760	-0-		2760	2760		166	1	2581	3	Y	12					193
									13	9									
08	DLQ G-10		2496	-0-		2496	5256		160	1	2330	3	Y	5					198
									6	9									
09	DLQ G-10		1951	-0-		1951	7207		37	1	1826	2	Y	80	37	1			238
									88	9									
10	DLQ G-10		2086	-0-		2086	9293		1963	2	123	9	Y	112	97	1			253
11	11719	X	2426	-0-		-9293	-0-		2358	2	68	9	Y	62	67	1			248
*12	3089	N	3089	-0-		-0-	-0-		2889	2	200	9	Y	182	160	1			270

TOTAL GAS PROD: 30,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 573

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. 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	7500	X	7500	-0-		-0-	-0-		371	1	7052	3	Y	70	48	1			52
									77	9									
02	6216	X	6099	-0-		-117	-0-		384	1	5676	3	Y	35					87
									39	9									
03	7054	X	7054	-0-		-0-	-0-		425	1	6628	3	Y	1	48	1			40
									1	9									
04	6660	X	6099	-0-		-561	-0-		395	1	5636	3	Y	62	48	1			54
									68	9									
05	6882	X	4993	-0-		-1889	-0-		308	1	4662	3	Y	21					75
									23	9									
06	6660	X	5823	-0-		-837	-0-		365	1	5452	3	Y	5					80
									6	9									
07	DLQ G-10		6087	-0-		6087	6087		367	1	5712	3	Y	7	47	1			40
									8	9									
08	DLQ G-10		5650	-0-		5650	11737		361	1	5268	3	Y	19					59
									21	9									
09	DLQ G-10		5292	-0-		5292	17029		100	1	4980	2	Y	193	131	1			72
									212	9									
10	DLQ G-10		5952	-0-		5952	22981		5742	2	210	9	Y	191	145	1			118
11	28790	X	5809	-0-		-22981	-0-		5608	2	201	9	Y	183	100	1			201
*12	7093	X	7093	-0-		-0-	-0-		6913	2	180	9	Y	164	176	1			189

TOTAL GAS PROD: 73,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 951

DEER CANYON (PENN) //CONT.// 23932 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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, ALEX 1 WELL #: 2 RRCID -> 160662 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 12398 PERF.11046 - 11198

01	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	245	1	4644	3	Y	70	48	1			52
							77	9									
02	3920	X	2724	-0-	-1196	-0-	170	1	2515	3	Y	35					87
							39	9									
03	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	287	1	4479	3	Y	1	48	1			40
							1	9									
04	4200	X	3500	-0-	-700	-0-	225	1	3207	3	Y	62	48	1			54
							68	9									
05	4340	X	3203	-0-	-1137	-0-	197	1	2983	3	Y	21					75
							23	9									
06	4200	X	3131	-0-	-1069	-0-	196	1	2929	3	Y	5					80
							6	9									
07	DLQ G-10		2767	-0-	2767	2767	167	1	2592	3	Y	7	47	1			40
							8	9									
08	DLQ G-10		2702	-0-	2702	5469	172	1	2509	3	Y	19					59
							21	9									
09	DLQ G-10		3375	-0-	3375	8844	62	1	3101	2	Y	193	131	1			72
							212	9									
10	DLQ G-10		3244	-0-	3244	12088	3034	2	210	9	Y	191	145	1			118
11	14820	X	2732	-0-	-12088	-0-	2531	2	201	9	Y	183	100	1			201
12	3503	X	3431	-0-	-72	-0-	3251	2	180	9	Y	164	176	1			189

TOTAL GAS PROD: 40,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 951

CREEK RANCH 12 WELL #: 2 RRCID -> 161624 COMPL. DATE 09/22/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10982 - 11142

01	868	N	678	-0-	-190	-0-	34	1	644	3	Y	-0-					-0-
02	840	N	495	-0-	-345	-0-	31	1	464	3	Y	-0-					-0-
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	34	1	526	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	505	-0-	-155	-0-	33	1	472	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	454	-0-	-104	-0-	28	1	426	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	495	-0-	-75	-0-	31	1	464	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		477	-0-	477	477	29	1	448	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		504	-0-	504	981	32	1	472	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		538	-0-	538	1519	11	1	527	2	Y	-0-	10	1			-0-
10	DLQ G-10		462	-0-	462	1981	462	2			Y	-0-					-0-
11	2564	N	583	-0-	-1981	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
*12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	870	2	131	9	Y	119	95	1			24

TOTAL GAS PROD: 6,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

DEER CANYON (PENN) //CONT.// 23932 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
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	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	57	1	1085	3	N	-0-					45
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	59	1	872	3	N	-0-					45
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	55	1	859	3	N	-0-					45
04	1110	N	385	-0-	-725	-0-	25	1	360	3	N	-0-					45
05	1054	N	738	-0-	-316	-0-	46	1	692	3	N	-0-					45
06	900	N	838	-0-	-62	-0-	53	1	785	3	N	-0-					45
07	790	N	790	-0-	-0-	-0-	48	1	742	3	N	-0-					45
08	744	N	718	-0-	-26	-0-	46	1	672	3	N	-0-					45
09	840	N	695	-0-	-145	-0-	14	1	681	2	N	-0-	10	1			-0-
10	775	N	721	-0-	-54	-0-	721	2			N	-0-					-0-
11	690	N	649	-0-	-41	-0-	649	2			N	-0-					-0-
*12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	902	2	29	9	N	26					26

TOTAL GAS PROD: 9,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	281	1	5336	3	N	39					223
							43	9									
02	4928	X	4725	-0-	-203	-0-	295	1	4357	3	N	66	191	1			98
							73	9									
03	5456	X	4851	-0-	-605	-0-	292	1	4559	3	N	-0-					98
04	5280	X	4374	-0-	-906	-0-	285	1	4056	3	N	30					128
							33	9									
05	5456	X	4085	-0-	-1371	-0-	252	1	3811	3	N	20					148
							22	9									
06	5280	X	1241	-0-	-4039	-0-	78	1	1160	3	N	3					151
							3	9									
07	5301	X	634	-0-	-4667	-0-	38	1	596	3	N	-0-					151
08	4991	X	1579	-0-	-3412	-0-	101	1	1478	3	N	-0-					151
09	4380	X	1898	-0-	-2482	-0-	37	1	1861	2	N	-0-	10	1			-0-
10	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	5788	2			N	-0-					-0-
11	1530	X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					-0-
12	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

DEER CANYON (PENN) //CONT.// 23932 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
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	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	350	1	6649	3	N	11					67
							12	9									
02	6160	X	5142	-0-	-1018	-0-	325	1	4798	3	N	17					84
							19	9									
03	6820	X	5802	-0-	-1018	-0-	349	1	5444	3	N	8					92
							9	9									
04	6780	X	5174	-0-	-1606	-0-	338	1	4817	3	N	17					109
							19	9									
05	7006	X	4931	-0-	-2075	-0-	305	1	4623	3	N	3					112
							3	9									
06	6780	X	5329	-0-	-1451	-0-	334	1	4995	3	N	-0-					112
07	5952	X	5516	-0-	-436	-0-	333	1	5183	3	N	-0-					112
08	5952	X	5504	-0-	-448	-0-	353	1	5151	3	N	-0-					112
09	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	107	1	5325	2	N	-0-	10	1			-0-
10	5518	X	5352	-0-	-166	-0-	5352	2			N	-0-					-0-
11	5340	X	5130	-0-	-210	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	5174	-0-	-437	-0-	5174	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

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	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	206	1	3919	3	N	17					221
							19	9									
02	3976	X	3225	-0-	-751	-0-	201	1	2968	3	N	51	191	1			81
							56	9									
03	4402	X	3735	-0-	-667	-0-	224	1	3499	3	N	11					92
							12	9									
04	4260	X	3192	-0-	-1068	-0-	207	1	2945	3	N	36					128
							40	9									
05	4154	X	3972	-0-	-182	-0-	245	1	3705	3	N	20					148
							22	9									
06	4020	X	3714	-0-	-306	-0-	233	1	3478	3	N	3					151
							3	9									
07	3844	X	3435	-0-	-409	-0-	207	1	3219	3	N	8					159
							9	9									
08	3968	X	3283	-0-	-685	-0-	208	1	3038	3	N	34					193
							37	9									
09	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	80	1	3968	2	N	-0-	10	1			-0-
10	3968	X	3068	-0-	-900	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	2961	-0-	-759	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
*12	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

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	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	291	1	5522	3	N	39					213
							43	9									
02	4536	X	4415	-0-	-121	-0-	276	1	4080	3	N	54	191	1			76
							59	9									
03	5022	X	3445	-0-	-1577	-0-	208	1	3237	3	N	-0-					76
04	4860	X	4573	-0-	-287	-0-	299	1	4262	3	N	11					87
							12	9									
05	5022	X	4823	-0-	-199	-0-	299	1	4521	3	N	3					90
							3	9									
06	4860	X	4677	-0-	-183	-0-	293	1	4378	3	N	5					95
							6	9									
07	4960	X	4662	-0-	-298	-0-	281	1	4362	3	N	17					112
							19	9									
08	4836	X	4564	-0-	-272	-0-	291	1	4251	3	N	20					132
							22	9									
09	4680	X	3377	-0-	-1303	-0-	66	1	3311	2	N	-0-	10	1			-0-
10	4836	X	4211	-0-	-625	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	1842	-0-	-2838	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	2467	-0-	-2183	-0-	2467	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

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	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	302	1	5733	3	N	33					167
							36	9									
02	5488	X	4711	-0-	-777	-0-	296	1	4369	3	N	42					209
							46	9									
03	6076	X	5074	-0-	-1002	-0-	306	1	4768	3	N	-0-					209
04	5880	X	4483	-0-	-1397	-0-	291	1	4145	3	N	43	185	1			67
							47	9									
05	6076	X	4184	-0-	-1892	-0-	259	1	3918	3	N	6					73
							7	9									
06	5880	X	3999	-0-	-1881	-0-	250	1	3734	3	N	14					87
							15	9									
07	5301	X	4086	-0-	-1215	-0-	247	1	3833	3	N	5					92
							6	9									
08	5208	X	4215	-0-	-993	-0-	268	1	3910	3	N	34					126
							37	9									
09	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	91	1	4517	2	N	-0-	10	1			-0-
10	7925	X	7925	-0-	-0-	-0-	7925	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3848	-0-	-232	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	3707	-0-	-1067	-0-	3707	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

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-	-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-

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

01	20334	X	20334	-0-	-0-	-0-	1018	1	19316	3	N	-0-					150
02	17556	X	16588	-0-	-968	-0-	1034	1	15275	3	N	254	190	1			214
							279	9									
03	19437	X	18031	-0-	-1406	-0-	1084	1	16910	3	N	34					248
							37	9									
04	18810	X	16222	-0-	-2588	-0-	1054	1	15019	3	N	135					383
							149	9									
05	19437	X	15721	-0-	-3716	-0-	973	1	14725	3	N	21	185	1			219
							23	9									
06	18810	X	15980	-0-	-2830	-0-	999	1	14928	3	N	48					267
							53	9									
07	18631	X	16172	-0-	-2459	-0-	974	1	15135	3	N	57	187	1			137
							63	9									
08	18538	X	15949	-0-	-2589	-0-	1019	1	14884	3	N	42					179
							46	9									
09	16428	X	16428	-0-	-0-	-0-	319	1	15888	2	N	201	10	1			201
							221	9									
10	16523	X	16060	-0-	-463	-0-	16003	2	57	9	N	52					253
11	15990	X	15275	-0-	-715	-0-	15210	2	65	9	N	59	190	1			122
*12	17237	X	17237	-0-	-0-	-0-	17205	2	32	9	N	29					151

TOTAL GAS PROD: 199,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 932

DEER CANYON (PENN) //CONT.// 23932 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
UNIVERSITY 4 WELL #: 5 RRCID -> 190425 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11142 - 11172

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	8737	X	8737	-0-	-0-		-0-		424	1	8056	3	N	234	187	1			240
									257	9									
02	7644	X	5167	-0-	-2477		-0-		326	1	4819	3	N	20					260
									22	9									
03	8463	X	7990	-0-	-473		-0-		474	1	7384	3	N	120	187	1			193
									132	9									
04	8460	X	7298	-0-	-1162		-0-		474	1	6757	3	N	61					254
									67	9									
05	8742	X	4650	-0-	-4092		-0-		285	1	4312	3	N	48					302
									53	9									
06	8460	X	623	-0-	-7837		-0-		39	1	584	3	N	-0-					302
07	8215	X	817	-0-	-7398		-0-		49	1	768	3	N	-0-					302
08	8215	X	356	-0-	-7859		-0-		23	1	330	3	N	3	165	1			140
									3	9									
09	7290	X	1236	-0-	-6054		-0-		24	1	1212	2	N	-0-	10	1			180
10	4650	X	4024	-0-	-626		-0-		4024	2			N	-0-					180
11	7323	X	7323	-0-	-0-		-0-		7174	2	149	9	N	135	186	1			129
*12	4085	X	4085	-0-	-0-		-0-		4062	2	23	9	N	21					150

TOTAL GAS PROD: 52,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 642

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. 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	2855	X	2855	-0-	-0-		-0-		142	1	2703	3	N	9					447
									10	9									
02	2785	X	2785	-0-	-0-		-0-		172	1	2541	3	N	65	191	1			321
									72	9									
03	4294	X	4294	-0-	-0-		-0-		259	1	4035	3	N	-0-					321
04	7509	X	7509	-0-	-0-		-0-		490	1	6985	3	N	31					352
									34	9									
05	14675	X	14675	-0-	-0-		-0-		909	1	13763	3	N	3					355
									3	9									
06	14912	X	14912	-0-	-0-		-0-		935	1	13975	3	N	2					357
									2	9									
07	15365	X	15365	-0-	-0-		-0-		928	1	14434	3	N	3					360
									3	9									
08	14896	X	14896	-0-	-0-		-0-		953	1	13909	3	N	31					391
									34	9									
09	10897	X	10897	-0-	-0-		-0-		214	1	10683	2	N	-0-	10	1			-0-
10	9189	X	9189	-0-	-0-		-0-		9189	2			N	-0-					-0-
11	6268	X	6268	-0-	-0-		-0-		6268	2			N	-0-					-0-
12	496	X	-0-	-0-	-496		-0-						N	262	190	1			72

TOTAL GAS PROD: 103,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 406

DEER CANYON (PENN) //CONT.// 23932 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
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	5611	X	4422	-0-	-1189	-0-	217	1	4128	3	Y	70	48	1			52
							77	9									
02	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	323	1	4764	3	Y	35					87
							39	9									
03	5611	X	4569	-0-	-1042	-0-	275	1	4293	3	Y	1	48	1			40
							1	9									
04	5430	X	3244	-0-	-2186	-0-	208	1	2968	3	Y	62	48	1			54
							68	9									
05	5611	X	5495	-0-	-116	-0-	339	1	5133	3	Y	21					75
							23	9									
06	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	341	1	5103	3	Y	5					80
							6	9									
07	DLQ G-10		5634	-0-	5634	5634	340	1	5286	3	Y	7	47	1			40
							8	9									
08	DLQ G-10		5152	-0-	5152	10786	329	1	4802	3	Y	19					59
							21	9									
09	DLQ G-10		5264	-0-	5264	16050	104	1	5160	2	Y	-0-	10	1			-0-
10	DLQ G-10		4957	-0-	4957	21007	4957	2			Y	-0-					-0-
11	25587	X	4580	-0-	-21007	-0-	4580	2			Y	-0-					-0-
*12	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	5856	2	4	9	Y	4	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 59,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

CREEK RANCH 12 WELL #: 5 RRCID -> 191589 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11172 - 11300

01	713	N	399	-0-	-314	-0-	20	1	379	3	N	-0-					152
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	34	1	496	3	N	3					155
							3	9									
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	61	1	947	3	N	-0-					155
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	46	1	651	3	N	6					161
							7	9									
05	3100	N	3619	-0-	519	519	224	1	3386	3	N	8					169
							9	9									
06	1881	N	1362	-0-	-519	-0-	85	1	1277	3	N	-0-					169
07	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	107	1	1662	3	N	-0-					169
08	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	144	1	2105	3	N	-0-					169
09	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-	20	1	1008	2	N	-0-	10	1			-0-
10	992	X	468	-0-	-524	-0-	468	2			N	-0-					-0-
11	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
12	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

INDEPENDENCE 13 WELL #: 1 RRCID -> 195950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14214 PERF.10160 - 10942

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-

DEER CANYON (PENN) //CONT.// 23932 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
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

01	10074	X	10074	-0-	-0-	-0-	503	1	9556	3	N	14					253
							15	9									
02	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	425	1	6276	3	N	52	190	1			115
							57	9									
03	9804	X	9804	-0-	-0-	-0-	588	1	9164	3	N	47					162
							52	9									
04	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	462	1	6585	3	N	25					187
							28	9									
05	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	467	1	7071	3	N	22					209
							24	9									
06	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	431	1	6438	3	N	34					243
							37	9									
07	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	407	1	6321	3	N	19					262
							21	9									
08	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	428	1	6253	3	N	42					304
							46	9									
09	5040	X	3292	-0-	-1748	-0-	65	1	3227	2	N	-0-	10	1			-0-
10	5208	X	939	-0-	-4269	-0-	939	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	3397	-0-	-1643	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
*12	8968	X	8968	-0-	-0-	-0-	8845	2	123	9	N	112					112

TOTAL GAS PROD: 78,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 367

MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 11 RRCID -> 242401 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 12371 PERF.11244 - 12208

01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	20	1	382	3	N	-0-					89
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	31	1	450	3	N	-0-					89
03	372	N	39	-0-	-333	-0-	2	1	37	3	N	-0-					89
04	390	N	20	-0-	-370	-0-	1	1	19	3	N	-0-					89
05	434	N	16	-0-	-418	-0-	1	1	15	3	N	-0-					89
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					89
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					89
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-					89
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-	10	1			57
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					57
11	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	2			N	-0-					57
*12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 1,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEER CANYON (PENN) //CONT.// 23932 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
UNIVERSITY 4 WELL #: 9 RRCID -> 249802 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 12079 PERF. 9962 - 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	EOM BALANCE
01	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	220	1	4185	3	Y	158	192	1	81
							174	9							
02	3920	X	3888	-0-	-32	-0-	246	1	3632	3	Y	9			90
							10	9							
03	4340	X	4005	-0-	-335	-0-	240	1	3737	3	Y	25			115
							28	9							
04	4200	X	3617	-0-	-583	-0-	230	1	3276	3	Y	101			216
							111	9							
05	4340	X	3714	-0-	-626	-0-	225	1	3409	3	Y	73	188	1	101
							80	9							
06	4200	X	3616	-0-	-584	-0-	225	1	3369	3	Y	20			121
							22	9							
07	DLQ G-10		3795	-0-	3795	3795	225	1	3500	3	Y	64			185
							70	9							
08	DLQ G-10		3993	-0-	3993	7788	251	1	3664	3	Y	71	189	1	67
							78	9							
09	DLQ G-10		4085	-0-	4085	11873	78	1	3895	2	Y	102	10	1	102
							112	9							
10	DLQ G-10		3251	-0-	3251	15124	3222	2	29	9	Y	26			128
11	19228	X	4104	-0-	-15124	-0-	4041	2	63	9	Y	57			185
*12	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4385	2	100	9	Y	91	185	1	91

TOTAL GAS PROD: 47,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 797

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

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	66	1	1261	3	N	19			167
							21	9							
02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	69	1	1015	3	N	14			181
							15	9							
03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	70	1	1093	3	N	50	186	1	45
							55	9							
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	68	1	969	3	N	5			50
							6	9							
05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	65	1	980	3	N	17			67
							19	9							
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	65	1	975	3	N	11			78
							12	9							
07	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	66	1	1027	3	N	11			89
							12	9							
08	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	67	1	977	3	N	12			101
							13	9							
09	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	22	1	1091	2	N	10	10	1	104
							11	9							
10	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1139	2	14	9	N	13			117
11	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	995	2	12	9	N	11			128
*12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1168	2	11	9	N	10			138

TOTAL GAS PROD: 13,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	222 184	1 9	4209	3	Y	167	142	1			151
02	3724	X	3470	-0-	-254	-0-	210 154	1 9	3106	3	Y	140	142	1			149
03	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	246 128	1 9	3831	3	Y	116	139	1			126
04	3990	X	3748	-0-	-242	-0-	238 114	1 9	3396	3	Y	104	138	1			92
05	4123	X	3713	-0-	-410	-0-	224 92	1 9	3397	3	Y	84					176
06	3990	X	3749	-0-	-241	-0-	231 73	1 9	3445	3	Y	66	141	1			101
07	DLQ G-10		3601	-0-	3601	3601	208 154	1 9	3239	3	Y	140	140	1			101
08	DLQ G-10		3111	-0-	3111	6712	191 135	1 9	2785	3	Y	123					224
*09	DLQ G-10		2344	-0-	2344	9056	2293	2	51	9	Y	46	105	1			90
*10	DLQ G-10		3552	-0-	3552	12608	3433	2	119	9	Y	108	94	1			104
*11	16000	X	3392	-0-	-12608	-0-	3309	2	83	9	Y	75	94	1			85
*12	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3359	2	83	9	Y	75	95	1			65

TOTAL GAS PROD: 42,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,244

MITCHELL, ALEX 2 WELL #: 1RL RRCID -> 161218 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11150 - 11260

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	10954	X	10954	-0-	-0-	-0-	545	1	10352	3	N	52	191	1			112
							57	9									
02	9240	X	8385	-0-	-855	-0-	529	1	7813	3	N	39					151
							43	9									
03	10230	X	9617	-0-	-613	-0-	573	1	8936	3	N	98					249
							108	9									
04	9900	X	7681	-0-	-2219	-0-	502	1	7158	3	N	19					268
							21	9									
05	10230	X	5470	-0-	-4760	-0-	337	1	5096	3	N	34					302
							37	9									
06	9900	X	6514	-0-	-3386	-0-	407	1	6085	3	N	20	182	1			140
							22	9									
07	9889	X	9716	-0-	-173	-0-	587	1	9123	3	N	5					145
							6	9									
08	9889	X	8896	-0-	-993	-0-	570	1	8326	3	N	-0-					145
09	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	168	1	8387	2	N	-0-	10	1			-0-
10	9703	X	8525	-0-	-1178	-0-	8525	2			N	-0-					-0-
11	9390	X	8439	-0-	-951	-0-	8439	2			N	-0-					-0-
12	9703	X	7854	-0-	-1849	-0-	7573	2	281	9	N	255	191	1			64

TOTAL GAS PROD: 100,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 522

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

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	16728	X	16728	-0-	-0-	-0-	834	1	15827	3	N	61					254
							67	9									
02	13888	X	11618	-0-	-2270	-0-	733	1	10823	3	N	56	190	1			120
							62	9									
03	15376	X	12944	-0-	-2432	-0-	778	1	12132	3	N	31					151
							34	9									
04	14880	X	11503	-0-	-3377	-0-	752	1	10723	3	N	25					176
							28	9									
05	15376	X	11081	-0-	-4295	-0-	684	1	10363	3	N	31					207
							34	9									
06	14880	X	11360	-0-	-3520	-0-	709	1	10598	3	N	48					255
							53	9									
07	13299	X	11295	-0-	-2004	-0-	682	1	10604	3	N	8					263
							9	9									
08	13299	X	11422	-0-	-1877	-0-	729	1	10640	3	N	48					311
							53	9									
09	11490	X	11266	-0-	-224	-0-	222	1	11044	2	N	-0-	10	1			-0-
10	11749	X	11619	-0-	-130	-0-	11619	2			N	-0-					-0-
11	11370	X	10529	-0-	-841	-0-	10529	2			N	-0-					-0-
*12	11910	X	11910	-0-	-0-	-0-	11719	2	191	9	N	174					174

TOTAL GAS PROD: 143,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 482

MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 6 RRCID -> 168853 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 12252 PERF.11392 - 11606

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	1581	N	992	-0-	-589	-0-	50	1	942	3	Y	-0-					54
02	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	125	1	1841	3	Y	-0-					54
03	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	127	1	1980	3	Y	-0-					54
04	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	101	1	1443	3	Y	43					97
							47	9									
05	1984	N	1431	-0-	-553	-0-	89	1	1342	3	Y	-0-					97
06	1920	N	1495	-0-	-425	-0-	93	1	1394	3	Y	7	82	1			22
							8	9									
07	DLQ G-10		1565	-0-	1565	1565	94	1	1468	3	Y	3					25
							3	9									
08	DLQ G-10		1538	-0-	1538	3103	98	1	1428	3	Y	11					36
							12	9									
09	DLQ G-10		1651	-0-	1651	4754	31	1	1531	2	Y	81	37	1			54
							89	9									
10	DLQ G-10		1677	-0-	1677	6431	1512	2	165	9	Y	150	97	1			107
11	1900	N	1497	-0-	-403	6028	1420	2	77	9	Y	70	67	1			110
*12	3100	N	935	-0-	-2165	3863	854	2	81	9	Y	74	65	1			119

TOTAL GAS PROD: 18,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 439

DEER CANYON (STRAWN) //CONT.// 23932 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
CREEK RANCH 14 WELL #: 2 RRCID -> 171184 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11016 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	11	1	207	3	N	14					75
							15	9									
02	252	N	151	-0-	-101	-0-	10	1	141	3	N	-0-					75
03	186	N	174	-0-	-12	-0-	9	1	146	3	N	17					92
							19	9									
04	240	N	142	-0-	-98	-0-	9	1	124	3	N	8					100
							9	9									
05	155	N	96	-0-	-59	-0-	6	1	84	3	N	5					105
							6	9									
06	180	N	146	-0-	-34	-0-	8	1	125	3	N	12					117
							13	9									
07	155	N	37	-0-	-118	-0-	2	1	29	3	N	5					122
							6	9									
08	93	N	20	-0-	-73	-0-	1	1	19	3	N	-0-					122
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	4	1	202	2	N	-0-	10	1			-0-
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
*12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	50	2	175	9	N	159					159

TOTAL GAS PROD: 1,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

CREEK RANCH 11 WELL #: 4 RRCID -> 175192 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 12026 PERF.11466 - 11710

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	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
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	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	143	1	2722	3	Y	2					63
							2	9									
02	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	176	1	2598	3	Y	-0-					63
03	3025	N	3025	-0-	-0-	-0-	182	1	2843	3	Y	-0-					63
04	2760	N	2455	-0-	-305	-0-	157	1	2237	3	Y	55					118
							61	9									
05	2883	X	2170	-0-	-713	-0-	134	1	2036	3	Y	-0-					118
06	2790	X	2311	-0-	-479	-0-	144	1	2156	3	Y	10	100	1			28
							11	9									
07	DLQ G-10		2366	-0-	2366	2366	143	1	2220	3	Y	3					31
							3	9									
08	DLQ G-10		2375	-0-	2375	4741	151	1	2209	3	Y	14					45
							15	9									
09	DLQ G-10		1418	-0-	1418	6159	26	1	1276	2	Y	105	45	1			70
							116	9									
10	DLQ G-10		2672	-0-	2672	8831	2457	2	215	9	Y	195	125	1			140
11	1900	N	2262	-0-	362	9193	2165	2	97	9	Y	88	86	1			142
*12	3100	N	2543	-0-	-557	8636	2436	2	107	9	Y	97	84	1			155

TOTAL GAS PROD: 29,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 569

CREEK RANCH 11 WELL #: 5 RRCID -> 188161 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 12325 PERF.11154 - 12242

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	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
MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 7H RRCID -> 188488 COMPL. DATE 06/17/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.11350 - 12042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	95	1	1804	3	Y	70	48	1			52
							77	9									
02	1792	N	1516	-0-	-276	-0-	94	1	1383	3	Y	35					87
							39	9									
03	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	113	1	1755	3	Y	1	48	1			40
							1	9									
04	1920	N	1526	-0-	-394	-0-	96	1	1362	3	Y	62	48	1			54
							68	9									
05	1705	N	1523	-0-	-182	-0-	93	1	1407	3	Y	21					75
							23	9									
06	1860	N	1526	-0-	-334	-0-	95	1	1425	3	Y	5					80
							6	9									
07	DLQ G-10		1677	-0-	1677	1677	101	1	1568	3	Y	7	47	1			40
							8	9									
08	DLQ G-10		1618	-0-	1618	3295	102	1	1495	3	Y	19					59
							21	9									
09	DLQ G-10		1532	-0-	1532	4827	29	1	1431	2	Y	65	51	1			24
							72	9									
10	DLQ G-10		1675	-0-	1675	6502	1606	2	69	9	Y	63	48	1			39
11	1900	N	1511	-0-	-389	6113	1444	2	67	9	Y	61	33	1			67
*12	3100	N	1383	-0-	-1717	4396	1319	2	64	9	Y	58	61	1			64

TOTAL GAS PROD: 19,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 467

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-

UNIVERSITY 4 WELL #: 6 RRCID -> 210414 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 12064 PERF.11293 - 11940

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					74
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					74
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					74
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					74
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					74
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					74
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					74
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					74
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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 #: 7 RRCID -> 211864 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 12356 PERF.11252 - 12356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	325	1	6174	3	N	14					115
							15	9									
02	5320	X	5190	-0-	-130	-0-	328	1	4841	3	N	19					134
							21	9									
03	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	348	1	5421	3	N	122	189	1			67
							134	9									
04	5700	X	5217	-0-	-483	-0-	341	1	4857	3	N	17					84
							19	9									
05	5890	X	5160	-0-	-730	-0-	316	1	4789	3	N	50					134
							55	9									
06	5700	X	5249	-0-	-451	-0-	329	1	4920	3	N	-0-					134
07	5890	X	5344	-0-	-546	-0-	319	1	4963	3	N	56					190
							62	9									
08	5890	X	5306	-0-	-584	-0-	339	1	4948	3	N	17					207
							19	9									
09	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	108	1	5402	2	N	24	198	1			29
							26	9									
10	5425	X	3665	-0-	-1760	-0-	3648	2	17	9	N	15					44
11	5250	X	4367	-0-	-883	-0-	4346	2	21	9	N	19					63
12	5735	X	5247	-0-	-488	-0-	5227	2	20	9	N	18					81

TOTAL GAS PROD: 62,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 371

CREEK RANCH -15- WELL #: 3R RRCID -> 223111 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11582 PERF.10972 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10664	X	10664	-0-	-0-	-0-	533	1	10109	3	N	20					133
							22	9									
02	9828	X	8344	-0-	-1484	-0-	527	1	7781	3	N	33					166
							36	9									
03	10881	X	9232	-0-	-1649	-0-	555	1	8659	3	N	16					182
							18	9									
04	10530	X	8132	-0-	-2398	-0-	530	1	7562	3	N	36					218
							40	9									
05	10664	X	7630	-0-	-3034	-0-	472	1	7151	3	N	6					224
							7	9									
06	10320	X	7690	-0-	-2630	-0-	482	1	7208	3	N	-0-					224
07	9486	X	7422	-0-	-2064	-0-	448	1	6972	3	N	2					226
							2	9									
08	9486	X	7859	-0-	-1627	-0-	502	1	7335	3	N	20					246
							22	9									
09	8130	X	7469	-0-	-661	-0-	147	1	7322	2	N	-0-	10	1			-0-
10	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	8034	2			N	-0-					-0-
11	7680	X	7597	-0-	-83	-0-	7597	2			N	-0-					-0-
*12	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	7633	2	310	9	N	282	188	1			94

TOTAL GAS PROD: 98,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 415

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-

DEER CANYON (STRAWN) //CONT.// 23932 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
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. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	4899	-0-	-743		-0-		244	1	4624	3	N	28					235
									31	9									
02	5376	X	4463	-0-	-913		-0-		279	1	4120	3	N	58	190	1			103
									64	9									
03	5952	X	5313	-0-	-639		-0-		319	1	4972	3	N	20					123
									22	9									
04	5760	X	4463	-0-	-1297		-0-		291	1	4141	3	N	28					151
									31	9									
05	5022	X	3498	-0-	-1524		-0-		216	1	3263	3	N	17					168
									19	9									
06	5280	X	4159	-0-	-1121		-0-		260	1	3881	3	N	16					184
									18	9									
07	5456	X	4280	-0-	-1176		-0-		258	1	4012	3	N	9					193
									10	9									
08	5456	X	4158	-0-	-1298		-0-		264	1	3851	3	N	39					232
									43	9									
09	4470	X	3631	-0-	-839		-0-		71	1	3560	2	N	-0-	10	1			-0-
10	4309	X	3056	-0-	-1253		-0-		3056	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	-0-	-0-	-4170		-0-						N	-0-					-0-
12	4278	X	-0-	-0-	-4278		-0-						N	104					104

TOTAL GAS PROD: 41,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 319

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. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11566	X	11566	-0-	-0-		-0-		578	1	10979	3	N	8					208
									9	9									
02	9912	X	8553	-0-	-1359		-0-		542	1	8002	3	N	8					216
									9	9									
03	10974	X	9258	-0-	-1716		-0-		557	1	8689	3	N	11					227
									12	9									
04	10620	X	7399	-0-	-3221		-0-		484	1	6893	3	N	20					247
									22	9									
05	10974	X	6490	-0-	-4484		-0-		389	1	5883	3	N	198	185	1			260
									218	9									
06	10620	X	7665	-0-	-2955		-0-		481	1	7184	3	N	-0-					260
07	9610	X	7626	-0-	-1984		-0-		461	1	7162	3	N	3					263
									3	9									
08	9517	X	9170	-0-	-347		-0-		586	1	8554	3	N	27	183	1			107
									30	9									
09	9063	X	9063	-0-	-0-		-0-		176	1	8789	2	N	89	10	1			89
									98	9									
10	8923	X	8923	-0-	-0-		-0-		8901	2	22	9	N	20					109
11	8880	X	7754	-0-	-1126		-0-		7731	2	23	9	N	21					130
12	9362	X	9208	-0-	-154		-0-		9208	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 405

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	4712	X	4403	-0-	-309	-0-	220	1	4174	3	Y	8					241
							9	9									
02	4592	X	3395	-0-	-1197	-0-	215	1	3173	3	Y	6					247
							7	9									
03	5084	X	3728	-0-	-1356	-0-	224	1	3489	3	Y	14					261
							15	9									
04	4920	X	3615	-0-	-1305	-0-	237	1	3378	3	Y	-0-					261
05	4402	X	3632	-0-	-770	-0-	225	1	3407	3	Y	-0-					261
06	4260	X	3307	-0-	-953	-0-	207	1	3100	3	Y	-0-					261
07	DLQ G-10		4030	-0-	4030	4030	243	1	3785	3	Y	2					263
							2	9									
08	DLQ G-10		3844	-0-	3844	7874	243	1	3555	3	Y	42	179	1			126
							46	9									
09	DLQ G-10		4039	-0-	4039	11913	77	1	3842	2	Y	109	10	1			109
							120	9									
10	DLQ G-10		3851	-0-	3851	15764	3837	2	14	9	Y	13					122
11	19260	X	3496	-0-	-15764	-0-	3484	2	12	9	Y	11					133
*12	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4066	2	11	9	Y	10					143

TOTAL GAS PROD: 45,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

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	3813	X	3575	-0-	-238	-0-	179	1	3396	3	N	-0-					114
02	3696	X	2708	-0-	-988	-0-	172	1	2536	3	N	-0-					114
03	4092	X	2913	-0-	-1179	-0-	176	1	2737	3	N	-0-					114
04	3960	X	2493	-0-	-1467	-0-	163	1	2330	3	N	-0-					114
05	3565	X	2351	-0-	-1214	-0-	146	1	2205	3	N	-0-					114
06	3450	X	2293	-0-	-1157	-0-	144	1	2149	3	N	-0-					114
07	3038	X	2318	-0-	-720	-0-	140	1	2178	3	N	-0-					114
08	3007	X	2231	-0-	-776	-0-	143	1	2088	3	N	-0-					114
09	2490	X	2243	-0-	-247	-0-	44	1	2199	2	N	-0-	10	1			-0-
10	2356	X	1454	-0-	-902	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
11	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-
12	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-	-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-

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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 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

01	8937		7971	-0-	-966	-0-	398	1	7558	3	N	14					208
							15	9									
02	6300		6093	-0-	-207	-0-	385	1	5687	3	N	19					227
							21	9									
03	6975		6690	-0-	-285	-0-	402	1	6273	3	N	14					241
							15	9									
04	6750		6002	-0-	-748	-0-	389	1	5546	3	N	61					302
							67	9									
05	6975		6312	-0-	-663	-0-	391	1	5914	3	N	6	186	1			122
							7	9									
06	6750		5375	-0-	-1375	-0-	337	1	5035	3	N	3					125
							3	9									
07	6882	#	5620	-0-	-1262	-0-	339	1	5278	3	N	3					128
							3	9									
08	6882	#	5345	-0-	-1537	-0-	342	1	4991	3	N	11					139
							12	9									
09	6120	#	5656	-0-	-464	-0-	109	1	5435	2	N	102	10	1			102
							112	9									
10	6324	#	4510	-0-	-1814	-0-	4510	2			N	-0-					102
11	5430	#	4686	-0-	-744	-0-	4686	2			N	-0-					102
*12	6116	R	6116	-0-	-0-	-0-	6116	2			N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 70,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

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

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	3627	X	375	-0-	-3252	-0-	45	1	330	3	N	-0-					-0-
02	3276	X	420	-0-	-2856	-0-	40	1	380	3	N	-0-					-0-
03	496	X	445	-0-	-51	-0-	43	1	402	3	N	-0-					-0-
04	480	X	373	-0-	-107	-0-	43	1	330	3	N	-0-					-0-
05	719	X	719	-0-	-0-	-0-	68	1	651	3	N	-0-					-0-
06	712	X	712	-0-	-0-	-0-	70	1	642	3	N	-0-					-0-
07	465	X	412	-0-	-53	-0-	70	1	342	3	N	-0-					-0-
08	713	X	702	-0-	-11	-0-	70	1	632	3	N	-0-					-0-
09	720	X	611	-0-	-109	-0-	59	1	552	3	N	-0-					-0-
10	744	X	363	-0-	-381	-0-	42	1	321	3	N	-0-					-0-
11	720	X	552	-0-	-168	-0-	56	1	496	3	N	-0-					-0-
12	713	X	566	-0-	-147	-0-	57	1	509	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOBLES WELL #: 11 RRCID -> 219315 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 7254 - 7452

01	589	N	419	-0-	-170	-0-	50	1	369	3	N	-0-					-0-
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	62	1	590	3	N	-0-					-0-
03	744	N	395	-0-	-349	-0-	38	1	357	3	N	-0-					-0-
04	420	N	373	-0-	-47	-0-	43	1	330	3	N	-0-					-0-
05	713	N	444	-0-	-269	-0-	42	1	402	3	N	-0-					-0-
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	41	1	374	3	N	-0-					-0-
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	86	1	419	3	N	-0-					-0-
08	861	N	861	-0-	-0-	-0-	86	1	775	3	N	-0-					-0-
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	42	1	391	3	N	-0-					-0-
10	496	N	431	-0-	-65	-0-	50	1	381	3	N	-0-					-0-
11	840	N	626	-0-	-214	-0-	63	1	563	3	N	-0-					-0-
*12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	65	1	578	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,197 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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

01	1178 N	1059	-0-	-119	-0-	127	1	932	3	N	-0-					-0-
02	1176 N	1165	-0-	-11	-0-	111	1	1054	3	N	-0-					-0-
03	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	132	1	1227	3	N	-0-					-0-
04	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	130	1	1008	3	N	-0-					-0-
05	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	129	1	1231	3	N	-0-					-0-
06	1320 N	1295	-0-	-25	-0-	127	1	1168	3	N	-0-					-0-
07	1178 N	450	-0-	-728	-0-	77	1	373	3	N	-0-					-0-
08	1364 N	766	-0-	-598	-0-	77	1	689	3	N	-0-					-0-
09	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	136	1	1265	3	N	-0-					-0-
10	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	162	1	1223	3	N	-0-					-0-
11	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	142	1	1261	3	N	-0-					-0-
12	1457 N	1442	-0-	-15	-0-	146	1	1296	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOBLES WELL #: 1 T RRCID -> 032903 COMPL. DATE 07/23/1963 TOTAL DEPTH 8641 PERF. N/A

01	589 N	530	-0-	-59	-0-	64	1	466	3	N	-0-					-0-
02	536 N	536	-0-	-0-	-0-	51	1	485	3	N	-0-					-0-
03	651 N	494	-0-	-157	-0-	48	1	446	3	N	-0-					-0-
04	510 N	331	-0-	-179	-0-	38	1	293	3	N	-0-					-0-
05	589 N	366	-0-	-223	-0-	35	1	331	3	N	-0-					-0-
06	480 N	415	-0-	-65	-0-	41	1	374	3	N	-0-					-0-
07	356 N	356	-0-	-0-	-0-	61	1	295	3	N	-0-					-0-
08	607 N	607	-0-	-0-	-0-	61	1	546	3	N	-0-					-0-
09	420 N	357	-0-	-63	-0-	35	1	322	3	N	-0-					-0-
10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	42	1	321	3	N	-0-					-0-
11	600 N	200	-0-	-400	-0-	20	1	180	3	N	-0-					-0-
12	372 N	206	-0-	-166	-0-	21	1	185	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,761 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	744	N	530	-0-	-214	-0-	64	1	466	3	N	-0-					-0-
02	672	N	652	-0-	-20	-0-	62	1	590	3	N	-0-					-0-
03	682	N	668	-0-	-14	-0-	65	1	603	3	N	-0-					-0-
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	66	1	513	3	N	-0-					-0-
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	70	1	663	3	N	-0-					-0-
06	660	N	648	-0-	-12	-0-	64	1	584	3	N	-0-					-0-
07	589	N	450	-0-	-139	-0-	77	1	373	3	N	-0-					-0-
08	766	N	766	-0-	-0-	-0-	77	1	689	3	N	-0-					-0-
09	739	N	739	-0-	-0-	-0-	72	1	667	3	N	-0-					-0-
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	58	1	441	3	N	-0-					-0-
11	750	N	501	-0-	-249	-0-	51	1	450	3	N	-0-					-0-
12	775	N	515	-0-	-260	-0-	52	1	463	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,280 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	353	-0-	-81	-0-	42	1	311	3	N	-0-					-0-
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	35	1	337	3	N	-0-					-0-
03	403	N	395	-0-	-8	-0-	38	1	357	3	N	-0-					-0-
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	45	1	348	3	N	-0-					-0-
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	40	1	379	3	N	-0-					-0-
06	390	N	388	-0-	-2	-0-	38	1	350	3	N	-0-					-0-
07	403	N	224	-0-	-179	-0-	38	1	186	3	N	-0-					-0-
08	434	N	383	-0-	-51	-0-	38	1	345	3	N	-0-					-0-
09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	47	1	437	3	N	-0-					-0-
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	50	1	381	3	N	-0-					-0-
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	46	1	405	3	N	-0-					-0-
12	496	N	463	-0-	-33	-0-	47	1	416	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,756 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	744	N	595	-0-	-149	-0-	71	1	524	3	N	-0-					-0-
02	644	N	582	-0-	-62	-0-	55	1	527	3	N	-0-					-0-
03	713	N	593	-0-	-120	-0-	57	1	536	3	N	-0-					-0-
04	570	N	559	-0-	-11	-0-	64	1	495	3	N	-0-					-0-
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	65	1	615	3	N	-0-					-0-
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	69	1	630	3	N	-0-					-0-
07	589	N	356	-0-	-233	-0-	61	1	295	3	N	-0-					-0-
08	682	N	607	-0-	-75	-0-	61	1	546	3	N	-0-					-0-
09	690	N	688	-0-	-2	-0-	67	1	621	3	N	-0-					-0-
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	58	1	441	3	N	-0-					-0-
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	66	1	586	3	N	-0-					-0-
12	713	N	670	-0-	-43	-0-	68	1	602	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,180 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	837	N	353	-0-	-484	-0-	42	1	311	3	N	-0-					-0-
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	55	1	527	3	N	-0-					-0-
03	310	N	297	-0-	-13	-0-	29	1	268	3	N	-0-					-0-
04	330	N	290	-0-	-40	-0-	33	1	257	3	N	-0-					-0-
05	651	N	314	-0-	-337	-0-	30	1	284	3	N	-0-					-0-
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	41	1	374	3	N	-0-					-0-
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	83	1	404	3	N	-0-					-0-
08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	83	1	747	3	N	-0-					-0-
09	420	N	357	-0-	-63	-0-	35	1	322	3	N	-0-					-0-
10	496	N	273	-0-	-223	-0-	32	1	241	3	N	-0-					-0-
11	810	N	300	-0-	-510	-0-	30	1	270	3	N	-0-					-0-
12	372	N	309	-0-	-63	-0-	31	1	278	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,807 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	93	N	89	-0-	-4	-0-	11	1	78	3	N	-0-					-0-
02	168	N	70	-0-	-98	-0-	7	1	63	3	N	-0-					-0-
03	93	N	74	-0-	-19	-0-	7	1	67	3	N	-0-					-0-
04	90	N	62	-0-	-28	-0-	7	1	55	3	N	-0-					-0-
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	7	1	71	3	N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	8	1	70	3	N	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	10	1	47	3	N	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	10	1	86	3	N	-0-					-0-
09	90	N	51	-0-	-39	-0-	5	1	46	3	N	-0-					-0-
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	5	1	40	3	N	-0-					-0-
11	90	N	50	-0-	-40	-0-	5	1	45	3	N	-0-					-0-
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	5	1	46	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 801 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	434	N	265	-0-	-169	-0-	32	1	233	3	N	-0-					-0-
02	476	N	420	-0-	-56	-0-	40	1	380	3	N	-0-					-0-
03	403	N	395	-0-	-8	-0-	38	1	357	3	N	-0-					-0-
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	47	1	367	3	N	-0-					-0-
05	465	N	366	-0-	-99	-0-	35	1	331	3	N	-0-					-0-
06	390	N	311	-0-	-79	-0-	31	1	280	3	N	-0-					-0-
07	434	N	150	-0-	-284	-0-	26	1	124	3	N	-0-					-0-
08	372	N	256	-0-	-116	-0-	26	1	230	3	N	-0-					-0-
09	300	N	229	-0-	-71	-0-	22	1	207	3	N	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	19	1	140	3	N	-0-					-0-
11	240	N	176	-0-	-64	-0-	18	1	158	3	N	-0-					-0-
12	248	N	180	-0-	-68	-0-	18	1	162	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,321 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 STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	485	-0-	-290	-0-	58	1	427	3	N	-0-					-0-
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	69	1	654	3	N	-0-					-0-
03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	132	1	1227	3	N	-0-					-0-
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	88	1	678	3	N	-0-					-0-
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	85	1	805	3	N	-0-					-0-
06	870	N	777	-0-	-93	-0-	76	1	701	3	N	-0-					-0-
07	806	N	393	-0-	-413	-0-	67	1	326	3	N	-0-					-0-
08	899	N	670	-0-	-229	-0-	67	1	603	3	N	-0-					-0-
09	891	N	891	-0-	-0-	-0-	86	1	805	3	N	-0-					-0-
10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	87	1	662	3	N	-0-					-0-
11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	73	1	653	3	N	-0-					-0-
12	899	N	747	-0-	-152	-0-	76	1	671	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,176 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 STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	838	-0-	-185	-0-	101	1	737	3	N	-0-					-0-
02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	98	1	928	3	N	-0-					-0-
03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	105	1	982	3	N	-0-					-0-
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	104	1	807	3	N	-0-					-0-
05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	109	1	1041	3	N	-0-					-0-
06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	112	1	1027	3	N	-0-					-0-
07	930	N	806	-0-	-124	-0-	138	1	668	3	N	-0-					-0-
08	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	138	1	1235	3	N	-0-					-0-
09	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	109	1	1012	3	N	-0-					-0-
10	953	N	953	-0-	-0-	-0-	111	1	842	3	N	-0-					-0-
11	1080	N	1077	-0-	-3	-0-	109	1	968	3	N	-0-					-0-
12	1116	N	1107	-0-	-9	-0-	112	1	995	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,588 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 STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	116	1	854	3	N	-0-					-0-
02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	98	1	928	3	N	-0-					-0-
03	651	N	593	-0-	-58	-0-	57	1	536	3	N	-0-					-0-
04	630	N	497	-0-	-133	-0-	57	1	440	3	N	-0-					-0-
05	651	N	419	-0-	-232	-0-	40	1	379	3	N	-0-					-0-
06	570	N	415	-0-	-155	-0-	41	1	374	3	N	-0-					-0-
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	96	1	466	3	N	-0-					-0-
08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	96	1	862	3	N	-0-					-0-
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	52	1	483	3	N	-0-					-0-
10	558	N	363	-0-	-195	-0-	42	1	321	3	N	-0-					-0-
11	630	N	400	-0-	-230	-0-	40	1	360	3	N	-0-					-0-
12	558	N	412	-0-	-146	-0-	42	1	370	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,150 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	837	N	661	-0-	-176	-0-	79	1	582	3	N	-0-					-0-
02	812	N	792	-0-	-20	-0-	75	1	717	3	N	-0-					-0-
03	899	N	741	-0-	-158	-0-	72	1	669	3	N	-0-					-0-
04	630	N	601	-0-	-29	-0-	69	1	532	3	N	-0-					-0-
05	868	N	733	-0-	-135	-0-	70	1	663	3	N	-0-					-0-
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	71	1	654	3	N	-0-					-0-
07	620	N	450	-0-	-170	-0-	77	1	373	3	N	-0-					-0-
08	766	N	766	-0-	-0-	-0-	77	1	689	3	N	-0-					-0-
09	720	N	713	-0-	-7	-0-	69	1	644	3	N	-0-					-0-
10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	85	1	642	3	N	-0-					-0-
11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	89	1	788	3	N	-0-					-0-
*12	901	N	901	-0-	-0-	-0-	91	1	810	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,687 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	589	N	530	-0-	-59	-0-	64	1	466	3	N	-0-					-0-
02	644	N	397	-0-	-247	-0-	38	1	359	3	N	-0-					-0-
03	558	N	519	-0-	-39	-0-	50	1	469	3	N	-0-					-0-
04	510	N	455	-0-	-55	-0-	52	1	403	3	N	-0-					-0-
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	80	1	757	3	N	-0-					-0-
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	66	1	607	3	N	-0-					-0-
07	465	N	431	-0-	-34	-0-	74	1	357	3	N	-0-					-0-
08	775	N	735	-0-	-40	-0-	74	1	661	3	N	-0-					-0-
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	64	1	598	3	N	-0-					-0-
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	61	1	461	3	N	-0-					-0-
11	720	N	551	-0-	-169	-0-	56	1	495	3	N	-0-					-0-
12	682	N	566	-0-	-116	-0-	57	1	509	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,878 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	372	N	265	-0-	-107	-0-	32	1	233	3	N	-0-					-0-
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	58	1	548	3	N	-0-					-0-
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	65	1	603	3	N	-0-					-0-
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	64	1	495	3	N	-0-					-0-
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	72	1	686	3	N	-0-					-0-
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	69	1	630	3	N	-0-					-0-
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	83	1	404	3	N	-0-					-0-
08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	83	1	747	3	N	-0-					-0-
09	739	N	739	-0-	-0-	-0-	72	1	667	3	N	-0-					-0-
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	74	1	561	3	N	-0-					-0-
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	76	1	676	3	N	-0-					-0-
*12	772	N	772	-0-	-0-	-0-	78	1	694	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,770 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	507	-0-	-206	-0-	61	1	446	3	N	-0-			-0-
02	672	N	466	-0-	-206	-0-	44	1	422	3	N	-0-			-0-
03	713	N	692	-0-	-21	-0-	67	1	625	3	N	-0-			-0-
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	59	1	458	3	N	-0-			-0-
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	55	1	521	3	N	-0-			-0-
06	660	N	543	-0-	-117	-0-	53	1	490	3	N	-0-			-0-
07	527	N	375	-0-	-152	-0-	64	1	311	3	N	-0-			-0-
08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	64	1	574	3	N	-0-			-0-
09	540	N	408	-0-	-132	-0-	40	1	368	3	N	-0-			-0-
10	372	N	363	-0-	-9	-0-	42	1	321	3	N	-0-			-0-
11	630	N	501	-0-	-129	-0-	51	1	450	3	N	-0-			-0-
*12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	52	1	463	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOBLES WELL #: 6 RRCID -> 181248 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8487 - 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	620	N	530	-0-	-90	-0-	64	1	466	3	N	-0-			-0-
02	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	102	1	970	3	N	-0-			-0-
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	69	1	647	3	N	-0-			-0-
04	510	N	497	-0-	-13	-0-	57	1	440	3	N	-0-			-0-
05	1147	N	706	-0-	-441	-0-	67	1	639	3	N	-0-			-0-
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	84	1	771	3	N	-0-			-0-
07	527	N	224	-0-	-303	-0-	38	1	186	3	N	-0-			-0-
08	713	N	383	-0-	-330	-0-	38	1	345	3	N	-0-			-0-
09	870	N	611	-0-	-259	-0-	59	1	552	3	N	-0-			-0-
10	680	N	680	-0-	-0-	-0-	79	1	601	3	N	-0-			-0-
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	68	1	608	3	N	-0-			-0-
*12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	71	1	625	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOBLES WELL #: 7 RRCID -> 181249 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8316 - 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	899	N	860	-0-	-39	-0-	103	1	757	3	N	-0-			-0-
02	868	N	652	-0-	-216	-0-	62	1	590	3	N	-0-			-0-
03	961	N	889	-0-	-72	-0-	86	1	803	3	N	-0-			-0-
04	840	N	807	-0-	-33	-0-	92	1	715	3	N	-0-			-0-
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	85	1	805	3	N	-0-			-0-
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	89	1	817	3	N	-0-			-0-
07	837	N	618	-0-	-219	-0-	106	1	512	3	N	-0-			-0-
08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	106	1	948	3	N	-0-			-0-
09	900	N	891	-0-	-9	-0-	86	1	805	3	N	-0-			-0-
10	885	N	885	-0-	-0-	-0-	103	1	782	3	N	-0-			-0-
11	960	N	902	-0-	-58	-0-	91	1	811	3	N	-0-			-0-
12	930	N	927	-0-	-3	-0-	94	1	833	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,281 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	434	N	220	-0-	-214	-0-	26	1	194	3	N	-0-					-0-
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	38	1	359	3	N	-0-					-0-
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	38	1	357	3	N	-0-					-0-
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	40	1	312	3	N	-0-					-0-
05	434	N	314	-0-	-120	-0-	30	1	284	3	N	-0-					-0-
06	390	N	311	-0-	-79	-0-	31	1	280	3	N	-0-					-0-
07	372	N	262	-0-	-110	-0-	45	1	217	3	N	-0-					-0-
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	45	1	402	3	N	-0-					-0-
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	30	1	276	3	N	-0-					-0-
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	37	1	281	3	N	-0-					-0-
11	420	N	300	-0-	-120	-0-	30	1	270	3	N	-0-					-0-
12	310	N	309	-0-	-1	-0-	31	1	278	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,931 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	713	N	530	-0-	-183	-0-	64	1	466	3	N	-0-					-0-
02	644	N	372	-0-	-272	-0-	35	1	337	3	N	-0-					-0-
03	558	N	519	-0-	-39	-0-	50	1	469	3	N	-0-					-0-
04	510	N	393	-0-	-117	-0-	45	1	348	3	N	-0-					-0-
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	40	1	379	3	N	-0-					-0-
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	56	1	514	3	N	-0-					-0-
07	403	N	337	-0-	-66	-0-	58	1	279	3	N	-0-					-0-
08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	58	1	517	3	N	-0-					-0-
09	570	N	535	-0-	-35	-0-	52	1	483	3	N	-0-					-0-
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	53	1	401	3	N	-0-					-0-
11	570	N	526	-0-	-44	-0-	53	1	473	3	N	-0-					-0-
12	558	N	541	-0-	-17	-0-	55	1	486	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,771 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	837	N	530	-0-	-307	-0-	64	1	466	3	N	-0-					-0-
02	840	N	606	-0-	-234	-0-	58	1	548	3	N	-0-					-0-
03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	86	1	803	3	N	-0-					-0-
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	78	1	605	3	N	-0-					-0-
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	85	1	805	3	N	-0-					-0-
06	870	N	803	-0-	-67	-0-	79	1	724	3	N	-0-					-0-
07	713	N	468	-0-	-245	-0-	80	1	388	3	N	-0-					-0-
08	899	N	798	-0-	-101	-0-	80	1	718	3	N	-0-					-0-
09	810	N	713	-0-	-97	-0-	69	1	644	3	N	-0-					-0-
10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	82	1	622	3	N	-0-					-0-
11	826	N	826	-0-	-0-	-0-	83	1	743	3	N	-0-					-0-
*12	849	N	849	-0-	-0-	-0-	86	1	763	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,759 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	1054	N	661	-0-	-393	-0-	79	1	582	3	N	-0-					-0-
02	868	N	629	-0-	-239	-0-	60	1	569	3	N	-0-					-0-
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	96	1	893	3	N	-0-					-0-
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	88	1	678	3	N	-0-					-0-
05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	87	1	828	3	N	-0-					-0-
06	960	N	828	-0-	-132	-0-	81	1	747	3	N	-0-					-0-
07	806	N	599	-0-	-207	-0-	102	1	497	3	N	-0-					-0-
08	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	102	1	919	3	N	-0-					-0-
09	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	99	1	920	3	N	-0-					-0-
10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	95	1	722	3	N	-0-					-0-
11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	111	1	991	3	N	-0-					-0-
*12	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	115	1	1018	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,479 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	794	-0-	-43	-0-	95	1	699	3	N	-0-					-0-
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	84	1	801	3	N	-0-					-0-
03	899	N	889	-0-	-10	-0-	86	1	803	3	N	-0-					-0-
04	780	N	725	-0-	-55	-0-	83	1	642	3	N	-0-					-0-
05	992	N	890	-0-	-102	-0-	85	1	805	3	N	-0-					-0-
06	870	N	855	-0-	-15	-0-	84	1	771	3	N	-0-					-0-
07	744	N	299	-0-	-445	-0-	51	1	248	3	N	-0-					-0-
08	899	N	511	-0-	-388	-0-	51	1	460	3	N	-0-					-0-
09	917	N	917	-0-	-0-	-0-	89	1	828	3	N	-0-					-0-
10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	98	1	742	3	N	-0-					-0-
11	927	N	927	-0-	-0-	-0-	94	1	833	3	N	-0-					-0-
12	961	N	953	-0-	-8	-0-	97	1	856	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,485 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	(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	279	N	242	-0-		-37	-0-	29	1	213	3	N	-0-			-0-
02	256	N	256	-0-		-0-	-0-	24	1	232	3	N	-0-			-0-
03	279	N	271	-0-		-8	-0-	26	1	245	3	N	-0-			-0-
04	240	N	124	-0-		-116	-0-	14	1	110	3	N	-0-			-0-
05	279	N	130	-0-		-149	-0-	12	1	118	3	N	-0-			-0-
06	270	N	155	-0-		-115	-0-	15	1	140	3	N	-0-			-0-
07	206	N	206	-0-		-0-	-0-	35	1	171	3	N	-0-			-0-
08	351	N	351	-0-		-0-	-0-	35	1	316	3	N	-0-			-0-
09	150	N	102	-0-		-48	-0-	10	1	92	3	N	-0-			-0-
10	217	N	91	-0-		-126	-0-	11	1	80	3	N	-0-			-0-
11	270	N	76	-0-		-194	-0-	8	1	68	3	N	-0-			-0-
12	93	N	77	-0-		-16	-0-	8	1	69	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,081 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	(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	806	N	530	-0-		-276	-0-	64	1	466	3	N	-0-			-0-
02	560	N	443	-0-		-117	-0-	42	1	401	3	N	-0-			-0-
03	651	N	593	-0-		-58	-0-	57	1	536	3	N	-0-			-0-
04	510	N	497	-0-		-13	-0-	57	1	440	3	N	-0-			-0-
05	654	N	654	-0-		-0-	-0-	62	1	592	3	N	-0-			-0-
06	570	N	570	-0-		-0-	-0-	56	1	514	3	N	-0-			-0-
07	527	N	356	-0-		-171	-0-	61	1	295	3	N	-0-			-0-
08	651	N	607	-0-		-44	-0-	61	1	546	3	N	-0-			-0-
09	570	N	509	-0-		-61	-0-	49	1	460	3	N	-0-			-0-
10	341	N	250	-0-		-91	-0-	29	1	221	3	N	-0-			-0-
11	600	N	501	-0-		-99	-0-	51	1	450	3	N	-0-			-0-
12	527	N	515	-0-		-12	-0-	52	1	463	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,025 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	(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	66	-0-		-27	-0-	8	1	58	3	N	-0-			-0-
02	84	N	70	-0-		-14	-0-	7	1	63	3	N	-0-			-0-
03	93	N	74	-0-		-19	-0-	7	1	67	3	N	-0-			-0-
04	62	N	62	-0-		-0-	-0-	7	1	55	3	N	-0-			-0-
05	93	N	78	-0-		-15	-0-	7	1	71	3	N	-0-			-0-
06	78	N	78	-0-		-0-	-0-	8	1	70	3	N	-0-			-0-
07	62	N	37	-0-		-25	-0-	6	1	31	3	N	-0-			-0-
08	93	N	63	-0-		-30	-0-	6	1	57	3	N	-0-			-0-
09	90	N	76	-0-		-14	-0-	7	1	69	3	N	-0-			-0-
10	68	N	68	-0-		-0-	-0-	8	1	60	3	N	-0-			-0-
11	76	N	76	-0-		-0-	-0-	8	1	68	3	N	-0-			-0-
12	93	N	77	-0-		-16	-0-	8	1	69	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 825 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	713	N	507	-0-	-206	-0-	61	1	446	3	N	-0-					-0-
02	728	N	559	-0-	-169	-0-	53	1	506	3	N	-0-					-0-
03	713	N	593	-0-	-120	-0-	57	1	536	3	N	-0-					-0-
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	64	1	495	3	N	-0-					-0-
05	620	N	576	-0-	-44	-0-	55	1	521	3	N	-0-					-0-
06	570	N	543	-0-	-27	-0-	53	1	490	3	N	-0-					-0-
07	589	N	224	-0-	-365	-0-	38	1	186	3	N	-0-					-0-
08	589	N	383	-0-	-206	-0-	38	1	345	3	N	-0-					-0-
09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	59	1	552	3	N	-0-					-0-
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	58	1	441	3	N	-0-					-0-
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	61	1	541	3	N	-0-					-0-
12	620	N	618	-0-	-2	-0-	63	1	555	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,274 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	310	N	265	-0-	-45	-0-	32	1	233	3	N	-0-					-0-
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	35	1	337	3	N	-0-					-0-
03	372	N	346	-0-	-26	-0-	34	1	312	3	N	-0-					-0-
04	270	N	269	-0-	-1	-0-	31	1	238	3	N	-0-					-0-
05	372	N	314	-0-	-58	-0-	30	1	284	3	N	-0-					-0-
06	330	N	311	-0-	-19	-0-	31	1	280	3	N	-0-					-0-
07	279	N	224	-0-	-55	-0-	38	1	186	3	N	-0-					-0-
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	38	1	345	3	N	-0-					-0-
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	30	1	276	3	N	-0-					-0-
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	32	1	241	3	N	-0-					-0-
11	360	N	300	-0-	-60	-0-	30	1	270	3	N	-0-					-0-
12	310	N	309	-0-	-1	-0-	31	1	278	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,672 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	93	N	66	-0-	-27	-0-	8	1	58	3	N	-0-					-0-
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	7	1	63	3	N	-0-					-0-
03	93	N	74	-0-	-19	-0-	7	1	67	3	N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	3	N	-0-					-0-
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	7	1	71	3	N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	8	1	70	3	N	-0-					-0-
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	6	1	31	3	N	-0-					-0-
08	93	N	63	-0-	-30	-0-	6	1	57	3	N	-0-					-0-
09	90	N	51	-0-	-39	-0-	5	1	46	3	N	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	3	N	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	5	1	45	3	N	-0-					-0-
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	5	1	46	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 725 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	868	N	816	-0-	-52	-0-	98	1	718	3	N	-0-			-0-
02	812	N	746	-0-	-66	-0-	71	1	675	3	N	-0-			-0-
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	79	1	736	3	N	-0-			-0-
04	780	N	663	-0-	-117	-0-	76	1	587	3	N	-0-			-0-
05	837	N	785	-0-	-52	-0-	75	1	710	3	N	-0-			-0-
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	92	1	841	3	N	-0-			-0-
07	682	N	187	-0-	-495	-0-	32	1	155	3	N	-0-			-0-
08	775	N	319	-0-	-456	-0-	32	1	287	3	N	-0-			-0-
09	930	N	815	-0-	-115	-0-	79	1	736	3	N	-0-			-0-
10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	93	1	702	3	N	-0-			-0-
11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	63	1	563	3	N	-0-			-0-
12	837	N	643	-0-	-194	-0-	65	1	578	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,143 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	868	N	661	-0-	-207	-0-	79	1	582	3	N	-0-			-0-
02	840	N	652	-0-	-188	-0-	62	1	590	3	N	-0-			-0-
03	930	N	692	-0-	-238	-0-	67	1	625	3	N	-0-			-0-
04	630	N	559	-0-	-71	-0-	64	1	495	3	N	-0-			-0-
05	713	N	680	-0-	-33	-0-	65	1	615	3	N	-0-			-0-
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	66	1	607	3	N	-0-			-0-
07	589	N	224	-0-	-365	-0-	38	1	186	3	N	-0-			-0-
08	682	N	383	-0-	-299	-0-	38	1	345	3	N	-0-			-0-
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	77	1	713	3	N	-0-			-0-
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	66	1	501	3	N	-0-			-0-
11	802	N	802	-0-	-0-	-0-	81	1	721	3	N	-0-			-0-
*12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	84	1	740	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,507 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	1457	N	1102	-0-	-355	-0-	132	1	970	3	N	-0-			-0-
02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	124	1	1181	3	N	-0-			-0-
03	1426	N	1359	-0-	-67	-0-	132	1	1227	3	N	-0-			-0-
04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	133	1	1027	3	N	-0-			-0-
05	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	139	1	1325	3	N	-0-			-0-
06	1320	N	1010	-0-	-310	-0-	99	1	911	3	N	-0-			-0-
07	1209	N	562	-0-	-647	-0-	96	1	466	3	N	-0-			-0-
08	1457	N	958	-0-	-499	-0-	96	1	862	3	N	-0-			-0-
09	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	138	1	1288	3	N	-0-			-0-
10	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	148	1	1123	3	N	-0-			-0-
11	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	139	1	1239	3	N	-0-			-0-
12	1488	N	1416	-0-	-72	-0-	144	1	1272	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,411 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	375	-0-	-2725	-0-	45	1	330	3	N	-0-					-0-
02	2800	X	420	-0-	-2380	-0-	40	1	380	3	N	-0-					-0-
03	496	X	445	-0-	-51	-0-	43	1	402	3	N	-0-					-0-
04	480	X	373	-0-	-107	-0-	43	1	330	3	N	-0-					-0-
05	719	X	719	-0-	-0-	-0-	68	1	651	3	N	-0-					-0-
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	70	1	642	3	N	-0-					-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	70	1	342	3	N	-0-					-0-
08	713	N	702	-0-	-11	-0-	70	1	632	3	N	-0-					-0-
09	720	N	611	-0-	-109	-0-	59	1	552	3	N	-0-					-0-
10	403	N	363	-0-	-40	-0-	42	1	321	3	N	-0-					-0-
11	690	N	551	-0-	-139	-0-	56	1	495	3	N	-0-					-0-
12	620	N	566	-0-	-54	-0-	57	1	509	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOBLES WELL #: 12 RRCID -> 214364 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 8680 - 9170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	419	-0-	-325	-0-	50	1	369	3	N	-0-					-0-
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	67	1	633	3	N	-0-					-0-
03	620	N	593	-0-	-27	-0-	57	1	536	3	N	-0-					-0-
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	64	1	495	3	N	-0-					-0-
05	775	N	758	-0-	-17	-0-	72	1	686	3	N	-0-					-0-
06	570	N	543	-0-	-27	-0-	53	1	490	3	N	-0-					-0-
07	589	N	299	-0-	-290	-0-	51	1	248	3	N	-0-					-0-
08	744	N	511	-0-	-233	-0-	51	1	460	3	N	-0-					-0-
09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	59	1	552	3	N	-0-					-0-
10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	77	1	581	3	N	-0-					-0-
11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	63	1	563	3	N	-0-					-0-
*12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	65	1	578	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOC BUDDY (ELLENBURGER) 25079 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO 855610
VAUGHAN 84 WELL #: 1 RRCID -> 168037 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7552 - 7594

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	8			-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/03/2018 - P/A 10/03/18

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

DOC BUDDY (ELLENBURGER) //CONT.// 25079 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 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	DLQ G-10		509	-0-	509	509	502	4	7	9	Y	6	5	1			1
02	DLQ G-10		510	-0-	510	1019	502	4	8	9	Y	7	7	1			1
03	DLQ G-10		25	-0-	25	1044	16	4	9	9	Y	8	8	1			1
04	DLQ G-10		21	-0-	21	1065	12	4	9	9	Y	8	7	1			2
05	DLQ G-10		50	-0-	50	1115	43	4	7	9	Y	6	7	1			1
06	1236	N	121	-0-	-1115	-0-	117	4	4	9	Y	4	3	1			2
07	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1853	4	4	9	Y	4	4	1			2
08	62	N	40	-0-	-22	-0-	34	4	6	9	Y	5	6	1			1
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	9	9	1			1
10	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	5	5	1			1
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	4	8	9	Y	7	5	1	2	8	1
*12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	4	14	9	Y	13	10	1			4

TOTAL GAS PROD: 3,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

VAUGHAN 83 WELL #: 1 RRCID -> 171874 COMPL. DATE 03/01/2016 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7524 - 7554

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

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

DONHAM (GRAYBURG) //CONT.// 25304 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
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	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	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	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	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	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONHAM (QUEEN) 25304 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
TODD, J. S. "A" R/A "A" WELL #: 10 RRCID -> 148142 COMPL. DATE 05/29/1986 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 959 - 1034

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

DONHAM (QUEEN) //CONT.// 25304 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
TODD, J.S. "A" WELL #: 22 RRCID -> 203435 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 1905 PERF. 960 - 1110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B	DENY	23	-0-	23	659	23	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	18	-0-	18	677	18	2			N	-0-					-0-
03	708	X	31	-0-	-677	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	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	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	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: 285 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	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
02	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
03	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
04	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
05	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
06	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
07	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
08	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		43	-0-	43	43	43	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		44	-0-	44	87	44	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		44	-0-	44	131	44	3			Y	-0-					-0-
*12	173	R	42	-0-	-131	-0-	42	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	375	R	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
02	343	R	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
03	372	#	318	-0-	-54	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
04	360	#	345	-0-	-15	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
05	384	R	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
06	360	#	345	-0-	-15	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
07	372	#	312	-0-	-60	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
08	372	#	290	-0-	-82	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
09	300	R	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
10	301	R	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
*11	251	R	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
12	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	124	#	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
02	112	#	101	-0-	-11	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03	124	#	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
04	120	#	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					-0-
05	124	#	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	120	R	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
08	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
09	120	#	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					-0-
10	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
*11	128	R	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
12	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOVE CREEK (CANYON -B-) //CONT.// 25930 142 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
SIANA OIL & GAS 779259
WINTERBOTHAM "F" WELL #: 3 RRCID -> 078274 COMPL. DATE 07/29/1978 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6240 - 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	14B DENY	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

01	1302 #	610	-0-	-692	-0-	610	3			N	-0-					190
02	1176 #	905	-0-	-271	-0-	905	3			N	-0-					190
03	1023 #	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-	179	7			11
04	870 #	799	-0-	-71	-0-	799	3			N	-0-					11
05	992 #	620	-0-	-372	-0-	620	3			N	-0-					11
06	960 #	907	-0-	-53	-0-	907	3			N	-0-					11
07	1164 R	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					11
08	1193 R	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					11
09	1103 R	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					11
10	988 R	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					11
11	1140 #	905	-0-	-235	-0-	905	3			N	-0-					11
12	1178 #	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 9,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINTERBOTHAM "J" WELL #: 3 RRCID -> 107569 COMPL. DATE 04/11/1983 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6189 - 6228

01	4050 R	1403	-0-	-2647	-0-	1403	3			Y	-0-					36
02	1358 R	1358	-0-	-0-	-0-	1352	3	6	9	Y	5					41
03	1029 R	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			Y	-0-					41
04	2011 R	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			Y	-0-					41
05	2348 R	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3			Y	-0-					41
06	900 #	430	-0-	-470	-0-	430	3			Y	-0-					41
07	930 #	634	-0-	-296	-0-	634	3			Y	-0-					41
08	930 #	636	-0-	-294	-0-	636	3			Y	-0-					41
09	900 #	541	-0-	-359	-0-	541	3			Y	-0-					41
10	DLQ G-10	776	-0-	776	776	776	3			Y	-0-					41
11	DLQ G-10	190	-0-	190	966	190	3			Y	-0-					41
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	966					Y	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 11,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

DOVE CREEK (CANYON -C-) //CONT.// 25930 284 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
ARCH OIL & GAS, LLC //CONT.// 029272
TWEEDY "A" WELL #: 6 RRCID -> 114644 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 5768 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

TWEEDY WELL #: 8 RRCID -> 114957 COMPL. DATE 02/01/1985 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6075 - 6109

01	9932	R	-0-	-0-	-9932	-0-					Y	-0-					3
02	2385	R	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			Y	-0-					3
03	5125	R	5125	-0-	-0-	-0-	5125	3			Y	-0-					3
04	4105	R	4105	-0-	-0-	-0-	4105	3			Y	-0-					3
05	1211	R	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			Y	-0-					3
06	1224	R	1224	-0-	-0-	-0-	1221	3	3	9	Y	3					6
07	1221	R	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			Y	-0-					6
08	186	#	131	-0-	-55	-0-	131	3			Y	-0-					6
09	270	R	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					6
10	DLQ G-10		430	-0-	430	430	430	3			Y	-0-					6
11	DLQ G-10		76	-0-	76	506	76	3			Y	-0-					6
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	506					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 16,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

TWEEDY "B" WELL #: 1 RRCID -> 115156 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5729 - 6099

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-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
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32					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	-0-					51
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 32

WINTERBOTHAM "J" WELL #: 5 RRCID -> 149751 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 6227 - 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28	7			16
04	DLQ G-10		337	-0-	337	337	337	3			Y	-0-					16
05	DLQ G-10		180	-0-	180	517	180	3			Y	-0-					16
06	749	R	232	-0-	-517	-0-	232	3			Y	-0-					16
07	171	R	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					16
08	186	#	171	-0-	-15	-0-	171	3			Y	-0-					16
09	180	#	110	-0-	-70	-0-	110	3			Y	-0-					16
10	186	#	21	-0-	-165	-0-	21	3			Y	-0-					16
11	180	#	150	-0-	-30	-0-	150	3			Y	-0-					16
12	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 1,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TWEEDY "A" WELL #: 9 RRCID -> 150451 COMPL. DATE 07/10/1994 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5497 - 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	3093	R	618	-0-	-2475	-0-	618	3			Y	-0-					44
02	336	#	59	-0-	-277	-0-	59	3			Y	-0-					44
03	372	#	4	-0-	-368	-0-	4	3			Y	-0-					44
04	360	#	28	-0-	-332	-0-	28	3			Y	-0-					44
05	1986	R	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			Y	-0-					44
06	360	#	18	-0-	-342	-0-	18	3			Y	-0-					44
07	718	R	718	-0-	-0-	-0-	718	3			Y	-0-					44
08	804	R	804	-0-	-0-	-0-	804	3			Y	-0-					44
09	413	R	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-					44
10	DLQ G-10		889	-0-	889	889	889	3			Y	-0-					44
11	DLQ G-10		352	-0-	352	1241	352	3			Y	-0-					44
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1241					Y	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 5,889 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	513	R	34	-0-	-479	-0-	34	3			Y	-0-					6
02	411	R	411	-0-	-0-	-0-	411	3			Y	-0-					6
03	605	R	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-					6
04	468	R	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-					6
05	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					6
06	450	#	256	-0-	-194	-0-	256	3			Y	-0-					6
07	465	#	124	-0-	-341	-0-	124	3			Y	-0-					6
08	465	#	328	-0-	-137	-0-	328	3			Y	-0-					6
09	450	#	186	-0-	-264	-0-	186	3			Y	-0-					6
10	DLQ G-10		181	-0-	181	181	181	3			Y	-0-					6
11	DLQ G-10		233	-0-	233	414	233	3			Y	-0-					6
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	414					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 2,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINTERBOTHAM "J" WELL #: 4 RRCID -> 151729 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5552 - 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	29	7			24
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	239	R	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					24
07	350	R	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					24
08	349	R	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					24
09	315	R	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					24
10	155	#	26	-0-	-129	-0-	26	3			Y	-0-					24
11	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					24
12	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 1,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TWEEDY "A" WELL #: 11 RRCID -> 151731 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5525 - 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	3363	R	607	-0-	-2756	-0-	607	3			Y	-0-					58
02	227	R	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					58
03	317	R	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-					58
04	594	R	594	-0-	-0-	-0-	594	3			Y	-0-					58
05	791	R	791	-0-	-0-	-0-	790	3	1	9	Y	1					59
06	1136	R	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			Y	-0-					59
07	1091	R	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			Y	-0-					59
08	1143	R	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			Y	-0-					59
09	1257	R	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			Y	-0-					59
10	DLQ G-10		1351	-0-	1351	1351	1351	3			Y	-0-					59
11	DLQ G-10		459	-0-	459	1810	459	3			Y	-0-					59
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1810					Y	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: 8,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	856	R	51	-0-	-805	-0-	51	3			Y	-0-					6
02	252	#	165	-0-	-87	-0-	165	3			Y	-0-					6
03	434	#	122	-0-	-312	-0-	122	3			Y	-0-					6
04	420	#	268	-0-	-152	-0-	268	3			Y	-0-					6
05	575	R	575	-0-	-0-	-0-	575	3			Y	-0-					6
06	180	#	59	-0-	-121	-0-	56	3	3	9	Y	3					9
07	279	#	61	-0-	-218	-0-	61	3			Y	-0-					9
08	1104	R	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			Y	-0-					9
09	1185	R	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			Y	-0-					9
10	DLQ G-10		982	-0-	982	982	982	3			Y	-0-					9
11	DLQ G-10		13	-0-	13	995	13	3			Y	-0-					9
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	995					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 4,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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

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

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
WINTERBOTHAM "780" WELL #: 1 RRCID -> 137804 COMPL. DATE 03/11/1991 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6391 - 6402

01	1426	#	1261	-0-	-165	-0-	16	1	1239	3	Y	5					47
							6	9									
02	1260	#	1022	-0-	-238	-0-	14	1	1002	3	Y	5					52
							6	9									
03	1395	#	1220	-0-	-175	-0-	16	1	1198	3	Y	5					57
							6	9									
04	DLQ G-10		1179	-0-	1179	1179	15	1	1155	3	Y	8					65
							9	9									
05	DLQ G-10		1171	-0-	1171	2350	16	1	1149	3	Y	5					70
							6	9									
06	DLQ G-10		1105	-0-	1105	3455	15	1	1084	3	Y	5					75
							6	9									
07	4572	R	1117	-0-	-3455	-0-	16	1	1093	3	Y	7					82
							8	9									
08	1209	#	1108	-0-	-101	-0-	16	1	1090	3	Y	2					84
							2	9									
09	1170	#	1015	-0-	-155	-0-	15	1	1000	3	Y	-0-					84
10	1178	#	1077	-0-	-101	-0-	16	1	1055	3	Y	5					89
							6	9									
11	1110	#	1017	-0-	-93	-0-	15	1	1001	3	Y	1					90
							1	9									
12	1116	#	1010	-0-	-106	-0-	16	1	992	3	Y	2					92
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 13,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

WINTERBOTHAM "779" WELL #: 1 RRCID -> 141053 COMPL. DATE 03/22/1992 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5634 - 6349

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2 EXT		52	-0-	52	52	52	2			Y	-0-					12
03	14B2 EXT		51	-0-	51	103	44	2	7	9	Y	6	6	8			12
04	14B2 EXT		20	-0-	20	123	20	2			Y	-0-					12
05	123	R	-0-	-0-	-123	-0-					Y	-0-					12
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					12
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					12
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	6	6	8			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: 123 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

WINTERBOTHAM WELL #: 1 RRCID -> 131579 COMPL. DATE 06/23/1989 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6091 - 6141

01	310	#	271	-0-	-39	-0-	256	2	15	9	N	14	177	1			41
02	280	#	263	-0-	-17	-0-	233	2	30	9	N	27					68
03	285	R	285	-0-	-0-	-0-	257	2	28	9	N	25					93
04	270	#	233	-0-	-37	-0-	212	2	21	9	N	19					112
05	279	#	270	-0-	-9	-0-	263	2	7	9	N	6					118
06	637	R	637	-0-	-0-	-0-	613	2	24	9	N	22					140
07	764	R	764	-0-	-0-	-0-	741	2	23	9	N	21					161
08	543	R	543	-0-	-0-	-0-	515	2	28	9	N	25					186
09	420	#	278	-0-	-142	-0-	250	2	28	9	N	25	175	1	6	8	30
10	434	#	281	-0-	-153	-0-	252	2	29	9	N	26					56
11	420	#	286	-0-	-134	-0-	257	2	29	9	N	26					82
12	434	#	287	-0-	-147	-0-	261	2	26	9	N	24					106

TOTAL GAS PROD: 4,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

THORP WELL #: 3 RRCID -> 165267 COMPL. DATE 10/30/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6113 - 6160

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2 EXT		39	-0-	39	39	39	2			Y	-0-					12
03	14B2 EXT		79	-0-	79	118	79	2			Y	-0-					12
04	14B2 EXT		305	-0-	305	423	305	2			Y	-0-					12
05	722	R	299	-0-	-423	-0-	299	2			Y	-0-					12
06	231	R	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					12
07	462	R	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					12
08	623	R	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					12
09	1061	R	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			Y	-0-					12
10	DLQ G-10		1174	-0-	1174	1174	1174	2			Y	-0-					12
11	DLQ G-10		828	-0-	828	2002	828	2			Y	-0-					12
*12	2930	R	928	-0-	-2002	-0-	928	2			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 6,029 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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	84	7			-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

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

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	124	#	28	-0-	-96	-0-	28	2			N	-0-					-0-
02	112	#	26	-0-	-86	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	93	#	26	-0-	-67	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	30	#	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
08	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
09	30	#	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 236 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	589	#	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
02	532	#	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					-0-
03	675	R	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
04	540	#	532	-0-	-8	-0-	532	2			N	-0-					-0-
05	511	R	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
06	570	#	452	-0-	-118	-0-	452	2			N	-0-					-0-
07	589	#	473	-0-	-116	-0-	473	2			N	-0-					-0-
08	589	#	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-
09	540	#	450	-0-	-90	-0-	450	2			N	-0-					-0-
10	496	#	421	-0-	-75	-0-	421	2			N	-0-					-0-
11	450	#	407	-0-	-43	-0-	407	2			N	-0-					-0-
12	465	#	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,921 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					9
02	14B DENY		-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	31	#	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	6	#	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	12	#	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
05	12	#	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					-0-
06	8	#	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	1	#	NO RPT	-0-	-1	-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: 9 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINTERBOTHAM "E" WELL #: 1 RRCID -> 154515 COMPL. DATE 06/07/1978 TOTAL DEPTH 6720 PERF. N/A

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B	DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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	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	52					52
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52

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

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	NO RPT	-0-	-0-	3644					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3644					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3644					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3644					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3644					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3644					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3644					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3644					Y	NO RPT					-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

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

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

TREK RESOURCES, INC. 867578
DUFF, A. H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 083184 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6504 - 6537

01	248	#	235	-0-	-13	-0-	15 7	1 9	213	2	N	6	18	1			18
02	224	#	135	-0-	-89	-0-	8 6	1 9	121	2	N	5					23
03	248	#	102	-0-	-146	-0-	6 6	1 9	90	2	N	5					28
04	240	#	152	-0-	-88	-0-	9 6	1 9	137	2	N	5					33
05	248	#	148	-0-	-100	-0-	9 15	1 9	124	2	N	14	18	1			29
06	240	#	184	-0-	-56	-0-	11 14	1 9	159	2	N	13					42
07	189	R	189	-0-	-0-	-0-	12 6	1 9	171	2	N	5	17	1			30
08	155	#	137	-0-	-18	-0-	8 11	1 9	118	2	N	10					40
09	180	#	139	-0-	-41	-0-	9 7	1 9	123	2	N	6					46
10	186	#	93	-0-	-93	-0-	6 3	1 9	84	2	N	3					49
11	180	#	134	-0-	-46	-0-	8 11	1 9	115	2	N	10					59
*12	197	R	197	-0-	-0-	-0-	12 15	1 9	170	2	N	14	18	1			55

TOTAL GAS PROD: 1,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

DOVE CREEK (CANYON -D-) //CONT.// 25930 426 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
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	341	#	317	-0-	-24	-0-	20	1	284	2	Y	12	36	1			36
							13	9									
02	308	#	243	-0-	-65	-0-	15	1	217	2	Y	10					46
							11	9									
03	185	R	185	-0-	-0-	-0-	11	1	162	2	Y	11					57
							12	9									
04	330	#	275	-0-	-55	-0-	17	1	247	2	Y	10					67
							11	9									
05	310	#	268	-0-	-42	-0-	15	1	223	2	Y	27	36	1			58
							30	9									
06	334	R	334	-0-	-0-	-0-	20	1	285	2	Y	26					84
							29	9									
07	342	R	342	-0-	-0-	-0-	21	1	309	2	Y	11	35	1			60
							12	9									
08	279	#	248	-0-	-31	-0-	14	1	212	2	Y	20					80
							22	9									
09	330	#	250	-0-	-80	-0-	15	1	223	2	Y	11					91
							12	9									
10	341	#	171	-0-	-170	-0-	11	1	152	2	Y	7					98
							8	9									
11	330	#	244	-0-	-86	-0-	15	1	207	2	Y	20					118
							22	9									
*12	358	R	358	-0-	-0-	-0-	21	1	307	2	Y	27	35	1			110
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 3,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

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	93	#	91	-0-	-2	-0-	6	1	85	2	N	-0-					152
02	84	#	77	-0-	-7	-0-	5	1	72	2	N	-0-					152
03	93	#	58	-0-	-35	-0-	4	1	54	2	N	-0-					152
04	90	#	88	-0-	-2	-0-	6	1	82	2	N	-0-					152
05	93	#	80	-0-	-13	-0-	5	1	75	2	N	-0-					152
06	102	R	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	2	N	-0-					152
07	110	R	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	2	N	-0-					152
08	93	#	76	-0-	-17	-0-	5	1	71	2	N	-0-					152
09	90	#	79	-0-	-11	-0-	5	1	74	2	N	-0-					152
10	93	#	54	-0-	-39	-0-	3	1	51	2	N	-0-					152
11	90	#	74	-0-	-16	-0-	5	1	69	2	N	-0-					152
*12	109	R	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	2	N	-0-					152

TOTAL GAS PROD: 998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
DUFF, ALICE '1193' WELL #: 1 RRCID -> 093355 COMPL. DATE 02/25/1981 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6485 - 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	341	#	168	-0-	-173	-0-	16	1	152	3	N	-0-					-0-
02	308	#	153	-0-	-155	-0-	14	1	139	3	N	-0-					-0-
03	248	#	166	-0-	-82	-0-	10	1	156	3	N	-0-					-0-
04	210	#	142	-0-	-68	-0-	8	1	134	3	N	-0-					-0-
05	234	R	234	-0-	-0-	-0-	16	1	218	3	N	-0-					-0-
06	150	#	125	-0-	-25	-0-	15	1	110	3	N	-0-					-0-
07	374	R	374	-0-	-0-	-0-	16	1	358	3	N	-0-					-0-
08	569	R	569	-0-	-0-	-0-	16	1	553	3	N	-0-					-0-
09	240	#	231	-0-	-9	-0-	15	1	216	3	N	-0-					-0-
10	372	#	213	-0-	-159	-0-	16	1	197	3	N	-0-					-0-
11	420	#	171	-0-	-249	-0-	15	1	156	3	N	-0-					-0-
12	434	#	159	-0-	-275	-0-	16	1	143	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,705 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	DLQ G-10		51	-0-	51	51	51	3			Y	-0-					52
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-					52
03	51	R	-0-	-0-	-51	-0-					Y	-0-					52
04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					52
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					52
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					52
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
08	0	#	-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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 51 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	DLQ G-10		-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	T. A.		-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

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

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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2135					Y	-0-					156
02	DLQ G-10		310	-0-	310	2445	310	3			Y	-0-					156
03	4057	R	1612	-0-	-2445	-0-	1612	3			Y	-0-					156
04	1493	R	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			Y	-0-					156
05	1650	R	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			Y	-0-					156
06	1020	#	120	-0-	-900	-0-	120	3			Y	-0-					156
07	775	#	107	-0-	-668	-0-	107	3			Y	-0-					156
08	775	#	169	-0-	-606	-0-	169	3			Y	-0-					156
09	750	#	169	-0-	-581	-0-	169	3			Y	-0-					156
10	775	#	100	-0-	-675	-0-	100	3			Y	-0-					156
11	166	R	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					156
12	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					156

TOTAL GAS PROD: 5,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOVE CREEK (CISCO) //CONT.// 25930 568 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
ARCH OIL & GAS, LLC //CONT.// 029272
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	1237	R	117	-0-	-1120	-0-	117	3			Y	-0-					5
02	420	#	233	-0-	-187	-0-	233	3			Y	-0-					5
03	279	#	198	-0-	-81	-0-	198	3			Y	-0-					5
04	311	R	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					5
05	451	R	451	-0-	-0-	-0-	451	3			Y	-0-					5
06	240	#	143	-0-	-97	-0-	143	3			Y	-0-					5
07	310	#	108	-0-	-202	-0-	108	3			Y	-0-					5
08	465	#	86	-0-	-379	-0-	86	3			Y	-0-					5
09	DLQ G-10		52	-0-	52	52	52	3			Y	-0-					5
10	DLQ G-10		127	-0-	127	179	127	3			Y	-0-					5
11	329	R	150	-0-	-179	-0-	150	3			Y	-0-					5
12	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 1,976 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	DLQ G-10		7	-0-	7	549	7	3			Y	-0-					1
02	DLQ G-10		178	-0-	178	727	178	3			Y	-0-					1
03	727	R	-0-	-0-	-727	-0-					Y	-0-					1
04	360	#	63	-0-	-297	-0-	63	3			Y	-0-					1
05	372	#	274	-0-	-98	-0-	273	3	1	9	Y	1					2
06	180	#	82	-0-	-98	-0-	82	3			Y	-0-					2
07	239	R	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					2
08	279	#	165	-0-	-114	-0-	165	3			Y	-0-					2
09	DLQ G-10		178	-0-	178	178	178	3			Y	-0-					2
10	DLQ G-10		253	-0-	253	431	253	3			Y	-0-					2
11	529	R	98	-0-	-431	-0-	98	3			Y	-0-					2
12	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 1,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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-

DOVE CREEK (CISCO) //CONT.// 25930 568 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
ARCH OIL & GAS, LLC //CONT.// 029272
WINTERBOTHAM "F" WELL #: 4 RRCID -> 225735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6654 PERF. 5820 - 6038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	83	-0-	-0-	-0-	41	3	42	9	N	38					129
02	523	R	523	-0-	-0-	-0-	495	3	28	9	N	25					154
03	1943	R	1943	-0-	-0-	-0-	1898	2	45	9	N	41					195
04	4721	R	4721	-0-	-0-	-0-	4655	3	66	9	N	60	157	1			98
05	5646	R	5646	-0-	-0-	-0-	5561	3	85	9	N	77					175
06	808	R	808	-0-	-0-	-0-	761	3	47	9	N	43	145	1			73
07	876	R	876	-0-	-0-	-0-	809	3	67	9	N	61					134
08	899	R	899	-0-	-0-	-0-	865	3	34	9	N	31					165
09	1068	R	1068	-0-	-0-	-0-	1067	3	1	9	N	1					166
10	2210	R	2210	-0-	-0-	-0-	2151	3	59	9	N	54					220
11	1169	R	1169	-0-	-0-	-0-	1132	3	37	9	N	34					254
12	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					254

TOTAL GAS PROD: 19,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 465

FORTUNE ENERGY, INC. 278757
WILLIAMS, PEARL 'A' WELL #: 1 RRCID -> 197595 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 5932 - 5940

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	165	R	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
02	147	R	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		151	-0-	151	151	151	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		125	-0-	125	276	125	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		100	-0-	100	376	100	2			Y	-0-					-0-
06	486	R	110	-0-	-376	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
07	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
08	155	#	107	-0-	-48	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
09	120	#	91	-0-	-29	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
10	124	#	106	-0-	-18	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
11	120	#	109	-0-	-11	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
*12	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXY USA INC. 630591
WINTERBOTHAM "J" WELL #: 2 RRCID -> 116008 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5682 - 5702

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
02	876	R	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
03	856	R	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
04	900	R	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
05	901	R	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
06	899	R	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
07	931	R	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
08	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
09	817	R	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
10	846	R	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
*11	754	R	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
12	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOVE CREEK (CISCO) //CONT.// 25930 568 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
OXY USA INC. //CONT.// 630591
JONES "A" WELL #: 2 RRCID -> 163454 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5516 - 5657

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

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

WINTERBOTHAM, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 227124 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5759 - 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	14B2 EXT		120	-0-	120	35996	120	2			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		108	-0-	108	36104	108	2			Y	-0-					-0-
03	5733		110	-0-	-5623	30481	110	2			Y	-0-					-0-
04	13230		100	-0-	-13130	17351	100	2			Y	-0-					-0-
05	13671		91	-0-	-13580	3771	91	2			Y	-0-					-0-
06	3882	R	111	-0-	-3771	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
07	124	#	122	-0-	-2	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
08	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		139	-0-	139	139	139	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		159	-0-	159	298	159	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		154	-0-	154	452	154	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	452					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERDAD OIL & GAS CORPORATION 884572
TWEEDY WELL #: 3 RRCID -> 118581 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5305 - 5806

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	2908	-0-	-99	-0-	2908	2			N	-0-					52
02	2968	#	2667	-0-	-301	-0-	2667	2			N	-0-					52
03	3286	#	2826	-0-	-460	-0-	2826	2			N	-0-					52
04	3180	#	3027	-0-	-153	-0-	3020	2	7	9	N	6	6	8			52
05	2945	#	2901	-0-	-44	-0-	2901	2			N	-0-					52
06	2916	R	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			N	-0-					52
07	3131	#	2964	-0-	-167	-0-	2964	2			N	-0-					52
08	3159	R	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2			N	-0-					52
09	3030	#	2791	-0-	-239	-0-	2791	2			N	-0-					52
10	3009	R	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2			N	-0-					52
11	3060	#	2753	-0-	-307	-0-	2750	2	3	9	N	3	3	8			52
12	3162	#	2703	-0-	-459	-0-	2703	2			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 34,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

DOVE CREEK (CISCO) //CONT.// 25930 568 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
VERDAD OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 884572
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	2865	R	2865	-0-	-0-	-0-	2862	2	3	9	N	3					126
02	2548	#	1754	-0-	-794	-0-	1742	2	12	9	N	11					137
03	2945	#	1648	-0-	-1297	-0-	1645	2	3	9	N	3					140
04	2850	#	1566	-0-	-1284	-0-	1564	2	2	9	N	2					142
05	2945	#	1525	-0-	-1420	-0-	1522	2	3	9	N	3					145
06	2760	#	1263	-0-	-1497	-0-	1254	2	9	9	N	8	4	8			149
07	1953	#	1415	-0-	-538	-0-	1411	2	4	9	N	4					153
08	1643	#	1541	-0-	-102	-0-	1540	2	1	9	N	1					154
09	1560	#	1471	-0-	-89	-0-	1464	2	7	9	N	6	6	8			154
10	1519	#	1384	-0-	-135	-0-	1383	2	1	9	N	1					155
11	1500	#	1381	-0-	-119	-0-	1377	2	4	9	N	4	3	8			156
*12	1744	R	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					156

TOTAL GAS PROD: 19,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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	DLQ G-10		296	-0-	296	891	296	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		257	-0-	257	1148	257	3			Y	-0-					-0-
03	1413	N	265	-0-	-1148	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
12	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,461 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	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
12	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOVE CREEK, SOUTH (6500) //CONT.// 25934 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
HULEN OPERATING COMPANY //CONT.// 412402
WILLIAMS, PEARL -A- WELL #: 1197A RRCID -> 149163 COMPL. DATE 12/19/1993 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6331 - 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	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-

WILLIAMS, PEARL-A- WELL #: 1 RRCID -> 185335 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6446 - 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	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
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-

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	295	X	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
02	560	X	277	-0-	-283	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
03	434	X	280	-0-	-154	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
04	360	X	330	-0-	-30	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
05	340	X	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
06	315	X	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	304	-0-	304	304	304	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	240	-0-	240	544	240	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	268	-0-	268	812	268	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	275	-0-	275	1087	275	3			Y	-0-					-0-
11	1365	N	278	-0-	-1087	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
*12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOVE CREEK, SOUTH (6500) //CONT.// 25934 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
HULEN OPERATING COMPANY //CONT.// 412402
WILLIAMS, PEARL -B- WELL #: 3703 RRCID -> 280013 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6496 - 6538

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	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-				-0-
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-				-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-				-0-
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-				-0-
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-				-0-
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-				-0-
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-				-0-
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-				-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-				-0-
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-				-0-
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-				-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 3,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, PEARL -B- WELL #: 3713 RRCID -> 280014 COMPL. DATE 02/02/1983 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6498 - 6581

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	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-				-0-
02	308	N	250	-0-	-58	-0-	250	3			Y	-0-				-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-				-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-				-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-				-0-
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-				-0-
07	341	N	303	-0-	-38	-0-	303	3			Y	-0-				-0-
08	341	N	241	-0-	-100	-0-	241	3			Y	-0-				-0-
09	330	N	268	-0-	-62	-0-	268	3			Y	-0-				-0-
10	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	3			Y	-0-				-0-
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-				-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT				-0-

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

WILLIAMS, PEARL -B- WELL #: 3704 RRCID -> 280016 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6445 - 6486

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	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-				-0-
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-				-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-				-0-
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-				-0-
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-				-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-				-0-
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-				-0-
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-				-0-
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-				-0-
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-				-0-
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-				-0-
*12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 3,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOVE CREEK, SOUTH (6500) //CONT.// 25934 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
HULEN OPERATING COMPANY //CONT.// 412402
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	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
*12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
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	893	N	893	-0-	-0-	-0-	16	1	874	3	N	3					28
							3	9									
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	14	1	772	3	N	2					30
							2	9									
03	899	N	841	-0-	-58	-0-	13	1	827	3	N	1					31
							1	9									
04	870	N	836	-0-	-34	-0-	15	1	818	3	N	3					34
							3	9									
05	868	N	838	-0-	-30	-0-	16	1	821	3	N	1					35
							1	9									
06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	15	1	821	3	N	-0-					35
07	868	N	847	-0-	-21	-0-	16	1	830	3	N	1					36
							1	9									
08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	16	1	855	3	N	-0-					36
09	840	N	836	-0-	-4	-0-	15	1	821	3	N	-0-					36
10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	16	1	834	3	N	-0-					36
11	840	N	823	-0-	-17	-0-	15	1	808	3	N	-0-					36
*12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	16	1	831	3	N	1					37
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 10,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
*12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOVE SPRING, W. (CANYON) 25954 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: IRION
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
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	588	N	588	-0-	-0-	-0-	16	1	569	3	N	3					28
							3	9									
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	14	1	464	3	N	-0-					28
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	16	1	511	3	N	7					35
							8	9									
04	570	N	514	-0-	-56	-0-	15	1	499	3	N	-0-					35
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	16	1	513	3	N	3					38
							3	9									
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	15	1	534	3	N	2					40
							2	9									
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	16	1	548	3	N	-0-					40
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	16	1	537	3	N	-0-					40
09	540	N	519	-0-	-21	-0-	15	1	504	3	N	-0-					40
10	558	N	520	-0-	-38	-0-	16	1	504	3	N	-0-					40
11	540	N	493	-0-	-47	-0-	15	1	478	3	N	-0-					40
*12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	16	1	515	3	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 6,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	930	N	882	-0-	-48	-0-	882	3			N	-0-					-0-
02	812	N	792	-0-	-20	-0-	792	3			N	-0-					-0-
03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
04	840	N	857	-0-	17	-0-	857	3			N	-0-					-0-
05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
06	870	N	844	-0-	-26	-0-	844	3			N	-0-					-0-
07	899	N	893	-0-	-6	-0-	893	3			N	-0-					-0-
08	899	N	617	-0-	-282	-0-	617	3			N	-0-					-0-
09	840	N	758	-0-	-82	-0-	758	3			N	-0-					-0-
10	899	N	618	-0-	-281	-0-	617	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
*12	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	DLQ G-10		691	-0-	691	691	691	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		768	-0-	768	1459	768	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		746	-0-	746	2205	746	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		527	-0-	527	2732	527	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		698	-0-	698	3430	698	3			Y	-0-					-0-
06	2900	N	666	-0-	-2234	1196	666	3			Y	-0-					-0-
07	1842	N	646	-0-	-1196	-0-	646	3			Y	-0-					-0-
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			Y	-0-					-0-
09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			Y	-0-					-0-
10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			Y	-0-					-0-
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			Y	-0-					-0-
*12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,303 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	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
03	279	N	42	-0-	-237	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	270	-0-	-71	-0-	270	2			N	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
08	279	N	71	-0-	-208	-0-	71	2			N	-0-					-0-
09	120	N	2	-0-	-118	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
12	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,405 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	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
03	155	N	39	-0-	-116	-0-	39	2			N	-0-					-0-
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
05	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	2			N	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
07	186	N	89	-0-	-97	-0-	89	2			N	-0-					-0-
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	413	-0-	-651	-0-	413	2			N	-0-					-0-
03	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
04	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
05	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
06	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	839	-0-	-339	-0-	839	2			N	-0-					-0-
08	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
09	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
10	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	585	-0-	-555	-0-	585	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUDLEY, EAST (DEVONIAN) //CONT.// 26319 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365
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	527	N	450	-0-	-77	-0-	450	2			N	-0-					-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
04	450	N	320	-0-	-130	-0-	320	2			N	-0-					-0-
05	465	N	285	-0-	-180	-0-	285	2			N	-0-					-0-
06	360	N	243	-0-	-117	-0-	243	2			N	-0-					-0-
07	341	N	233	-0-	-108	-0-	233	2			N	-0-					-0-
08	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	2			N	-0-					-0-
09	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	2			N	-0-					-0-
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
03	868	N	755	-0-	-113	-0-	755	2			N	-0-					-0-
04	840	N	513	-0-	-327	-0-	513	2			N	-0-					-0-
05	868	N	473	-0-	-395	-0-	473	2			N	-0-					-0-
06	720	N	345	-0-	-375	-0-	345	2			N	-0-					-0-
07	527	N	421	-0-	-106	-0-	421	2			N	-0-					-0-
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUDLEY, EAST (DEVONIAN) //CONT.// 26319 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	564	-0-	564	564	564	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		133	-0-	133	697	133	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		10	-0-	10	707	10	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		33	-0-	33	740	33	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		117	-0-	117	857	117	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		255	-0-	255	1112	255	2			N	-0-					-0-
08	1137	X	25	-0-	-1112	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	248	N	122	-0-	-126	-0-	122	2			N	-0-					-0-
11	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
12	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,071 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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	3128	-0-	3128	3128	3128	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		878	-0-	878	4006	878	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1165	-0-	1165	5171	1165	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		800	-0-	800	5971	800	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		912	-0-	912	6883	912	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		626	-0-	626	7509	626	2			N	-0-					-0-
08	8493	X	984	-0-	-7509	-0-	984	2			N	-0-					-0-
09	824	X	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
10	930	X	325	-0-	-605	-0-	325	2			N	-0-					-0-
11	960	X	225	-0-	-735	-0-	225	2			N	-0-					-0-
12	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DPMP ENERGY LLC 227740
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	372	N	362	-0-	-10	-0-	38	1	324	2	N	-0-					-0-
02	336	N	323	-0-	-13	-0-	4	1	319	2	N	-0-					-0-
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	26	1	338	2	N	-0-					-0-
04	360	N	317	-0-	-43	-0-	44	1	273	2	N	-0-					-0-
05	372	N	345	-0-	-27	-0-	37	1	308	2	N	-0-					-0-
06	360	N	284	-0-	-76	-0-	38	1	246	2	N	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	59	1	302	2	N	-0-					-0-
08	341	N	298	-0-	-43	-0-	67	1	231	2	N	-0-					-0-
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	70	1	244	2	N	-0-					-0-
10	372	N	326	-0-	-46	-0-	38	1	288	2	N	-0-					-0-
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	41	1	311	2	N	-0-					-0-
*12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	46	1	311	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUDLEY, EAST (DEVONIAN) //CONT.// 26319 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DPMP ENERGY LLC //CONT.// 227740
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. 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	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	160	1	1326	2	N	-0-					-0-
02	1204	N	1187	-0-	-17	-0-	16	1	1171	2	N	-0-					-0-
03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	93	1	1220	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	1179	-0-	-171	-0-	164	1	1015	2	N	-0-					-0-
05	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	142	1	1183	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	1067	-0-	-193	-0-	146	1	921	2	N	-0-					-0-
07	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	223	1	1130	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	1237	-0-	-96	-0-	276	1	961	2	N	-0-					-0-
09	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	284	1	986	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	1266	-0-	-98	-0-	149	1	1117	2	N	-0-					-0-
11	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	146	1	1113	2	N	-0-					-0-
12	1302	N	1297	-0-	-5	-0-	168	1	1129	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,239 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. 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	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	152	1	1260	2	N	-0-					-0-
02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	13	1	1030	2	N	-0-					-0-
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	77	1	1014	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	974	-0-	-316	-0-	135	1	839	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	1054	-0-	-93	-0-	113	1	941	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	940	-0-	-110	-0-	128	1	812	2	N	-0-					-0-
07	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	170	1	864	2	N	-0-					-0-
08	1054	N	950	-0-	-104	-0-	212	1	738	2	N	-0-					-0-
09	952	N	952	-0-	-0-	-0-	212	1	740	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	960	-0-	-63	-0-	113	1	847	2	N	-0-					-0-
11	942	N	942	-0-	-0-	-0-	109	1	833	2	N	-0-					-0-
12	992	N	952	-0-	-40	-0-	123	1	829	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. 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	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	263	1	2188	2	N	-0-					-0-
02	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	29	1	2144	2	N	-0-					-0-
03	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	170	1	2227	2	N	-0-					-0-
04	2370	N	2151	-0-	-219	-0-	299	1	1852	2	N	-0-					-0-
05	2418	N	2411	-0-	-7	-0-	259	1	2152	2	N	-0-					-0-
06	2310	N	2024	-0-	-286	-0-	276	1	1748	2	N	-0-					-0-
07	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	415	1	2102	2	N	-0-					-0-
08	2418	N	2227	-0-	-191	-0-	497	1	1730	2	N	-0-					-0-
09	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	530	1	1844	2	N	-0-					-0-
10	2511	N	2329	-0-	-182	-0-	274	1	2055	2	N	-0-					-0-
11	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	269	1	2060	2	N	-0-					-0-
12	2449	N	2371	-0-	-78	-0-	306	1	2065	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUDLEY, EAST (DEVONIAN) //CONT.// 26319 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DPMP ENERGY LLC //CONT.// 227740
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1475	-0-	-44	-0-	158	1	1317	2	N	-0-			-0-
02	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	18	1	1358	2	N	-0-			-0-
03	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	109	1	1423	2	N	-0-			-0-
04	1440	N	1388	-0-	-52	-0-	193	1	1195	2	N	-0-			-0-
05	1519	N	1494	-0-	-25	-0-	160	1	1334	2	N	-0-			-0-
06	1470	N	1335	-0-	-135	-0-	182	1	1153	2	N	-0-			-0-
07	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	264	1	1336	2	N	-0-			-0-
08	1488	N	1402	-0-	-86	-0-	312	1	1090	2	N	-0-			-0-
09	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	329	1	1144	2	N	-0-			-0-
10	1550	N	1473	-0-	-77	-0-	173	1	1300	2	N	-0-			-0-
11	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	168	1	1280	2	N	-0-			-0-
12	1519	N	1490	-0-	-29	-0-	193	1	1297	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,486 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1457	-0-	-248	-0-	156	1	1301	2	N	-0-			-0-
02	1540	N	1107	-0-	-433	-0-	15	1	1092	2	N	-0-			-0-
03	1457	N	1158	-0-	-299	-0-	82	1	1076	2	N	-0-			-0-
04	1410	N	1220	-0-	-190	-0-	169	1	1051	2	N	-0-			-0-
05	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	163	1	1354	2	N	-0-			-0-
06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	205	1	1300	2	N	-0-			-0-
07	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	345	1	1737	2	N	-0-			-0-
08	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	348	1	1210	2	N	-0-			-0-
09	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	364	1	1266	2	N	-0-			-0-
10	1767	N	1443	-0-	-324	-0-	170	1	1273	2	N	-0-			-0-
11	1500	N	1311	-0-	-189	-0-	152	1	1159	2	N	-0-			-0-
12	1674	N	1288	-0-	-386	-0-	166	1	1122	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX, VERNON B. "A" WELL #: 8 RRCID -> 105274 COMPL. DATE 04/24/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8918 - 9150

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	951	N	951	-0-	-0-	-0-	102	1	849	2	N	-0-			-0-
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	12	1	837	2	N	-0-			-0-
03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	66	1	863	2	N	-0-			-0-
04	930	N	847	-0-	-83	-0-	118	1	729	2	N	-0-			-0-
05	930	N	923	-0-	-7	-0-	99	1	824	2	N	-0-			-0-
06	900	N	827	-0-	-73	-0-	113	1	714	2	N	-0-			-0-
07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	155	1	794	2	N	-0-			-0-
08	930	N	895	-0-	-35	-0-	200	1	695	2	N	-0-			-0-
09	899	N	899	-0-	-0-	-0-	201	1	698	2	N	-0-			-0-
10	961	N	906	-0-	-55	-0-	107	1	799	2	N	-0-			-0-
11	899	N	899	-0-	-0-	-0-	104	1	795	2	N	-0-			-0-
12	930	N	918	-0-	-12	-0-	119	1	799	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUDLEY, EAST (DEVONIAN) //CONT.// 26319 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
DUDLEY "A" WELL #: 1H RRCID -> 206220 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9530 - 13087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	784	N	471	-0-	-313	-0-	471	3			N	-0-					-0-
03	465	N	415	-0-	-50	-0-	415	3			N	-0-					-0-
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	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	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: 1,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER "20" WELL #: 1H RRCID -> 213237 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9869 - 14311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
03	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					-0-
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
06	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
08	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
10	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					-0-
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
12	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	744	N	702	-0-	-42	-0-	702	3			N	-0-					-0-
02	672	N	628	-0-	-44	-0-	628	3			N	-0-					-0-
03	713	N	650	-0-	-63	-0-	650	3			N	-0-					-0-
04	690	N	903	-0-	213	-0-	903	3			N	-0-					-0-
05	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
06	630	N	561	-0-	-69	-0-	561	3			N	-0-					-0-
07	806	N	558	-0-	-248	-0-	558	3			N	-0-					-0-
08	806	N	541	-0-	-265	-0-	541	3			N	-0-					-0-
09	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
12	713	N	643	-0-	-70	-0-	643	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUDLEY, EAST (DEVONIAN) //CONT.// 26319 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
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	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	31	1	1765	2	N	-0-					5
02	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	28	1	1496	2	N	3	3	8			5
							3	9									
03	1333	N	160	-0-	-1173	-0-	15	1	145	2	N	-0-					5
04	1290	N	30	-0-	-1260	-0-	30	1			N	-0-					5
05	1333	N	31	-0-	-1302	-0-	31	1			N	-0-					5
06	150	N	30	-0-	-120	-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	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					5
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 3,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	4712	X	340	-0-	-4372	-0-	31	1	309	2	N	-0-					1
02	4228	X	304	-0-	-3924	-0-	28	1	276	2	N	-0-					1
03	3410	X	40	-0-	-3370	-0-	14	1	26	2	N	-0-					1
04	330	X	30	-0-	-300	-0-	30	1			N	-0-					1
05	341	X	31	-0-	-310	-0-	31	1			N	-0-					1
06	330	X	30	-0-	-300	-0-	30	1			N	-0-					1
07	341	X	31	-0-	-310	-0-	31	1			N	-0-					1
08	310	X	310	-0-	-0-	-0-	31	1	279	2	N	-0-					1
09	326	X	326	-0-	-0-	-0-	30	1	296	2	N	-0-					1
10	338	X	338	-0-	-0-	-0-	31	1	307	2	N	-0-					1
11	303	X	303	-0-	-0-	-0-	30	1	273	2	N	-0-					1
12	341	X	314	-0-	-27	-0-	31	1	283	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	31	1	6402	2	N	-0-					-0-
02	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	28	1	5216	2	N	-0-					-0-
03	5611	X	447	-0-	-5164	-0-	14	1	433	2	N	-0-					-0-
04	5580	X	30	-0-	-5550	-0-	30	1			N	-0-					-0-
05	5766	X	31	-0-	-5735	-0-	31	1			N	-0-					-0-
06	5580	X	30	-0-	-5550	-0-	30	1			N	-0-					-0-
07	5766	X	2024	-0-	-3742	-0-	31	1	1993	2	N	-0-					-0-
08	10589	X	10589	-0-	-0-	-0-	31	1	10558	2	N	-0-					-0-
09	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	30	1	5422	2	N	-0-					-0-
10	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	31	1	4711	2	N	-0-					-0-
11	5580	X	4289	-0-	-1291	-0-	30	1	4259	2	N	-0-					-0-
*12	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	31	1	5758	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUDLEY, EAST (DEVONIAN) //CONT.// 26319 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
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	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					57
02	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					57
03	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					57
04	1650	N	1289	-0-	-361	-0-	1289	2			N	-0-					57
05	1519	N	1148	-0-	-371	-0-	1148	2			N	-0-					57
06	1380	N	264	-0-	-1116	-0-	264	2			N	-0-					57
07	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					57
08	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					57
09	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					57
10	1395	N	909	-0-	-486	-0-	909	2			N	-0-					57
11	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					57
12	1457	N	1188	-0-	-269	-0-	1188	2			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 14,815 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	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					23
02	588	N	64	-0-	-524	-0-	64	2			N	-0-					23
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					23
04	630	N	75	-0-	-555	-0-	75	2			N	-0-					23
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					23
06	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	2			N	-0-					23
07	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	2			N	-0-					23
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					23
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					23
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					23
11	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					23
12	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 1,629 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	1612	N	809	-0-	-803	-0-	809	2			N	-0-					26
02	1904	N	989	-0-	-915	-0-	989	2			N	-0-					26
03	1550	N	1148	-0-	-402	-0-	1145	2	3	9	N	3					29
04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1332	2	1	9	N	1					30
05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					30
06	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1379	2	1	9	N	1					31
07	1364	N	907	-0-	-457	-0-	906	2	1	9	N	1					32
08	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					32
09	1380	N	640	-0-	-740	-0-	639	2	1	9	N	1					33
10	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					33
11	1140	N	765	-0-	-375	-0-	765	2			N	-0-					33
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 11,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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

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

PAINT ROCK OPERATING, LLC 634974
LEIFESTER WELL #: 1 RRCID -> 238060 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3322 - 3330

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
05	155	N	42	-0-	-113	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
10	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,629 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	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	-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		108	-0-	108	108	108	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108 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	992	N	783	-0-	-209	-0-	155	1	616	3	N	11					163
							12	9									
02	784	N	677	-0-	-107	-0-	140	1	522	3	N	14					177
							15	9									
03	868	N	747	-0-	-121	-0-	155	1	585	3	N	6					183
							7	9									
04	750	N	725	-0-	-25	-0-	150	1	569	3	N	5					188
							6	9									
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	155	1	579	3	N	15					203
							17	9									
06	720	N	704	-0-	-16	-0-	150	1	547	3	N	6					209
							7	9									
07	744	N	721	-0-	-23	-0-	155	1	566	3	N	-0-					209
08	744	N	707	-0-	-37	-0-	155	1	552	3	N	-0-	175	1			34
09	690	N	662	-0-	-28	-0-	150	1	512	3	N	-0-					34
10	744	N	698	-0-	-46	-0-	155	1	528	3	N	14					48
							15	9									
11	690	N	668	-0-	-22	-0-	150	1	512	3	N	5					53
							6	9									
12	682	N	673	-0-	-9	-0-	155	1	505	3	N	12					65
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 8,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

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. 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	1023	N	1010	-0-		-13		-0-	155	1 3 9	852	3	N	3					113
02	924	N	890	-0-		-34		-0-	140	1 2 9	748	3	N	2					115
03	1023	N	968	-0-		-55		-0-	155	1 4 9	809	3	N	4					119
04	990	N	925	-0-		-65		-0-	150	1 3 9	772	3	N	3					122
05	992	N	957	-0-		-35		-0-	155	1 9 9	793	3	N	8					130
06	930	N	911	-0-		-19		-0-	150	1 8 9	753	3	N	7					137
07	961	N	938	-0-		-23		-0-	155	1 1 9	782	3	N	1					138
08	961	N	933	-0-		-28		-0-	155	1 8 9	770	3	N	7	131	1			14
09	900	N	868	-0-		-32		-0-	150	1 4 9	714	3	N	4					18
10	930	N	859	-0-		-71		-0-	155	1 9 9	695	3	N	8					26
11	900	N	848	-0-		-52		-0-	150	1 2 9	696	3	N	2					28
12	899	N	819	-0-		-80		-0-	155	1 4 9	660	3	N	4					32

TOTAL GAS PROD: 10,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

SIANA OIL & GAS 779259
SUGG WELL #: 1 RRCID -> 069281 COMPL. DATE 11/09/1976 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					65
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					65
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					65
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					65
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					65
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					65
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					65
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					65
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					65
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					65
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					65
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					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	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					214
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					214
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					214
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					214
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					214
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					214
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					214
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					214
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					214
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					214
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					214
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					86
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					86
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					86
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					86
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					86
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					86
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					86
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					86
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					86
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					86
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					86
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGG, ELA C. -G- WELL #: 7 RRCID -> 070250 COMPL. DATE 02/14/1977 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	620	N	397	-0-	-223	-0-	397	3			Y	-0-					49
02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			Y	-0-					49
03	434	N	285	-0-	-149	-0-	285	3			Y	-0-					49
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					49
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					49
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	182	2	8			229
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-	183	1			46
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
*12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	196	3	4	9	Y	4	4	8			46

TOTAL GAS PROD: 2,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

SUGG A WELL #: 2 RRCID -> 070251 COMPL. DATE 02/24/1977 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	563	3	10	9	N	9					171
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	701	3	12	9	N	11					182
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	647	3	2	9	N	2					184
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	698	3	7	9	N	6	171	1			19
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					19
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	895	3	4	9	N	4					23
08	651	N	606	-0-	-45	-0-	606	3			N	-0-					23
09	630	N	493	-0-	-137	-0-	493	3			N	-0-					23
10	651	N	604	-0-	-47	-0-	592	3	12	9	N	11					34
11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	611	3	6	9	N	5					39
*12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	650	3	10	9	N	9	2	8			46

TOTAL GAS PROD: 7,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

ELA SUGG (WOLFCAMP) //CONT.// 28251 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
TRACKER RESOURCE DEV III, LLC //CONT.// 864047
SUGG -D- WELL #: 1 RRCID -> 071558 COMPL. DATE 04/06/1977 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	1	8			180
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	153	1			27
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	7			-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/20/2018 - P/A 04/20/18

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

COX "60" WELL #: 1 RRCID -> 075481 COMPL. DATE 02/17/1978 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					51
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					51
03	31 N	12	-0-	-19	-0-	11	3	1	9	N	1					52
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					52
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52	7			-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2018 - P/A 04/17/18

TOTAL GAS PROD: 86 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

COX "44" WELL #: 1 RRCID -> 075556 COMPL. DATE 03/20/1978 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

01	744 N	653	-0-	-91	-0-	643	3	10	9	N	9					186
02	616 N	599	-0-	-17	-0-	590	3	9	9	N	8					194
03	662 N	662	-0-	-0-	-0-	647	3	15	9	N	14	7	8			201
04	630 N	629	-0-	-1	-0-	623	3	6	9	N	5	177	1			29
05	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					29
06	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					29
07	665 N	665	-0-	-0-	-0-	658	3	7	9	N	6					35
08	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					35
09	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					35
10	655 N	655	-0-	-0-	-0-	649	3	6	9	N	5					40
11	640 N	640	-0-	-0-	-0-	625	3	15	9	N	14					54
12	651 N	622	-0-	-29	-0-	610	3	12	9	N	11					65

TOTAL GAS PROD: 7,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

ELA SUGG (WOLFCAMP) //CONT.// 28251 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
TRACKER RESOURCE DEV III, LLC //CONT.// 864047
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	620	N	288	-0-	-332	-0-	288	3			N	-0-					152
02	504	N	440	-0-	-64	-0-	395	3	45	9	N	41					193
03	341	N	312	-0-	-29	-0-	287	3	25	9	N	23					216
04	P&A	COND	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-	161	1			55
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2018 - P/A 04/02/18

TOTAL GAS PROD: 1,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

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	1147	N	1115	-0-	-32	-0-	1112	3	3	9	Y	3					79
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1044	3	10	9	Y	9					88
03	1178	N	1154	-0-	-24	-0-	1154	3			Y	-0-					88
04	1080	N	632	-0-	-448	-0-	632	3			Y	-0-					88
05	1178	N	930	-0-	-248	-0-	930	3			Y	-0-					88
06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1156	3	11	9	Y	10					98
07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1120	3	1	9	Y	1					99
08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			Y	-0-					99
09	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			Y	-0-					99
10	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1460	3	19	9	Y	17					116
11	900	N	848	-0-	-52	-0-	848	3			Y	-0-					116
12	1302	N	321	-0-	-981	-0-	321	3			Y	-0-					116

TOTAL GAS PROD: 12,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					15
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					15
03	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	3			N	-0-					15
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					15
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	7			-0-
*08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2018 - P/A 04/18/18

TOTAL GAS PROD: 24 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGG, ELA C. 59-A WELL #: 2 L RRCID -> 088661 COMPL. DATE 04/30/1980 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7726 - 8021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/09/2018 - P/A 04/09/18

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			27

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

SUGG, ELA C. -G- WELL #: 15 RRCID -> 180999 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7812 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/17/2018 - P/A 03/17/18

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

ROCKER B WELL #: 1 RRCID -> 183495 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7848 - 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	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2005	3	9	9	N	8					147
02	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1830	3	10	9	N	9					156
03	1922	N	530	-0-	-1392	-0-	527	3	3	9	N	3	144	1			15
04	1950	N	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					15
05	2046	N	1498	-0-	-548	-0-	1481	3	17	9	N	15					30
06	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1636	3	11	9	N	10					40
07	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2683	3	28	9	N	25					65
08	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2443	3	22	9	N	20					85
09	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2309	3	8	9	N	7					92
10	2387	N	2091	-0-	-296	-0-	2074	3	17	9	N	15					107
11	2310	N	1972	-0-	-338	-0-	1963	3	9	9	N	8					115
12	2387	N	2254	-0-	-133	-0-	2221	3	33	9	N	30	112	1			33

TOTAL GAS PROD: 21,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

SUGG, ELA C. -G- WELL #: 17 RRCID -> 186534 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7836 - 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	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	3			Y	-0-					10
02	252	N	228	-0-	-24	-0-	228	3			Y	-0-					10
03	279	N	91	-0-	-188	-0-	88	3	3	9	Y	3	3	8			10
04	225	N	-0-	-0-	-225	-0-					Y	-0-					10
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/26/2018 - P/A 04/26/18

TOTAL GAS PROD: 591 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ELA SUGG (WOLFCAMP) //CONT.// 28251 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
TRACKER RESOURCE DEV III, LLC //CONT.// 864047
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	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	41	-0-	-71	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGG, ELA C. -G- WELL #: 18 RRCID -> 203071 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7856 - 8063

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
03		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
04		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
05		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
06		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	39	1			-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2018 - P/A 03/26/18

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

SUGG A WELL #: 6 RRCID -> 204057 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7856 - 7888

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	0	N	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			140
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

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

ELA SUGG (WOLFCAMP) //CONT.// 28251 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
TRILOGY OPERATING, INC. 869713
DENILSON WELL #: 1 RRCID -> 276134 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 8076 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	125	-0-	-247	-0-	125	3			N	-0-					28
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					28
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					28
04	120	N	438	-0-	318	-0-	438	3			N	-0-					28
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					28
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					28
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					28
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					28
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					28
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					28
11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					28
*12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 5,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	434	N	235	-0-	-199	-0-	235	2			N	-0-					-0-
02	308	N	61	-0-	-247	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
06	390	N	276	-0-	-114	-0-	276	2			N	-0-					-0-
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
10	372	N	123	-0-	-249	-0-	123	2			N	-0-					-0-
11	450	N	353	-0-	-97	-0-	353	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,155 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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					77
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					77
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					77
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					77
05	7	N	-0-	-0-	-7	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: 22 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
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	686	N	686	-0-	-0-	-0-	682	3	4	9	Y	4	50	1			5
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	608	3	3	9	Y	3					8
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					8
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			Y	-0-					8
05	682	N	640	-0-	-42	-0-	639	3	1	9	Y	1					9
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	716	3	1	9	Y	1					10
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			Y	-0-					10
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	663	3	2	9	Y	2					12
09	732	N	732	-0-	-0-	-0-	730	3	2	9	Y	2					14
10	682	N	540	-0-	-142	-0-	538	3	2	9	Y	2					16
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	317	3	1	9	Y	1					17
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 7,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	556	N	556	-0-	-0-	-0-	554	3	2	9	Y	2	29	1			5
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	565	3	2	9	Y	2					7
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					7
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			Y	-0-					7
05	620	N	594	-0-	-26	-0-	594	3			Y	-0-					7
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			Y	-0-					7
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	548	3	1	9	Y	1					8
08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	492	3	1	9	Y	1					9
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	631	3	1	9	Y	1					10
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	631	3	1	9	Y	1					11
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			Y	-0-					11
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 6,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	510	N	510	-0-	-0-	-0-	508	3	2	9	Y	2					104
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	376	3	2	9	Y	2					106
03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-					106
04	480	N	282	-0-	-198	-0-	282	3			Y	-0-					106
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			Y	-0-					106
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			Y	-0-					106
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			Y	-0-					106
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-					106
09	570	N	419	-0-	-151	-0-	419	3			Y	-0-					106
10	496	N	413	-0-	-83	-0-	413	3			Y	-0-					106
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					106
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106

TOTAL GAS PROD: 5,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
MCWHORTER, V. M. WELL #: 3 RRCID -> 134039 COMPL. DATE 03/10/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6237 - 6812

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	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			Y	-0-					59
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			Y	-0-					59
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	919	2	1	9	Y	1					60
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			Y	-0-	51	1			9
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			Y	-0-					9
06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	881	3	1	9	Y	1					10
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	871	3	1	9	Y	1					11
08	891	N	891	-0-	-0-	-0-	890	3	1	9	Y	1					12
09	870	N	837	-0-	-33	-0-	835	3	2	9	Y	2					14
10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	869	3	1	9	Y	1					15
11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	745	3	1	9	Y	1					16
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 9,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MCWHORTER, V. M. WELL #: 4 RRCID -> 134101 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6150 - 6811

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	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1606	3	3	9	Y	3					54
02	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1458	3	4	9	Y	4					58
03	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1663	2	4	9	Y	4					62
04	1560	N	1557	-0-	-3	-0-	1556	3	1	9	Y	1					63
05	1612	N	1548	-0-	-64	-0-	1547	3	1	9	Y	1					64
06	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1409	3	1	9	Y	1					65
07	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1345	3	1	9	Y	1	65	1			1
08	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1511	3	2	9	Y	2					3
09	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1548	3	2	9	Y	2					5
10	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1607	3	1	9	Y	1					6
11	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1113	3	1	9	Y	1					7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 16,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

PERRY MITTEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136285 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6098 - 6750

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	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					51
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					51
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					51
04	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	3			N	-0-					51
05	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					51
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					51
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					51
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					51
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					51
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					51
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					51
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 2,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
MCWHORTER, V. M. WELL #: 5 RRCID -> 151937 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6196 - 6883

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-		349	3	7	9	Y	6	83	1			5
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-		265	3	6	9	Y	5					10
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-		313	2			Y	-0-					10
04	330	N	323	-0-	-7	-0-		322	3	1	9	Y	1					11
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-		355	3	1	9	Y	1					12
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-		331	3	1	9	Y	1					13
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-		314	3	2	9	Y	2					15
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-		323	3	4	9	Y	4					19
09	330	N	314	-0-	-16	-0-		312	3	2	9	Y	2					21
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-		329	3	2	9	Y	2					23
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-		276	3	1	9	Y	1					24
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 3,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

MCWHORTER, V. M. WELL #: 6 RRCID -> 151945 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6121 - 6775

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	650	N	650	-0-	-0-	-0-		647	3	3	9	Y	3					48
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-		341	3	3	9	Y	3					51
03	403	N	387	-0-	-16	-0-		384	2	3	9	Y	3					54
04	390	N	389	-0-	-1	-0-		388	3	1	9	Y	1					55
05	372	N	357	-0-	-15	-0-		357	3			Y	-0-					55
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-		341	3			Y	-0-					55
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-		349	3	1	9	Y	1	54	1			2
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-		323	3	1	9	Y	1					3
09	330	N	285	-0-	-45	-0-		284	3	1	9	Y	1					4
10	341	N	286	-0-	-55	-0-		285	3	1	9	Y	1					5
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-		291	3			Y	-0-					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 4,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

ROBINSON, T. P. WELL #: 3 RRCID -> 152102 COMPL. DATE 11/07/1994 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6156 - 6306

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)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		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

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

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
MCWHORTER, V. M. WELL #: 7 RRCID -> 162650 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6260 - 6817

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					55
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	329	3	3	9	Y	3					58
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	750	2	3	9	Y	3					61
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	664	3	1	9	Y	1					62
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	668	3	1	9	Y	1					63
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	513	3	1	9	Y	1					64
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	517	3	1	9	Y	1	65	1			-0-
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	606	3	1	9	Y	1					1
09	654	N	654	-0-	-0-	-0-	652	3	2	9	Y	2					3
10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	909	3	1	9	Y	1					4
11	866	N	866	-0-	-0-	-0-	865	3	1	9	Y	1					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 6,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

MCWHORTER, V. M. WELL #: 8 RRCID -> 163078 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6324 - 6858

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	128	N	128	-0-	-0-	-0-	127	3	1	9	Y	1					122
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	64	3	1	9	Y	1					123
03	434	N	87	-0-	-347	-0-	86	2	1	9	Y	1					124
04	120	N	83	-0-	-37	-0-	83	3			Y	-0-	118	1			6
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	104	3	1	9	Y	1					7
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					7
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	321	3	2	9	Y	2					9
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	324	3	2	9	Y	2					11
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	341	3	3	9	Y	3					14
10	310	N	199	-0-	-111	-0-	198	3	1	9	Y	1					15
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	279	3	2	9	Y	2					17
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 2,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 091109 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 6359 - 6439

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	97	-0-	-151	-0-	97	3			N	-0-					19
02	224	N	222	-0-	-2	-0-	222	3			N	-0-					19
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					19
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					19
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					19
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					19
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					19
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					19
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					19
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					19
11	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	3			N	-0-					19
12	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 2,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
MULLOY OPERATING, INC. 593077
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	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			Y	-0-					6
02	252	N	236	-0-	-16	-0-	236	3			Y	-0-					6
03	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	3			Y	-0-					6
04	300	N	267	-0-	-33	-0-	266	3	1	9	Y	1					7
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					7
06	270	N	214	-0-	-56	-0-	214	3			Y	-0-					7
07	279	N	214	-0-	-65	-0-	214	3			Y	-0-					7
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					7
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					7
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					7
11	240	N	187	-0-	-53	-0-	187	3			Y	-0-					7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 2,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			Y	-0-					21
02	1092	N	1061	-0-	-31	-0-	1061	3			Y	-0-					21
03	1364	N	1196	-0-	-168	-0-	1196	3			Y	-0-					21
04	1320	N	1234	-0-	-86	-0-	1232	3	2	9	Y	2					23
05	1178	N	1152	-0-	-26	-0-	1150	3	2	9	Y	2					25
06	1170	N	964	-0-	-206	-0-	964	3			Y	-0-					25
07	1271	N	980	-0-	-291	-0-	980	3			Y	-0-					25
08	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			Y	-0-					25
09	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			Y	-0-					25
10	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			Y	-0-					25
11	1050	N	840	-0-	-210	-0-	840	3			Y	-0-					25
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 11,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					21
02	1092	N	1061	-0-	-31	-0-	1061	3			N	-0-					21
03	1364	N	1196	-0-	-168	-0-	1196	3			N	-0-					21
04	1320	N	1234	-0-	-86	-0-	1232	3	2	9	N	2					23
05	1178	N	1152	-0-	-26	-0-	1150	3	2	9	N	2					25
06	1170	N	964	-0-	-206	-0-	964	3			N	-0-					25
07	1271	N	980	-0-	-291	-0-	980	3			N	-0-					25
08	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					25
09	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					25
10	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					25
11	1050	N	840	-0-	-210	-0-	840	3			N	-0-					25
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 11,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. 630591
WHITTEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 030762 COMPL. DATE 03/27/1963 TOTAL DEPTH 7210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	1762					N	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	1762					N	NO RPT					-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

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

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

WEST 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	5					37
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	3	8			43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 14

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 035820 COMPL. DATE 04/14/1965 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	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					3
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	80	2			N	-0-					3
03	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					3
04	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-					3
05	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					-0-
10	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
*11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

LUEDECKE WELL #: 1 RRCID -> 036653 COMPL. DATE 07/25/1965 TOTAL DEPTH 6490 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			Y	-0-					25
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					25
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					25
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					25
05	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			Y	-0-					25
06	90	N	36	-0-	-54	-0-	36	2			Y	-0-					25
07	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			Y	-0-					25
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					25
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					25
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					25
*11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					25
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					1
02	336	N	271	-0-	-65	-0-	271	2			N	-0-					1
03	341	N	251	-0-	-90	-0-	251	2			N	-0-					1
04	360	N	221	-0-	-139	-0-	220	2	1	9	N	1	1	8			1
05	310	N	195	-0-	-115	-0-	195	2			N	-0-					-0-
06	240	N	178	-0-	-62	-0-	175	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	2			N	-0-					-0-
08	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	2			N	-0-					-0-
09	180	N	138	-0-	-42	-0-	138	2			N	-0-					-0-
10	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	2			N	-0-					-0-
*11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-			2
02	168	N	107	-0-	-61	-0-	107	2		N	-0-			2
03	186	N	97	-0-	-89	-0-	97	2		N	-0-			2
04	180	N	110	-0-	-70	-0-	110	2		N	-0-			2
05	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2		N	-0-			-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			-0-
07	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2		N	-0-			-0-
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2		N	-0-			-0-
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2		N	-0-			-0-
10	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2		N	-0-			-0-
*11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,062 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	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-			3
02	336	N	271	-0-	-65	-0-	271	2		N	-0-			3
03	341	N	251	-0-	-90	-0-	251	2		N	-0-			3
04	360	N	220	-0-	-140	-0-	220	2		N	-0-			3
05	310	N	195	-0-	-115	-0-	195	2		N	-0-			-0-
06	240	N	177	-0-	-63	-0-	177	2		N	-0-			-0-
07	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	2		N	-0-			-0-
08	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2		N	-0-			-0-
09	180	N	138	-0-	-42	-0-	138	2		N	-0-			-0-
10	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	2		N	-0-			-0-
*11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			50
02	112	N	88	-0-	-24	-0-	88	2		N	-0-			50
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2		N	-0-			50
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			50
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			50
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2		N	-0-			50
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			50
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			50
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-			50
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-			50
*11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			50
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50

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

DELHI JONES WELL #: 2 RRCID -> 083338 COMPL. DATE 07/15/1979 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6235 - 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	4			34
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	4			38
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	3			41
04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/02/2018 - PLUGGED 03/02/18

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

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					1
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					1
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					1
04	240	N	176	-0-	-64	-0-	176	2			N	-0-					1
05	248	N	156	-0-	-92	-0-	156	2			N	-0-	1	1			-0-
06	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	2			N	-0-					-0-
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-
09	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					-0-
10	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	2			N	-0-					-0-
*11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON WELL #: 4 RRCID -> 089250 COMPL. DATE 08/15/1980 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6322 - 6372

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

PARKER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089506 COMPL. DATE 08/24/1980 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 6360 - 6416

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-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
JACKSON WELL #: 3 RRCID -> 090212 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6392 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

WEST "78" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 090213 COMPL. DATE 10/15/1980 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6280 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4			35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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: 11

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	5			31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	28	28	8	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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: 39

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
KENNEY WELL #: 2 RRCID -> 090215 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6354 - 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	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					2
02	168	N	138	-0-	-30	-0-	138	2			N	-0-					2
03	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	2			N	-0-					2
04	180	N	110	-0-	-70	-0-	110	2			N	-0-					2
05	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	2			N	-0-					-0-
06	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	2			N	-0-					-0-
07	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					-0-
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					-0-
10	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-
*11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES B WELL #: 3 RRCID -> 090825 COMPL. DATE 11/24/1980 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6434 - 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	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					2
02	336	N	271	-0-	-65	-0-	271	2			N	-0-					2
03	341	N	251	-0-	-90	-0-	251	2			N	-0-					2
04	360	N	220	-0-	-140	-0-	220	2			N	-0-					2
05	310	N	195	-0-	-115	-0-	195	2			N	-0-					-0-
06	240	N	173	-0-	-67	-0-	173	2			N	-0-					-0-
07	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	2			N	-0-					-0-
08	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-					-0-
09	180	N	138	-0-	-42	-0-	138	2			N	-0-					-0-
10	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	2			N	-0-					-0-
*11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
04	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-					-0-
05	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					-0-
06	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	2			N	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
*11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

LUEDECKE WELL #: 2 RRCID -> 143250 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6264 - 6920

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					24
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

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

WEST UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144085 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6444 - 6954

01	713	N	694	-0-	-19	-0-	694	2			N	-0-					-0-
02	644	N	621	-0-	-23	-0-	621	2			N	-0-					-0-
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
04	660	N	657	-0-	-3	-0-	657	2			N	-0-					-0-
05	682	N	664	-0-	-18	-0-	664	2			N	-0-					-0-
06	660	N	595	-0-	-65	-0-	595	2			N	-0-					-0-
07	682	N	634	-0-	-48	-0-	634	2			N	-0-					-0-
08	651	N	619	-0-	-32	-0-	619	2			N	-0-					-0-
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
*11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
KEELING 108 WELL #: 1 RRCID -> 144129 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6346 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

LUEDECKE WELL #: 3 RRCID -> 144683 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6186 - 6451

01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					9
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					9
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					9
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-					9
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					9
06	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	2			Y	-0-					9
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-					9
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					9
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					9
10	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			Y	-0-					9
*11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER WELL #: 3 RRCID -> 144867 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6295 - 6726

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	718	N	718	-0-	-0-	-0-	710	2	8	9	N	7					37
02	728	N	629	-0-	-99	-0-	625	2	4	9	N	4					41
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	704	2	13	9	N	12					53
04	690	N	678	-0-	-12	-0-	675	2	3	9	N	3					56
05	682	N	552	-0-	-130	-0-	550	2	2	9	N	2					58
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	693	2	2	9	N	2					60
07	713	N	654	-0-	-59	-0-	653	2	1	9	N	1					61
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					61
09	690	N	91	-0-	-599	-0-	91	2			N	-0-					61
10	651	N	177	-0-	-474	-0-	177	2			N	-0-					61
*11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					61
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

TOTAL GAS PROD: 5,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

WEST A WELL #: 7 RRCID -> 171183 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6262 - 6416

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

JACKSON WELL #: 6 RRCID -> 171388 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6340 - 6384

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

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

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	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					-0-
02	168	N	151	-0-	-17	-0-	151	2			N	-0-					-0-
03	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	2			N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-
*11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WHITTEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 205873 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6306 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

WEST "78" WELL #: 1 RRCID -> 206176 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6325 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

WEST "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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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 #: 12 RRCID -> 206768 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6454 - 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	403	N	151	-0-	-252	-0-	151	2			N	-0-					-0-
02	196	N	70	-0-	-126	-0-	70	2			N	-0-					-0-
03	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-
09	720	N	349	-0-	-371	-0-	349	2			N	-0-					-0-
10	806	N	228	-0-	-578	-0-	228	2			N	-0-					-0-
*11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEENEY "77" WELL #: 4 RRCID -> 206770 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6273 - 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	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					103
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					103
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					103
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					103
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					103
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					103
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					103
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					103
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					103
10	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			Y	-0-					103
*11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					103
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					103

TOTAL GAS PROD: 1,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
05	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	2			N	-0-					-0-
06	450	N	440	-0-	-10	-0-	440	2			N	-0-					-0-
07	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	2			N	-0-					-0-
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-
09	450	N	449	-0-	-1	-0-	449	2			N	-0-					-0-
10	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	2			N	-0-					-0-
*11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
KEENEY 80 WELL #: 1 RRCID -> 207438 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6289 - 6379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	359	-0-	-44	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	323	-0-	-41	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	346	-0-	-14	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	309	-0-	-63	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	293	-0-	-67	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
*11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES "B" WELL #: 8 RRCID -> 207771 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6257 - 6468

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

DELHI-JONES WELL #: 6 RRCID -> 208359 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6151 - 6178

01	434	N	345	-0-	-89	-0-	345	2			N	-0-					-0-
02	364	N	277	-0-	-87	-0-	277	2			N	-0-					-0-
03	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-					-0-
04	330	N	293	-0-	-37	-0-	293	2			N	-0-					-0-
05	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-					-0-
06	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	2			N	-0-					-0-
07	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-					-0-
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
09	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	2			N	-0-					-0-
10	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	2			N	-0-					-0-
*11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON WELL #: 9 RRCID -> 208361 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6301 - 6416

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2018 - P/A 08/01/18

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 #: 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	589	N	537	-0-	-52	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	486	-0-	-18	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	557	-0-	-1	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	539	-0-	-1	-0-	539	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	556	-0-	-2	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
*11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,886 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	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	144	-0-	-24	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
*11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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 #: 10 RRCID -> 209327 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6228 - 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	3100	N	3115	-0-	15	15	3115	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3049	-0-	249	264	3049	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4573	-0-	1473	1737	4573	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	7254	-0-	4254	5991	7254	2			N	-0-					-0-
05	14132	X	8141	-0-	-5991	-0-	8141	2			N	-0-					-0-
06	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	7466	2			N	-0-					-0-
07	10630	X	10630	-0-	-0-	-0-	10630	2			N	-0-					-0-
08	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-0-
09	1380	X	156	-0-	-1224	-0-	156	2			N	-0-					-0-
10	1426	X	150	-0-	-1276	-0-	150	2			N	-0-					-0-
11	1380	X	135	-0-	-1245	-0-	135	2			N	-0-					-0-
12	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON WELL #: 12 RRCID -> 217411 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6350 - 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	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					11
02	504	N	281	-0-	-223	-0-	281	2			N	-0-					11
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					11
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					11
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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 #: 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

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

KEENEY "77" WELL #: 5 RRCID -> 218390 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6270 - 6332

01	899	N	820	-0-	-79	-0-	820	2			N	-0-					68
02	784	N	764	-0-	-20	-0-	764	2			N	-0-					68
03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					68
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					68
05	837	N	828	-0-	-9	-0-	828	2			N	-0-					68
06	810	N	793	-0-	-17	-0-	793	2			N	-0-					68
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					68
08	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					68
09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					68
10	837	N	818	-0-	-19	-0-	818	2			N	-0-					68
*11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					68
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 8,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST "78" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219736 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 6303 - 6404

01	620	N	503	-0-	-117	-0-	503	2			N	-0-					-0-
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
03	620	N	592	-0-	-28	-0-	592	2			N	-0-					-0-
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
05	620	N	565	-0-	-55	-0-	565	2			N	-0-					-0-
06	570	N	398	-0-	-172	-0-	398	2			N	-0-					-0-
07	589	N	428	-0-	-161	-0-	428	2			N	-0-					-0-
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
*11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
LUEDECKE WELL #: 6 RRCID -> 219756 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6372 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	913	-0-	-17	-0-	913	2			N	-0-					-0-
02	756	N	679	-0-	-77	-0-	679	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	884	-0-	-170	-0-	884	2			N	-0-					-0-
04	870	N	716	-0-	-154	-0-	716	2			N	-0-					-0-
05	744	N	673	-0-	-71	-0-	673	2			N	-0-					-0-
06	870	N	776	-0-	-94	-0-	776	2			N	-0-					-0-
07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
08	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-
09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
10	806	N	781	-0-	-25	-0-	781	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: 7,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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-	919	2			N	-0-					-0-
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
*11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					104
02	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					104
03	713	N	545	-0-	-168	-0-	545	2			N	-0-					104
04	690	N	435	-0-	-255	-0-	435	2			N	-0-					104
05	713	N	484	-0-	-229	-0-	484	2			N	-0-					104
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					104
07	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					104
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					104
09	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					104
10	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					104
*11	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					104
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

TOTAL GAS PROD: 9,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON WELL #: 14 RRCID -> 220991 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6328 - 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

WEST UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220998 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 6352 - 6466

01	682	N	612	-0-	-70	-0-	612	2			N	-0-					-0-
02	616	N	574	-0-	-42	-0-	574	2			N	-0-					-0-
03	651	N	640	-0-	-11	-0-	640	2			N	-0-					-0-
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
05	651	N	615	-0-	-36	-0-	615	2			N	-0-					-0-
06	630	N	381	-0-	-249	-0-	381	2			N	-0-					-0-
07	620	N	425	-0-	-195	-0-	425	2			N	-0-					-0-
08	620	N	416	-0-	-204	-0-	416	2			N	-0-					-0-
09	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
10	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
*11	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	1240	N	1050	-0-	-190	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	796	-0-	-240	-0-	796	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	779	-0-	-337	-0-	779	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	664	-0-	-356	-0-	664	2			N	-0-					-0-
05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
07	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
08	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-
09	930	N	892	-0-	-38	-0-	892	2			N	-0-					-0-
10	961	N	828	-0-	-133	-0-	828	2			N	-0-					-0-
*11	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,535 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
04	180	N	135	-0-	-45	-0-	135	2			N	-0-					-0-
05	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-					-0-
06	180	N	116	-0-	-64	-0-	116	2			N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-
*11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	2325	X	2266	-0-	-59	-0-	2251	2	15	9	N	14					124
02	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2130	2	59	9	N	54					178
03	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2362	2	22	9	N	20					198
04	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2249	2	8	9	N	7	181	1			24
05	2325	N	2275	-0-	-50	-0-	2268	2	7	9	N	6					30
06	2250	N	2192	-0-	-58	-0-	2186	2	6	9	N	5					35
07	2325	N	1927	-0-	-398	-0-	1927	2			N	-0-					35
08	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					35
09	3000	N	3324	-0-	324	324	3258	2	66	9	N	60					107
10	3100	N	2982	-0-	-118	206	2935	2	47	9	N	43					150
*11	2561	N	2355	-0-	-206	-0-	2333	2	22	9	N	20					170
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170

TOTAL GAS PROD: 24,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

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	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	15	N	12	-0-	-3	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	11	N	-0-	-0-	-11	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 54 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT		118	-0-	118	118	118	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		84	-0-	84	202	84	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		150	-0-	150	352	150	3			N	-0-					-0-
04	502	X	150	-0-	-352	-0-	150	3			N	-0-					-0-
05	150	X	150	-0-	-0-	-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	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					-0-
12	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
SILVER OIL & GAS INC. //CONT.// 781880
KEENEY 80 WELL #: 2 RRCID -> 211532 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6386 - 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	465	N	300	-0-	-165	-0-	300	3			N	-0-					-0-
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
04	300	N	185	-0-	-115	-0-	185	3			N	-0-					-0-
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
07	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
08	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
09	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
11	720	N	650	-0-	-70	-0-	650	3			N	-0-					-0-
*12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEENEY "80" WELL #: 3 RRCID -> 243610 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6402 - 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	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					60
02	336	N	282	-0-	-54	-0-	282	3			N	-0-					60
03	341	N	230	-0-	-111	-0-	230	3			N	-0-					60
04	360	N	170	-0-	-190	-0-	170	3			N	-0-					60
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	6					66
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	9					75
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	7					82
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	132	3	9	9	N	8					90
09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	558	3	9	9	N	8					98
10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					98
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	400	3	9	9	N	8					106
*12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	490	3	2	9	N	2					108

TOTAL GAS PROD: 3,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					56
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	506	2	4	9	N	4					60
03	620	N	555	-0-	-65	-0-	552	2	3	9	N	3					63
04	570	N	308	-0-	-262	-0-	305	2	3	9	N	3					66
05	558	N	159	-0-	-399	-0-	155	2	4	9	N	4					70
06	540	N	508	-0-	-32	-0-	505	2	3	9	N	3					73
07	310	N	166	-0-	-144	-0-	163	2	3	9	N	3					76
08	155	N	100	-0-	-55	-0-	96	2	4	9	N	4					80
09	510	N	97	-0-	-413	-0-	96	2	1	9	N	1					81
10	155	N	11	-0-	-144	-0-	11	2			N	-0-					81
11	90	N	10	-0-	-80	-0-	10	2			N	-0-					81
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

TOTAL GAS PROD: 3,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
02	896	N	891	-0-	-5	-0-	891	2			N	-0-					-0-
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	980	-0-	-220	-0-	980	2			N	-0-					-0-
05	992	N	989	-0-	-3	-0-	989	2			N	-0-					-0-
06	960	N	935	-0-	-25	-0-	935	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	957	-0-	-66	-0-	957	2			N	-0-					-0-
08	992	N	936	-0-	-56	-0-	936	2			N	-0-					-0-
09	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
10	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
11	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
*12	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
WHITTEN WELL #: 1 RRCID -> 034575 COMPL. DATE 11/06/1964 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	31	N	14	-0-	-17	-0-	5	1	9	3	N	-0-					66
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	14	1	11	3	N	-0-					66
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	16	1	15	3	N	-0-					66
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	15	1	13	3	N	-0-					66
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	16	1	13	3	N	-0-					66
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	1			N	-0-					66
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					66
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					66
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					66
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

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

MCWHORTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037869 COMPL. DATE 11/28/1965 TOTAL DEPTH 6360 PERF. N/A

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

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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	868	N	519	-0-	-349	-0-	14	1	505	3	N	-0-					-0-
02	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	14	1	1010	3	N	-0-					-0-
03	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	16	1	1782	3	N	-0-					-0-
04	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	15	1	2881	3	N	-0-					-0-
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	16	1	1087	3	N	-0-					-0-
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	14	1	952	3	N	-0-					-0-
07	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	16	1	2449	3	N	-0-					-0-
08	961	N	873	-0-	-88	-0-	14	1	859	3	N	-0-					-0-
09	930	N	636	-0-	-294	-0-	12	1	624	3	N	-0-					-0-
10	961	N	920	-0-	-41	-0-	16	1	904	3	N	-0-					-0-
11	840	N	787	-0-	-53	-0-	14	1	773	3	N	-0-					-0-
*12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	16	1	808	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,811 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	186	N	120	-0-	-66	-0-	16	1	104	3	N	-0-					-0-
02	168	N	104	-0-	-64	-0-	14	1	90	3	N	-0-					-0-
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	16	1	99	3	N	-0-					-0-
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	15	1	91	3	N	-0-					-0-
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	16	1	92	3	N	-0-					-0-
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	14	1	86	3	N	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	16	1	89	3	N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	16	1	87	3	N	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	15	1	82	3	N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	16	1	84	3	N	-0-					-0-
11	90	N	63	-0-	-27	-0-	14	1	49	3	N	-0-					-0-
*12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	15	1	66	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,202 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 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	589	N	128	-0-	-461	-0-	128	2			N	-0-					-0-
02	504	N	396	-0-	-108	-0-	396	3			N	-0-					-0-
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
04	120	N	244	-0-	124	-0-	244	3			N	-0-					-0-
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
06	480	N	77	-0-	-403	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
08	465	N	204	-0-	-261	-0-	204	3			N	-0-					-0-
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
12	558	N	360	-0-	-198	-0-	360	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,204 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	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	3			N	-0-					-0-
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
03	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	3			N	-0-					-0-
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
06	390	N	358	-0-	-32	-0-	358	3			N	-0-					-0-
07	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	3			N	-0-					-0-
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
11	390	N	314	-0-	-76	-0-	314	3			N	-0-					-0-
*12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
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	901	N	901	-0-	-0-	-0-	16	1	885	3	N	-0-					-0-
02	840	N	759	-0-	-81	-0-	14	1	745	3	N	-0-					-0-
03	930	N	900	-0-	-30	-0-	16	1	884	3	N	-0-					-0-
04	870	N	832	-0-	-38	-0-	15	1	817	3	N	-0-					-0-
05	837	N	611	-0-	-226	-0-	12	1	599	3	N	-0-					-0-
06	870	N	731	-0-	-139	-0-	14	1	717	3	N	-0-					-0-
07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	16	1	869	3	N	-0-					-0-
08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	16	1	852	3	N	-0-					-0-
09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	15	1	803	3	N	-0-					-0-
10	899	N	843	-0-	-56	-0-	16	1	827	3	N	-0-					-0-
11	840	N	700	-0-	-140	-0-	14	1	686	3	N	-0-					-0-
*12	845	N	845	-0-	-0-	-0-	16	1	829	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELDORADO (6000) //CONT.// 28278 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	16	1	1573	3	N	-0-			136
02	1260	N	1223	-0-	-37	-0-	14	1	1209	3	N	-0-			136
03	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	16	1	1466	3	N	-0-			136
04	1530	N	1178	-0-	-352	-0-	15	1	1163	3	N	-0-			136
05	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	16	1	1428	3	N	-0-			136
06	1440	N	1248	-0-	-192	-0-	14	1	1234	3	N	-0-			136
07	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	16	1	1274	3	N	-0-			136
08	1457	N	802	-0-	-655	-0-	16	1	786	3	N	-0-			136
09	1260	N	1000	-0-	-260	-0-	15	1	985	3	N	-0-			136
10	1302	N	1105	-0-	-197	-0-	16	1	1089	3	N	-0-			136
11	920	N	920	-0-	-0-	-0-	14	1	906	3	N	-0-			136
*12	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	16	1	1106	3	N	-0-			136

TOTAL GAS PROD: 14,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTEN "C" WELL #: 1 U RRCID -> 082603 COMPL. DATE 05/09/1979 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6036 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

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	713	N	570	-0-	-143	-0-	16	1	554	3	N	-0-			-0-
02	588	N	533	-0-	-55	-0-	14	1	519	3	N	-0-			-0-
03	651	N	605	-0-	-46	-0-	16	1	589	3	N	-0-			-0-
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	15	1	622	3	N	-0-			-0-
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	16	1	581	3	N	-0-			-0-
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	13	1	590	3	N	-0-			-0-
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	16	1	643	3	N	-0-			-0-
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	16	1	616	3	N	-0-			-0-
09	600	N	578	-0-	-22	-0-	15	1	563	3	N	-0-			-0-
10	651	N	567	-0-	-84	-0-	16	1	551	3	N	-0-			-0-
11	600	N	324	-0-	-276	-0-	14	1	310	3	N	-0-			-0-
*12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	14	1	288	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELDORADO (6000) //CONT.// 28278 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WHITTEN "D" WELL #: 2 RRCID -> 203366 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5520 - 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	345	N	345	-0-	-0-	-0-	16	1	329	3	N	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	14	1	270	3	N	-0-					-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	16	1	295	3	N	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	15	1	242	3	N	-0-					-0-
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	16	1	292	3	N	-0-					-0-
06	210	N	186	-0-	-24	-0-	14	1	172	3	N	-0-					-0-
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	16	1	247	3	N	-0-					-0-
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	16	1	253	3	N	-0-					-0-
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	15	1	266	3	N	-0-					-0-
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	16	1	284	3	N	-0-					-0-
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	14	1	237	3	N	-0-					-0-
*12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	16	1	427	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELDORADO, E. (CANYON) 28279 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
MERCURY OPERATING, LLC 560337
JEFFREY WELL #: 2 RRCID -> 278059 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6104 - 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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/22/2018 - PLUGGED 01/22/18

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3062	3	3	9	N	3					108
02	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2756	3	3	9	N	3					111
03	3069	X	2984	-0-	-85	-0-	2980	2	4	9	N	4					115
04	2970	X	2876	-0-	-94	-0-	2872	3	4	9	N	4					119
05	3069	X	2913	-0-	-156	-0-	2910	3	3	9	N	3					122
06	2970	X	2670	-0-	-300	-0-	2668	3	2	9	N	2					124
07	3069	X	2855	-0-	-214	-0-	2853	3	2	9	N	2					126
08	2976	X	1840	-0-	-1136	-0-	1838	3	2	9	N	2					128
09	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3186	3	2	9	N	2					130
10	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3036	3	2	9	N	2					132
11	2760	X	2627	-0-	-133	-0-	2625	3	2	9	N	2					134
12	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					134

TOTAL GAS PROD: 30,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1081	3	11	9	N	10					90
02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	941	3	6	9	N	5					95
03	961	N	839	-0-	-122	-0-	833	2	6	9	N	5					100
04	1050	N	823	-0-	-227	-0-	817	3	6	9	N	5					105
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1048	3	6	9	N	5					110
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	848	3	6	9	N	5					115
07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	904	3	6	9	N	5					120
08	917	N	917	-0-	-0-	-0-	915	3	2	9	N	2					122
09	949	N	949	-0-	-0-	-0-	947	3	2	9	N	2					124
10	923	N	923	-0-	-0-	-0-	921	3	2	9	N	2					126
11	784	N	784	-0-	-0-	-0-	782	3	2	9	N	2					128
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

TOTAL GAS PROD: 10,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

ELDORADO, N. (CANYON -A-) //CONT.// 28280 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
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	779	N	779	-0-	-0-	-0-	777	3	2	9	Y	2					31
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	950	3	2	9	Y	2					33
03	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1617	2	2	9	Y	2					35
04	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1426	3	2	9	Y	2					37
05	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1478	3	2	9	Y	2					39
06	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1363	3	6	9	Y	5					44
07	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1444	3	10	9	Y	9					53
08	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1481	3	1	9	Y	1					54
09	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1421	3	2	9	Y	2					56
10	1457	N	1411	-0-	-46	-0-	1403	3	8	9	Y	7					63
11	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1076	3	8	9	Y	7					70
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 14,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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	435	N	435	-0-	-0-	-0-	434	3	1	9	N	1					51
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	504	3	1	9	N	1					52
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	689	2	2	9	N	2					54
04	420	N	340	-0-	-80	-0-	339	3	1	9	N	1					55
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	608	3	1	9	N	1					56
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	578	3	1	9	N	1					57
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	303	3	1	9	N	1					58
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	682	3	1	9	N	1					59
09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	679	3	1	9	N	1					60
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	746	3	1	9	N	1					61
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	578	3	1	9	N	1					62
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 6,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					-0-
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
09	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					-0-
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELDORADO, N. (CANYON -A-) //CONT.// 28280 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
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	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
03	775	N	759	-0-	-16	-0-	759	2			N	-0-					-0-
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
09	540	N	442	-0-	-98	-0-	442	3			N	-0-					-0-
10	527	N	440	-0-	-87	-0-	440	3			N	-0-					-0-
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,769 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	403	N	37	-0-	-366	-0-	37	3			N	-0-					24
02	280	N	61	-0-	-219	-0-	61	3			N	-0-					24
03	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					24
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					24
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					24
06	270	N	105	-0-	-165	-0-	105	3			N	-0-					24
07	310	N	45	-0-	-265	-0-	45	3			N	-0-					24
08	279	N	146	-0-	-133	-0-	146	3			N	-0-					24
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					24
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					24
11	150	N	100	-0-	-50	-0-	100	3			N	-0-					24
12	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	3			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 1,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-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-

ELDORADO, N. (CANYON -A-) //CONT.// 28280 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
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	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	46	2			N	-0-					-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 418 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	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
04	810	N	783	-0-	-27	-0-	783	2			N	-0-					-0-
05	899	N	790	-0-	-109	-0-	790	2			N	-0-					-0-
06	810	N	623	-0-	-187	-0-	623	2			N	-0-					-0-
07	806	N	628	-0-	-178	-0-	628	2			N	-0-					-0-
08	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-
09	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
10	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
*11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					61
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					61
03	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	2			N	-0-					61
04	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-					61
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					61
06	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					61
07	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					61
08	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					61
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					61
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					61
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					61
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

TOTAL GAS PROD: 865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELDORADO, N. (CANYON -A-) //CONT.// 28280 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
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	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	120	N	42	-0-	-78	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	124	N	40	-0-	-84	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	2			N	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
*11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTEN WELL #: 3302 RRCID -> 157249 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6223 - 6278

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-

TXP, INCORPORATED 875395
WHITTEN, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 046425 COMPL. DATE 06/11/1969 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

01	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					134
02	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					134
03	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					134
04	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					134
05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					134
06	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1392	2	8	9	N	7					141
07	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					141
08	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					141
09	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					141
10	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1553	2	9	9	N	8					149
11	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1327	2	8	9	N	7					156
*12	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1622	2	3	9	N	3					159

TOTAL GAS PROD: 17,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

ELDORADO, N. (CANYON -A-) //CONT.// 28280 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
TXP, INCORPORATED //CONT.// 875395
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WHITTEN WELL #: 2 RRCID -> 131285 COMPL. DATE 06/14/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6341 - 6373

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-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
ROYSTER, GETTY WELL #: 1 RRCID -> 097068 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6368 - 6448

01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	16	1	770	3	N	-0-					-0-
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	14	1	574	3	N	-0-					-0-
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	16	1	646	3	N	-0-					-0-
04	690	N	635	-0-	-55	-0-	15	1	620	3	N	-0-					-0-
05	651	N	649	-0-	-2	-0-	16	1	633	3	N	-0-					-0-
06	630	N	585	-0-	-45	-0-	14	1	571	3	N	-0-					-0-
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	16	1	638	3	N	-0-					-0-
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	16	1	638	3	N	-0-					-0-
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	15	1	607	3	N	-0-					-0-
10	651	N	639	-0-	-12	-0-	16	1	623	3	N	-0-					-0-
11	630	N	536	-0-	-94	-0-	14	1	522	3	N	-0-					-0-
*12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	16	1	626	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELDORADO, N. (CANYON -A-) //CONT.// 28280 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

ROYSTER WELL #: 1 RRCID -> 122814 COMPL. DATE 11/17/1986 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6355 - 6396

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-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-

ROYSTER, GETTY WELL #: 2 RRCID -> 180440 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6423 - 6440

01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	16	1	207	3	N	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	14	1	188	3	N	-0-					-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	16	1	208	3	N	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	15	1	201	3	N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	16	1	206	3	N	-0-					-0-
06	210	N	184	-0-	-26	-0-	14	1	170	3	N	-0-					-0-
07	217	N	212	-0-	-5	-0-	16	1	196	3	N	-0-					-0-
08	217	N	211	-0-	-6	-0-	16	1	195	3	N	-0-					-0-
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	15	1	201	3	N	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	16	1	205	3	N	-0-					-0-
11	210	N	201	-0-	-9	-0-	14	1	187	3	N	-0-					-0-
*12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	16	1	205	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELDORADO, N. (CANYON -A-) //CONT.// 28280 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	16	1	2589	3	N	-0-					124
02	1568	N	1042	-0-	-526	-0-	13	1	1023	3	N	5					129
							6	9									
03	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	14	1	2618	3	N	7					136
							8	9									
04	2520	N	1911	-0-	-609	-0-	14	1	1896	3	N	1					137
							1	9									
05	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	16	1	1806	3	N	14					151
							15	9									
06	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	14	1	2792	3	N	6					157
							7	9									
07	3031	N	3031	-0-	-0-	-0-	16	1	2998	3	N	15					172
							17	9									
08	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	16	1	2524	3	N	-0-					172
09	2820	N	2426	-0-	-394	-0-	15	1	2409	3	N	2					174
							2	9									
10	2945	N	2280	-0-	-665	-0-	16	1	2258	3	N	5					179
							6	9									
11	2460	N	1698	-0-	-762	-0-	14	1	1684	3	N	-0-					179
*12	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	16	1	2175	3	N	-0-					179

TOTAL GAS PROD: 27,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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

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

01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELDORADO, SOUTH (CANYON) 28282 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
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	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	1			N	-0-					-0-
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	1			N	-0-					-0-
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	1			N	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	1			N	-0-					-0-
05	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	1			N	-0-					-0-
06	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	1			N	-0-					-0-
07	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	1			N	-0-					-0-
08	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	1			N	-0-					-0-
09	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	1			N	-0-					-0-
10	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	1			N	-0-					-0-
11	300	N	243	-0-	-57	-0-	243	1			N	-0-					-0-
12	341	N	251	-0-	-90	-0-	251	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	3			N	-0-					-0-
02	308	N	288	-0-	-20	-0-	288	3			N	-0-					-0-
03	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	3			N	-0-					-0-
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
08	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3			N	-0-					-0-
09	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	3			N	-0-					-0-
10	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	3			N	-0-					-0-
11	360	N	265	-0-	-95	-0-	265	3			N	-0-					-0-
*12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,117 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	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	3			N	-0-					-0-
02	476	N	431	-0-	-45	-0-	431	3			N	-0-					-0-
03	527	N	422	-0-	-105	-0-	422	3			N	-0-					-0-
04	480	N	432	-0-	-48	-0-	432	3			N	-0-					-0-
05	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	3			N	-0-					-0-
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
09	450	N	447	-0-	-3	-0-	447	3			N	-0-					-0-
10	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	3			N	-0-					-0-
11	450	N	378	-0-	-72	-0-	378	3			N	-0-					-0-
12	465	N	190	-0-	-275	-0-	190	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELDORADO, SOUTH (CANYON) //CONT.// 28282 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
SILVER OIL & GAS INC. //CONT.// 781880
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	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	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	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	3			N	-0-					-0-
07	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	3			N	-0-					-0-
08	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	3			N	-0-					-0-
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
12	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC. 835630
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	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					125
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					125
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					125
04	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	3			N	-0-					125
05	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					125
06	330	N	303	-0-	-27	-0-	303	3			N	-0-					125
07	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	3			N	-0-					125
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					125
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					125
10	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					125
11	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					125
*12	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 5,880 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	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					10
02	784	N	748	-0-	-36	-0-	748	3			N	-0-					10
03	868	N	776	-0-	-92	-0-	776	3			N	-0-					10
04	810	N	761	-0-	-49	-0-	761	3			N	-0-					10
05	837	N	790	-0-	-47	-0-	790	3			N	-0-					10
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					10
07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					10
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					10
09	780	N	758	-0-	-22	-0-	758	3			N	-0-					10
10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					10
11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					10
*12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 9,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELDORADO, SOUTHWEST (STRAWN) 28285 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
JONES RANCH WELL #: 1863 RRCID -> 162464 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7366 - 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	325	N	325	-0-	-0-	-0-	324	3	1	9	Y	1					1
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					1
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					1
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					1
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-					1
06	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	3			Y	-0-					1
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-					1
08	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	3			Y	-0-					1
09	330	N	287	-0-	-43	-0-	287	3			Y	-0-					1
10	341	N	291	-0-	-50	-0-	291	3			Y	-0-					1
11	330	N	275	-0-	-55	-0-	275	3			Y	-0-					1
*12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JONES RANCH WELL #: 1864 RRCID -> 165165 COMPL. DATE 09/03/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7528 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 #: 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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-

ELDORADO, SOUTHWEST (STRAWN) //CONT.// 28285 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 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-					2
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			Y	-0-					2
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			Y	-0-					2
04	630	N	604	-0-	-26	-0-	604	3			Y	-0-					2
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			Y	-0-					2
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			Y	-0-					2
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			Y	-0-					2
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			Y	-0-					2
09	630	N	555	-0-	-75	-0-	555	3			Y	-0-					2
10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			Y	-0-					2
11	630	N	584	-0-	-46	-0-	584	3			Y	-0-					2
*12	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 7,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 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-	874	3	2	9	Y	2					8
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			Y	-0-					8
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			Y	-0-					8
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			Y	-0-					8
05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	920	3	1	9	Y	1					9
06	900	N	893	-0-	-7	-0-	893	3			Y	-0-					9
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	932	3	1	9	Y	1	1	8			9
08	930	N	922	-0-	-8	-0-	922	3			Y	-0-					9
09	900	N	782	-0-	-118	-0-	782	3			Y	-0-					9
10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			Y	-0-					9
11	900	N	843	-0-	-57	-0-	843	3			Y	-0-					9
*12	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 10,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
09	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
10	14	N	4	-0-	-10	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
11	13	N	6	-0-	-7	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
*12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELDORADO, SOUTHWEST (STRAWN) //CONT.// 28285 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JONES RANCH WELL #: 1867 RRCID -> 194306 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6372 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

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

ELDORADO, SOUTHWEST (STRAWN) //CONT.// 28285 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

INCLINE ENERGY 423656
SPENCER, OLIVIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 018866 COMPL. DATE 03/22/1953 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 6736 - 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	16554	X	6521	-0-	-10033	-0-	6487	2	34	9	N	31					204
02	14168	X	10414	-0-	-3754	-0-	10378	2	36	9	N	33	172	1			65
03	15686	X	10714	-0-	-4972	-0-	10673	2	41	9	N	37					102
04	14220	X	2802	-0-	-11418	-0-	2795	2	7	9	N	6					108
05	11532	X	6495	-0-	-5037	-0-	6466	2	29	9	N	26					134
06	11160	X	6191	-0-	-4969	-0-	6189	2	2	9	N	2					136
07	11532	X	8161	-0-	-3371	-0-	8144	2	17	9	N	15					151
08	10726	X	9564	-0-	-1162	-0-	9549	2	15	9	N	14					165
09	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	6708	2	11	9	N	10					175
10	8153	X	3761	-0-	-4392	-0-	3757	2	4	9	N	4					179
11	9270	X	192	-0-	-9078	-0-	189	2	3	9	N	3					182
12	9579	X	5438	-0-	-4141	-0-	5421	2	17	9	N	15	173	1			24

TOTAL GAS PROD: 76,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

ELKHORN (QUEEN) 28393 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC 078032
SHANNON, J. M. -A- WELL #: 17 RRCID -> 071418 COMPL. DATE 05/14/1977 TOTAL DEPTH 1541 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2018 - P/A 07/31/18

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	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	270	N	44	-0-	-226	-0-	44	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 056294 COMPL. DATE 06/20/1973 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5123 - 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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 77 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 059359 COMPL. DATE 08/17/1973 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	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
02	84	N	21	-0-	-63	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 221 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					107
02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					107
03	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					107
04	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					107
05	1581	N	1429	-0-	-152	-0-	1429	2			N	-0-					107
06	1800	N	1245	-0-	-555	-0-	1245	2			N	-0-					107
07	1767	N	1667	-0-	-100	-0-	1667	2			N	-0-					107
08	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					107
09	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					107
10	1674	N	1185	-0-	-489	-0-	1185	2			N	-0-					107
11	1710	N	1559	-0-	-151	-0-	1559	2			N	-0-					107
12	1612	N	1611	-0-	-1	-0-	1611	2			N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 18,827 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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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	47	R	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02	28	#	27	-0-	-1	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
06	114	R	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
09	30	#	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
10	31	#	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	30	#	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
12	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 383 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2178	3	8	9	N	7					33
02	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1978	3	8	9	N	7					40
03	2170	N	2144	-0-	-26	-0-	2136	3	8	9	N	7					47
04	2130	N	2077	-0-	-53	-0-	2073	3	4	9	N	4					51
05	2201	N	2135	-0-	-66	-0-	2131	3	4	9	N	4					55
06	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2079	3	7	9	N	6					61
07	2139	N	2085	-0-	-54	-0-	2081	3	4	9	N	4					65
08	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			N	-0-					65
09	2100	N	1999	-0-	-101	-0-	1999	3			N	-0-					65
10	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3			N	-0-					65
11	2190	N	1456	-0-	-734	-0-	1456	3			N	-0-					65
*12	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 24,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

FAWCETT (WOLFCAMP) 30424 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 106942 COMPL. DATE 07/15/1983 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4241 - 4259

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	62	1	668	3	N	-0-					1
02	728	N	672	-0-	-56	-0-	60	1	612	3	N	-0-					1
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	76	1	791	3	N	2					3
							2	9									
04	720	N	645	-0-	-75	-0-	59	1	586	3	N	-0-					3
05	744	N	650	-0-	-94	-0-	58	1	591	3	N	1					4
							1	9									
06	840	N	547	-0-	-293	-0-	7	1	539	3	N	1					5
							1	9									
07	682	N	611	-0-	-71	-0-	610	3	1	9	N	1	4	1			2
08	651	N	574	-0-	-77	-0-	573	3	1	9	N	1					3
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					3
10	620	N	483	-0-	-137	-0-	480	3	3	9	N	3					6
11	570	N	435	-0-	-135	-0-	434	3	1	9	N	1					7
*12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-	5	1			2

TOTAL GAS PROD: 7,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

PFLUGER 104 WELL #: 12 RRCID -> 164060 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 2710 - 2750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	25	1	375	3	Y	-0-					-0-
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	18	1	398	3	Y	-0-					-0-
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	22	1	423	3	Y	-0-					-0-
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	29	1	438	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	33	1	463	3	Y	-0-					-0-
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	37	1	437	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	468	-0-	-28	-0-	34	1	434	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	454	-0-	-42	-0-	31	1	423	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	357	-0-	-123	-0-	33	1	324	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	348	-0-	-117	-0-	23	1	325	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	323	-0-	-127	-0-	21	1	302	3	Y	-0-					-0-
*12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	21	1	310	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAWCETT (WOLFCAMP) //CONT.// 30424 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21 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	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	3	N	-0-					-0-
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	7	1	67	3	N	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	N	1					1
							1	9									
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	N	-0-					1
05	93	N	62	-0-	-31	-0-	6	1	56	3	N	-0-					1
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	N	-0-					1
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	3	N	-0-					1
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	N	-0-					1
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	6	1	51	3	N	-0-					1
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	3	N	-0-					1
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	6	1	46	3	N	-0-					1
*12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 774 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	206	N	206	-0-	-0-	-0-	13	1	193	3	Y	-0-					-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	15	1	330	3	Y	-0-					-0-
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	21	1	402	3	Y	-0-					-0-
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	27	1	407	3	Y	-0-					-0-
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	31	1	423	3	Y	-0-					-0-
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	35	1	407	3	Y	-0-					-0-
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	33	1	428	3	Y	-0-					-0-
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	36	1	488	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	405	-0-	-45	-0-	38	1	367	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	443	-0-	-22	-0-	29	1	414	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	414	-0-	-96	-0-	27	1	387	3	Y	-0-					-0-
*12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	26	1	379	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAWCETT (WOLFCAMP) //CONT.// 30424 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
10	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 185 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	175	N	175	-0-	-0-	-0-	27	1	148	3	Y	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	32	1	151	3	Y	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	39	1	164	3	Y	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	36	1	152	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	22	1	153	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	21	1	156	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	174	-0-	-12	-0-	22	1	152	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	166	-0-	-20	-0-	21	1	145	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	177	-0-	-3	-0-	41	1	136	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	170	-0-	-16	-0-	32	1	138	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	149	-0-	-1	-0-	20	1	129	3	Y	-0-					-0-
*12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	20	1	136	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,093 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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
03	9	N	-0-	-0-	-9	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11 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-	-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-

FAWCETT (WOLFCAMP) //CONT.// 30424 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	189	N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	177	3	N	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	7	1	161	3	N	-0-					-0-
03	186	N	179	-0-	-7	-0-	9	1	170	3	N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	11	1	172	3	N	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	14	1	188	3	N	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	15	1	175	3	N	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	14	1	183	3	N	-0-					-0-
08	217	N	179	-0-	-38	-0-	12	1	167	3	N	-0-					-0-
09	180	N	177	-0-	-3	-0-	17	1	160	3	N	-0-					-0-
10	186	N	154	-0-	-32	-0-	10	1	144	3	N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	14	1	196	3	N	-0-					-0-
*12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	13	1	190	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,231 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

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

01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	12	1	107	3	N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	3	N	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	3	N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	3	N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	3	N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	114	3	N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	3	N	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	3	N	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	118	3	N	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	N	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	N	-0-					-0-
*12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	3	N	-0-					-0-

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

FAWCETT (WOLFCAMP) //CONT.// 30424 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	117	N	117	-0-	-0-	-0-	12	1	105	3	N	-0-					271
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	3	N	-0-					271
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	3	N	-0-					271
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	N	-0-					271
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	3	N	-0-					271
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	148	3	N	-0-					271
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	11	1	152	3	N	-0-					271
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	145	3	N	-0-					271
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	9	1	136	3	N	-0-					271
10	155	N	148	-0-	-7	-0-	10	1	138	3	N	-0-					271
11	150	N	127	-0-	-23	-0-	8	1	119	3	N	-0-					271
*12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	3	N	-0-					271

TOTAL GAS PROD: 1,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLENBECK WELL #: 1572 RRCID -> 262860 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 4204 - 5464

01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
02	168	N	164	-0-	-4	-0-	164	3			N	-0-					-0-
03	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	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	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
08	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	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	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAWCETT (WOLFCAMP) //CONT.// 30424 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	862	N	862	-0-	-0-	-0-	46	1	816	3	N	-0-					-0-
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	38	1	560	3	N	-0-					-0-
03	682	N	631	-0-	-51	-0-	43	1	588	3	N	-0-					-0-
04	720	N	597	-0-	-123	-0-	48	1	549	3	N	-0-					-0-
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	57	1	595	3	N	-0-					-0-
06	600	N	596	-0-	-4	-0-	53	1	543	3	N	-0-					-0-
07	620	N	601	-0-	-19	-0-	51	1	550	3	N	-0-					-0-
08	651	N	594	-0-	-57	-0-	50	1	544	3	N	-0-					-0-
09	600	N	564	-0-	-36	-0-	51	1	513	3	N	-0-					-0-
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	53	1	543	3	N	-0-					-0-
11	570	N	554	-0-	-16	-0-	43	1	511	3	N	-0-					-0-
*12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	44	1	522	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER , EDWIN S. JR. 'I' WELL #: 5 RRCID -> 265957 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-	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	10	1	85	3	N	-0-					226
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					226
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	156	3	N	19	165	1			80
							21	9									
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	4	1	65	3	N	16					96
							18	9									
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	N	12					108
							13	9									
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	4	1	63	3	N	3					111
							3	9									
07	93	N	59	-0-	-34	-0-	4	1	55	3	N	-0-					111
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	N	-0-					111
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	N	-0-					111
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	3	N	-0-					111
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	3	N	-0-					111
*12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	N	-0-					111

TOTAL GAS PROD: 1,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

FAWCETT (WOLFCAMP) //CONT.// 30424 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		195	-0-	195	16240	54	1	141	3	N	-0-					25
02	SWR 10		163	-0-	163	16403	35	1	128	3	N	-0-					25
03	SWR 10		182	-0-	182	16585	43	1	139	3	N	-0-					25
04	SWR 10		239	-0-	239	16824	109	1	130	3	N	-0-					25
05	SWR 10		249	-0-	249	17073	114	1	135	3	N	-0-					25
06	SWR 10		230	-0-	230	17303	110	1	120	3	N	-0-					25
07	SWR 10		236	-0-	236	17539	113	1	123	3	N	-0-					25
08	SWR 10		234	-0-	234	17773	112	1	122	3	N	-0-					25
09	SWR 10		223	-0-	223	17996	109	1	114	3	N	-0-					25
10	SWR 10		230	-0-	230	18226	113	1	117	3	N	-0-					25
11	SWR 10		219	-0-	219	18445	107	1	112	3	N	-0-					25
12	SWR 10		229	-0-	229	18674	111	1	118	3	N	-0-					25

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

WARD 127 WELL #: 18 RRCID -> 279519 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2838 - 4748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	20	1	267	3	N	-0-					207
02	280	N	263	-0-	-17	-0-	18	1	245	3	N	-0-					207
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	20	1	268	3	N	-0-					207
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	20	1	259	3	N	-0-					207
05	279	N	278	-0-	-1	-0-	18	1	260	3	N	-0-					207
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	17	1	257	3	N	-0-					207
07	279	N	275	-0-	-4	-0-	16	1	259	3	N	-0-					207
08	279	N	261	-0-	-18	-0-	17	1	244	3	N	-0-					207
09	270	N	244	-0-	-26	-0-	17	1	227	3	N	-0-					207
10	279	N	262	-0-	-17	-0-	20	1	242	3	N	-0-					207
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	18	1	226	3	N	-0-					207
*12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	20	1	241	3	N	-0-					207

TOTAL GAS PROD: 3,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAWCETT (WOLFCAMP) //CONT.// 30424 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	-0-					225
02	112	N	95	-0-	-17	-0-	7	1	88	3	N	-0-					225
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	7	1	80	3	N	-0-					225
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	11	1	77	3	N	-0-					225
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	7	1	78	3	N	-0-					225
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	6	1	1	2	N	-0-					225
							76	3									
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	7	1	74	3	N	-0-					225
08	93	N	74	-0-	-19	-0-	6	1	68	3	N	-0-					225
09	90	N	68	-0-	-22	-0-	10	1	58	3	N	-0-					225
10	93	N	60	-0-	-33	-0-	6	1	54	3	N	-0-					225
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	4	1	46	3	N	-0-					225
*12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-					225

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

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	214	N	214	-0-	-0-	-0-	49	1	165	3	N	-0-					9
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	40	1	157	3	N	-0-					9
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	55	1	174	3	N	-0-					9
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	54	1	164	3	N	-0-					9
05	217	N	200	-0-	-17	-0-	35	1	165	3	N	-0-					9
06	210	N	191	-0-	-19	-0-	44	1	147	3	N	-0-					9
07	217	N	188	-0-	-29	-0-	40	1	148	3	N	-0-					9
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	56	1	150	3	N	-0-					9
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	47	1	144	3	N	-0-					9
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	61	1	156	3	N	-0-					9
11	210	N	208	-0-	-2	-0-	55	1	153	3	N	-0-					9
*12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	14	1	163	3	N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 2,436 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	408	N	408	-0-	-0-	-0-	126	1	282	3	N	-0-					6
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	49	1	210	3	N	-0-					6
03	310	N	281	-0-	-29	-0-	52	1	229	3	N	-0-					6
04	390	N	257	-0-	-133	-0-	43	1	214	3	N	-0-					6
05	279	N	246	-0-	-33	-0-	27	1	219	3	N	-0-					6
06	270	N	248	-0-	-22	-0-	34	1	214	3	N	-0-					6
07	279	N	243	-0-	-36	-0-	25	1	218	3	N	-0-					6
08	248	N	229	-0-	-19	-0-	23	1	206	3	N	-0-					6
09	240	N	206	-0-	-34	-0-	40	1	166	3	N	-0-					6
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	128	1	144	3	N	-0-					6
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	115	1	157	3	N	-0-					6
*12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	115	1	147	3	N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 3,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAWCETT (WOLFCAMP) //CONT.// 30424 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 36 WELL #: 9 RRCID -> 280100 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 1812 - 4561

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	SWR 10	363	-0-	363	12822	117 1 90 9	156 3	N	82	141 1		263
02	SWR 10	645	-0-	645	13467	121 1 213 9	311 3	N	194			457
03	SWR 10	492	-0-	492	13959	124 1 145 9	223 3	N	132	271 1		318
04	SWR 10	468	-0-	468	14427	120 1 169 9	179 3	N	154	135 1		337
05	SWR 10	394	-0-	394	14821	118 1 141 9	135 3	N	128			465
06	SWR 10	307	-0-	307	15128	107 1 131 9	69 3	N	119	135 1		449
07	SWR 10	409	-0-	409	15537	121 1 117 9	171 3	N	106	141 1		414
08	SWR 10	380	-0-	380	15917	120 1 85 9	175 3	N	77	133 1	1 8	357
09	SWR 10	280	-0-	280	16197	110 1 55 9	115 3	N	50	1 8		406
10	SWR 10	316	-0-	316	16513	123 1 76 9	117 3	N	69	4 8		471
11	SWR 10	399	-0-	399	16912	114 1 145 9	140 3	N	132	289 1		314
12	SWR 10	285	-0-	285	17197	46 1 65 9	174 3	N	59			373

TOTAL GAS PROD: 4,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,302

MAYER 36 WELL #: 6 RRCID -> 280101 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 1840 - 5096

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	102	N	102	-0-	-0-	-0-	43	1	59	3	N	-0-			-0-
02	140	N	118	-0-	-22	-0-	35	1	83	3	N	-0-			-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	50	1	110	3	N	-0-			-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	49	1	117	3	N	-0-			-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	32	1	130	3	N	-0-			-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	42	1	130	3	N	-0-			-0-
07	186	N	148	-0-	-38	-0-	36	1	112	3	N	-0-			-0-
08	155	N	138	-0-	-17	-0-	50	1	88	3	N	-0-			-0-
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	72	1	40	3	N	-0-			-0-
10	155	N	124	-0-	-31	-0-	71	1	53	3	N	-0-			-0-
*11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	54	1	47	3	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,503 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	991	N	991	-0-	-0-	-0-	67	1	924	3	N	-0-			41
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	62	1	841	3	N	-0-			41
03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	71	1	938	3	N	-0-			41
04	985	N	985	-0-	-0-	-0-	67	1	918	3	N	-0-			41
05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	71	1	948	3	N	-0-			41
06	990	N	985	-0-	-5	-0-	85	1	900	3	N	-0-			41
07	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	79	1	931	3	N	5			46
							6	9							
08	1023	N	1011	-0-	-12	-0-	70	1	941	3	N	-0-			46
09	990	N	972	-0-	-18	-0-	67	1	905	3	N	-0-			46
10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	72	1	954	3	N	-0-			46
11	991	N	991	-0-	-0-	-0-	72	1	919	3	N	-0-			46
*12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	78	1	923	3	N	-0-			46

TOTAL GAS PROD: 11,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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		151	-0-	151	3425	14	1	137	3	N	-0-			52
02	SWR 10		136	-0-	136	3561	12	1	124	3	N	-0-			52
03	SWR 10		138	-0-	138	3699	13	1	125	3	N	-0-			52
04	SWR 10		119	-0-	119	3818	13	1	106	3	N	-0-			52
05	SWR 10		139	-0-	139	3957	15	1	124	3	N	-0-			52
06	SWR 10		127	-0-	127	4084	15	1	112	3	N	-0-			52
07	SWR 10		127	-0-	127	4211	13	1	114	3	N	-0-			52
08	SWR 10		123	-0-	123	4334	12	1	111	3	N	-0-			52
09	SWR 10		117	-0-	117	4451	11	1	106	3	N	-0-			52
10	SWR 10		119	-0-	119	4570	18	1	101	3	N	-0-			52
11	SWR 10		96	-0-	96	4666	10	1	86	3	N	-0-			52
12	SWR 10		126	-0-	126	4792	11	1	115	3	N	-0-			52

TOTAL GAS PROD: 1,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAWCETT (WOLFCAMP) //CONT.// 30424 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
04	360	N	177	-0-	-183	-0-	177	2			N	-0-					-0-
05	217	N	126	-0-	-91	-0-	126	2			N	-0-					-0-
06	180	N	88	-0-	-92	-0-	88	2			N	-0-					-0-
07	186	N	97	-0-	-89	-0-	97	2			N	-0-					-0-
08	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
12	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,299 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	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	2			N	-0-					-0-
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
03	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	2			N	-0-					-0-
04	480	N	476	-0-	-4	-0-	476	2			N	-0-					-0-
05	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	2			N	-0-					-0-
06	480	N	464	-0-	-16	-0-	464	2			N	-0-					-0-
07	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	2			N	-0-					-0-
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
11	480	N	470	-0-	-10	-0-	470	2			N	-0-					-0-
12	496	N	163	-0-	-333	-0-	163	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,407 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	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					-0-
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	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	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
08	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	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: 163 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	1023	N	881	-0-	-142	-0-	881	2			N	-0-					-0-
02	952	N	945	-0-	-7	-0-	945	2			N	-0-					-0-
03	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
07	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	914	-0-	-171	-0-	914	2			N	-0-					-0-
09	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	1098	-0-	-18	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
*12	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLYING ANCHOR (WOLFCAMP) //CONT.// 31726 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
THOMSON WELL #: 2 RRCID -> 119292 COMPL. DATE 10/17/1985 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 3959 - 3977

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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
*12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-

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

FORT CHADBOURNE 32011 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
FT. CHADBOURNE ODOM LIME UNIT WELL #: 1389 RRCID -> 272234 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 5541 PERF. 5382 - 5410

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	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	16	1	1590	2	N	-0-					28
02	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	12	1	1195	2	N	-0-					28
03	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	16	1	1623	2	N	-0-					28
04	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	15	1	1504	2	N	-0-					28
05	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	18	1	1745	2	N	-0-					28
06	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	17	1	1736	2	N	-0-					28
07	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	16	1	1573	2	N	-0-					28
08	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	15	1	1477	2	N	-0-					28
09	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	13	1	1288	2	N	-0-					28
10	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	13	1	1319	2	N	-0-					28
11	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	12	1	1263	2	N	-0-					28
*12	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	12	1	1202	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 17,690 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

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	1429	N	1429	-0-	-0- B	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
02	1289	N	1289	-0-	-0- B	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1429	N	1429	-0-	-0- B	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
04	1382	N	1382	-0-	-0- B	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
05	1427	N	1427	-0-	-0- B	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
06	1381	N	1381	-0-	-0- B	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
07	1416	N	1416	-0-	-0- B	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
08	1421	N	1421	-0-	-0- B	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1361	N	1361	-0-	-0- B	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
10	1414	N	1414	-0-	-0- B	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
11	1204	N	1204	-0-	-0- B	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
*12	1363	N	1363	-0-	-0- B	-0-	1363	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT MCKAVITT (CANYON) //CONT.// 32078 142 ASSOCIATED PRORATED CNTY: SCHLEICHER
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	512	N	512	-0-	-0-	B	-0-	512	2		N	-0-			137
*02	22	N	22	-0-	-0-	B	-0-	22	2		N	-0-			137
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03	2316	N	2316	-0-	-0-	B	-0-	2316	2		N	-0-			137
*04	1010	N	1010	-0-	-0-	B	-0-	1010	2		N	-0-			137
*05	967	N	967	-0-	-0-	B	-0-	967	2		N	-0-			137
*06	849	N	849	-0-	-0-	B	-0-	849	2		N	-0-			137
*07	891	N	891	-0-	-0-	B	-0-	891	2		N	-0-			137
*08	772	N	772	-0-	-0-	B	-0-	772	2		N	-0-			137
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09	734	N	734	-0-	-0-	B	-0-	734	2		N	-0-			137
10	982	N	982	-0-	-0-	B	-0-	982	2		N	-0-			137
*11	836	N	836	-0-	-0-	B	-0-	836	2		N	-0-			137
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			137

TOTAL GAS PROD: 9,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREADWELL, GARY C. 866709
TREADWELL WELL #: 1 RRCID -> 018886 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4466 PERF. 3953 - 3963

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

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	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3677	2	40	9	N	36					167
02	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3221	2	56	9	N	51	79	1			139
03	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3727	2	22	9	N	20					159
04	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3296	2	13	9	N	12	99	1			72
05	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	2995	2	8	9	N	7					79
06	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2648	2	7	9	N	6					85
07	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2931	2	7	9	N	6					91
08	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3029	2	12	9	N	11					102
09	2430	X	2412	-0-	-18	-0-	2403	2	9	9	N	8					110
10	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2610	2	3	9	N	3					113
11	2430	X	2163	-0-	-267	-0-	2152	2	11	9	Y	10					123
12	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					123

TOTAL GAS PROD: 32,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

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	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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
08	0	N	-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	29	1	66	2	N	-0-					42
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	11	1	95	2	N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	10	1	32	2	N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 243 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	496	# NO RPT	-0-	-496	-0-						N	NO RPT					-0-
08	496	# 486	-0-	-10	-0-	486	2				N	-0-					-0-
09	DELQ PR	467	-0-	467	467	467	2				N	-0-					-0-
10	DELQ PR	476	-0-	476	943	476	2				N	-0-					-0-
*11	1405	R 462	-0-	-943	-0-	462	2				N	-0-					-0-
*12	464	R 464	-0-	-0-	-0-	464	2				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,355 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	621	-0-	-216	-0-	609	2	12	9	N	11					169
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	689	2	10	9	N	9					178
03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	855	2	9	9	N	8	162	1			24
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	816	2	9	9	N	8					32
05	775	N	602	-0-	-173	-0-	595	2	7	9	N	6					38
06	840	N	701	-0-	-139	-0-	692	2	9	9	N	8					46
07	868	N	811	-0-	-57	-0-	802	2	9	9	N	8					54
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	754	2	10	9	N	9					63
09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	722	2	8	9	N	7					70
10	806	N	782	-0-	-24	-0-	772	2	10	9	N	9					79
11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	746	2	12	9	N	11					90
*12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	787	2	10	9	N	9					99

TOTAL GAS PROD: 8,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	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

01	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	58					117
02	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2496	2	70	9	N	64					181
03	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1599	2	24	9	N	22	180	1			23
04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	767	2	1	9	N	1					24
05	1550	N	609	-0-	-941	-0-	608	2	1	9	N	1					25
06	3000	N	3784	-0-	784	784	3650	2	134	9	N	122	4	8			143
07	3100	N	2835	-0-	-265	519	2802	2	33	9	N	30					173
08	3100	N	3022	-0-	-78	441	2949	2	73	9	N	66	181	1			58
09	1810	X	1369	-0-	-441	-0-	1303	2	66	9	N	60					118
10	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2530	2	54	9	N	49					167
11	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2677	2	59	9	N	54					221
*12	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	2090	2	52	9	N	47	179	1			89

TOTAL GAS PROD: 24,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 574

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

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	1023	#	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
02	924	#	-0-	-0-	-924	-0-					Y	-0-					-0-
03	1023	#	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
04	630	#	-0-	-0-	-630	-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-

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

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

01	2046	N	796	-0-	-1250	-0-	796	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	831	-0-	-1017	-0-	831	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	780	N	-0-	-0-	-780	-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: 1,627 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

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

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

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

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	496 N	357	-0-	-139 B	-0-	357 2		N	-0-			-0-
02	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363 2		N	-0-			-0-
03	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426 2		N	-0-			-0-
04	360 N	414	-0-	54 B	-0-	414 2		N	-0-			-0-
05	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446 2		N	-0-			-0-
06	420 N	295	-0-	-125 B	-0-	295 2		N	-0-			-0-
07	434 N	147	-0-	-287 B	-0-	147 2		N	-0-			-0-
08	434 N	164	-0-	-270 B	-0-	164 2		N	-0-			-0-
09	300 N	179	-0-	-121 B	-0-	179 2		N	-0-			-0-
10	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 2		N	-0-			-0-
11	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 2		N	-0-			-0-
12	186 N	149	-0-	-37 B	-0-	149 2		N	-0-			-0-

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

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
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	440	N	440	-0-	-0- B	-0-	440	2			N	-0-					-0-
02	476	N	400	-0-	-76 B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
03	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	466	2			N	-0-					-0-
04	420	N	422	-0-	2 B	-0-	422	2			N	-0-					-0-
05	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	467	2			N	-0-					-0-
06	450	N	384	-0-	-66 B	-0-	384	2			N	-0-					-0-
07	434	N	430	-0-	-4 B	-0-	430	2			N	-0-					-0-
08	465	N	436	-0-	-29 B	-0-	436	2			N	-0-					-0-
09	816	N	816	-0-	-0- B	-0-	816	2			N	-0-					-0-
10	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	564	2			N	-0-					-0-
11	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	449	2			N	-0-					-0-
*12	660	N	660	-0-	-0- B	-0-	660	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,934 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	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	170	2	9	9	N	8	2	8			23
02	196	N	149	-0-	-47 B	-0-	149	2			N	-0-					23
03	186	N	164	-0-	-22 B	-0-	163	2	1	9	N	1	1	8			23
04	180	N	173	-0-	-7 B	-0-	159	2	14	9	N	13	3	8			33
05	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	177	2	31	9	N	28	5	8			56
06	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	167	2	4	9	N	4	4	8			56
07	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	185	2	2	9	N	2					58
08	217	N	177	-0-	-40 B	-0-	176	2	1	9	N	1	1	8			58
09	180	N	174	-0-	-6 B	-0-	165	2	9	9	N	8	8	8			58
10	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	186	2	2	9	N	2	2	8			58
11	180	N	172	-0-	-8 B	-0-	171	2	1	9	N	1	1	8			58
12	186	N	174	-0-	-12 B	-0-	172	2	2	9	N	2	2	8			58

TOTAL GAS PROD: 2,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

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	954	N	954	-0-	-0- B	-0-	952	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	868	N	786	-0-	-82 B	-0-	786	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	884	-0-	-263 B	-0-	883	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	930	N	514	-0-	-416 B	-0-	514	2			N	-0-					-0-
05	868	N	642	-0-	-226 B	-0-	640	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	870	N	844	-0-	-26 B	-0-	844	2			N	-0-					-0-
07	1047	N	1047	-0-	-0- B	-0-	1046	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	902	N	902	-0-	-0- B	-0-	902	2			N	-0-					-0-
09	840	N	376	-0-	-464 B	-0-	373	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	1054	N	248	-0-	-806 B	-0-	246	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	870	N	535	-0-	-335 B	-0-	535	2			N	-0-					-0-
*12	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	477	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
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	1272	N	1272	-0-	-0-	B	-0-	1272	3			N	-0-					62
*02	1316	N	1143	-0-	-173	B	-0-	1143	3			N	-0-					58
*03	1178	N	1109	-0-	-69	B	-0-	1109	3			N	-0-					58
*04	1230	N	1035	-0-	-195	B	-0-	1035	3			N	-0-					58
*05	1271	N	952	-0-	-319	B	-0-	952	3			N	-0-					58
*06	1112	N	1112	-0-	-0-	B	-0-	1112	3			N	-0-					58
*07	1085	N	1062	-0-	-23	B	-0-	1062	3			N	-0-					58
*08	987	N	987	-0-	-0-	B	-0-	987	3			N	-0-					58
*09	1110	N	961	-0-	-149	B	-0-	961	3			N	-0-					58
*10	1134	N	1134	-0-	-0-	B	-0-	1134	3			N	-0-					58
*11	1122	N	1122	-0-	-0-	B	-0-	1122	3			N	-0-					58
12	992	N	882	-0-	-110	B	-0-	879	3	3	9	N	3	3	8			58

TOTAL GAS PROD: 12,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GEASLIN WELL #: 1873 RRCID -> 170155 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 5594 - 6067

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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 #: 1972 RRCID -> 170157 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 5220 - 6124

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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 #: 1984 RRCID -> 170369 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 5460 - 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	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
02	420	N	248	-0-	-172 B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
03	434	N	405	-0-	-29 B	-0-	405	2			N	-0-					-0-
04	330	N	486	-0-	156 B	-0-	486	2			N	-0-					-0-
05	1122	N	1122	-0-	-0- B	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
06	823	N	823	-0-	-0- B	-0-	823	2			N	-0-					-0-
07	851	N	851	-0-	-0- B	-0-	851	2			N	-0-					-0-
08	744	N	636	-0-	-108 B	-0-	636	2			N	-0-					-0-
09	720	N	603	-0-	-117 B	-0-	603	2			N	-0-					-0-
10	744	N	472	-0-	-272 B	-0-	472	2			N	-0-					-0-
11	630	N	611	-0-	-19 B	-0-	611	2			N	-0-					-0-
*12	737	N	737	-0-	-0- B	-0-	737	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN SW 206 WELL #: 1 RRCID -> 172369 COMPL. DATE 03/13/1999 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5947 - 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	899	N	862	-0-	-37 B	-0-	862	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	893	-0-	-283 B	-0-	893	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1102	-0-	-45 B	-0-	1101	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	840	N	1022	-0-	182 B	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
05	1162	N	1162	-0-	-0- B	-0-	1160	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	1080	N	1078	-0-	-2 B	-0-	1075	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	1346	N	1346	-0-	-0- B	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
08	1268	N	1268	-0-	-0- B	-0-	1267	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1179	N	1179	-0-	-0- B	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1156	-0-	-146 B	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1152	-0-	-78 B	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1196	-0-	-13 B	-0-	1196	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	428	N	85	-0-	-343 B	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	79	-0-	-5 B	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	89	-0-	-4 B	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	99	-0-	9 B	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
07	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		109	-0-	109 B	109	109	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		111	-0-	111 B	220	111	2			Y	-0-					-0-
11	324	N	104	-0-	-220 B	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
*12	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
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	1563	N	1563	-0-	-0- B	-0-	1563	2			N	-0-					119
02	1567	N	1567	-0-	-0- B	-0-	1567	2			N	-0-					119
03	1742	N	1742	-0-	-0- B	-0-	1742	2			N	-0-					119
04	1666	N	1666	-0-	-0- B	-0-	1663	2	3	9	N	3	3	8			119
05	1705	N	1633	-0-	-72 B	-0-	1633	2			N	-0-					119
06	1650	N	1347	-0-	-303 B	-0-	1347	2			N	-0-					119
07	1705	N	1241	-0-	-464 B	-0-	1241	2			N	-0-					119
08	1681	N	1681	-0-	-0- B	-0-	1681	2			N	-0-					119
09	1638	N	1638	-0-	-0- B	-0-	1634	2	4	9	N	4	4	8			119
10	1570	N	1570	-0-	-0- B	-0-	1570	2			N	-0-					119
11	1689	N	1689	-0-	-0- B	-0-	1689	2			N	-0-					119
*12	1710	N	1710	-0-	-0- B	-0-	1710	2			N	-0-					119

TOTAL GAS PROD: 19,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	5912	X	1296	-0-	-4616 B	-0-	1296	2			Y	-0-					-0-
02	896	N	683	-0-	-213 B	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
03	1037	N	1037	-0-	-0- B	-0-	1037	2			Y	-0-					-0-
04	960	N	1230	-0-	270 B	-0-	1230	2			Y	-0-					-0-
05	782	N	782	-0-	-0- B	-0-	780	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
06	960	N	655	-0-	-305 B	-0-	655	2			Y	-0-					-0-
07	1080	N	1080	-0-	-0- B	-0-	1080	2			Y	-0-					-0-
08	1501	N	1501	-0-	-0- B	-0-	1501	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1571	-0-	1571 B	1571	1571	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1263	-0-	1263 B	2834	1263	2			Y	-0-					-0-
11	3686	X	852	-0-	-2834 B	-0-	851	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
*12	834	N	834	-0-	-0- B	-0-	834	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	701	N	701	-0-	-0- B	-0-	701	2			N	-0-					-0-
02	672	N	644	-0-	-28 B	-0-	644	2			N	-0-					-0-
03	715	N	715	-0-	-0- B	-0-	715	2			N	-0-					-0-
04	690	N	692	-0-	2 B	-0-	692	2			N	-0-					-0-
05	722	N	722	-0-	-0- B	-0-	722	2			N	-0-					-0-
06	701	N	701	-0-	-0- B	-0-	701	2			N	-0-					-0-
07	713	N	700	-0-	-13 B	-0-	700	2			N	-0-					-0-
08	713	N	705	-0-	-8 B	-0-	705	2			N	-0-					-0-
09	690	N	674	-0-	-16 B	-0-	674	2			N	-0-					-0-
10	713	N	697	-0-	-16 B	-0-	697	2			N	-0-					-0-
11	690	N	660	-0-	-30 B	-0-	660	2			N	-0-					-0-
12	682	N	646	-0-	-36 B	-0-	646	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
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	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
02	140	N	136	-0-	-4 B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
04	150	N	122	-0-	-28 B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	155	N	123	-0-	-32 B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
06	120	N	99	-0-	-21 B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	124	N	109	-0-	-15 B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
08	124	N	102	-0-	-22 B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
10	124	N	109	-0-	-15 B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
11	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
*12	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,423 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	604	N	604	-0-	-0- B	-0-	604	2			N	-0-					33
02	784	N	619	-0-	-165 B	-0-	619	2			N	-0-					33
03	651	N	637	-0-	-14 B	-0-	637	2			N	-0-					33
04	570	N	484	-0-	-86 B	-0-	484	2			N	-0-					33
05	682	N	676	-0-	-6 B	-0-	676	2			N	-0-					33
06	630	N	456	-0-	-174 B	-0-	456	2			N	-0-					33
07	626	N	626	-0-	-0- B	-0-	626	2			N	-0-					33
08	682	N	478	-0-	-204 B	-0-	478	2			N	-0-					33
09	450	N	422	-0-	-28 B	-0-	422	2			N	-0-					33
10	620	N	506	-0-	-114 B	-0-	506	2			N	-0-					33
11	450	N	431	-0-	-19 B	-0-	431	2			N	-0-					33
*12	653	N	653	-0-	-0- B	-0-	653	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 6,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
02	140	N	125	-0-	-15 B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
04	150	N	134	-0-	-16 B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
09	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
10	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
11	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
*12	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,195 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 #: 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	1829	N	1576	-0-	-253 B	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
02	2109	N	2109	-0-	-0- B	-0-	300	1	1809	2	N	-0-					-0-
03	1829	N	1499	-0-	-330 B	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1425	-0-	-105 B	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	1462	-0-	-863 B	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	655	-0-	-785 B	-0-	655	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1209	-0-	-279 B	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1134	-0-	-323 B	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
09	1079	N	1079	-0-	-0- B	-0-	1076	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	1270	N	1270	-0-	-0- B	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
11	1298	N	1298	-0-	-0- B	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
*12	1202	N	1202	-0-	-0- B	-0-	1202	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	1266	N	1266	-0-	-0- B	-0-	1266	2			N	-0-					107
02	868	N	782	-0-	-86 B	-0-	779	2	3	9	N	3	3	8			107
03	1147	N	857	-0-	-290 B	-0-	857	2			N	-0-					107
04	1110	N	946	-0-	-164 B	-0-	946	2			N	-0-					107
05	868	N	849	-0-	-19 B	-0-	849	2			N	-0-					107
06	840	N	756	-0-	-84 B	-0-	749	2	7	9	N	6	4	8			109
07	1009	N	1009	-0-	-0- B	-0-	1003	2	6	9	N	5					114
08	837	N	791	-0-	-46 B	-0-	789	2	2	9	N	2	1	8			115
09	855	N	855	-0-	-0- B	-0-	855	2			N	-0-					115
10	1023	N	594	-0-	-429 B	-0-	592	2	2	9	N	2	2	8			115
11	1056	N	1056	-0-	-0- B	-0-	1054	2	2	9	N	2					117
12	899	N	868	-0-	-31 B	-0-	868	2			N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 10,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	1785	N	1785	-0-	-0- B	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1585	-0-	-151 B	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
03	1769	N	1769	-0-	-0- B	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1698	-0-	-42 B	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
05	1777	N	1777	-0-	-0- B	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1600	-0-	-110 B	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
07	1781	N	1781	-0-	-0- B	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1710	-0-	-57 B	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
09	1652	N	1652	-0-	-0- B	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1697	-0-	-70 B	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	1641	-0-	-9 B	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1532	-0-	-173 B	-0-	1532	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
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	1519	N	1716	-0-	197 B	-14251	1716	2			N	-0-					15
02	2100	N	1648	-0-	-452 B	-14251	1648	2			N	-0-					15
03	2325	N	1811	-0-	-514 B	-14251	1811	2			N	-0-					15
04	1650	N	1655	-0-	5 B	-0-	1655	2			N	-0-					15
05	2240	N	2240	-0-	-0- B	-0-	2240	2			N	-0-					15
06	1933	N	1933	-0-	-0- B	-0-	1933	2			N	-0-					15
07	2284	N	2284	-0-	-0- B	-0-	2284	2			N	-0-					15
08	2261	N	2261	-0-	-0- B	-0-	2260	2	1	9	N	1	1	8			15
09	1920	N	1691	-0-	-229 B	-0-	1691	2			N	-0-					15
10	2294	N	1698	-0-	-596 B	-0-	1698	2			N	-0-					15
11	2190	N	2041	-0-	-149 B	-0-	2041	2			N	-0-					15
*12	2023	N	2023	-0-	-0- B	-0-	2023	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 23,001 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	790	N	790	-0-	-0- B	-0-	788	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	840	N	724	-0-	-116 B	-0-	724	2			N	-0-					-0-
03	837	N	817	-0-	-20 B	-0-	817	2			N	-0-					-0-
04	750	N	757	-0-	7 B	-0-	757	2			N	-0-					-0-
05	813	N	813	-0-	-0- B	-0-	811	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	780	N	709	-0-	-71 B	-0-	709	2			N	-0-					-0-
07	822	N	822	-0-	-0- B	-0-	822	2			N	-0-					-0-
08	806	N	779	-0-	-27 B	-0-	779	2			N	-0-					-0-
09	720	N	690	-0-	-30 B	-0-	690	2			N	-0-					-0-
10	837	N	793	-0-	-44 B	-0-	791	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	750	N	749	-0-	-1 B	-0-	749	2			N	-0-					-0-
*12	756	N	756	-0-	-0- B	-0-	756	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	1023	N	194	-0-	-829 B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	194	-0-	-842 B	-0-	191	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	310	N	198	-0-	-112 B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
04	180	N	178	-0-	-2 B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
05	217	N	213	-0-	-4 B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
06	180	N	90	-0-	-90 B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
07	186	N	2	-0-	-184 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	217	N	8	-0-	-209 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	90	N	30	-0-	-60 B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
11	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
*12	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
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	1116	N	1031	-0-	-85 B	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	859	-0-	-429 B	-0-	859	2			N	-0-					-0-
03	961	N	893	-0-	-68 B	-0-	893	2			N	-0-					-0-
04	990	N	932	-0-	-58 B	-0-	932	2			N	-0-					-0-
05	1123	N	1123	-0-	-0- B	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
06	898	N	898	-0-	-0- B	-0-	898	2			N	-0-					-0-
07	989	N	989	-0-	-0- B	-0-	989	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	918	-0-	-198 B	-0-	918	2			N	-0-					-0-
09	951	N	951	-0-	-0- B	-0-	951	2			N	-0-					-0-
10	992	N	900	-0-	-92 B	-0-	900	2			N	-0-					-0-
11	925	N	925	-0-	-0- B	-0-	925	2			N	-0-					-0-
12	992	N	854	-0-	-138 B	-0-	854	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,273 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	28	-0-	-3 B	-0-	28	2			N	-0-					15
02	28	N	27	-0-	-1 B	-0-	27	2			N	-0-					15
03	31	N	24	-0-	-7 B	-0-	24	2			N	-0-					15
04	30	N	25	-0-	-5 B	-0-	25	2			N	-0-					15
05	31	N	22	-0-	-9 B	-0-	22	2			N	-0-					15
06	30	N	12	-0-	-18 B	-0-	12	2			N	-0-					15
07	31	N	19	-0-	-12 B	-0-	19	2			N	-0-					15
08	31	N	13	-0-	-18 B	-0-	13	2			N	-0-					15
09	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	15	2	4	9	N	4	4	8			15
10	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	20	2			N	-0-					15
11	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	26	2			N	-0-					15
12	31	N	28	-0-	-3 B	-0-	28	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 263 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	1439	N	1439	-0-	-0- B	-0-	1439	2			N	-0-					13
*02	1624	N	1279	-0-	-345 B	-0-	1279	2			N	-0-					10
*03	1728	N	1728	-0-	-0- B	-0-	1728	2			N	-0-					10
*04	1479	N	1479	-0-	-0- B	-0-	1479	2			N	-0-					10
*05	1549	N	1549	-0-	-0- B	-0-	1549	2			N	-0-					10
*06	1680	N	1303	-0-	-377 B	-0-	1303	2			N	-0-					10
*07	1598	N	1598	-0-	-0- B	-0-	1598	2			N	-0-					10
*08	1550	N	1376	-0-	-174 B	-0-	1375	2	1	9	N	1	1	8			10
*09	1318	N	1318	-0-	-0- B	-0-	1318	2			N	-0-					10
*10	1612	N	1409	-0-	-203 B	-0-	1409	2			N	-0-					10
*11	1320	N	1193	-0-	-127 B	-0-	1193	2			N	-0-					10
*12	1414	N	1414	-0-	-0- B	-0-	1414	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 17,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
GEASLIN NE 206 WELL #: 22 RRCID -> 185661 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 5626 - 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	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
02	224	N	194	-0-	-30 B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
03	217	N	205	-0-	-12 B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
04	210	N	198	-0-	-12 B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
05	217	N	198	-0-	-19 B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
06	210	N	149	-0-	-61 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	217	N	155	-0-	-62 B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
08	186	N	149	-0-	-37 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
09	150	N	148	-0-	-2 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
10	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
11	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN SE 203 WELL #: 5 RRCID -> 185667 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 3850 - 3870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	550	2			N	-0-					-0-
02	644	N	584	-0-	-60 B	-0-	584	2			N	-0-					-0-
03	653	N	653	-0-	-0- B	-0-	653	2			N	-0-					-0-
04	540	N	613	-0-	73 B	-0-	613	2			N	-0-					-0-
05	651	N	650	-0-	-1 B	-0-	648	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	630	N	552	-0-	-78 B	-0-	552	2			N	-0-					-0-
07	663	N	663	-0-	-0- B	-0-	663	2			N	-0-					-0-
08	651	N	618	-0-	-33 B	-0-	618	2			N	-0-					-0-
09	587	N	587	-0-	-0- B	-0-	587	2			N	-0-					-0-
10	651	N	563	-0-	-88 B	-0-	563	2			N	-0-					-0-
11	615	N	615	-0-	-0- B	-0-	615	2			N	-0-					-0-
12	620	N	615	-0-	-5 B	-0-	615	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1064	N	1064	-0-	-0- B	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	1087	-0-	-5 B	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1282	-0-	-51 B	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	1246	-0-	226 B	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1016	-0-	-193 B	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	747	-0-	-483 B	-0-	744	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	1302	N	1067	-0-	-235 B	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
08	1357	N	1357	-0-	-0- B	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
09	1136	N	1136	-0-	-0- B	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
10	1071	N	1071	-0-	-0- B	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1259	-0-	-31 B	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
*12	1256	N	1256	-0-	-0- B	-0-	1254	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

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	1144	N	1144	-0-	-0- B	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1080	-0-	-208 B	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1254	-0-	-110 B	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1161	-0-	51 B	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1188	-0-	-21 B	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	632	-0-	-568 B	-0-	632	2			N	-0-					-0-
07	1260	N	1260	-0-	-0- B	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1140	-0-	-38 B	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
09	1032	N	1032	-0-	-0- B	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1055	-0-	-216 B	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	1108	-0-	-2 B	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
*12	1075	N	1075	-0-	-0- B	-0-	1075	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,129 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	833	N	833	-0-	-0- B	-0-	833	2			N	-0-					-0-
02	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	780	2			N	-0-					-0-
03	1080	N	1080	-0-	-0- B	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
04	810	N	1177	-0-	367 B	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
05	868	N	689	-0-	-179 B	-0-	687	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	930	N	622	-0-	-308 B	-0-	622	2			N	-0-					-0-
07	961	N	860	-0-	-101 B	-0-	860	2			N	-0-					-0-
08	960	N	960	-0-	-0- B	-0-	960	2			N	-0-					-0-
09	630	N	622	-0-	-8 B	-0-	618	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	949	N	949	-0-	-0- B	-0-	949	2			N	-0-					-0-
11	1169	N	1169	-0-	-0- B	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
*12	865	N	865	-0-	-0- B	-0-	865	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

GEASLIN SE 204 WELL #: 32 RRCID -> 186961 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 4042 - 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	1412	N	1412	-0-	-0- B	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1308	-0-	-92 B	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
03	1472	N	1472	-0-	-0- B	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1398	-0-	18 B	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1456	-0-	-1 B	-0-	1454	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	1410	N	1114	-0-	-296 B	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
07	1553	N	1553	-0-	-0- B	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1377	-0-	-80 B	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
09	1313	N	1313	-0-	-0- B	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1309	-0-	-241 B	-0-	1307	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	1368	N	1368	-0-	-0- B	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1364	-0-	-0- B	-0-	1364	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
GEASLIN SW 206 WELL #: 26 RRCID -> 186964 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6262 - 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	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	28	N	11	-0-	-17 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	14	N	12	-0-	-2 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	31	N	10	-0-	-21 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	12	N	9	-0-	-3 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	31	N	2	-0-	-29 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	10	N	-0-	-0-	-10 B	-0-					N	-0-					-0-
12	9	N	-0-	-0-	-9 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN SW 198 WELL #: 30 RRCID -> 188506 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5440 - 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	998	N	998	-0-	-0- B	-0-	998	2			N	-0-					-0-
02	980	N	862	-0-	-118 B	-0-	862	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	983	-0-	-133 B	-0-	983	2			N	-0-					-0-
04	960	N	944	-0-	-16 B	-0-	944	2			N	-0-					-0-
05	981	N	981	-0-	-0- B	-0-	979	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	960	N	802	-0-	-158 B	-0-	802	2			N	-0-					-0-
07	969	N	969	-0-	-0- B	-0-	969	2			N	-0-					-0-
08	992	N	790	-0-	-202 B	-0-	790	2			N	-0-					-0-
09	878	N	878	-0-	-0- B	-0-	878	2			N	-0-					-0-
10	961	N	888	-0-	-73 B	-0-	886	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	769	N	769	-0-	-0- B	-0-	769	2			N	-0-					-0-
12	899	N	739	-0-	-160 B	-0-	739	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	1120	N	1120	-0-	-0- B	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
02	993	N	993	-0-	-0- B	-0-	990	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	1054	N	686	-0-	-368 B	-0-	686	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1064	-0-	-16 B	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
05	1283	N	1283	-0-	-0- B	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
06	1106	N	1106	-0-	-0- B	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	883	-0-	-202 B	-0-	883	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1229	-0-	-42 B	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
09	1232	N	1232	-0-	-0- B	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
10	1099	N	1099	-0-	-0- B	-0-	1097	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	1200	N	1072	-0-	-128 B	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1081	-0-	-190 B	-0-	1081	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,848 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 #: 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	1511	N	1511	-0-	-0- B	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1344	-0-	-280 B	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1611	-0-	-1 B	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1493	-0-	23 B	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
05	1530	N	1530	-0-	-0- B	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1122	-0-	-438 B	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1512	-0-	-38 B	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1490	-0-	-29 B	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
09	1522	N	1522	-0-	-0- B	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1135	-0-	-384 B	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
11	1487	N	1487	-0-	-0- B	-0-	1486	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1581	N	1482	-0-	-99 B	-0-	1482	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1023	N	746	-0-	-277 B	-0-	746	2			N	-0-					-0-
02	644	N	266	-0-	-378 B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
03	620	N	615	-0-	-5 B	-0-	615	2			N	-0-					-0-
04	720	N	552	-0-	-168 B	-0-	552	2			N	-0-					-0-
05	310	N	177	-0-	-133 B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
06	1070	N	1070	-0-	-0- B	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
07	1241	N	1241	-0-	-0- B	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
08	1159	N	1159	-0-	-0- B	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	485	-0-	-595 B	-0-	481	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	1240	N	265	-0-	-975 B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	509	-0-	-601 B	-0-	509	2			N	-0-					-0-
12	496	N	270	-0-	-226 B	-0-	270	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	1528	N	1528	-0-	-0- B	-0-	1526	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	1404	N	1404	-0-	-0- B	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1583	-0-	-29 B	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1530	-0-	60 B	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
05	1597	N	1597	-0-	-0- B	-0-	1595	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	1530	N	1299	-0-	-231 B	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1126	-0-	-455 B	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1392	-0-	-220 B	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
09	1416	N	1416	-0-	-0- B	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
10	1448	N	1448	-0-	-0- B	-0-	1446	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	1457	N	1457	-0-	-0- B	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
*12	1464	N	1464	-0-	-0- B	-0-	1464	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
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	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
02	448	N	338	-0-	-110 B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
03	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2			N	-0-					-0-
04	360	N	375	-0-	15 B	-0-	375	2			N	-0-					-0-
05	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2			N	-0-					-0-
06	360	N	344	-0-	-16 B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
07	403	N	362	-0-	-41 B	-0-	362	2			N	-0-					-0-
08	372	N	357	-0-	-15 B	-0-	357	2			N	-0-					-0-
09	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	334	2			N	-0-					-0-
10	372	N	330	-0-	-42 B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
11	360	N	334	-0-	-26 B	-0-	334	2			N	-0-					-0-
12	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,243 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	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
02	364	N	310	-0-	-54 B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
03	341	N	340	-0-	-1 B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
04	330	N	333	-0-	3 B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
05	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	485	2			N	-0-					-0-
06	330	N	309	-0-	-21 B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
07	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	418	2			N	-0-					-0-
08	403	N	351	-0-	-52 B	-0-	351	2			N	-0-					-0-
09	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
10	403	N	350	-0-	-53 B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
11	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
*12	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
02	308	N	276	-0-	-32 B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
04	300	N	311	-0-	11 B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
06	300	N	226	-0-	-74 B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
07	310	N	200	-0-	-110 B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
08	310	N	194	-0-	-116 B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
09	240	N	182	-0-	-58 B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
11	180	N	177	-0-	-3 B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
*12	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
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	1295	N	1295	-0-	-0- B	-0-	1293	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	1067	N	1067	-0-	-0- B	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
03	1197	N	1197	-0-	-0- B	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
04	960	N	1119	-0-	159 B	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
05	1173	N	1173	-0-	-0- B	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
06	960	N	906	-0-	-54 B	-0-	906	2			N	-0-					-0-
07	1235	N	1235	-0-	-0- B	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
08	1168	N	1168	-0-	-0- B	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
09	958	N	958	-0-	-0- B	-0-	958	2			N	-0-					-0-
10	992	N	966	-0-	-26 B	-0-	966	2			N	-0-					-0-
11	960	N	695	-0-	-265 B	-0-	693	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*12	1264	N	1264	-0-	-0- B	-0-	1264	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	836	N	836	-0-	-0- B	-0-	836	2			N	-0-					-0-
02	532	N	455	-0-	-77 B	-0-	455	2			N	-0-					-0-
03	521	N	521	-0-	-0- B	-0-	521	2			N	-0-					-0-
04	810	N	502	-0-	-308 B	-0-	502	2			N	-0-					-0-
05	512	N	512	-0-	-0- B	-0-	510	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	510	N	461	-0-	-49 B	-0-	461	2			N	-0-					-0-
07	527	N	479	-0-	-48 B	-0-	479	2			N	-0-					-0-
08	527	N	462	-0-	-65 B	-0-	462	2			N	-0-					-0-
09	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	475	2			N	-0-					-0-
10	515	N	515	-0-	-0- B	-0-	515	2			N	-0-					-0-
11	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	466	2			N	-0-					-0-
*12	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	497	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	732	N	732	-0-	-0- B	-0-	732	2			N	-0-					-0-
02	924	N	924	-0-	-0- B	-0-	924	2			N	-0-					-0-
03	912	N	912	-0-	-0- B	-0-	912	2			N	-0-					-0-
04	720	N	832	-0-	112 B	-0-	832	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	878	-0-	-145 B	-0-	876	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	870	N	612	-0-	-258 B	-0-	612	2			N	-0-					-0-
07	949	N	949	-0-	-0- B	-0-	949	2			N	-0-					-0-
08	868	N	832	-0-	-36 B	-0-	832	2			N	-0-					-0-
09	802	N	802	-0-	-0- B	-0-	802	2			N	-0-					-0-
10	961	N	851	-0-	-110 B	-0-	851	2			N	-0-					-0-
11	810	N	776	-0-	-34 B	-0-	776	2			N	-0-					-0-
12	837	N	771	-0-	-66 B	-0-	771	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
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	486	N	486	-0-	-0- B	-0-	486	2			N	-0-					-0-
02	504	N	417	-0-	-87 B	-0-	414	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	527	N	430	-0-	-97 B	-0-	430	2			N	-0-					-0-
04	480	N	439	-0-	-41 B	-0-	439	2			N	-0-					-0-
05	465	N	414	-0-	-51 B	-0-	414	2			N	-0-					-0-
06	420	N	285	-0-	-135 B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
07	465	N	351	-0-	-114 B	-0-	351	2			N	-0-					-0-
08	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	418	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	429	2			N	-0-					-0-
10	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	443	2			N	-0-					-0-
11	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	483	2			N	-0-					-0-
*12	517	N	517	-0-	-0- B	-0-	517	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
02	308	N	252	-0-	-56 B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
04	300	N	276	-0-	-24 B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
08	310	N	294	-0-	-16 B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
09	300	N	277	-0-	-23 B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
10	310	N	300	-0-	-10 B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
11	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
12	279	N	271	-0-	-8 B	-0-	271	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
02	252	N	158	-0-	-94 B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
04	180	N	177	-0-	-3 B	-0-	174	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	186	N	184	-0-	-2 B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
06	180	N	169	-0-	-11 B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
07	186	N	181	-0-	-5 B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
08	186	N	161	-0-	-25 B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
09	180	N	164	-0-	-16 B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
10	186	N	175	-0-	-11 B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
*12	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
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	701	N	701	-0-	-0- B	-0-	701	2			N	-0-					-0-
02	672	N	360	-0-	-312 B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
03	740	N	740	-0-	-0- B	-0-	740	2			N	-0-					-0-
04	690	N	409	-0-	-281 B	-0-	409	2			N	-0-					-0-
05	759	N	759	-0-	-0- B	-0-	757	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	720	N	386	-0-	-334 B	-0-	386	2			N	-0-					-0-
07	748	N	748	-0-	-0- B	-0-	748	2			N	-0-					-0-
08	744	N	408	-0-	-336 B	-0-	408	2			N	-0-					-0-
09	711	N	711	-0-	-0- B	-0-	711	2			N	-0-					-0-
10	744	N	394	-0-	-350 B	-0-	394	2			N	-0-					-0-
11	726	N	726	-0-	-0- B	-0-	726	2			N	-0-					-0-
12	744	N	378	-0-	-366 B	-0-	378	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	717	N	717	-0-	-0- B	-0-	715	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	672	N	628	-0-	-44 B	-0-	628	2			N	-0-					-0-
03	713	N	670	-0-	-43 B	-0-	670	2			N	-0-					-0-
04	690	N	631	-0-	-59 B	-0-	631	2			N	-0-					-0-
05	682	N	648	-0-	-34 B	-0-	648	2			N	-0-					-0-
06	660	N	609	-0-	-51 B	-0-	609	2			N	-0-					-0-
07	651	N	638	-0-	-13 B	-0-	638	2			N	-0-					-0-
08	651	N	618	-0-	-33 B	-0-	618	2			N	-0-					-0-
09	600	N	595	-0-	-5 B	-0-	595	2			N	-0-					-0-
10	651	N	615	-0-	-36 B	-0-	615	2			N	-0-					-0-
11	600	N	586	-0-	-14 B	-0-	586	2			N	-0-					-0-
12	620	N	605	-0-	-15 B	-0-	605	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1045	N	1045	-0-	-0- B	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1095	-0-	-81 B	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1157	-0-	-21 B	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	1109	-0-	89 B	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1161	-0-	-48 B	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1004	-0-	-106 B	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
07	1228	N	1228	-0-	-0- B	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
08	1172	N	1172	-0-	-0- B	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
09	1150	N	1150	-0-	-0- B	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1216	-0-	-24 B	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
11	1146	N	1146	-0-	-0- B	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1156	-0-	-22 B	-0-	1156	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
BROWN SW 223 WELL #: 12 RRCID -> 192657 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 6578 - 6976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	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	4	4	8			-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: 4

GEASLIN NE 204 WELL #: 5 RRCID -> 192658 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 6106 - 6936

01	1356	N	1356	-0-	-0-	B	-0-	1354	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	1372	N	1269	-0-	-103	B	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	1439	-0-	-49	B	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1360	-0-	40	B	-0-	1357	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	1395	N	1321	-0-	-74	B	-0-	1319	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	1380	N	1275	-0-	-105	B	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1322	-0-	-73	B	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1230	-0-	-103	B	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	1018	-0-	-272	B	-0-	1014	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	1459	N	1459	-0-	-0-	B	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	457	-0-	-743	B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	560	-0-	-494	B	-0-	558	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

GEASLIN NW 205 WELL #: 38 RRCID -> 192660 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 3925 - 6970

01	100	N	100	-0-	-0-	B	-0-	98	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	112	N	94	-0-	-18	B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
04	90	N	92	-0-	2	B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
06	90	N	50	-0-	-40	B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4	B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
08	93	N	68	-0-	-25	B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09	353	N	353	-0-	-0-	B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
10	93	N	25	-0-	-68	B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	107	-0-	-17	B	-0-	107	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
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	3142	X	3142	-0-	-0- B	-0-	3142	2			N	-0-					35
*02	2744	X	2536	-0-	-208 B	-0-	2536	2			N	-0-					32
*03	3224	X	2984	-0-	-240 B	-0-	2984	2			N	-0-					32
*04	3120	X	2877	-0-	-243 B	-0-	2877	2			N	-0-					32
*05	3224	X	2895	-0-	-329 B	-0-	2895	2			N	-0-					32
*06	3030	X	2437	-0-	-593 B	-0-	2437	2			N	-0-					32
*07	2976	X	2911	-0-	-65 B	-0-	2911	2			N	-0-					32
*08	2976	X	2559	-0-	-417 B	-0-	2559	2			N	-0-					32
*09	2880	X	2779	-0-	-101 B	-0-	2779	2			N	-0-					32
*10	2914	X	2607	-0-	-307 B	-0-	2607	2			N	-0-					32
*11	2820	X	2752	-0-	-68 B	-0-	2752	2			N	-0-					32
12	2914	X	2801	-0-	-113 B	-0-	2801	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 33,280 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	321	-0-	-20 B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
02	336	N	307	-0-	-29 B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
03	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
04	300	N	339	-0-	39 B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
06	330	N	327	-0-	-3 B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
09	330	N	327	-0-	-3 B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
10	341	N	333	-0-	-8 B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
11	330	N	323	-0-	-7 B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
12	341	N	330	-0-	-11 B	-0-	330	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2064	N	2064	-0-	-0- B	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
02	1850	N	1850	-0-	-0- B	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1847	-0-	-13 B	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1947	-0-	147 B	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1697	-0-	-163 B	-0-	1695	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	1800	N	1381	-0-	-419 B	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1774	-0-	-86 B	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1449	-0-	-256 B	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
09	1707	N	1707	-0-	-0- B	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1734	-0-	-33 B	-0-	1732	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	1538	N	1538	-0-	-0- B	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1574	-0-	-193 B	-0-	1574	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
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. 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	916	N	916	-0-		-0-	B	-0-	916	2			N	-0-					-0-
02	845	N	845	-0-		-0-	B	-0-	845	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	967	-0-		-87	B	-0-	967	2			N	-0-					-0-
04	900	N	921	-0-		21	B	-0-	921	2			N	-0-					-0-
05	975	N	975	-0-		-0-	B	-0-	973	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	930	N	804	-0-		-126	B	-0-	804	2			N	-0-					-0-
07	961	N	896	-0-		-65	B	-0-	896	2			N	-0-					-0-
08	961	N	877	-0-		-84	B	-0-	877	2			N	-0-					-0-
09	810	N	765	-0-		-45	B	-0-	761	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	899	N	691	-0-		-208	B	-0-	691	2			N	-0-					-0-
11	840	N	803	-0-		-37	B	-0-	803	2			N	-0-					-0-
*12	867	N	867	-0-		-0-	B	-0-	865	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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. 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	261	N	261	-0-		-0-	B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
02	252	N	228	-0-		-24	B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
03	248	N	235	-0-		-13	B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
04	240	N	222	-0-		-18	B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
05	248	N	228	-0-		-20	B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
06	240	N	217	-0-		-23	B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-		-0-	B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-		-0-	B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
09	211	N	211	-0-		-0-	B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
10	225	N	225	-0-		-0-	B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
11	212	N	212	-0-		-0-	B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
12	217	N	210	-0-		-7	B	-0-	210	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	321	-0-		-113	B	-0-	319	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	328	N	328	-0-		-0-	B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
03	434	N	261	-0-		-173	B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
04	300	N	2	-0-		-298	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	696	N	696	-0-		-0-	B	-0-	696	2			N	-0-					-0-
06	409	N	409	-0-		-0-	B	-0-	409	2			N	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-		-0-	B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	558	N	331	-0-		-227	B	-0-	331	2			N	-0-					-0-
09	577	N	577	-0-		-0-	B	-0-	577	2			N	-0-					-0-
10	401	N	401	-0-		-0-	B	-0-	399	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	330	N	25	-0-		-305	B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	558	N	-0-	-0-		-558	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
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. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	817	2			N	-0-					-0-
02	1001	N	1001	-0-	-0- B	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	1099	-0-	-17 B	-0-	1097	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	780	N	986	-0-	206 B	-0-	986	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1070	-0-	-46 B	-0-	1068	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	1050	N	856	-0-	-194 B	-0-	856	2			N	-0-					-0-
07	1115	N	1115	-0-	-0- B	-0-	1114	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1085	N	1060	-0-	-25 B	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
09	1010	N	1010	-0-	-0- B	-0-	1006	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	1116	N	973	-0-	-143 B	-0-	973	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	942	-0-	-78 B	-0-	941	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1054	N	952	-0-	-102 B	-0-	952	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	578	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	560	N	559	-0-	-1 B	-0-	559	2			N	-0-					-0-
03	713	N	622	-0-	-91 B	-0-	621	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	570	N	608	-0-	38 B	-0-	605	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	620	N	542	-0-	-78 B	-0-	540	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	600	N	412	-0-	-188 B	-0-	412	2			N	-0-					-0-
07	620	N	540	-0-	-80 B	-0-	540	2			N	-0-					-0-
08	576	N	576	-0-	-0- B	-0-	576	2			N	-0-					-0-
09	571	N	571	-0-	-0- B	-0-	567	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	569	N	569	-0-	-0- B	-0-	567	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	583	N	583	-0-	-0- B	-0-	582	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	589	N	508	-0-	-81 B	-0-	506	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	491	3			N	-0-					-0-
02	476	N	437	-0-	-39 B	-0-	434	3	3	9	N	3	3	8			-0-
03	496	N	486	-0-	-10 B	-0-	486	3			N	-0-					-0-
04	480	N	468	-0-	-12 B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
05	567	N	567	-0-	-0- B	-0-	565	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	480	N	470	-0-	-10 B	-0-	470	3			N	-0-					-0-
07	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
08	678	N	678	-0-	-0- B	-0-	678	3			N	-0-					-0-
09	666	N	666	-0-	-0- B	-0-	662	3	4	9	N	4	4	8			-0-
10	615	N	615	-0-	-0- B	-0-	613	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	606	N	606	-0-	-0- B	-0-	606	3			N	-0-					-0-
*12	638	N	638	-0-	-0- B	-0-	636	3	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
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	1227	N	1227	-0-	-0- B	-0-	1226	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1260	N	1079	-0-	-181 B	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1159	-0-	-112 B	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1137	-0-	-63 B	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1171	-0-	-38 B	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	978	-0-	-132 B	-0-	978	2			N	-0-					-0-
07	1260	N	1260	-0-	-0- B	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1113	-0-	-65 B	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
09	1088	N	1088	-0-	-0- B	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1117	-0-	-154 B	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
11	1131	N	1131	-0-	-0- B	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
*12	1139	N	1139	-0-	-0- B	-0-	1137	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	403	N	339	-0-	-64 B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
02	532	N	521	-0-	-11 B	-0-	521	2			N	-0-					-0-
03	620	N	556	-0-	-64 B	-0-	556	2			N	-0-					-0-
04	330	N	565	-0-	235 B	-0-	565	2			N	-0-					-0-
05	599	N	599	-0-	-0- B	-0-	599	2			N	-0-					-0-
06	540	N	315	-0-	-225 B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
07	589	N	448	-0-	-141 B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
08	589	N	585	-0-	-4 B	-0-	585	2			N	-0-					-0-
09	440	N	440	-0-	-0- B	-0-	440	2			N	-0-					-0-
10	434	N	352	-0-	-82 B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
11	570	N	335	-0-	-235 B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
*12	674	N	674	-0-	-0- B	-0-	674	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN NW 202 WELL #: 28 RRCID -> 195250 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 3240 - 5604

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

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
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	454	N	454	-0-	-0-	B	-0-	454	3			N	-0-					-0-
02	308	N	307	-0-	-1	B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
03	372	N	326	-0-	-46	B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
04	450	N	358	-0-	-92	B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
05	500	N	500	-0-	-0-	B	-0-	500	3			N	-0-					-0-
06	560	N	560	-0-	-0-	B	-0-	560	3			N	-0-					-0-
07	546	N	546	-0-	-0-	B	-0-	546	3			N	-0-					-0-
08	605	N	605	-0-	-0-	B	-0-	605	3			N	-0-					-0-
09	757	N	757	-0-	-0-	B	-0-	757	3			N	-0-					-0-
10	706	N	706	-0-	-0-	B	-0-	706	3			N	-0-					-0-
11	636	N	636	-0-	-0-	B	-0-	636	3			N	-0-					-0-
*12	670	N	670	-0-	-0-	B	-0-	670	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,425 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	1661	N	1661	-0-	-0-	B	-0-	1661	2			N	-0-					29
02	1638	N	1638	-0-	-0-	B	-0-	1635	2	3	9	N	3	3	8			29
03	1940	N	1940	-0-	-0-	B	-0-	1940	2			N	-0-					29
04	1620	N	1736	-0-	116	B	-0-	1736	2			N	-0-					29
05	1948	N	1948	-0-	-0-	B	-0-	1946	2	2	9	N	2	2	8			29
06	1650	N	1400	-0-	-250	B	-0-	1400	2			N	-0-					29
07	1705	N	1594	-0-	-111	B	-0-	1594	2			N	-0-					29
08	1705	N	1400	-0-	-305	B	-0-	1400	2			N	-0-					29
09	1695	N	1695	-0-	-0-	B	-0-	1692	2	3	9	N	3	3	8			29
10	1659	N	1659	-0-	-0-	B	-0-	1659	2			N	-0-					29
11	1350	N	1333	-0-	-17	B	-0-	1333	2			N	-0-					29
12	1705	N	670	-0-	-1035	B	-0-	670	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 18,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	1106	N	1106	-0-	-0-	B	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1028	-0-	-148	B	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1036	-0-	-49	B	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1101	-0-	21	B	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1135	-0-	-12	B	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
06	1058	N	1058	-0-	-0-	B	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1128	-0-	-19	B	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1041	-0-	-106	B	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	1026	-0-	-24	B	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	1038	-0-	-78	B	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
11	1049	N	1049	-0-	-0-	B	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
*12	1075	N	1075	-0-	-0-	B	-0-	1075	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,821 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 #: 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	954	N	954	-0-	-0- B	-0-	112	1	842	2	N	-0-					-0-
02	868	N	756	-0-	-112 B	-0-	13	1	743	2	N	-0-					-0-
03	899	N	838	-0-	-61 B	-0-	13	1	825	2	N	-0-					-0-
04	930	N	809	-0-	-121 B	-0-	36	1	773	2	N	-0-					-0-
05	837	N	816	-0-	-21 B	-0-	13	1	801	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	810	N	564	-0-	-246 B	-0-	564	2			N	-0-					-0-
07	837	N	809	-0-	-28 B	-0-	809	2			N	-0-					-0-
08	833	N	833	-0-	-0- B	-0-	27	1	806	2	N	-0-					-0-
09	670	N	670	-0-	-0- B	-0-	670	2			N	-0-					-0-
10	806	N	618	-0-	-188 B	-0-	617	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	810	N	573	-0-	-237 B	-0-	573	2			N	-0-					-0-
12	682	N	582	-0-	-100 B	-0-	9	1	573	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
02	196	N	178	-0-	-18 B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
03	217	N	189	-0-	-28 B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
04	210	N	169	-0-	-41 B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
05	186	N	166	-0-	-20 B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06	180	N	142	-0-	-38 B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
07	186	N	178	-0-	-8 B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
10	186	N	174	-0-	-12 B	-0-	173	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
*12	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1121	N	1121	-0-	-0- B	-0-	1121	2			N	-0-					29
02	1176	N	1057	-0-	-119 B	-0-	1057	2			N	-0-					29
03	1178	N	1099	-0-	-79 B	-0-	1099	2			N	-0-					29
04	1080	N	1066	-0-	-14 B	-0-	1066	2			N	-0-					29
05	1178	N	1089	-0-	-89 B	-0-	1089	2			N	-0-					29
06	1050	N	973	-0-	-77 B	-0-	973	2			N	-0-					29
07	1116	N	886	-0-	-230 B	-0-	886	2			N	-0-					29
08	1085	N	1046	-0-	-39 B	-0-	1046	2			N	-0-					29
09	991	N	991	-0-	-0- B	-0-	991	2			N	-0-					29
10	1056	N	1056	-0-	-0- B	-0-	1056	2			N	-0-					29
11	1020	N	964	-0-	-56 B	-0-	964	2			N	-0-					29
*12	1026	N	1026	-0-	-0- B	-0-	1026	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 12,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
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	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
02	140	N	134	-0-	-6 B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
04	150	N	129	-0-	-21 B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
05	155	N	148	-0-	-7 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
08	155	N	91	-0-	-64 B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
09	120	N	98	-0-	-22 B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
*12	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,521 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	1989	N	1989	-0-	-0- B	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
02	2044	N	1761	-0-	-283 B	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	1977	-0-	-100 B	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1861	-0-	-59 B	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1891	-0-	-62 B	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1383	-0-	-537 B	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
07	2109	N	2109	-0-	-0- B	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1837	-0-	-54 B	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
09	1692	N	1692	-0-	-0- B	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
10	2108	N	1746	-0-	-362 B	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
11	1875	N	1875	-0-	-0- B	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
*12	1851	N	1851	-0-	-0- B	-0-	1851	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	301	-0-	-9 B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
02	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
04	300	N	299	-0-	-1 B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
07	310	N	306	-0-	-4 B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
08	310	N	296	-0-	-14 B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
09	300	N	287	-0-	-13 B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
10	310	N	302	-0-	-8 B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
11	300	N	288	-0-	-12 B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
12	310	N	298	-0-	-12 B	-0-	298	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
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	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
02	308	N	244	-0-	-64 B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
03	279	N	264	-0-	-15 B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
04	270	N	252	-0-	-18 B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
05	279	N	259	-0-	-20 B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
06	270	N	212	-0-	-58 B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
08	248	N	243	-0-	-5 B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
09	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
*12	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	604	N	604	-0-	-0- B	-0-	604	2			N	-0-					-0-
02	644	N	548	-0-	-96 B	-0-	548	2			N	-0-					-0-
03	589	N	583	-0-	-6 B	-0-	583	2			N	-0-					-0-
04	570	N	578	-0-	8 B	-0-	578	2			N	-0-					-0-
05	620	N	599	-0-	-21 B	-0-	599	2			N	-0-					-0-
06	570	N	539	-0-	-31 B	-0-	539	2			N	-0-					-0-
07	589	N	567	-0-	-22 B	-0-	567	2			N	-0-					-0-
08	589	N	572	-0-	-17 B	-0-	572	2			N	-0-					-0-
09	552	N	552	-0-	-0- B	-0-	552	2			N	-0-					-0-
10	570	N	570	-0-	-0- B	-0-	570	2			N	-0-					-0-
11	558	N	558	-0-	-0- B	-0-	558	2			N	-0-					-0-
*12	574	N	574	-0-	-0- B	-0-	574	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	341	N	342	-0-	1 B	-65418	342	2			N	-0-					-0-
02	364	N	326	-0-	-38 B	-65418	326	2			N	-0-					-0-
03	372	N	344	-0-	-28 B	-65418	344	2			N	-0-					-0-
04	330	N	261	-0-	-69 B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
05	372	N	332	-0-	-40 B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
06	330	N	316	-0-	-14 B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
07	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	2			N	-0-					-0-
08	341	N	335	-0-	-6 B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
09	330	N	311	-0-	-19 B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
10	341	N	311	-0-	-30 B	-0-	310	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	330	N	312	-0-	-18 B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
12	310	N	297	-0-	-13 B	-0-	297	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
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	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
02	308	N	263	-0-	-45 B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
03	341	N	256	-0-	-85 B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
04	270	N	210	-0-	-60 B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
05	279	N	150	-0-	-129 B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
06	240	N	80	-0-	-160 B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
07	217	N	203	-0-	-14 B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
08	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
09	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
10	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
11	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
12	248	N	244	-0-	-4 B	-0-	244	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,642 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	1882	N	1882	-0-	-0- B	-0-	1882	2			N	-0-					49
02	1988	N	1486	-0-	-502 B	-0-	1486	2			N	-0-					49
03	2232	N	2049	-0-	-183 B	-0-	2049	2			N	-0-					49
04	1901	N	1901	-0-	-0- B	-0-	1898	2	3	9	N	3	3	8			49
05	1886	N	1886	-0-	-0- B	-0-	1886	2			N	-0-					49
06	1980	N	1280	-0-	-700 B	-0-	1280	2			N	-0-					49
07	2133	N	2133	-0-	-0- B	-0-	2132	2	1	9	N	1	1	8			49
08	1891	N	1884	-0-	-7 B	-0-	1884	2			N	-0-					49
09	1361	N	1361	-0-	-0- B	-0-	1361	2			N	-0-					49
10	2139	N	1756	-0-	-383 B	-0-	1755	2	1	9	N	1	1	8			49
11	1830	N	1780	-0-	-50 B	-0-	1780	2			N	-0-					49
*12	1854	N	1854	-0-	-0- B	-0-	1854	2			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 21,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2			N	-0-					82
02	280	N	232	-0-	-48 B	-0-	232	2			N	-0-					82
03	279	N	264	-0-	-15 B	-0-	264	2			N	-0-					82
04	270	N	250	-0-	-20 B	-0-	250	2			N	-0-					82
05	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2			N	-0-					82
06	270	N	215	-0-	-55 B	-0-	215	2			N	-0-					82
07	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-					82
08	279	N	269	-0-	-10 B	-0-	259	2	10	9	N	9					91
09	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	238	2	2	9	N	2					93
10	279	N	247	-0-	-32 B	-0-	246	2	1	9	N	1	1	8			93
11	270	N	252	-0-	-18 B	-0-	252	2			N	-0-					93
*12	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 3,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
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	620	N	461	-0-	-159 B	-0-	461	2			N	-0-					-0-
02	765	N	765	-0-	-0- B	-0-	765	2			N	-0-					-0-
03	899	N	889	-0-	-10 B	-0-	889	2			N	-0-					-0-
04	450	N	995	-0-	545 B	-0-	995	2			N	-0-					-0-
05	933	N	933	-0-	-0- B	-0-	933	2			N	-0-					-0-
06	870	N	554	-0-	-316 B	-0-	550	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	961	N	888	-0-	-73 B	-0-	888	2			N	-0-					-0-
08	930	N	861	-0-	-69 B	-0-	861	2			N	-0-					-0-
09	765	N	765	-0-	-0- B	-0-	765	2			N	-0-					-0-
10	899	N	504	-0-	-395 B	-0-	504	2			N	-0-					-0-
11	895	N	895	-0-	-0- B	-0-	894	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	806	N	584	-0-	-222 B	-0-	584	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
03	93	N	84	-0-	-9 B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	60	N	82	-0-	22 B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
06	90	N	50	-0-	-40 B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9 B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
08	93	N	78	-0-	-15 B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
10	93	N	66	-0-	-27 B	-0-	65	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	90	N	79	-0-	-11 B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
*12	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 874 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MONROE SW "186" WELL #: 14 RRCID -> 203701 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5010 - 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	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	534	2			N	-0-					-0-
02	532	N	403	-0-	-129 B	-0-	403	2			N	-0-					-0-
03	620	N	408	-0-	-212 B	-0-	408	2			N	-0-					-0-
04	510	N	358	-0-	-152 B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
05	434	N	368	-0-	-66 B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
06	390	N	321	-0-	-69 B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
07	372	N	344	-0-	-28 B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
08	372	N	330	-0-	-42 B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
09	330	N	312	-0-	-18 B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
10	341	N	320	-0-	-21 B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
11	330	N	307	-0-	-23 B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
12	310	N	294	-0-	-16 B	-0-	294	2			N	-0-					-0-

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

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
GEASLIN NE "204" WELL #: 46 RRCID -> 203703 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 5852 - 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	799	N	799	-0-	-0- B	-0-	768	2	31	9	N	28	195	1			90
02	868	N	686	-0-	-182 B	-0-	676	2	10	9	N	9					99
03	899	N	784	-0-	-115 B	-0-	770	2	14	9	N	13					112
04	780	N	875	-0-	95 B	-0-	845	2	30	9	N	27					139
05	864	N	864	-0-	-0- B	-0-	836	2	28	9	N	25					164
06	750	N	655	-0-	-95 B	-0-	624	2	31	9	N	28					192
07	899	N	898	-0-	-1 B	-0-	867	2	31	9	N	28	168	1			52
08	868	N	783	-0-	-85 B	-0-	764	2	19	9	N	17					69
09	729	N	729	-0-	-0- B	-0-	711	2	18	9	N	16	3	8			82
10	899	N	739	-0-	-160 B	-0-	715	2	24	9	N	22					104
11	750	N	746	-0-	-4 B	-0-	739	2	7	9	N	6					110
*12	775	N	775	-0-	-0- B	-0-	760	2	15	9	N	14					124

TOTAL GAS PROD: 9,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

BROWN SW "211" WELL #: 31 RRCID -> 205428 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6180 - 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	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	120	N	84	-0-	-36 B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	124	N	78	-0-	-46 B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
06	90	N	55	-0-	-35 B	-0-	51	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	93	N	57	-0-	-36 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
08	93	N	46	-0-	-47 B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
09	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
*12	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	155	N	56	-0-	-99 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	60	N	79	-0-	19 B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
07	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
10	124	N	102	-0-	-22 B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*12	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
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	2734	N	2734	-0-	-0- B	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
02	2510	N	2510	-0-	-0- B	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2925	-0-	-144 B	-0-	2924	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2970	X	2819	-0-	-151 B	-0-	2816	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	3069	X	2938	-0-	-131 B	-0-	2936	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	2820	X	2256	-0-	-564 B	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2841	-0-	-73 B	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	2615	-0-	-330 B	-0-	2614	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2250	N	1633	-0-	-617 B	-0-	1629	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	2852	N	1239	-0-	-1613 B	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
11	2520	N	2225	-0-	-295 B	-0-	2224	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	2536	N	2536	-0-	-0- B	-0-	2536	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2			N	-0-					49
02	168	N	150	-0-	-18 B	-0-	150	2			N	-0-					49
03	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-					49
04	210	N	157	-0-	-53 B	-0-	157	2			N	-0-					49
05	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-					49
06	150	N	144	-0-	-6 B	-0-	144	2			N	-0-					49
07	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2			N	-0-					49
08	155	N	147	-0-	-8 B	-0-	147	2			N	-0-					49
09	150	N	136	-0-	-14 B	-0-	136	2			N	-0-					49
10	155	N	140	-0-	-15 B	-0-	140	2			N	-0-					49
11	150	N	144	-0-	-6 B	-0-	144	2			N	-0-					49
12	155	N	148	-0-	-7 B	-0-	148	2			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 1,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	544	2			N	-0-					-0-
02	560	N	462	-0-	-98 B	-0-	462	2			N	-0-					-0-
03	589	N	486	-0-	-103 B	-0-	486	2			N	-0-					-0-
04	540	N	436	-0-	-104 B	-0-	436	2			N	-0-					-0-
05	527	N	416	-0-	-111 B	-0-	416	2			N	-0-					-0-
06	480	N	247	-0-	-233 B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
07	465	N	412	-0-	-53 B	-0-	412	2			N	-0-					-0-
08	403	N	325	-0-	-78 B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
09	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
10	403	N	338	-0-	-65 B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
11	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	2			N	-0-					-0-
*12	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
GEASLIN 198 WELL #: 5 RRCID -> 207277 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 5654 - 6688

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	1333	N	1690	-0-		357	B	-736	1689	2	1	9	N	1	1	8			103
02	1680	N	1534	-0-		-146	B	-736	1534	2			N	-0-					103
03	1705	N	1696	-0-		-9	B	-736	1696	2			N	-0-					103
04	1650	N	1618	-0-		-32	B	-0-	1618	2			N	-0-					103
05	1705	N	1649	-0-		-56	B	-0-	1649	2			N	-0-					103
06	1650	N	1509	-0-		-141	B	-0-	1509	2			N	-0-					103
07	1680	N	1680	-0-		-0-	B	-0-	1680	2			N	-0-					103
08	1647	N	1647	-0-		-0-	B	-0-	1647	2			N	-0-					103
09	1562	N	1562	-0-		-0-	B	-0-	1562	2			N	-0-					103
10	1674	N	1556	-0-		-118	B	-0-	1555	2	1	9	N	1	1	8			103
11	1590	N	1587	-0-		-3	B	-0-	1587	2			N	-0-					103
12	1612	N	1600	-0-		-12	B	-0-	1600	2			N	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 19,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MONROE SE "187" WELL #: 20 RRCID -> 207335 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 4596 - 4918

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	1653	N	1653	-0-		-0-	B	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1548	-0-		-160	B	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1693	-0-		-74	B	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1620	-0-		30	B	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1669	-0-		-36	B	-0-	1667	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	1650	N	1429	-0-		-221	B	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
07	1761	N	1761	-0-		-0-	B	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1639	-0-		-35	B	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
09	1580	N	1580	-0-		-0-	B	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1597	-0-		-170	B	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
11	1635	N	1635	-0-		-0-	B	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1625	-0-		-18	B	-0-	1625	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GEASLIN SW "205" WELL #: 63 RRCID -> 207371 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5560 - 6450

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	673	N	673	-0-		-0-	B	-0-	673	2			N	-0-					-0-
02	868	N	653	-0-		-215	B	-0-	653	2			N	-0-					-0-
03	868	N	774	-0-		-94	B	-0-	774	2			N	-0-					-0-
04	660	N	772	-0-		112	B	-0-	772	2			N	-0-					-0-
05	734	N	734	-0-		-0-	B	-0-	734	2			N	-0-					-0-
06	750	N	410	-0-		-340	B	-0-	410	2			N	-0-					-0-
07	869	N	869	-0-		-0-	B	-0-	869	2			N	-0-					-0-
08	826	N	826	-0-		-0-	B	-0-	825	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	683	N	683	-0-		-0-	B	-0-	683	2			N	-0-					-0-
10	868	N	585	-0-		-283	B	-0-	585	2			N	-0-					-0-
11	864	N	864	-0-		-0-	B	-0-	864	2			N	-0-					-0-
12	713	N	617	-0-		-96	B	-0-	617	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
MONROE NE "179" WELL #: 17 RRCID -> 207372 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5180 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
02	224	N	214	-0-	-10	B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
04	210	N	212	-0-	2	B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
05	248	N	241	-0-	-7	B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
06	210	N	198	-0-	-12	B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
07	217	N	204	-0-	-13	B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
08	248	N	189	-0-	-59	B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
09	210	N	174	-0-	-36	B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
10	217	N	183	-0-	-34	B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
11	195	N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
*12	189	N	189	-0-	-0-	B	-0-	189	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN NW "187" WELL #: 7 RRCID -> 208285 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5254 - 6086

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	182	-0-	-128	B	-0-	182	2			N	-0-					75
02	308	N	125	-0-	-183	B	-0-	125	2			N	-0-					75
03	186	N	90	-0-	-96	B	-0-	90	2			N	-0-					75
04	180	N	60	-0-	-120	B	-0-	60	2			N	-0-					75
05	124	N	92	-0-	-32	B	-0-	92	2			N	-0-					75
06	633	N	633	-0-	-0-	B	-0-	629	2	4	9	N	4	4	8			75
07	1026	N	1026	-0-	-0-	B	-0-	1026	2			N	-0-					75
08	813	N	813	-0-	-0-	B	-0-	813	2			N	-0-					75
09	630	N	605	-0-	-25	B	-0-	605	2			N	-0-					75
10	651	N	278	-0-	-373	B	-0-	278	2			N	-0-					75
11	630	N	246	-0-	-384	B	-0-	246	2			N	-0-					75
12	620	N	143	-0-	-477	B	-0-	143	2			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 4,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
GEASLIN NE "204" WELL #: 64 RRCID -> 208287 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 5814 - 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	2000	N	2000	-0-	-0- B	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
02	1933	N	1933	-0-	-0- B	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	2166	-0-	-66 B	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	2077	-0-	127 B	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
05	2149	N	2149	-0-	-0- B	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	1803	-0-	-297 B	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
07	2277	N	2277	-0-	-0- B	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	2052	-0-	-87 B	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1740	-0-	-60 B	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
10	2232	N	1998	-0-	-234 B	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
11	1989	N	1989	-0-	-0- B	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	1716	-0-	-82 B	-0-	1716	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN NE "212" WELL #: 25 RRCID -> 211836 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6524 - 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	1454	N	1454	-0-	-0- B	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1233	-0-	-139 B	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1224	-0-	-202 B	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1020	-0-	-390 B	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1129	-0-	-235 B	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1164	-0-	-6 B	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
07	1377	N	1377	-0-	-0- B	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1094	-0-	-22 B	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	1109	-0-	-61 B	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1044	-0-	-320 B	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
11	1114	N	1114	-0-	-0- B	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
*12	1209	N	1209	-0-	-0- B	-0-	1209	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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	745	-0-	-61 B	-0-	745	2			N	-0-					-0-
02	812	N	590	-0-	-222 B	-0-	590	2			N	-0-					-0-
03	992	N	992	-0-	-0- B	-0-	992	2			N	-0-					-0-
04	720	N	925	-0-	205 B	-0-	925	2			N	-0-					-0-
05	944	N	944	-0-	-0- B	-0-	944	2			N	-0-					-0-
06	960	N	757	-0-	-203 B	-0-	757	2			N	-0-					-0-
07	961	N	759	-0-	-202 B	-0-	759	2			N	-0-					-0-
08	930	N	818	-0-	-112 B	-0-	818	2			N	-0-					-0-
09	876	N	876	-0-	-0- B	-0-	876	2			N	-0-					-0-
10	872	N	872	-0-	-0- B	-0-	872	2			N	-0-					-0-
11	780	N	657	-0-	-123 B	-0-	657	2			N	-0-					-0-
12	899	N	630	-0-	-269 B	-0-	630	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2255	N	2255	-0-	-0- B	-0-	2253	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	2324	N	2025	-0-	-299 B	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	2221	-0-	-104 B	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	2153	-0-	-37 B	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
05	2232	N	2218	-0-	-14 B	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	1947	-0-	-213 B	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
07	2286	N	2286	-0-	-0- B	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	2206	-0-	-26 B	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
09	2040	N	2040	-0-	-0- B	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
10	2294	N	2153	-0-	-141 B	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
11	2130	N	2049	-0-	-81 B	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
*12	2152	N	2152	-0-	-0- B	-0-	2152	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	49	1	915	2	N	-0-					-0-
02	840	N	826	-0-	-14 B	-0-	22	1	804	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	1042	-0-	-12 B	-0-	45	1	997	2	N	-0-					-0-
04	930	N	899	-0-	-31 B	-0-	40	1	859	2	N	-0-					-0-
05	983	N	983	-0-	-0- B	-0-	31	1	950	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	1020	N	932	-0-	-88 B	-0-	36	1	896	2	N	-0-					-0-
07	930	N	780	-0-	-150 B	-0-	18	1	762	2	N	-0-					-0-
08	992	N	837	-0-	-155 B	-0-	36	1	801	2	N	-0-					-0-
09	930	N	872	-0-	-58 B	-0-	45	1	823	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
10	775	N	663	-0-	-112 B	-0-	663	2			N	-0-					-0-
11	810	N	653	-0-	-157 B	-0-	653	2			N	-0-					-0-
*12	1190	N	1190	-0-	-0- B	-0-	67	1	1123	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	2488	N	2488	-0-	-0- B	-0-	2486	2	2	9	N	2	2	8			81
02	2632	N	2308	-0-	-324 B	-0-	2308	2			N	-0-					81
03	2546	N	2546	-0-	-0- B	-0-	2546	2			N	-0-					81
04	2400	N	2480	-0-	80 B	-0-	2477	2	3	9	N	3	3	8			81
05	2542	N	2510	-0-	-32 B	-0-	2510	2			N	-0-					81
06	2460	N	2338	-0-	-122 B	-0-	2338	2			N	-0-					81
07	2719	N	2719	-0-	-0- B	-0-	2719	2			N	-0-					81
08	2519	N	2519	-0-	-0- B	-0-	2519	2			N	-0-					81
09	2416	N	2416	-0-	-0- B	-0-	2408	2	8	9	N	7	7	8			81
10	2728	N	2456	-0-	-272 B	-0-	2455	2	1	9	N	1	1	8			81
11	2430	N	2346	-0-	-84 B	-0-	2346	2			N	-0-					81
12	2511	N	2375	-0-	-136 B	-0-	2375	2			N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 29,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
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	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
02	392	N	353	-0-	-39 B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
03	434	N	391	-0-	-43 B	-0-	391	2			N	-0-					-0-
04	330	N	443	-0-	113 B	-0-	443	2			N	-0-					-0-
05	403	N	339	-0-	-64 B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
06	390	N	304	-0-	-86 B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
07	434	N	304	-0-	-130 B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
08	341	N	307	-0-	-34 B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
09	459	N	459	-0-	-0- B	-0-	459	2			N	-0-					-0-
10	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
11	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	2			N	-0-					-0-
*12	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	473	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1337	N	1337	-0-	-0- B	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1234	-0-	-138 B	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
03	1445	N	1445	-0-	-0- B	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1320	-0-	30 B	-0-	1317	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	1364	N	1347	-0-	-17 B	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1208	-0-	-202 B	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1348	-0-	-16 B	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1318	-0-	-15 B	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
09	1258	N	1258	-0-	-0- B	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1329	-0-	-4 B	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1290	-0-	-0- B	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
*12	1309	N	1309	-0-	-0- B	-0-	1309	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	1803	N	1803	-0-	-0- B	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
02	1820	N	1550	-0-	-270 B	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1435	-0-	-425 B	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1371	-0-	-369 B	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1454	-0-	-251 B	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
06	1874	N	1874	-0-	-0- B	-0-	1870	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	1892	N	1892	-0-	-0- B	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
08	1810	N	1810	-0-	-0- B	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
09	1860	N	1646	-0-	-214 B	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	1378	-0-	-513 B	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	1577	-0-	-163 B	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1673	-0-	-32 B	-0-	1673	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
BROWN SE "202" WELL #: 42 RRCID -> 217798 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 2963 - 6490

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	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-	B	-0-	659	2			N	-0-					-0-
02	700	N	418	-0-	-282	B	-0-	418	2			N	-0-					-0-
03	761	N	761	-0-	-0-	B	-0-	761	2			N	-0-					-0-
04	630	N	625	-0-	-5	B	-0-	625	2			N	-0-					-0-
05	649	N	649	-0-	-0-	B	-0-	649	2			N	-0-					-0-
06	750	N	563	-0-	-187	B	-0-	563	2			N	-0-					-0-
07	651	N	642	-0-	-9	B	-0-	642	2			N	-0-					-0-
08	651	N	439	-0-	-212	B	-0-	439	2			N	-0-					-0-
09	606	N	606	-0-	-0-	B	-0-	602	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	721	N	721	-0-	-0-	B	-0-	721	2			N	-0-					-0-
11	567	N	567	-0-	-0-	B	-0-	567	2			N	-0-					-0-
*12	621	N	621	-0-	-0-	B	-0-	621	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MONROE NW "180" WELL #: 12 RRCID -> 218138 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 5390 - 5420

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	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-	B	-0-	252	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	252	N	228	-0-	-24	B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
04	240	N	247	-0-	7	B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
05	260	N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
06	240	N	226	-0-	-14	B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
08	248	N	245	-0-	-3	B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
09	240	N	228	-0-	-12	B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
10	248	N	240	-0-	-8	B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
11	245	N	245	-0-	-0-	B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
*12	253	N	253	-0-	-0-	B	-0-	253	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
BROWN SE "212" WELL #: 30 RRCID -> 218140 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 3874 - 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	248	N	178	-0-	-70 B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
02	252	N	150	-0-	-102 B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
03	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
04	180	N	244	-0-	64 B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
05	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
07	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	417	2			N	-0-					-0-
08	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	422	2			N	-0-					-0-
09	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2			N	-0-					-0-
10	341	N	256	-0-	-85 B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
11	330	N	217	-0-	-113 B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
12	341	N	235	-0-	-106 B	-0-	235	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN NW "199" WELL #: 66 RRCID -> 218167 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 5829 - 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	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	3			N	-0-					35
02	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			N	-0-					35
03	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	3			N	-0-					35
04	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3			N	-0-					35
05	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	3			N	-0-					35
06	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	3			N	-0-					35
07	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3			N	-0-					35
08	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3			N	-0-					35
09	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3			N	-0-					35
10	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			N	-0-					35
11	150	N	113	-0-	-37 B	-0-	113	3			N	-0-					35
12	124	N	121	-0-	-3 B	-0-	121	3			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 1,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1134	N	1134	-0-	-0- B	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1045	-0-	-159 B	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1111	-0-	-67 B	-0-	1110	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1110	N	1077	-0-	-33 B	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1083	-0-	-64 B	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	883	-0-	-197 B	-0-	883	2			N	-0-					-0-
07	1197	N	1197	-0-	-0- B	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
08	1127	N	1127	-0-	-0- B	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
09	1031	N	1031	-0-	-0- B	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1082	-0-	-127 B	-0-	1081	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1080	N	1071	-0-	-9 B	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
*12	1067	N	1067	-0-	-0- B	-0-	1067	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
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	144	N	144	-0-	-0-	B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
02	140	N	135	-0-	-5	B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
04	150	N	166	-0-	16	B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
07	215	N	215	-0-	-0-	B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
08	211	N	211	-0-	-0-	B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
09	210	N	203	-0-	-7	B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
10	217	N	201	-0-	-16	B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
11	210	N	171	-0-	-39	B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
12	217	N	169	-0-	-48	B	-0-	169	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,179 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	1087	N	1087	-0-	-0-	B	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	1032	-0-	-88	B	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1126	-0-	-21	B	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	1069	-0-	19	B	-0-	1066	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	1147	N	1108	-0-	-39	B	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	899	-0-	-181	B	-0-	899	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1108	-0-	-8	B	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1095	-0-	-21	B	-0-	1094	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	991	N	991	-0-	-0-	B	-0-	991	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	965	-0-	-151	B	-0-	965	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	491	-0-	-559	B	-0-	490	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1023	N	169	-0-	-854	B	-0-	169	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	2519	N	2519	-0-	-0-	B	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
02	2464	N	2336	-0-	-128	B	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
03	2777	N	2777	-0-	-0-	B	-0-	2776	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2430	N	2651	-0-	221	B	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
05	2699	N	2699	-0-	-0-	B	-0-	2697	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	2640	N	2396	-0-	-244	B	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
07	2728	N	2687	-0-	-41	B	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
08	2697	N	2608	-0-	-89	B	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
09	2458	N	2458	-0-	-0-	B	-0-	2454	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	2697	N	2457	-0-	-240	B	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
11	2520	N	2398	-0-	-122	B	-0-	2397	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2542	N	2463	-0-	-79	B	-0-	2462	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
MONROE SW "188" WELL #: 23 RRCID -> 220561 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3342 - 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	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	84	N	67	-0-	-17 B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	60	N	36	-0-	-24 B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
09	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
10	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
*12	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN NW "187" WELL #: 67 RRCID -> 220666 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5218 - 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	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
02	336	N	308	-0-	-28 B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
03	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
04	330	N	337	-0-	7 B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
05	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
06	330	N	315	-0-	-15 B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
07	341	N	336	-0-	-5 B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
08	341	N	328	-0-	-13 B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
09	330	N	310	-0-	-20 B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
10	341	N	320	-0-	-21 B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
11	330	N	315	-0-	-15 B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
*12	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	661	N	661	-0-	-0- B	-0-	661	2			N	-0-					-0-
02	672	N	544	-0-	-128 B	-0-	544	2			N	-0-					-0-
03	696	N	696	-0-	-0- B	-0-	696	2			N	-0-					-0-
04	630	N	644	-0-	14 B	-0-	644	2			N	-0-					-0-
05	680	N	680	-0-	-0- B	-0-	680	2			N	-0-					-0-
06	660	N	521	-0-	-139 B	-0-	521	2			N	-0-					-0-
07	663	N	663	-0-	-0- B	-0-	663	2			N	-0-					-0-
08	682	N	619	-0-	-63 B	-0-	619	2			N	-0-					-0-
09	614	N	614	-0-	-0- B	-0-	614	2			N	-0-					-0-
10	673	N	673	-0-	-0- B	-0-	673	2			N	-0-					-0-
11	635	N	635	-0-	-0- B	-0-	635	2			N	-0-					-0-
12	620	N	617	-0-	-3 B	-0-	617	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
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	1020	N	1020	-0-	-0- B	-0-	1018	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	901	N	901	-0-	-0- B	-0-	901	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	821	-0-	-202 B	-0-	819	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	990	N	914	-0-	-76 B	-0-	914	2			N	-0-					-0-
05	992	N	935	-0-	-57 B	-0-	933	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	780	N	687	-0-	-93 B	-0-	687	2			N	-0-					-0-
07	930	N	898	-0-	-32 B	-0-	898	2			N	-0-					-0-
08	986	N	986	-0-	-0- B	-0-	985	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	911	N	911	-0-	-0- B	-0-	907	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	921	N	921	-0-	-0- B	-0-	921	2			N	-0-					-0-
11	960	N	947	-0-	-13 B	-0-	946	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	949	N	949	-0-	-0- B	-0-	949	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,890 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	1616	N	1616	-0-	-0- B	-0-	1613	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	2131	N	2131	-0-	-0- B	-0-	2123	2	8	9	N	7	7	8			-0-
03	3069	N	3069	-0-	-0- B	-0-	3067	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1380	N	2690	-0-	1310 B	-0-	2686	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	2772	N	2772	-0-	-0- B	-0-	2770	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	1455	N	1455	-0-	-0- B	-0-	1451	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	1610	N	1610	-0-	-0- B	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
08	1445	N	1445	-0-	-0- B	-0-	1444	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2213	N	2213	-0-	-0- B	-0-	2205	2	8	9	N	7	7	8			-0-
10	2153	N	2153	-0-	-0- B	-0-	2152	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1380	N	90	-0-	-1290 B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
*12	1928	N	1928	-0-	-0- B	-0-	1926	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2126	N	2126	-0-	-0- B	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
02	1990	N	1990	-0-	-0- B	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
03	2120	N	2120	-0-	-0- B	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	2074	-0-	274 B	-0-	2071	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	2163	N	2163	-0-	-0- B	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1603	-0-	-197 B	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
07	2183	N	2183	-0-	-0- B	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
08	2212	N	2212	-0-	-0- B	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	1544	-0-	-46 B	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	1718	-0-	-142 B	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
11	2181	N	2181	-0-	-0- B	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
*12	1939	N	1939	-0-	-0- B	-0-	1937	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2657	N	2657	-0-	-0- B	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
02	2421	N	2421	-0-	-0- B	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
03	2841	X	2841	-0-	-0- B	-0-	2840	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1770	X	3049	-0-	1279 B	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
05	2507	X	2507	-0-	-0- B	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
06	2353	X	2353	-0-	-0- B	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
07	3423	X	3423	-0-	-0- B	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
08	3172	X	3172	-0-	-0- B	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
09	3118	X	3118	-0-	-0- B	-0-	3115	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	2430	X	2430	-0-	-0- B	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
11	2580	X	2580	-0-	-0- B	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
*12	3148	X	3148	-0-	-0- B	-0-	3148	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1949	N	1949	-0-	-0- B	-0-	1947	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	1960	N	1775	-0-	-185 B	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
03	1969	N	1969	-0-	-0- B	-0-	1968	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1890	N	1881	-0-	-9 B	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
05	1958	N	1958	-0-	-0- B	-0-	1956	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	1920	N	1777	-0-	-143 B	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
07	1973	N	1973	-0-	-0- B	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	1897	-0-	-56 B	-0-	1896	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1784	N	1784	-0-	-0- B	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	1856	-0-	-128 B	-0-	1855	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1830	N	1799	-0-	-31 B	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
*12	1853	N	1853	-0-	-0- B	-0-	1851	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	697	N	697	-0-	-0- B	-0-	697	2			N	-0-					-0-
02	713	N	713	-0-	-0- B	-0-	713	2			N	-0-					-0-
03	775	N	767	-0-	-8 B	-0-	767	2			N	-0-					-0-
04	660	N	672	-0-	12 B	-0-	672	2			N	-0-					-0-
05	775	N	750	-0-	-25 B	-0-	748	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	750	N	561	-0-	-189 B	-0-	561	2			N	-0-					-0-
07	682	N	682	-0-	-0- B	-0-	682	2			N	-0-					-0-
08	744	N	735	-0-	-9 B	-0-	735	2			N	-0-					-0-
09	641	N	641	-0-	-0- B	-0-	638	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	693	N	693	-0-	-0- B	-0-	693	2			N	-0-					-0-
11	720	N	648	-0-	-72 B	-0-	648	2			N	-0-					-0-
*12	685	N	685	-0-	-0- B	-0-	685	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
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	62	-0-		-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-		-0- B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-		-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
04	60	N	62	-0-		2 B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-		-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-		-10 B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-		-9 B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-		-0- B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-		-0- B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-		-0- B	-0-	64	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	66	N	66	-0-		-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
12	62	N	58	-0-		-4 B	-0-	58	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 735 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	848	N	848	-0-		-0- B	-0-	848	2			N	-0-					-0-
02	840	N	710	-0-		-130 B	-0-	710	2			N	-0-					-0-
03	806	N	770	-0-		-36 B	-0-	770	2			N	-0-					-0-
04	810	N	657	-0-		-153 B	-0-	657	2			N	-0-					-0-
05	775	N	743	-0-		-32 B	-0-	743	2			N	-0-					-0-
06	750	N	745	-0-		-5 B	-0-	745	2			N	-0-					-0-
07	794	N	794	-0-		-0- B	-0-	794	2			N	-0-					-0-
08	780	N	780	-0-		-0- B	-0-	780	2			N	-0-					-0-
09	750	N	736	-0-		-14 B	-0-	736	2			N	-0-					-0-
10	806	N	765	-0-		-41 B	-0-	765	2			N	-0-					-0-
11	750	N	747	-0-		-3 B	-0-	747	2			N	-0-					-0-
12	775	N	740	-0-		-35 B	-0-	740	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS	LIFT(L)	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 B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
02	662	N	662	-0-		-0- B	-0-	662	2			N	-0-					-0-
03	559	N	559	-0-		-0- B	-0-	559	2			N	-0-					-0-
04	330	N	491	-0-		161 B	-0-	491	2			N	-0-					-0-
05	589	N	504	-0-		-85 B	-0-	504	2			N	-0-					-0-
06	540	N	440	-0-		-100 B	-0-	440	2			N	-0-					-0-
07	509	N	509	-0-		-0- B	-0-	509	2			N	-0-					-0-
08	496	N	493	-0-		-3 B	-0-	493	2			N	-0-					-0-
09	460	N	460	-0-		-0- B	-0-	460	2			N	-0-					-0-
10	496	N	472	-0-		-24 B	-0-	472	2			N	-0-					-0-
11	480	N	443	-0-		-37 B	-0-	443	2			N	-0-					-0-
12	465	N	429	-0-		-36 B	-0-	429	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,807 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 #: 46 RRCID -> 224885 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 6118 - 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	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14 B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12 B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	31	N	11	-0-	-20 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
11	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-

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

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. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	560	2			N	-0-					-0-
02	1199	N	1199	-0-	-0- B	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
03	1253	N	1253	-0-	-0- B	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
04	300	N	1091	-0-	791 B	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
05	1010	N	1010	-0-	-0- B	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
06	785	N	785	-0-	-0- B	-0-	785	2			N	-0-					-0-
07	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	632	2			N	-0-					-0-
08	744	N	744	-0-	-0- B	-0-	744	2			N	-0-					-0-
09	817	N	817	-0-	-0- B	-0-	817	2			N	-0-					-0-
10	933	N	933	-0-	-0- B	-0-	933	2			N	-0-					-0-
11	677	N	677	-0-	-0- B	-0-	677	2			N	-0-					-0-
*12	640	N	640	-0-	-0- B	-0-	640	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	866	N	866	-0-	-0- B	-0-	866	2			N	-0-					-0-
02	840	N	761	-0-	-79 B	-0-	761	2			N	-0-					-0-
03	868	N	839	-0-	-29 B	-0-	839	2			N	-0-					-0-
04	840	N	806	-0-	-34 B	-0-	806	2			N	-0-					-0-
05	849	N	849	-0-	-0- B	-0-	849	2			N	-0-					-0-
06	810	N	766	-0-	-44 B	-0-	766	2			N	-0-					-0-
07	859	N	859	-0-	-0- B	-0-	859	2			N	-0-					-0-
08	837	N	794	-0-	-43 B	-0-	794	2			N	-0-					-0-
09	780	N	765	-0-	-15 B	-0-	765	2			N	-0-					-0-
10	868	N	769	-0-	-99 B	-0-	769	2			N	-0-					-0-
11	780	N	760	-0-	-20 B	-0-	760	2			N	-0-					-0-
12	806	N	760	-0-	-46 B	-0-	760	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,594 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 #: 50 RRCID -> 227005 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 3261 - 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	1741	N	1741	-0-	-0- B	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1360	-0-	-96 B	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
03	1485	N	1485	-0-	-0- B	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1417	-0-	-143 B	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1466	-0-	-53 B	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1304	-0-	-136 B	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
07	1496	N	1496	-0-	-0- B	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1449	-0-	-8 B	-0-	1448	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1383	N	1383	-0-	-0- B	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1454	-0-	-34 B	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1399	-0-	-11 B	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	174	-0-	-1252 B	-0-	174	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BROWN NE "220" WELL #: 58 RRCID -> 227203 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 3436 - 7015

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
03	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	2			N	-0-					-0-
04	300	N	359	-0-	59 B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
05	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	2			N	-0-					-0-
06	360	N	338	-0-	-22 B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
07	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2			N	-0-					-0-
08	372	N	365	-0-	-7 B	-0-	365	2			N	-0-					-0-
09	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
10	372	N	295	-0-	-77 B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
11	360	N	346	-0-	-14 B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
12	372	N	350	-0-	-22 B	-0-	350	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN SW "221" WELL #: 60 RRCID -> 227208 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3261 - 6129

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3222	X	3222	-0-	-0- B	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	2774	-0-	-306 B	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	3025	-0-	-385 B	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	2895	-0-	-405 B	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	3013	-0-	-211 B	-0-	3011	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	3120	X	2539	-0-	-581 B	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
07	3102	X	3102	-0-	-0- B	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
08	3044	X	3044	-0-	-0- B	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	2785	-0-	-125 B	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2917	-0-	-183 B	-0-	2916	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3000	X	2878	-0-	-122 B	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2928	-0-	-172 B	-0-	2928	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
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	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
02	364	N	322	-0-	-42 B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
03	341	N	323	-0-	-18 B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
04	330	N	300	-0-	-30 B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
05	372	N	318	-0-	-54 B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
08	310	N	283	-0-	-27 B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
09	300	N	290	-0-	-10 B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
10	310	N	290	-0-	-20 B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
11	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
12	310	N	258	-0-	-52 B	-0-	258	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,625 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	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
02	168	N	101	-0-	-67 B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
04	150	N	209	-0-	59 B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
07	217	N	143	-0-	-74 B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
08	186	N	90	-0-	-96 B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
09	210	N	86	-0-	-124 B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
10	155	N	120	-0-	-35 B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
11	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
*12	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1311	N	1311	-0-	-0- B	-0-	1309	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	1316	N	1196	-0-	-120 B	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1328	-0-	-5 B	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1258	-0-	-2 B	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
05	1339	N	1339	-0-	-0- B	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1203	-0-	-87 B	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
07	1316	N	1316	-0-	-0- B	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1286	-0-	-47 B	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
09	1245	N	1245	-0-	-0- B	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
10	1303	N	1303	-0-	-0- B	-0-	1302	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1245	N	1245	-0-	-0- B	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1291	-0-	-11 B	-0-	1291	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	962	-0-	-123 B	-0-	962	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1309	-0-	-7 B	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
03	1332	N	1332	-0-	-0- B	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
04	930	N	1164	-0-	234 B	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	978	-0-	-479 B	-0-	978	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1204	-0-	-86 B	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
07	1328	N	1328	-0-	-0- B	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
08	1207	N	1207	-0-	-0- B	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1087	-0-	-113 B	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1030	-0-	-303 B	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	872	-0-	-298 B	-0-	872	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	856	-0-	-260 B	-0-	856	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
02	392	N	321	-0-	-71 B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
03	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
04	360	N	346	-0-	-14 B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
05	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2			N	-0-					-0-
06	360	N	341	-0-	-19 B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
07	372	N	353	-0-	-19 B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
08	372	N	341	-0-	-31 B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
09	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
10	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	340	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	330	N	324	-0-	-6 B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
*12	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1438	N	1438	-0-	-0- B	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1179	-0-	-501 B	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
03	1662	N	1662	-0-	-0- B	-0-	1661	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1380	N	1416	-0-	36 B	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
05	1487	N	1487	-0-	-0- B	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1173	-0-	-447 B	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
07	1558	N	1558	-0-	-0- B	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1252	-0-	-236 B	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
09	1262	N	1262	-0-	-0- B	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1327	-0-	-223 B	-0-	1326	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1562	N	1562	-0-	-0- B	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1261	-0-	-41 B	-0-	1261	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
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	4481	X	4481	-0-	-0- B	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3564	-0-	-356 B	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	3927	-0-	-382 B	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3983	-0-	-217 B	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	4079	-0-	-261 B	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	4060	-0-	-140 B	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
07	4144	X	4144	-0-	-0- B	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	3978	-0-	-145 B	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
09	4124	X	4124	-0-	-0- B	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
10	4245	X	4245	-0-	-0- B	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3996	-0-	-54 B	-0-	3996	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	4156	-0-	-91 B	-0-	4156	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,737 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	1523	N	1523	-0-	-0- B	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1336	-0-	-176 B	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1529	-0-	-52 B	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1456	-0-	-14 B	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
05	1548	N	1548	-0-	-0- B	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
06	1529	N	1529	-0-	-0- B	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
07	1551	N	1551	-0-	-0- B	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1465	-0-	-85 B	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1403	-0-	-127 B	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1436	-0-	-114 B	-0-	1435	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1410	N	1342	-0-	-68 B	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1384	-0-	-73 B	-0-	1384	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	682	N	680	-0-	-2 B	-0-	680	2			N	-0-					-0-
02	896	N	760	-0-	-136 B	-0-	760	2			N	-0-					-0-
03	868	N	829	-0-	-39 B	-0-	829	2			N	-0-					-0-
04	660	N	763	-0-	103 B	-0-	763	2			N	-0-					-0-
05	857	N	857	-0-	-0- B	-0-	857	2			N	-0-					-0-
06	810	N	674	-0-	-136 B	-0-	674	2			N	-0-					-0-
07	982	N	982	-0-	-0- B	-0-	982	2			N	-0-					-0-
08	868	N	853	-0-	-15 B	-0-	852	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	785	N	785	-0-	-0- B	-0-	785	2			N	-0-					-0-
10	992	N	839	-0-	-153 B	-0-	839	2			N	-0-					-0-
11	840	N	650	-0-	-190 B	-0-	650	2			N	-0-					-0-
*12	824	N	824	-0-	-0- B	-0-	824	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
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	666	N	666	-0-	-0- B	-0-	666	2			N	-0-					-0-
02	672	N	608	-0-	-64 B	-0-	608	2			N	-0-					-0-
03	624	N	624	-0-	-0- B	-0-	624	2			N	-0-					-0-
04	630	N	595	-0-	-35 B	-0-	595	2			N	-0-					-0-
05	682	N	655	-0-	-27 B	-0-	655	2			N	-0-					-0-
06	642	N	642	-0-	-0- B	-0-	642	2			N	-0-					-0-
07	661	N	661	-0-	-0- B	-0-	661	2			N	-0-					-0-
08	651	N	639	-0-	-12 B	-0-	639	2			N	-0-					-0-
09	630	N	605	-0-	-25 B	-0-	605	2			N	-0-					-0-
10	651	N	623	-0-	-28 B	-0-	623	2			N	-0-					-0-
11	630	N	581	-0-	-49 B	-0-	581	2			N	-0-					-0-
12	620	N	604	-0-	-16 B	-0-	604	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,503 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	558	N	476	-0-	-82 B	-0-	476	2			N	-0-					-0-
02	476	N	353	-0-	-123 B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
03	509	N	509	-0-	-0- B	-0-	509	2			N	-0-					-0-
04	450	N	456	-0-	6 B	-0-	456	2			N	-0-					-0-
05	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	468	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	480	N	391	-0-	-89 B	-0-	391	2			N	-0-					-0-
07	465	N	425	-0-	-40 B	-0-	425	2			N	-0-					-0-
08	465	N	388	-0-	-77 B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
09	390	N	352	-0-	-38 B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
10	434	N	371	-0-	-63 B	-0-	371	2			N	-0-					-0-
11	390	N	339	-0-	-51 B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
12	372	N	316	-0-	-56 B	-0-	314	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	382	2			N	-0-					-0-
02	420	N	372	-0-	-48 B	-0-	369	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
04	360	N	369	-0-	9 B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
05	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	417	2			N	-0-					-0-
06	360	N	344	-0-	-16 B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
07	372	N	368	-0-	-4 B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
08	500	N	500	-0-	-0- B	-0-	500	2			N	-0-					-0-
09	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
10	372	N	369	-0-	-3 B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
11	450	N	301	-0-	-149 B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
*12	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
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	688	N	688	-0-	-0- B	-0-	688	2			N	-0-					-0-
02	672	N	612	-0-	-60 B	-0-	612	2			N	-0-					-0-
03	682	N	679	-0-	-3 B	-0-	679	2			N	-0-					-0-
04	660	N	651	-0-	-9 B	-0-	651	2			N	-0-					-0-
05	682	N	682	-0-	-0- B	-0-	682	2			N	-0-					-0-
06	660	N	640	-0-	-20 B	-0-	640	2			N	-0-					-0-
07	897	N	897	-0-	-0- B	-0-	897	2			N	-0-					-0-
08	978	N	978	-0-	-0- B	-0-	978	2			N	-0-					-0-
09	885	N	885	-0-	-0- B	-0-	885	2			N	-0-					-0-
10	775	N	770	-0-	-5 B	-0-	770	2			N	-0-					-0-
11	750	N	687	-0-	-63 B	-0-	687	2			N	-0-					-0-
12	775	N	685	-0-	-90 B	-0-	685	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,854 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	1773	N	1773	-0-	-0- B	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
02	1495	N	1495	-0-	-0- B	-0-	1492	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	1601	N	1601	-0-	-0- B	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
04	810	N	1354	-0-	544 B	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
05	1571	N	1571	-0-	-0- B	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
06	1088	N	1088	-0-	-0- B	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
07	1366	N	1366	-0-	-0- B	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
08	1157	N	1157	-0-	-0- B	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
09	1047	N	1047	-0-	-0- B	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
10	1160	N	1160	-0-	-0- B	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
11	1485	N	1485	-0-	-0- B	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
*12	1326	N	1326	-0-	-0- B	-0-	1326	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	124	N	123	-0-	-1 B	-0-	121	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	140	N	117	-0-	-23 B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
03	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	120	N	116	-0-	-4 B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
05	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
06	120	N	114	-0-	-6 B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
10	155	N	126	-0-	-29 B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
*12	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
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	1234	N	1234	-0-	-0- B	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	969	-0-	-151 B	-0-	969	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1061	-0-	-24 B	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1007	-0-	-193 B	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
05	1140	N	1140	-0-	-0- B	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
06	1174	N	1174	-0-	-0- B	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
07	1130	N	1130	-0-	-0- B	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1029	-0-	-118 B	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	968	-0-	-202 B	-0-	966	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	1188	N	1188	-0-	-0- B	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
11	1101	N	1101	-0-	-0- B	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
*12	1073	N	1073	-0-	-0- B	-0-	1073	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
03	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
04	180	N	279	-0-	99 B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
05	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
06	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
07	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
08	248	N	203	-0-	-45 B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
09	270	N	233	-0-	-37 B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
10	279	N	245	-0-	-34 B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
11	210	N	202	-0-	-8 B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
12	248	N	234	-0-	-14 B	-0-	234	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	30	N	50	-0-	20 B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4 B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
09	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
10	62	N	49	-0-	-13 B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8 B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
12	62	N	33	-0-	-29 B	-0-	33	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
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	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
02	168	N	159	-0-	-9 B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
03	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
04	180	N	152	-0-	-28 B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
05	186	N	160	-0-	-26 B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
06	150	N	132	-0-	-18 B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
08	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
09	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
10	155	N	139	-0-	-16 B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
11	180	N	135	-0-	-45 B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
12	186	N	133	-0-	-53 B	-0-	133	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,862 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	891	N	891	-0-	-0- B	-0-	891	2			N	-0-					-0-
02	952	N	835	-0-	-117 B	-0-	835	2			N	-0-					-0-
03	930	N	911	-0-	-19 B	-0-	911	2			N	-0-					-0-
04	870	N	857	-0-	-13 B	-0-	857	2			N	-0-					-0-
05	930	N	901	-0-	-29 B	-0-	899	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	870	N	735	-0-	-135 B	-0-	735	2			N	-0-					-0-
07	931	N	931	-0-	-0- B	-0-	931	2			N	-0-					-0-
08	899	N	897	-0-	-2 B	-0-	897	2			N	-0-					-0-
09	809	N	809	-0-	-0- B	-0-	809	2			N	-0-					-0-
10	930	N	868	-0-	-62 B	-0-	868	2			N	-0-					-0-
11	870	N	854	-0-	-16 B	-0-	854	2			N	-0-					-0-
12	837	N	733	-0-	-104 B	-0-	733	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BROWN SE "225" WELL #: 86 RRCID -> 243574 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3247 - 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	3503	X	1584	-0-	-1919 B	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2302	-0-	-862 B	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2458	-0-	-673 B	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2306	-0-	-724 B	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	2402	-0-	-729 B	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
06	2460	X	2348	-0-	-112 B	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
07	2542	X	2192	-0-	-350 B	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	3379	-0-	-0- B	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
09	2826	X	2826	-0-	-0- B	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
10	2994	X	2994	-0-	-0- B	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	1229	-0-	-2041 B	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	602	-0-	-2777 B	-0-	602	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
BROWN NE "212" WELL #: 78 RRCID -> 243576 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4100 - 4130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	441	2			N	-0-					-0-
02	448	N	373	-0-	-75 B	-0-	373	2			N	-0-					-0-
03	496	N	417	-0-	-79 B	-0-	417	2			N	-0-					-0-
04	420	N	400	-0-	-20 B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
05	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	2			N	-0-					-0-
06	390	N	388	-0-	-2 B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
07	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	419	2			N	-0-					-0-
08	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	2			N	-0-					-0-
09	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	2			N	-0-					-0-
10	434	N	400	-0-	-34 B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
11	390	N	380	-0-	-10 B	-0-	380	2			N	-0-					-0-
12	403	N	393	-0-	-10 B	-0-	393	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN NE "225" WELL #: 88 RRCID -> 244144 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6122 - 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	894	N	894	-0-	-0- B	-0-	894	2			N	-0-					-0-
02	980	N	954	-0-	-26 B	-0-	954	2			N	-0-					-0-
03	1056	N	1056	-0-	-0- B	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
04	870	N	970	-0-	100 B	-0-	970	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	1032	-0-	-22 B	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	748	-0-	-272 B	-0-	745	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	992	N	908	-0-	-84 B	-0-	908	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	937	-0-	-86 B	-0-	937	2			N	-0-					-0-
09	824	N	824	-0-	-0- B	-0-	824	2			N	-0-					-0-
10	957	N	957	-0-	-0- B	-0-	957	2			N	-0-					-0-
11	1034	N	1034	-0-	-0- B	-0-	1033	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	837	N	814	-0-	-23 B	-0-	814	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03	186	N	168	-0-	-18 B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
04	180	N	160	-0-	-20 B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
08	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
10	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
11	150	N	145	-0-	-5 B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
*12	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
BROWN NE "184" WELL #: 76 RRCID -> 244419 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 5764 - 6437

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	1421	N	1421	-0-	-0- B	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
02	1305	N	1305	-0-	-0- B	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1395	-0-	-0- B	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1343	-0-	-37 B	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1435	-0-	-22 B	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
06	1450	N	1450	-0-	-0- B	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
07	1451	N	1451	-0-	-0- B	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1333	-0-	-93 B	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	1329	-0-	-111 B	-0-	1325	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	1461	N	1461	-0-	-0- B	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
11	1418	N	1418	-0-	-0- B	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1350	-0-	-14 B	-0-	1350	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BROWN SW "212" WELL #: 29 RRCID -> 247443 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 6708 - 7449

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	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
02	224	N	201	-0-	-23 B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
03	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
04	210	N	222	-0-	12 B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
06	210	N	183	-0-	-27 B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
08	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
09	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
10	217	N	208	-0-	-9 B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
11	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
12	217	N	207	-0-	-10 B	-0-	207	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN SE "185" WELL #: 77 RRCID -> 249788 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5270 - 6014

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	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	2			N	-0-					71
02	364	N	333	-0-	-31 B	-0-	333	2			N	-0-					71
03	372	N	340	-0-	-32 B	-0-	340	2			N	-0-					71
04	360	N	315	-0-	-45 B	-0-	315	2			N	-0-					71
05	372	N	312	-0-	-60 B	-0-	312	2			N	-0-					71
06	330	N	284	-0-	-46 B	-0-	284	2			N	-0-					71
07	341	N	336	-0-	-5 B	-0-	336	2			N	-0-					71
08	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	327	2			N	-0-					71
09	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2			N	-0-					71
10	341	N	307	-0-	-34 B	-0-	307	2			N	-0-					71
11	330	N	303	-0-	-27 B	-0-	303	2			N	-0-					71
12	310	N	309	-0-	-1 B	-0-	309	2			N	-0-					71

TOTAL GAS PROD: 3,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
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	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
02	420	N	345	-0-	-75 B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
03	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2			N	-0-					-0-
04	420	N	368	-0-	-52 B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
05	372	N	371	-0-	-1 B	-0-	371	2			N	-0-					-0-
06	360	N	355	-0-	-5 B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
07	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2			N	-0-					-0-
08	372	N	351	-0-	-21 B	-0-	351	2			N	-0-					-0-
09	360	N	331	-0-	-29 B	-0-	331	2			N	-0-					-0-
10	372	N	341	-0-	-31 B	-0-	340	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	330	N	323	-0-	-7 B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
12	341	N	316	-0-	-25 B	-0-	316	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	558	N	492	-0-	-66 B	-0-	492	2			N	-0-					-0-
02	560	N	503	-0-	-57 B	-0-	503	2			N	-0-					-0-
03	558	N	540	-0-	-18 B	-0-	540	2			N	-0-					-0-
04	480	N	491	-0-	11 B	-0-	491	2			N	-0-					-0-
05	558	N	528	-0-	-30 B	-0-	528	2			N	-0-					-0-
06	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	540	2			N	-0-					-0-
07	496	N	493	-0-	-3 B	-0-	493	2			N	-0-					-0-
08	527	N	518	-0-	-9 B	-0-	518	2			N	-0-					-0-
09	540	N	483	-0-	-57 B	-0-	483	2			N	-0-					-0-
10	496	N	489	-0-	-7 B	-0-	489	2			N	-0-					-0-
11	510	N	454	-0-	-56 B	-0-	454	2			N	-0-					-0-
*12	505	N	505	-0-	-0- B	-0-	505	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3370	X	3370	-0-	-0- B	-0-	3358	2	12	9	N	11	11	8			-0-
02	2721	N	2721	-0-	-0- B	-0-	2698	2	23	9	N	21	21	8			-0-
03	2374	N	2374	-0-	-0- B	-0-	2371	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	2400	X	1994	-0-	-406 B	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
05	2480	X	2094	-0-	-386 B	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
06	2400	X	2116	-0-	-284 B	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
07	2480	X	2157	-0-	-323 B	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
08	2387	X	2137	-0-	-250 B	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
09	2796	X	2796	-0-	-0- B	-0-	2788	2	8	9	N	7	7	8			-0-
10	3054	N	3054	-0-	-0- B	-0-	3044	2	10	9	N	9	9	8			-0-
11	2220	N	2220	-0-	-0- B	-0-	2216	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*12	2510	N	2510	-0-	-0- B	-0-	2498	2	12	9	N	11	11	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
*12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,235 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	23	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	14	N	9	-0-	-5	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	14	N	9	-0-	-5	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 196 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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		-0-	-0-	-0-	1486					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1486					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1486					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1486					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1486					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1486					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1486					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1486					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1486					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1486					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1486					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	1867	-0-	-706	-0-	68	1	1693	3	N	96					170
							106	9									
02	2324	#	1950	-0-	-374	-0-	62	1	1783	3	N	95	180	1			85
							105	9									
03	2449	#	1688	-0-	-761	-0-	68	1	1520	3	N	91					176
							100	9									
04	2340	#	1940	-0-	-400	-0-	66	1	1751	3	N	112	159	1			129
							123	9									
05	2387	#	494	-0-	-1893	-0-	68	1	371	3	N	50					179
							55	9									
06	2100	#	1452	-0-	-648	-0-	66	1	1290	3	N	87	160	1			106
							96	9									
07	2170	#	866	-0-	-1304	-0-	68	1	728	3	N	64					170
							70	9									
08	2015	#	580	-0-	-1435	-0-	68	1	457	3	N	50	178	1			42
							55	9									
09	1950	#	1000	-0-	-950	-0-	66	1	850	3	N	76					118
							84	9									
10	1488	#	1059	-0-	-429	-0-	68	1	936	3	N	50					168
							55	9									
11	1440	#	1242	-0-	-198	-0-	66	1	1090	3	N	78	158	1			88
							86	9									
*12	1780	R	1780	-0-	-0-	-0-	68	1	1640	3	N	65					153
							72	9									

TOTAL GAS PROD: 15,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 914

PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
POWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266981 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7765 - 7775

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8171					N	-0-					175
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8171					N	-0-					175
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	8171					N	-0-					175
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	8171					N	-0-					175
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	8171					N	-0-					175
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	8171					N	-0-					175
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	8171					N	-0-					175
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	8171					N	-0-					175
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	8171					N	-0-					175
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	8171					N	-0-					175
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	8171					N	-0-					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-					22
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					24
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					26
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					27
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 42 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
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	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
02	280	N	271	-0-	-9	-0-	271	3			N	-0-					-0-
03	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
05	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					-0-
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
*12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,757 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	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	6			N	-0-					-0-
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	75	6			N	-0-					-0-
03	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	6			N	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	6			N	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	6			N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	6			N	-0-					-0-
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	6			N	-0-					-0-
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	6			N	-0-					-0-
09	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	6			N	-0-					-0-
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	6			N	-0-					-0-
11	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	6			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 852 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1663	-0-	-228	-0-	110	1	1379	2	Y	158	387	1			127
							174	9									
02	1568	N	1295	-0-	-273	-0-	100	1	1184	2	Y	10					137
							11	9									
03	1581	N	1395	-0-	-186	-0-	94	1	1203	2	Y	89					226
							98	9									
04	1620	N	1523	-0-	-97	-0-	116	1	1349	2	Y	53					279
							58	9									
05	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	110	1	1471	2	Y	17					296
							19	9									
06	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	133	1	1486	2	Y	42					338
							46	9									
07	DLQ G-10		1727	-0-	1727	1727	118	1	1489	2	Y	109					447
							120	9									
08	3000	N	1711	-0-	-1289	438	130	1	1492	2	Y	81	187	1			341
							89	9									
09	2105	N	1667	-0-	-438	-0-	181	1	1348	2	Y	125					466
							138	9									
10	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	153	1	1553	2	Y	52	188	1			330
							57	9									
11	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	159	1	1528	2	Y	69					399
							76	9									
*12	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	173	1	1583	2	Y	58	153	1			304
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 19,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 863

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	5752	-0-	-448	-0-	390	1	4904	2	Y	416	569	1			104
							458	9									
02	5600	X	4811	-0-	-789	-0-	361	1	4294	2	Y	142					246
							156	9									
03	6169	X	5355	-0-	-814	-0-	365	1	4650	2	Y	309	188	1			367
							340	9									
04	5970	X	5397	-0-	-573	-0-	406	1	4731	2	Y	236	367	1			236
							260	9									
05	5766	X	5532	-0-	-234	-0-	364	1	4860	2	Y	280	171	1			345
							308	9									
06	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	448	1	5021	2	Y	326	385	1			286
							359	9									
07	DLQ G-10		5278	-0-	5278	5278	370	1	4685	2	Y	203	272	1			217
							223	9									
08	10783	X	5505	-0-	-5278	-0-	415	1	4768	2	Y	293	270	1			240
							322	9									
09	5790	X	3690	-0-	-2100	-0-	410	1	3048	2	Y	211	189	1			262
							232	9									
10	5983	X	5568	-0-	-415	-0-	468	1	4742	2	Y	325	468	1			119
							358	9									
11	5790	X	5782	-0-	-8	-0-	513	1	4931	2	Y	307	228	1			198
							338	9									
*12	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	588	1	5383	2	Y	345	325	1			218
							380	9									

TOTAL GAS PROD: 64,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,393

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	492	N	492	-0-	-0-	-0-	30	1	448	2	Y	13	20	1			170
							14	9									
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	32	1	478	2	Y	9	14	1			165
							10	9									
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	34	1	548	2	Y	19	19	1			165
							21	9									
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	27	1	498	2	Y	13	9	1			169
							14	9									
05	558	N	445	-0-	-113	-0-	24	1	411	2	Y	9	9	1			169
							10	9									
06	540	N	411	-0-	-129	-0-	22	1	380	2	Y	8	9	1			168
							9	9									
07	DLQ G-10		283	-0-	283	283	16	1	261	2	Y	5	8	1			165
							6	9									
08	670	N	387	-0-	-283	-0-	19	1	361	2	Y	6	7	1			164
							7	9									
09	420	N	361	-0-	-59	-0-	24	1	328	2	Y	8	7	1			165
							9	9									
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	28	1	397	2	Y	7	4	1			168
							8	9									
11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	25	1	575	2	Y	11	16	1			163
							12	9									
*12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	39	1	483	2	Y	10	8	1			165
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 5,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

GRIERSON STATE WELL #: 1 RRCID -> 156490 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8822 - 8902

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	46					107
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	15	105	1			17
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					17
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					17
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					17
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					17
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					17
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					17
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					17
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					17
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					17
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/06/2018 - P/A 09/06/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 61

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. (I) GAS LIFT(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-	3	1	47	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	56	N	35	-0-	-21	-0-	2	1	33	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	3	1	49	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	60	N	34	-0-	-26	-0-	2	1	31	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	DLQ G-10		17	-0-	17	17	1	1	16	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
*12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 380 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

GRIERSON B WELL #: 1 RRCID -> 158246 COMPL. DATE 03/30/1996 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8788 - 8906

01	5673	X	4579	-0-	-1094	-0-	320	1	4014	2	Y	223	337	1			31
							245	9									
02	5124	X	3980	-0-	-1144	-0-	306	1	3644	2	Y	27					58
							30	9									
03	5456	X	4427	-0-	-1029	-0-	311	1	3962	2	Y	140	169	1			29
							154	9									
04	5190	X	4663	-0-	-527	-0-	362	1	4224	2	Y	70					99
							77	9									
05	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	359	1	4801	2	Y	7					106
							8	9									
06	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	432	1	4844	2	Y	30					136
							33	9									
07	DLQ G-10		5189	-0-	5189	5189	368	1	4660	2	Y	146	171	1			111
							161	9									
08	10842	X	5653	-0-	-5189	-0-	442	1	5084	2	Y	115					226
							127	9									
09	5310	X	4694	-0-	-616	-0-	547	1	4073	2	Y	67	180	1			113
							74	9									
10	5487	X	5379	-0-	-108	-0-	471	1	4767	2	Y	128	170	1			71
							141	9									
11	5430	X	5192	-0-	-238	-0-	482	1	4635	2	Y	68					139
							75	9									
12	5611	X	5113	-0-	-498	-0-	494	1	4517	2	Y	93	169	1			63
							102	9									

TOTAL GAS PROD: 59,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,114

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10633	X	8500	-0-	-2133	-0-	621	1	7801	2	Y	71	95	1			18
							78	9									
02	9492	X	7416	-0-	-2076	-0-	573	1	6818	2	Y	23					41
							25	9									
03	10013	X	7970	-0-	-2043	-0-	576	1	7333	2	Y	55	32	1			64
							61	9									
04	9690	X	8118	-0-	-1572	-0-	637	1	7428	2	Y	48	65	1			47
							53	9									
05	8494	X	7433	-0-	-1061	-0-	515	1	6872	2	Y	42	34	1			55
							46	9									
06	8220	X	5654	-0-	-2566	-0-	460	1	5152	2	Y	38	59	1			34
							42	9									
07	DLQ G-10		5098	-0-	5098	5098	371	1	4699	2	Y	25	32	1			27
							28	9									
08	10488	X	5390	-0-	-5098	-0-	428	1	4916	2	Y	42	35	1			34
							46	9									
09	8130	X	3629	-0-	-4501	-0-	424	1	3157	2	Y	44	27	1			51
							48	9									
10	7440	X	5537	-0-	-1903	-0-	490	1	4958	2	Y	81	102	1			30
							89	9									
11	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	547	1	5258	2	Y	126	74	1			82
							139	9									
*12	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	593	1	5426	2	Y	98	118	1			62
							108	9									

TOTAL GAS PROD: 76,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 693

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4333	-0-	-627	-0-	314	1	3941	2	Y	71	87	1			18
							78	9									
02	4480	X	3765	-0-	-715	-0-	290	1	3449	2	Y	24					42
							26	9									
03	4526	X	4099	-0-	-427	-0-	294	1	3744	2	Y	55	32	1			65
							61	9									
04	4380	X	4236	-0-	-144	-0-	331	1	3858	2	Y	43	65	1			43
							47	9									
05	4340	X	4023	-0-	-317	-0-	278	1	3715	2	Y	27	31	1			39
							30	9									
06	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	368	1	4125	2	Y	37	44	1			32
							41	9									
07	DLQ G-10		4303	-0-	4303	4303	313	1	3961	2	Y	26	31	1			27
							29	9									
08	8811	X	4508	-0-	-4303	-0-	357	1	4105	2	Y	42	35	1			34
							46	9									
09	4530	X	3012	-0-	-1518	-0-	351	1	2613	2	Y	44	27	1			51
							48	9									
10	4681	X	3879	-0-	-802	-0-	342	1	3464	2	Y	66	93	1			24
							73	9									
11	4530	X	3001	-0-	-1529	-0-	274	1	2638	2	Y	81	53	1			52
							89	9									
12	4495	X	3474	-0-	-1021	-0-	337	1	3083	2	Y	49	70	1			31
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 47,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 565

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	11	1 6 9	158	2	Y	5	7	1			33
02	168	N	145	-0-	-23	-0-	9	1 2 9	134	2	Y	2	4	1			31
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	9	1 6 9	143	2	Y	5	5	1			31
04	180	N	146	-0-	-34	-0-	7	1 3 9	136	2	Y	3	2	1			32
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	8	1 3 9	133	2	Y	3	3	1			32
06	150	N	126	-0-	-24	-0-	7	1 3 9	116	2	Y	3	3	1			32
07	DLQ G-10		102	-0-	102	102	6	1 2 9	94	2	Y	2	3	1			31
08	219	N	117	-0-	-102	-0-	6	1 2 9	109	2	Y	2	2	1			31
09	120	N	98	-0-	-22	-0-	6	1 2 9	90	2	Y	2	2	1			31
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	10	1 2 9	148	2	Y	2	1	1			32
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	7	1 3 9	155	2	Y	3	5	1			30
*12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	12	1 3 9	146	2	Y	3	2	1			31

TOTAL GAS PROD: 1,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

UNIVERSITY 6-7 WELL #: 1 RRCID -> 162917 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8626 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	368	1 179 9	5426	2	N	163	207	1			139
02	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	393	1 116 9	5901	2	N	105	159	1			85
03	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	349	1 215 9	5641	2	N	195	205	1			75
04	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	303	1 167 9	5692	2	N	152	101	1			126
05	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	282	1 118 9	4771	2	N	107	104	1			129
06	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	274	1 108 9	4755	2	N	98	104	1			123
07	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	348	1 117 9	5700	2	N	106	108	1			121
08	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	375	1 132 9	7029	2	N	120	121	1			120
09	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	367	1 121 9	5118	2	N	110	125	1			105
10	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	390	1 120 9	5590	2	N	109	73	1			141
11	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	248	1 111 9	5712	2	N	101	193	1			49
*12	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	546	1 158 9	6706	2	N	144	93	1			100

TOTAL GAS PROD: 73,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,510

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	76	1	1123	2	N	47	48	1			292
							52	9									
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	72	1	1082	2	N	47	33	1			306
							52	9									
03	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	86	1	1381	2	N	62	46	1			322
							68	9									
04	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	67	1	1260	2	N	56	23	1			355
							62	9									
05	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	71	1	1207	2	N	26	24	1			357
							29	9									
06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	53	1	917	2	N	22	25	1			354
							24	9									
07	950	N	950	-0-	-0-	-0-	50	1	819	2	N	74	21	1			407
							81	9									
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	50	1	945	2	N	25	373	1			59
							28	9									
09	842	N	842	-0-	-0-	-0-	55	1	768	2	N	17	18	1			58
							19	9									
10	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	74	1	1062	2	N	21	11	1			68
							23	9									
11	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	55	1	1261	2	N	23	38	1			53
							25	9									
*12	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	104	1	1280	2	N	27	19	1			61
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 14,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 447

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. (I) GAS LIFT(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-	63	1	933	2	N	28	34	1			49
							31	9									
02	1092	N	1036	-0-	-56	-0-	63	1	953	2	N	18	27	1			40
							20	9									
03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	74	1	1188	2	N	41	40	1			41
							45	9									
04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	70	1	1315	2	N	36	23	1			54
							40	9									
05	1147	N	1136	-0-	-11	-0-	62	1	1049	2	N	23	23	1			54
							25	9									
06	1260	N	1129	-0-	-131	-0-	60	1	1046	2	N	21	23	1			52
							23	9									
07	1488	N	799	-0-	-689	-0-	45	1	739	2	N	14	22	1			44
							15	9									
08	1147	N	781	-0-	-366	-0-	39	1	728	2	N	13	17	1			40
							14	9									
09	1140	N	635	-0-	-505	-0-	42	1	580	2	N	12	14	1			38
							13	9									
10	806	N	336	-0-	-470	-0-	21	1	308	2	N	6	8	1			36
							7	9									
11	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	62	1	1415	2	N	25	24	1			37
							28	9									
*12	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	156	1	1914	2	N	41	25	1			53
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 13,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 278

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	4075	-0-	-17	-0-	278	1	3490	2	Y	279	378	1			70
							307	9									
02	3696	X	3417	-0-	-279	-0-	257	1	3055	2	Y	95					165
							105	9									
03	4030	X	3839	-0-	-191	-0-	262	1	3336	2	Y	219	126	1			258
							241	9									
04	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	297	1	3465	2	Y	190	259	1			189
							209	9									
05	4061	X	3929	-0-	-132	-0-	268	1	3586	2	Y	68	137	1			120
							75	9									
06	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	335	1	3756	2	Y	41	125	1			36
							45	9									
07	DLQ G-10		3903	-0-	3903	3903	284	1	3590	2	Y	26	34	1			28
							29	9									
08	7956	X	4053	-0-	-3903	-0-	321	1	3687	2	Y	41	35	1			34
							45	9									
09	4140	X	2696	-0-	-1444	-0-	314	1	2334	2	Y	44	27	1			51
							48	9									
10	4278	X	3895	-0-	-383	-0-	346	1	3507	2	Y	38	75	1			14
							42	9									
11	4140	X	3996	-0-	-144	-0-	374	1	3597	2	Y	23	22	1			15
							25	9									
*12	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	406	1	3710	2	Y	114	57	1			72
							125	9									

TOTAL GAS PROD: 46,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,178

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	858	N	858	-0-	-0-	-0-	53	1	779	2	N	24	33	1			155
							26	9									
02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	50	1	753	2	N	13	23	1			145
							14	9									
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	51	1	816	2	N	29	29	1			145
							32	9									
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	42	1	790	2	N	26	14	1			157
							29	9									
05	899	N	753	-0-	-146	-0-	41	1	694	2	N	16	15	1			158
							18	9									
06	870	N	742	-0-	-128	-0-	39	1	685	2	N	16	138	1			36
							18	9									
07	899	N	601	-0-	-298	-0-	34	1	556	2	N	10	15	1			31
							11	9									
08	744	N	648	-0-	-96	-0-	32	1	605	2	N	10	12	1			29
							11	9									
09	750	N	607	-0-	-143	-0-	40	1	554	2	N	12	12	1			29
							13	9									
10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	54	1	777	2	N	15	7	1			37
							17	9									
11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	37	1	859	2	N	15	27	1			25
							17	9									
*12	817	N	817	-0-	-0-	-0-	60	1	739	2	N	16	12	1			29
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 9,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

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 SPRING (STRAWN) //CONT.// 36953 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
GRIERSON STATE WELL #: 2 RRCID -> 169058 COMPL. DATE 04/19/1998 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 8909 - 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	608	N	608	-0-	-0-	-0-	43	1	541	2	Y	22					132
							24	9									
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	56	1	660	2	Y	32	52	1			112
							35	9									
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	49	1	626	2	Y	83					195
							91	9									
04	600	N	391	-0-	-209	-0-	31	1	360	2	Y	-0-	175	1			20
05	651	N	19	-0-	-632	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					20
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					20
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 2,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

PT PETROLEUM, LLC 682074
UNIVKEISHA WELL #: 7144 RRCID -> 279514 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8900 - 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	3534	X	837	-0-	-2697	-0-	25	1	735	3	Y	70	69	1			10
							77	9									
02	3192	X	700	-0-	-2492	-0-	25	1	622	3	Y	48	52	1			6
							53	9									
03	1240	X	915	-0-	-325	-0-	25	1	844	3	Y	42	40	1			8
							46	9									
04	1200	X	1139	-0-	-61	-0-	25	1	1099	3	Y	14	19	1			3
							15	9									
05	1240	X	937	-0-	-303	-0-	25	1	878	3	Y	31	30	1			4
							34	9									
06	1514	X	1514	-0-	-0-	-0-	15	1	1413	3	Y	78	69	1			13
							86	9									
07	DLQ G-10		2793	-0-	2793	2793	15	1	2727	3	Y	46	50	1			9
							51	9									
08	DLQ G-10		5393	-0-	5393	8186	15	1	5353	3	Y	23	28	1			4
							25	9									
09	DLQ G-10		8146	-0-	8146	16332	15	1	8106	3	Y	23	24	1			3
							25	9									
10	23419	X	7087	-0-	-16332	-0-	20	1	7053	3	Y	13	12	1			4
							14	9									
11	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	20	1	7370	3	Y	20	20	1			4
							22	9									
12	8308	X	6338	-0-	-1970	-0-	20	1	6301	3	Y	15	16	1			3
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 43,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 423

GRIERSON SPRING (STRAWN) //CONT.// 36953 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
PT PETROLEUM, LLC //CONT.// 682074
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	7130	X	3054	-0-	-4076	-0-	25	1	2942	3	N	79	80	1			12
							87	9									
02	6916	X	3449	-0-	-3467	-0-	25	1	3381	3	N	39	46	1			5
							43	9									
03	7657	X	4885	-0-	-2772	-0-	25	1	4802	3	N	53	49	1			9
							58	9									
04	5850	X	4959	-0-	-891	-0-	25	1	4901	3	N	30	33	1			6
							33	9									
05	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	25	1	4108	3	N	24	27	1			3
							26	9									
06	4740	X	2640	-0-	-2100	-0-	18	1	2607	3	N	14	14	1			3
							15	9									
07	5115	X	3996	-0-	-1119	-0-	18	1	3920	3	N	53	47	1			9
							58	9									
08	5115	X	1927	-0-	-3188	-0-	18	1	1873	3	N	33	36	1			6
							36	9									
09	4950	X	50	-0-	-4900	-0-	18	1	2	3	N	27	30	1			3
							30	9									
10	4154	X	59	-0-	-4095	-0-	20	1	4	3	N	32	26	1			9
							35	9									
11	3870	X	52	-0-	-3818	-0-	20	1	32	9	N	29	32	1			6
12	3999	X	63	-0-	-3936	-0-	20	1	22	3	N	19	21	1			4
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 29,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 432

SABLE PERMIAN RESOURCES LAND,LLC 742252
UNIVERSITY 7 WELL #: 1 RRCID -> 264261 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8662 - 8826

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	14B2 EXT		-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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	8121	2	177	9	N	161	191	1			163
02	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3419	2	118	9	N	107					270
03	3937	X	3851	-0-	-86	-0-	3667	2	184	9	N	167	189	1			248
04	3810	X	3751	-0-	-59	-0-	3587	2	164	9	N	149	189	1			208
05	3937	X	2964	-0-	-973	-0-	2898	2	66	9	N	60					268
06	3810	X	3417	-0-	-393	-0-	3297	2	120	9	N	109	187	1			190
07	3906	X	3305	-0-	-601	-0-	3206	2	99	9	N	90					280
08	3875	X	3025	-0-	-850	-0-	2937	2	88	9	N	80	184	1			176
09	3750	X	3348	-0-	-402	-0-	3206	2	142	9	N	129	185	1			120
10	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3608	2	176	9	N	160					280
11	3420	X	3414	-0-	-6	-0-	3271	2	143	9	N	130	188	1			222
12	3472	X	2956	-0-	-516	-0-	2898	2	58	9	N	53					275

TOTAL GAS PROD: 45,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,395

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	620	N	335	-0-	-285	-0-	335	3			Y	-0-					5
02	476	N	204	-0-	-272	-0-	204	3			Y	-0-					5
03	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	3			Y	-0-					5
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			Y	-0-					5
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			Y	-0-					5
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			Y	-0-					5
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			Y	-0-					5
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			Y	-0-					5
09	450	N	447	-0-	-3	-0-	447	3			Y	-0-					5
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			Y	-0-					5
*11	450	N	388	-0-	-62	-0-	388	3			Y	-0-					5
12	465	N	400	-0-	-65	-0-	400	3			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 5,285 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	403	N	292	-0-	-111	-0-	291	3	1	9	Y	1					32
02	252	N	228	-0-	-24	-0-	228	3			Y	-0-					32
03	248	N	245	-0-	-3	-0-	241	3	4	9	Y	4					36
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-	23	1			13
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-					13
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	565	3	1	9	Y	1					14
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	491	3	2	9	Y	2					16
08	403	N	398	-0-	-5	-0-	395	3	3	9	Y	3					19
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	429	3	2	9	Y	2					21
10	403	N	249	-0-	-154	-0-	245	3	4	9	Y	4					25
*11	390	N	273	-0-	-117	-0-	272	3	1	9	Y	1					26
12	403	N	378	-0-	-25	-0-	376	3	2	9	Y	2					28

TOTAL GAS PROD: 4,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

STATE UNIVERSITY "FO" WELL #: 2 RRCID -> 141305 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 6983 - 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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2018 - P/A 01/10/18

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

STATE UNIVERSITY "FQ" WELL #: 2 RRCID -> 142382 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7011 - 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	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					84
02	252	N	91	-0-	-161	-0-	91	3			N	-0-					84
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					84
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-	84	1			-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2018 - P/A 09/04/18

TOTAL GAS PROD: 584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	171	N	171	-0-	-0-	-0-	170	3	1	9	Y	1					42
02	84	N	71	-0-	-13	-0-	70	3	1	9	Y	1					43
03	93	N	63	-0-	-30	-0-	53	3	10	9	Y	9					52
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-	45	1			7
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					7
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					7
07	248	N	134	-0-	-114	-0-	133	3	1	9	Y	1					8
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	172	3	1	9	Y	1					9
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					9
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	204	3	1	9	Y	1					10
*11	180	N	176	-0-	-4	-0-	175	3	1	9	Y	1					11
12	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	3			Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 1,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			Y	-0-					5
02	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			Y	-0-					5
03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			Y	-0-					5
04	450	N	308	-0-	-142	-0-	308	3			Y	-0-					5
05	465	N	348	-0-	-117	-0-	348	3			Y	-0-					5
06	450	N	385	-0-	-65	-0-	385	3			Y	-0-					5
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					5
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			Y	-0-					5
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-					5
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-					5
*11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-					5
*12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 6,397 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	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					48
02	252	N	250	-0-	-2	-0-	250	2			N	-0-					48
03	279	N	162	-0-	-117	-0-	162	2			N	-0-					48
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					48
05	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					-0-
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
07	310	N	244	-0-	-66	-0-	244	2			N	-0-					-0-
08	279	N	219	-0-	-60	-0-	219	2			N	-0-					-0-
09	270	N	209	-0-	-61	-0-	209	2			N	-0-					-0-
10	248	N	122	-0-	-126	-0-	122	2			N	-0-					-0-
*11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 6 WELL #: 3 RRCID -> 206279 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6824 - 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	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					6
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					6
03	124	N	39	-0-	-85	-0-	39	2			N	-0-					6
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					6
05	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
07	124	N	20	-0-	-104	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 6 WELL #: 2 RRCID -> 206773 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 6852 - 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	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	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: 505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUSTAV (CANYON) //CONT.// 37505 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
TXP, INCORPORATED 875395
UNIVERSITY "17" WELL #: 1 RRCID -> 209264 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6952 - 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	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	2			N	-0-					-0-
02	448	N	446	-0-	-2	-0-	446	2			N	-0-					-0-
03	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	2			N	-0-					-0-
04	480	N	440	-0-	-40	-0-	440	2			N	-0-					-0-
05	496	N	453	-0-	-43	-0-	453	2			N	-0-					-0-
06	450	N	446	-0-	-4	-0-	446	2			N	-0-					-0-
07	465	N	435	-0-	-30	-0-	435	2			N	-0-					-0-
08	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	2			N	-0-					-0-
09	450	N	424	-0-	-26	-0-	424	2			N	-0-					-0-
10	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	2			N	-0-					-0-
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
12	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY "17" WELL #: 2 RRCID -> 211834 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7020 - 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	589	N	548	-0-	-41	-0-	548	2			N	-0-					-0-
02	532	N	502	-0-	-30	-0-	502	2			N	-0-					-0-
03	558	N	504	-0-	-54	-0-	504	2			N	-0-					-0-
04	540	N	503	-0-	-37	-0-	503	2			N	-0-					-0-
05	558	N	469	-0-	-89	-0-	469	2			N	-0-					-0-
06	480	N	367	-0-	-113	-0-	367	2			N	-0-					-0-
07	527	N	521	-0-	-6	-0-	521	2			N	-0-					-0-
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
11	480	N	425	-0-	-55	-0-	425	2			N	-0-					-0-
12	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
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	248	N	234	-0-	-14	-0-	16	1	218	3	N	-0-					-0-
02	224	N	208	-0-	-16	-0-	14	1	194	3	N	-0-					-0-
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	16	1	228	3	N	-0-					-0-
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	15	1	216	3	N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	16	1	234	3	N	-0-					-0-
06	240	N	238	-0-	-2	-0-	15	1	223	3	N	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	16	1	235	3	N	-0-					-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	16	1	236	3	N	-0-					-0-
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	15	1	235	3	N	-0-					-0-
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	16	1	355	3	N	-0-					-0-
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	15	1	320	3	N	-0-					-0-
*12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	16	1	312	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,192 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	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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	3007	#	2152	-0-	-855	-0-	2073	3	79	9	N	72						307
02	2688	#	2378	-0-	-310	-0-	2294	3	84	9	N	76	190	1				193
03	2945	#	2933	-0-	-12	-0-	2841	3	92	9	N	84						277
04	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2680	3	103	9	N	94	177	1				194
05	2635	N	2555	-0-	-80	-0-	2478	3	77	9	N	70						264
06	2850	N	2347	-0-	-503	-0-	2297	3	50	9	N	45						309
07	2883	N	2341	-0-	-542	-0-	2274	3	67	9	N	61	187	1				183
08	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2090	3	62	9	N	56						239
09	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1771	3	46	9	N	42						281
10	2356	N	1167	-0-	-1189	-0-	1153	3	14	9	N	13	196	1	1	8		97
*11	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2554	3	58	9	N	53						150
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						150

TOTAL GAS PROD: 25,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 666

HEATHER "B" (L. WOLFCAMP "D") 40052 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
MERCURY OPERATING, LLC 560337
JEFFREY WELL #: 1B RRCID -> 279599 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 4283 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2018 - PLUGGED 01/23/18

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

SANCHEZ WELL #: 1 RRCID -> 279888 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 4297 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/25/2018 - PLUGGED 01/25/18

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

HEATHER "B" (L. WOLFCAMP "D") //CONT.// 40052 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
PATTON, E. N. OIL COMPANY, INC. 643525
THAD WELL #: 1B RRCID -> 177126 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3447 - 3464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
02	84	N	49	-0-	-35	-0-	49	3			N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	3			N	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/18/2018 - P/A 05/18/18

TOTAL GAS PROD: 336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	849	-0-	-19	-0-	481	1	368	3	N	-0-					-0-
02	784	N	742	-0-	-42	-0-	434	1	308	3	N	-0-					-0-
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	481	1	359	3	N	-0-					-0-
04	810	N	803	-0-	-7	-0-	465	1	338	3	N	-0-					-0-
*05	837	N	370	-0-	-467	-0-	370	3			N	-0-					-0-
06	810	N	351	-0-	-459	-0-	351	3			N	-0-					-0-
07	837	N	382	-0-	-455	-0-	382	3			N	-0-					-0-
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	248	N	239	-0-	-9	-0-	16	1	223	3	N	-0-					-0-
02	224	N	194	-0-	-30	-0-	14	1	180	3	N	-0-					-0-
03	248	N	210	-0-	-38	-0-	16	1	194	3	N	-0-					-0-
04	240	N	222	-0-	-18	-0-	15	1	207	3	N	-0-					-0-
*05	217	N	140	-0-	-77	-0-	140	3			N	-0-					-0-
06	210	N	104	-0-	-106	-0-	104	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	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,225 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	930	N	868	-0-	-62	-0-	21 11	1 9	836	3	Y	10	9	1			3
02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	22 12	1 9	824	3	Y	11	11	1			3
03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	20 13	1 9	895	3	Y	12	11	1			4
04	840	N	723	-0-	-117	-0-	17 11	1 9	695	3	Y	10	10	1			4
05	961	N	780	-0-	-181	-0-	16 12	1 9	752	3	Y	11	13	1			2
06	900	N	851	-0-	-49	-0-	19 12	1 9	820	3	Y	11	9	1			4
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	39 11	1 9	793	3	Y	10	10	1			4
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	23 11	1 9	772	3	Y	10	11	1			3
09	810	N	751	-0-	-59	-0-	17 11	1 9	723	3	Y	10	7	1			6
*10	837	N	686	-0-	-151	-0-	15 10	1 9	661	3	Y	9	11	1			4
11	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					4
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 8,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	4	1	180	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	196	N	158	-0-	-38	-0-	4	1	151	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	5	1	225	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	5	1	217	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	5	1	232	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	240	N	219	-0-	-21	-0-	5	1	211	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	248	N	195	-0-	-53	-0-	9	1	183	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	248	N	179	-0-	-69	-0-	5	1	170	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	210	N	124	-0-	-86	-0-	3	1	118	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
*10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	6	1	256	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					1
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

WEST, H. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 071696 COMPL. DATE 05/12/1977 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	372	N	225	-0-	-147	-0-	5	1	217	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	12	1	441	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	10	1	431	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	10	1	406	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
05	372	N	218	-0-	-154	-0-	4	1	206	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
06	360	N	212	-0-	-148	-0-	5	1	203	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	372	N	203	-0-	-169	-0-	9	1	186	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
08	217	N	97	-0-	-120	-0-	3	1	86	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	210	N	34	-0-	-176	-0-	1	1	25	3	Y	7	5	1			4
							8	9									
*10	217	N	15	-0-	-202	-0-	8	3	7	9	Y	6	7	1			3
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					3
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 2,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 11 RRCID -> 118397 COMPL. DATE 09/27/1985 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7832 - 7938

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	358	-0-	-45	-0-	9	1	345	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	364	N	348	-0-	-16	-0-	9	1	335	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	403	N	382	-0-	-21	-0-	8	1	370	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	9	1	355	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	8	1	365	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	8	1	352	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	17	1	349	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	11	1	358	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	8	1	347	3	Y	7	5	1			4
							8	9									
*10	372	N	366	-0-	-6	-0-	8	1	351	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					3
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 3,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 12 RRCID -> 118582 COMPL. DATE 10/10/1985 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7933 - 7998

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	553	-0-	-5	-0-	13	1	536	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	504	N	494	-0-	-10	-0-	13	1	477	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	12	1	524	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	540	N	517	-0-	-23	-0-	12	1	501	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	558	N	534	-0-	-24	-0-	11	1	517	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	510	N	506	-0-	-4	-0-	12	1	491	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	527	N	507	-0-	-20	-0-	24	1	480	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	15	1	512	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	510	N	506	-0-	-4	-0-	12	1	491	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
*10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	11	1	503	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					1
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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. 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	200	-0-	-17	-0-	5	1	191	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	196	N	181	-0-	-15	-0-	5	1	172	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	217	N	199	-0-	-18	-0-	4	1	191	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	4	1	180	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	4	1	190	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	4	1	179	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	178	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	6	1	186	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	4	1	177	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
*10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	4	1	182	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					1
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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. 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	839	N	839	-0-	-0-	-0-	20	1	815	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	16	1	581	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	12	1	529	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
04	630	N	512	-0-	-118	-0-	12	1	491	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
05	651	N	464	-0-	-187	-0-	10	1	446	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
06	540	N	410	-0-	-130	-0-	9	1	393	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
07	527	N	389	-0-	-138	-0-	18	1	363	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
08	465	N	377	-0-	-88	-0-	11	1	358	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	420	N	361	-0-	-59	-0-	8	1	345	3	Y	7	5	1			4
							8	9									
*10	403	N	376	-0-	-27	-0-	8	1	361	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					3
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 4,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

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

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	1891	N	1865	-0-	-26	-0-	45	1	1809	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
02	1708	N	1658	-0-	-50	-0-	43	1	1603	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
03	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	39	1	1781	3	Y	12	11	1			4
							13	9									
04	1770	N	1768	-0-	-2	-0-	42	1	1714	3	Y	11	11	1			4
							12	9									
05	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	39	1	1832	3	Y	12	14	1			2
							13	9									
06	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	41	1	1735	3	Y	11	9	1			4
							12	9									
07	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	85	1	1738	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
08	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	53	1	1798	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
09	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	42	1	1723	3	Y	10	7	1			6
							11	9									
*10	1829	N	1818	-0-	-11	-0-	40	1	1768	3	Y	9	11	1			4
							10	9									
11	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					4
12	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 18,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

WEST, H. H. "B" WELL #: 3 RRCID -> 143670 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7662 - 7864

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	595	-0-	-25	-0-	14	1	573	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
02	560	N	536	-0-	-24	-0-	14	1	514	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
03	620	N	580	-0-	-40	-0-	12	1	560	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
04	570	N	559	-0-	-11	-0-	13	1	537	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
05	589	N	566	-0-	-23	-0-	12	1	546	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
06	570	N	546	-0-	-24	-0-	12	1	526	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
07	589	N	552	-0-	-37	-0-	25	1	519	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
08	558	N	543	-0-	-15	-0-	15	1	520	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	540	N	498	-0-	-42	-0-	12	1	478	3	Y	7	5	1			4
							8	9									
*10	558	N	523	-0-	-35	-0-	12	1	504	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					3
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 5,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	527	N	469	-0-	-58	-0-	11	1 4 9	454	3	Y	4	4	1			1
02	448	N	429	-0-	-19	-0-	11	1 4 9	414	3	Y	4	4	1			1
03	496	N	480	-0-	-16	-0-	10	1 4 9	466	3	Y	4	4	1			1
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	11	1 7 9	451	3	Y	6	5	1			2
05	465	N	429	-0-	-36	-0-	9	1 9 9	411	3	Y	8	9	1			1
06	450	N	371	-0-	-79	-0-	8	1 8 9	355	3	Y	7	6	1			2
07	496	N	377	-0-	-119	-0-	17	1 4 9	356	3	Y	4	5	1			1
08	434	N	409	-0-	-25	-0-	12	1 4 9	393	3	Y	4	4	1			1
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	9	1 3 9	393	3	Y	3	2	1			2
*10	372	N	325	-0-	-47	-0-	7	1 3 9	315	3	Y	3	4	1			1
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					1
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
05	837	N	805	-0-	-32	-0-	805	3			N	-0-					-0-
06	810	N	740	-0-	-70	-0-	740	3			N	-0-					-0-
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
10	868	N	840	-0-	-28	-0-	840	3			N	-0-					-0-
11	810	N	756	-0-	-54	-0-	756	3			N	-0-					-0-
*12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,667 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 #: 4 RRCID -> 159668 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7838 - 7918

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-	-0-	8	1	338	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	8	1	294	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	403	N	345	-0-	-58	-0-	7	1	334	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	8	1	332	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	7	1	337	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	8	1	324	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	16	1	331	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	11	1	354	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	330	N	328	-0-	-2	-0-	8	1	317	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
*10	341	N	335	-0-	-6	-0-	7	1	325	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					1
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 6 RRCID -> 172626 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7858 - 7932

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	713	-0-	-0-	-0-	17	1	690	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
02	616	N	549	-0-	-67	-0-	14	1	531	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	651	N	573	-0-	-78	-0-	12	1	557	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	660	N	631	-0-	-29	-0-	15	1	609	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
05	620	N	505	-0-	-115	-0-	10	1	486	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	15	1	628	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
07	651	N	644	-0-	-7	-0-	30	1	606	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	18	1	618	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	630	N	551	-0-	-79	-0-	13	1	530	3	Y	7	5	1			4
							8	9									
*10	651	N	631	-0-	-20	-0-	14	1	610	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					3
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 6,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

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. 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	596	-0-	-86	-0-	14	1 8 9	574	3	Y	7	7	1			2
02	532	N	529	-0-	-3	-0-	14	1 8 9	507	3	Y	7	7	1			2
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	12	1 8 9	554	3	Y	7	7	1			2
04	570	N	564	-0-	-6	-0-	13	1 9 9	542	3	Y	8	7	1			3
05	589	N	568	-0-	-21	-0-	12	1 8 9	548	3	Y	7	9	1			1
06	570	N	549	-0-	-21	-0-	13	1 8 9	528	3	Y	7	6	1			2
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	29	1 8 9	596	3	Y	7	7	1			2
08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	17	1 8 9	577	3	Y	7	7	1			2
09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	13	1 8 9	548	3	Y	7	5	1			4
*10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	13	1 7 9	570	3	Y	6	7	1			3
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					3
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 5,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 28 RRCID -> 172675 COMPL. DATE 03/29/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7840 - 7934

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	438	-0-	-27	-0-	11	1 4 9	423	3	Y	4	4	1			1
02	420	N	397	-0-	-23	-0-	10	1 4 9	383	3	Y	4	4	1			1
03	465	N	441	-0-	-24	-0-	9	1 4 9	428	3	Y	4	4	1			1
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	10	1 7 9	408	3	Y	6	5	1			2
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	9	1 9 9	417	3	Y	8	9	1			1
06	420	N	415	-0-	-5	-0-	9	1 8 9	398	3	Y	7	6	1			2
07	434	N	420	-0-	-14	-0-	19	1 4 9	397	3	Y	4	5	1			1
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	13	1 4 9	423	3	Y	4	4	1			1
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	10	1 3 9	417	3	Y	3	2	1			2
*10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	10	1 3 9	432	3	Y	3	4	1			1
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					1
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
SCHEUBER, J. H. "C" WELL #: 3 RRCID -> 172855 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7800 - 7856

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	317	N	317	-0-	-0-	-0-	8	1	305	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	9	1	327	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	7	1	340	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	300	N	285	-0-	-15	-0-	7	1	274	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	310	N	282	-0-	-28	-0-	6	1	270	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	300	N	261	-0-	-39	-0-	6	1	252	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	25	1	507	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	10	1	321	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	6	1	269	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
*10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	7	1	292	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					1
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

WEST, H. H. "B" WELL #: 4 RRCID -> 172982 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7778 - 7914

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	668	N	668	-0-	-0-	-0-	16	1	648	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	29	1	1075	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	279	N	275	-0-	-4	-0-	6	1	265	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	270	N	253	-0-	-17	-0-	6	1	243	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	279	N	267	-0-	-12	-0-	5	1	256	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	270	N	254	-0-	-16	-0-	6	1	245	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	248	N	238	-0-	-10	-0-	11	1	224	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	279	N	203	-0-	-76	-0-	6	1	193	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	240	N	164	-0-	-76	-0-	4	1	157	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
*10	3100	N	4264	-0-	1164	1164	95	1	4166	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	954					Y	NO RPT					1
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	799					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 7,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 5 RRCID -> 173101 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7779 - 7856

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-	5	1	216	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	196	N	193	-0-	-3	-0-	5	1	184	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	217	N	216	-0-	-1	-0-	5	1	208	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	5	1	207	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	5	1	210	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	210	N	197	-0-	-13	-0-	4	1	190	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	217	N	210	-0-	-7	-0-	10	1	197	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	217	N	211	-0-	-6	-0-	6	1	201	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	210	N	205	-0-	-5	-0-	5	1	197	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
*10	217	N	208	-0-	-9	-0-	5	1	200	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					1
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 30 RRCID -> 175216 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7924 - 7994

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	507	-0-	-20	-0-	12	1	488	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	13	1	466	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	11	1	502	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	12	1	483	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	11	1	498	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	11	1	472	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	23	1	479	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	15	1	495	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	11	1	468	3	Y	7	5	1			4
							8	9									
*10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	12	1	543	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					3
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 5,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

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

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	992	N	979	-0-	-13	-0-		24	1 8 9	947	3	Y	7	7	1			2
02	896	N	761	-0-	-135	-0-		20	1 8 9	733	3	Y	7	7	1			2
03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-		23	1 8 9	1021	3	Y	7	7	1			2
04	998	N	998	-0-	-0-	-0-		24	1 12 9	962	3	Y	11	9	1			4
05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-		21	1 12 9	995	3	Y	11	13	1			2
06	985	N	985	-0-	-0-	-0-		23	1 12 9	950	3	Y	11	9	1			4
07	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-		47	1 11 9	952	3	Y	10	10	1			4
08	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-		33	1 11 9	1117	3	Y	10	11	1			3
09	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-		39	1 11 9	1601	3	Y	10	7	1			6
*10	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-		40	1 10 9	1744	3	Y	9	11	1			4
11	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-						Y	NO RPT					4
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-						Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 11,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

SCHEUBER, J. H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 175223 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7870 - 7916

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	651	N	638	-0-	-13	-0-		15	1 8 9	615	3	Y	7	7	1			2
02	588	N	558	-0-	-30	-0-		14	1 8 9	536	3	Y	7	7	1			2
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-		13	1 8 9	584	3	Y	7	7	1			2
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-		14	1 9 9	552	3	Y	8	7	1			3
05	589	N	564	-0-	-25	-0-		12	1 8 9	544	3	Y	7	9	1			1
06	570	N	542	-0-	-28	-0-		12	1 8 9	522	3	Y	7	6	1			2
07	589	N	530	-0-	-59	-0-		24	1 8 9	498	3	Y	7	7	1			2
08	558	N	491	-0-	-67	-0-		14	1 8 9	469	3	Y	7	7	1			2
09	540	N	431	-0-	-109	-0-		10	1 8 9	413	3	Y	7	5	1			4
*10	527	N	435	-0-	-92	-0-		10	1 7 9	418	3	Y	6	7	1			3
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-						Y	NO RPT					3
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-						Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 5,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 7 RRCID -> 175224 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7866 - 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	527	N	492	-0-	-35	-0-	12	1 4 9	476	3	Y	4	4	1			1
02	448	N	440	-0-	-8	-0-	11	1 4 9	425	3	Y	4	4	1			1
03	496	N	481	-0-	-15	-0-	10	1 4 9	467	3	Y	4	4	1			1
04	480	N	469	-0-	-11	-0-	11	1 4 9	454	3	Y	4	4	1			1
05	496	N	476	-0-	-20	-0-	10	1 6 9	460	3	Y	5	5	1			1
06	480	N	452	-0-	-28	-0-	10	1 3 9	439	3	Y	3	3	1			1
07	496	N	464	-0-	-32	-0-	22	1 3 9	439	3	Y	3	3	1			1
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	14	1 4 9	457	3	Y	4	4	1			1
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	11	1 3 9	440	3	Y	3	2	1			2
*10	465	N	456	-0-	-9	-0-	10	1 3 9	443	3	Y	3	4	1			1
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					1
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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	372	N	319	-0-	-53	-0-	8	1 4 9	307	3	Y	4	4	1			1
02	308	N	280	-0-	-28	-0-	7	1 4 9	269	3	Y	4	4	1			1
03	310	N	307	-0-	-3	-0-	7	1 4 9	296	3	Y	4	4	1			1
04	300	N	206	-0-	-94	-0-	5	1 3 9	198	3	Y	3	3	1			1
05	310	N	272	-0-	-38	-0-	6	1 4 9	262	3	Y	4	4	1			1
06	300	N	275	-0-	-25	-0-	6	1 3 9	266	3	Y	3	3	1			1
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	13	1 3 9	271	3	Y	3	3	1			1
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	8	1 4 9	279	3	Y	4	4	1			1
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	7	1 3 9	288	3	Y	3	2	1			2
*10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	7	1 3 9	302	3	Y	3	4	1			1
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					1
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
SCHEUBER, J. H. "C" WELL #: 5 RRCID -> 179583 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7920 - 7972

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	248	N	198	-0-	-50	-0-	5	1	189	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	196	N	170	-0-	-26	-0-	4	1	162	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	4	1	173	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	180	N	163	-0-	-17	-0-	4	1	155	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	186	N	146	-0-	-40	-0-	3	1	137	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	4	1	181	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	157	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	5	1	162	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	180	N	98	-0-	-82	-0-	2	1	93	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
*10	155	N	152	-0-	-3	-0-	3	1	146	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					1
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

WEST, H. H. "B" WELL #: 6 RRCID -> 180412 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7666 - 7761

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	713	N	609	-0-	-104	-0-	15	1	586	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	20	1	760	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
03	806	N	764	-0-	-42	-0-	16	1	740	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	18	1	734	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
05	868	N	782	-0-	-86	-0-	16	1	758	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	18	1	759	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
07	775	N	727	-0-	-48	-0-	34	1	685	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
08	775	N	546	-0-	-229	-0-	16	1	522	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	750	N	546	-0-	-204	-0-	13	1	525	3	Y	7	5	1			4
							8	9									
*10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	21	1	939	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					3
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 7,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

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	868	N	729	-0-	-139	-0-	18	1	701	3	Y	9	10	1			3
							10	9									
02	784	N	586	-0-	-198	-0-	15	1	560	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
03	713	N	479	-0-	-234	-0-	10	1	461	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	22	1	879	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	20	1	912	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	16	1	684	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	45	1	914	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	27	1	923	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	720	N	698	-0-	-22	-0-	16	1	674	3	Y	7	5	1			4
							8	9									
*10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	22	1	976	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
11	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					3
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 7,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

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	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	30	1	1181	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	25	1	931	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	23	1	1031	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
04	1170	N	814	-0-	-356	-0-	19	1	786	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
05	1054	N	993	-0-	-61	-0-	21	1	965	3	Y	6	8	1			1
							7	9									
06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	24	1	1030	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
07	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	49	1	1009	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
08	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	30	1	1022	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	1050	N	1020	-0-	-30	-0-	24	1	988	3	Y	7	5	1			4
							8	9									
*10	1054	N	971	-0-	-83	-0-	22	1	942	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
11	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					3
12	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 10,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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. 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	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	34	1	1347	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
02	1064	N	1024	-0-	-40	-0-	26	1	986	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
03	1178	N	1126	-0-	-52	-0-	24	1	1089	3	Y	12	11	1			4
							13	9									
04	1350	N	1099	-0-	-251	-0-	26	1	1064	3	Y	8	9	1			3
							9	9									
05	1147	N	1132	-0-	-15	-0-	24	1	1099	3	Y	8	10	1			1
							9	9									
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	25	1	1056	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
07	1147	N	1116	-0-	-31	-0-	52	1	1054	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
08	1147	N	1113	-0-	-34	-0-	32	1	1069	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
09	1080	N	928	-0-	-152	-0-	22	1	895	3	Y	10	7	1			6
							11	9									
*10	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	28	1	1243	3	Y	9	11	1			4
							10	9									
11	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					4
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 11,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

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. 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	695	-0-	-18	-0-	17	1	670	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	16	1	593	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
03	682	N	665	-0-	-17	-0-	14	1	643	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
04	660	N	650	-0-	-10	-0-	15	1	623	3	Y	11	9	1			4
							12	9									
05	682	N	675	-0-	-7	-0-	14	1	649	3	Y	11	13	1			2
							12	9									
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	14	1	607	3	Y	11	9	1			4
							12	9									
07	682	N	654	-0-	-28	-0-	30	1	613	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
08	682	N	674	-0-	-8	-0-	19	1	644	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	15	1	609	3	Y	10	7	1			6
							11	9									
*10	651	N	645	-0-	-6	-0-	14	1	621	3	Y	9	11	1			4
							10	9									
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					4
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 6,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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. 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	69	-0-	-24	-0-	2	1 4 9	63	3	Y	4	4	1			1
02	84	N	58	-0-	-26	-0-	1	1 4 9	53	3	Y	4	4	1			1
03	93	N	65	-0-	-28	-0-	1	1 4 9	60	3	Y	4	4	1			1
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	1	1 4 9	56	3	Y	4	4	1			1
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	1	1 6 9	57	3	Y	5	5	1			1
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	1	1 3 9	52	3	Y	3	3	1			1
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	3	1 3 9	52	3	Y	3	3	1			1
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	2	1 4 9	53	3	Y	4	4	1			1
09	60	N	31	-0-	-29	-0-	1	1 3 9	27	3	Y	3	2	1			2
*10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	9	1 3 9	405	3	Y	3	4	1			1
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					1
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 938 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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. 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	518	-0-	-9	-0-	12	1 8 9	498	3	Y	7	7	1			2
02	476	N	458	-0-	-18	-0-	12	1 8 9	438	3	Y	7	7	1			2
03	527	N	499	-0-	-28	-0-	11	1 8 9	480	3	Y	7	7	1			2
04	510	N	482	-0-	-28	-0-	11	1 9 9	462	3	Y	8	7	1			3
05	496	N	489	-0-	-7	-0-	10	1 8 9	471	3	Y	7	9	1			1
06	480	N	464	-0-	-16	-0-	11	1 8 9	445	3	Y	7	6	1			2
07	496	N	484	-0-	-12	-0-	22	1 8 9	454	3	Y	7	7	1			2
08	496	N	493	-0-	-3	-0-	14	1 8 9	471	3	Y	7	7	1			2
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	11	1 8 9	434	3	Y	7	5	1			4
*10	496	N	465	-0-	-31	-0-	10	1 7 9	448	3	Y	6	7	1			3
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					3
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 4,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

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. 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	1010	-0-	-106	-0-		24	1 9	977	3	Y	8	9	1			3
02	980	N	667	-0-	-313	-0-		17	1 4 9	646	3	Y	4	6	1			1
03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-		24	1 9	1085	3	Y	8	7	1			2
04	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-		24	1 9	974	3	Y	8	7	1			3
05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-		24	1 8 9	1134	3	Y	7	9	1			1
06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-		25	1 8 9	1069	3	Y	7	6	1			2
07	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-		50	1 8 9	1025	3	Y	7	7	1			2
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-		31	1 8 9	1046	3	Y	7	7	1			2
09	1080	N	1031	-0-	-49	-0-		24	1 8 9	999	3	Y	7	5	1			4
*10	1085	N	953	-0-	-132	-0-		21	1 7 9	925	3	Y	6	7	1			3
11	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-						Y	NO RPT					3
12	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-						Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 10,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

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. 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	213	N	213	-0-	-0-	-0-		5	1 8 9	200	3	Y	7	7	1			2
02	196	N	183	-0-	-13	-0-		5	1 4 9	174	3	Y	4	5	1			1
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-		4	1 4 9	199	3	Y	4	4	1			1
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-		5	1 4 9	193	3	Y	4	4	1			1
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-		4	1 6 9	200	3	Y	5	5	1			1
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-		4	1 3 9	178	3	Y	3	3	1			1
07	186	N	182	-0-	-4	-0-		8	1 3 9	171	3	Y	3	3	1			1
08	186	N	176	-0-	-10	-0-		5	1 4 9	167	3	Y	4	4	1			1
09	180	N	168	-0-	-12	-0-		4	1 3 9	161	3	Y	3	2	1			2
*10	647	N	647	-0-	-0-	-0-		14	1 3 9	630	3	Y	3	4	1			1
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-						Y	NO RPT					1
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-						Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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. 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	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	29	1	1164	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
02	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	28	1	1027	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	23	1	1052	3	Y	12	11	1			4
							13	9									
04	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	31	1	1246	3	Y	11	11	1			4
							12	9									
05	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	26	1	1219	3	Y	12	14	1			2
							13	9									
06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	27	1	1121	3	Y	11	9	1			4
							12	9									
07	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	55	1	1119	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
08	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	34	1	1157	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
09	1140	N	1094	-0-	-46	-0-	26	1	1057	3	Y	10	7	1			6
							11	9									
*10	1178	N	1054	-0-	-124	-0-	23	1	1021	3	Y	9	11	1			4
							10	9									
11	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					4
12	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 11,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

WEST, H. H. "B" WELL #: 9 RRCID -> 196802 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7660 - 7818

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	909	N	909	-0-	-0-	-0-	22	1	879	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	22	1	810	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	19	1	878	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	21	1	842	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
05	930	N	892	-0-	-38	-0-	19	1	863	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
06	870	N	850	-0-	-20	-0-	19	1	820	3	Y	10	8	1			4
							11	9									
07	899	N	877	-0-	-22	-0-	40	1	826	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
08	899	N	888	-0-	-11	-0-	25	1	852	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	20	1	817	3	Y	10	7	1			6
							11	9									
*10	868	N	853	-0-	-15	-0-	19	1	824	3	Y	9	11	1			4
							10	9									
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					4
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 8,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
SCHEUBER-WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196804 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7738 - 7830

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	949	N	949	-0-	-0-	-0-	23 11	1 9	915	3	Y	10	11	1			3
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	24 12	1 9	895	3	Y	11	11	1			3
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	22 13	1 9	980	3	Y	12	11	1			4
04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	23 12	1 9	927	3	Y	11	11	1			4
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	21 13	1 9	1001	3	Y	12	14	1			2
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	23 12	1 9	985	3	Y	11	9	1			4
07	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	48 11	1 9	981	3	Y	10	10	1			4
08	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	30 11	1 9	1003	3	Y	10	11	1			3
09	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	24 11	1 9	983	3	Y	10	7	1			6
*10	1023	N	996	-0-	-27	-0-	22 10	1 9	964	3	Y	9	11	1			4
11	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					4
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 10,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

WEST, H. H. "B" WELL #: 10 RRCID -> 196914 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 7690 - 7790

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	930	N	906	-0-	-24	-0-	22 8	1 9	876	3	Y	7	7	1			2
02	840	N	825	-0-	-15	-0-	21 8	1 9	796	3	Y	7	7	1			2
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	20 8	1 9	887	3	Y	7	7	1			2
04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	21 9	1 9	862	3	Y	8	7	1			3
05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	19 8	1 9	888	3	Y	7	9	1			1
06	900	N	865	-0-	-35	-0-	20 8	1 9	837	3	Y	7	6	1			2
07	930	N	890	-0-	-40	-0-	41 8	1 9	841	3	Y	7	7	1			2
08	930	N	916	-0-	-14	-0-	26 8	1 9	882	3	Y	7	7	1			2
09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	21 8	1 9	859	3	Y	7	5	1			4
*10	899	N	885	-0-	-14	-0-	20 7	1 9	858	3	Y	6	7	1			3
11	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					3
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 8,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

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	311	N	311	-0-	-0-	-0-	7 9	1 9	295	3	Y	8	9	1			3
02	560	N	250	-0-	-310	-0-	6 7	1 9	237	3	Y	6	7	1			2
03	1178	N	401	-0-	-777	-0-	8 11	1 9	382	3	Y	10	9	1			3
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	9 9	1 9	364	3	Y	8	8	1			3
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	8 8	1 9	384	3	Y	7	9	1			1
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	15 9	1 9	653	3	Y	8	6	1			3
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	30 11	1 9	606	3	Y	10	9	1			4
08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	20 11	1 9	673	3	Y	10	11	1			3
09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	18 11	1 9	732	3	Y	10	7	1			6
*10	829	N	829	-0-	-0-	-0-	18 10	1 9	801	3	Y	9	11	1			4
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					4
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 5,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

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	620	N	594	-0-	-26	-0-	14 8	1 9	572	3	Y	7	7	1			2
02	560	N	541	-0-	-19	-0-	14 8	1 9	519	3	Y	7	7	1			2
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	13 8	1 9	586	3	Y	7	7	1			2
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	14 9	1 9	561	3	Y	8	7	1			3
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	12 8	1 9	576	3	Y	7	9	1			1
06	570	N	566	-0-	-4	-0-	13 8	1 9	545	3	Y	7	6	1			2
07	589	N	464	-0-	-125	-0-	21 8	1 9	435	3	Y	7	7	1			2
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	17 8	1 9	565	3	Y	7	7	1			2
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	13 8	1 9	554	3	Y	7	5	1			4
*10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	13 7	1 9	567	3	Y	6	7	1			3
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					3
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 5,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	465	N	445	-0-	-20	-0-	11	1 3 9	431	3	Y	3	4	1			1
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	15	1 3 9	555	3	Y	3	3	1			1
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	13	1 7 9	596	3	Y	6	5	1			2
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	13	1 9 9	551	3	Y	8	7	1			3
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	11	1 8 9	497	3	Y	7	9	1			1
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	10	1 8 9	435	3	Y	7	6	1			2
07	465	N	372	-0-	-93	-0-	17	1 8 9	347	3	Y	7	7	1			2
08	465	N	364	-0-	-101	-0-	10	1 8 9	346	3	Y	7	7	1			2
09	450	N	403	-0-	-47	-0-	9	1 8 9	386	3	Y	7	5	1			4
*10	372	N	285	-0-	-87	-0-	6	1 7 9	272	3	Y	6	7	1			3
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					3
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 4,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

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	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	29	1 11 9	1148	3	Y	10	11	1			3
02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	26	1 12 9	961	3	Y	11	11	1			3
03	1178	N	1074	-0-	-104	-0-	23	1 13 9	1038	3	Y	12	11	1			4
04	1140	N	1017	-0-	-123	-0-	24	1 12 9	981	3	Y	11	11	1			4
05	1116	N	1037	-0-	-79	-0-	22	1 13 9	1002	3	Y	12	14	1			2
06	1050	N	1022	-0-	-28	-0-	23	1 12 9	987	3	Y	11	9	1			4
07	1054	N	1023	-0-	-31	-0-	47	1 11 9	965	3	Y	10	10	1			4
08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	30	1 11 9	1006	3	Y	10	11	1			3
09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	23	1 11 9	956	3	Y	10	7	1			6
*10	1023	N	887	-0-	-136	-0-	20	1 10 9	857	3	Y	9	11	1			4
11	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					4
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 10,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 54 RRCID -> 212080 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7907 - 7922

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	411	-0-	-54	-0-	10	1 4 9	397	3	Y	4	4	1			1
02	392	N	374	-0-	-18	-0-	10	1 4 9	360	3	Y	4	4	1			1
03	403	N	372	-0-	-31	-0-	8	1 4 9	360	3	Y	4	4	1			1
04	390	N	367	-0-	-23	-0-	9	1 4 9	354	3	Y	4	4	1			1
05	403	N	384	-0-	-19	-0-	8	1 6 9	370	3	Y	5	5	1			1
06	360	N	357	-0-	-3	-0-	8	1 3 9	346	3	Y	3	3	1			1
07	372	N	359	-0-	-13	-0-	17	1 3 9	339	3	Y	3	3	1			1
08	372	N	371	-0-	-1	-0-	11	1 4 9	356	3	Y	4	4	1			1
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	8	1 3 9	342	3	Y	3	2	1			2
*10	341	N	300	-0-	-41	-0-	7	1 3 9	290	3	Y	3	4	1			1
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					1
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 57 RRCID -> 213320 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7915 - 7925

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	868	N	833	-0-	-35	-0-	20	1 8 9	805	3	Y	7	7	1			2
02	756	N	746	-0-	-10	-0-	19	1 8 9	719	3	Y	7	7	1			2
03	806	N	765	-0-	-41	-0-	16	1 8 9	741	3	Y	7	7	1			2
04	780	N	732	-0-	-48	-0-	17	1 9 9	706	3	Y	8	7	1			3
05	806	N	785	-0-	-21	-0-	16	1 8 9	761	3	Y	7	9	1			1
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	17	1 8 9	736	3	Y	7	6	1			2
07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	37	1 8 9	749	3	Y	7	7	1			2
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	23	1 8 9	789	3	Y	7	7	1			2
09	768	N	768	-0-	-0-	-0-	18	1 8 9	742	3	Y	7	5	1			4
*10	806	N	790	-0-	-16	-0-	17	1 7 9	766	3	Y	6	7	1			3
11	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					3
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 7,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

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. 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	527	N	520	-0-	-7	-0-		12	1 8 9	500	3	Y	7	7	1			2
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-		14	1 8 9	509	3	Y	7	7	1			2
03	558	N	553	-0-	-5	-0-		12	1 8 9	533	3	Y	7	7	1			2
04	510	N	492	-0-	-18	-0-		12	1 9 9	471	3	Y	8	7	1			3
05	558	N	519	-0-	-39	-0-		11	1 8 9	500	3	Y	7	9	1			1
06	540	N	429	-0-	-111	-0-		10	1 8 9	411	3	Y	7	6	1			2
07	496	N	472	-0-	-24	-0-		22	1 8 9	442	3	Y	7	7	1			2
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-		16	1 8 9	532	3	Y	7	7	1			2
09	420	N	146	-0-	-274	-0-		3	1 8 9	135	3	Y	7	5	1			4
*10	608	N	608	-0-	-0-	-0-		13	1 7 9	588	3	Y	6	7	1			3
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-						Y	NO RPT					3
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-						Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 4,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

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. 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	N	505	-0-	-53	-0-		12	1 4 9	489	3	Y	4	4	1			1
02	504	N	481	-0-	-23	-0-		12	1 4 9	465	3	Y	4	4	1			1
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-		12	1 4 9	537	3	Y	4	4	1			1
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-		13	1 7 9	524	3	Y	6	5	1			2
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-		11	1 9 9	533	3	Y	8	9	1			1
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-		12	1 8 9	507	3	Y	7	6	1			2
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-		25	1 8 9	517	3	Y	7	7	1			2
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-		16	1 8 9	529	3	Y	7	7	1			2
09	539	N	539	-0-	-0-	-0-		13	1 8 9	518	3	Y	7	5	1			4
*10	527	N	524	-0-	-3	-0-		12	1 7 9	505	3	Y	6	7	1			3
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-						Y	NO RPT					3
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-						Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 5,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	26	1 8 9	1026	3	Y	7	7	1			2
02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	25	1 8 9	937	3	Y	7	7	1			2
03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	23	1 13 9	1031	3	Y	12	10	1			4
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	24	1 12 9	985	3	Y	11	11	1			4
05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	22	1 13 9	1029	3	Y	12	14	1			2
06	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	23	1 12 9	973	3	Y	11	9	1			4
07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	48	1 11 9	979	3	Y	10	10	1			4
08	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	30	1 11 9	1017	3	Y	10	11	1			3
09	1020	N	998	-0-	-22	-0-	23	1 11 9	964	3	Y	10	7	1			6
*10	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	22	1 10 9	974	3	Y	9	11	1			4
11	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					4
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 10,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

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	403	N	367	-0-	-36	-0-	9	1 4 9	354	3	Y	4	4	1			1
02	364	N	356	-0-	-8	-0-	9	1 4 9	343	3	Y	4	4	1			1
03	403	N	389	-0-	-14	-0-	8	1 4 9	377	3	Y	4	4	1			1
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	9	1 4 9	359	3	Y	4	4	1			1
05	403	N	393	-0-	-10	-0-	8	1 6 9	379	3	Y	5	5	1			1
06	390	N	372	-0-	-18	-0-	9	1 3 9	360	3	Y	3	3	1			1
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	18	1 3 9	364	3	Y	3	3	1			1
08	403	N	387	-0-	-16	-0-	11	1 4 9	372	3	Y	4	4	1			1
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	9	1 3 9	360	3	Y	3	2	1			2
*10	372	N	323	-0-	-49	-0-	7	1 3 9	313	3	Y	3	4	1			1
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					1
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	220	N	220	-0-	-0-	-0-	5	1	211	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	5	1	187	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	217	N	216	-0-	-1	-0-	5	1	207	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	5	1	202	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	217	N	216	-0-	-1	-0-	4	1	206	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	5	1	224	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	11	1	223	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	7	1	242	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	240	N	62	-0-	-178	-0-	1	1	53	3	Y	7	5	1			4
							8	9									
*10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	6	1	250	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					3
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 2,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
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	206	N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	195	2	Y	1					1
							1	9									
02	168	N	149	-0-	-19	-0-	7	1	140	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	186	N	149	-0-	-37	-0-	7	1	139	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
04	210	N	179	-0-	-31	-0-	9	1	170	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	155	N	142	-0-	-13	-0-	6	1	136	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	7	1	128	2	Y	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	181	2	Y	-0-					-0-
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	17	1	315	2	Y	-0-					-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	16	1	289	2	Y	-0-					-0-
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	11	1	203	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	182	-0-	-148	-0-	8	1	174	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	189	-0-	-121	-0-	10	1	179	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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	579	N	579	-0-	-0-	-0-	27	1	552	2	Y	-0-					-0-
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	27	1	508	2	Y	-0-					-0-
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	25	1	482	2	Y	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	17	1	321	2	Y	-0-					-0-
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	25	1	550	2	Y	-0-					-0-
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	37	1	675	2	Y	-0-					-0-
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	38	1	658	2	Y	-0-					-0-
08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	38	1	674	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	301	-0-	-419	-0-	16	1	285	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	260	-0-	-422	-0-	12	1	248	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	223	-0-	-467	-0-	10	1	213	2	Y	-0-					-0-
*12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	32	1	611	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 1030 RRCID -> 057508 COMPL. DATE 08/10/1973 TOTAL DEPTH 8954 PERF. N/A

01	558	N	467	-0-	-91	-0-	22	1	445	2	Y	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	13	1	247	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	187	-0-	-123	-0-	9	1	178	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	330	-0-	-60	-0-	17	1	313	2	Y	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	15	1	334	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	88	-0-	-92	-0-	5	1	83	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	322	-0-	-19	-0-	18	1	304	2	Y	-0-					-0-
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	19	1	329	2	Y	-0-					-0-
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	43	1	749	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	114	-0-	-196	-0-	6	1	108	2	Y	-0-					-0-
11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	18	1	371	2	Y	-0-					-0-
*12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	29	1	540	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	190	-0-	-27	-0-	9	1	181	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	245	-0-	-7	-0-	12	1	233	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	141	-0-	-14	-0-	7	1	134	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	177	-0-	-3	-0-	9	1	168	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	80	-0-	-199	-0-	3	1	77	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	43	-0-	-107	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	73	-0-	-113	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	7	-0-	-86	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 956 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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	-0-					-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	2	Y	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		591	-0-	591	591	29	1	562	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	591					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	591					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 840 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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	24	1	481	2	Y	4	1	1			4
							4	9									
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	10	1	197	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	13	1	250	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
04	480	N	270	-0-	-210	-0-	14	1	254	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	16	1	366	2	Y	1					4
							1	9									
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	15	1	268	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	18	1	311	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
08	372	N	288	-0-	-84	-0-	15	1	269	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	19	1	337	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
10	279	N	217	-0-	-62	-0-	10	1	207	2	Y	-0-	1	1			1
11	270	N	204	-0-	-66	-0-	10	1	194	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	279	N	271	-0-	-8	-0-	13	1	258	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	44	-0-	-49	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	Y	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	Y	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	62	-0-	-31	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 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-	16 2	1 9	327	2	Y	2					3
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	15	1	278	2	Y	-0-	1	1			2
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	15	1	281	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	51	1	950	2	Y	-0-					-0-
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	28	1	629	2	Y	-0-					-0-
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	47	1	857	2	Y	-0-					-0-
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	38	1	650	2	Y	-0-					-0-
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	42	1	747	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	251	-0-	-499	-0-	13	1	238	2	Y	-0-					-0-
10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	48	1	952	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	737	-0-	-13	-0-	35	1	702	2	Y	-0-					-0-
*12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	20	1	374	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	257	N	257	-0-	-0-	-0-	12	1	245	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	164	-0-	-144	-0-	8	1	156	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	190	-0-	-27	-0-	9	1	181	2	Y	-0-					-0-
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	13	1	252	2	Y	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	9	1	202	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	141	-0-	-39	-0-	7	1	134	2	Y	-0-					-0-
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	27	1	461	2	Y	-0-					-0-
08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	33	1	606	2	Y	-0-					-0-
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	28	1	497	2	Y	-0-					-0-
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	21	1	419	2	Y	-0-					-0-
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	21	1	401	2	Y	-0-					-0-
*12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	29	1	559	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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	527	N	398	-0-	-129	-0-	19	1	379	2	Y	-0-					-0-
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	25	1	469	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	286	-0-	-117	-0-	14	1	272	2	Y	-0-					-0-
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	24	1	443	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	323	-0-	-142	-0-	14	1	309	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	251	-0-	-19	-0-	13	1	237	2	Y	1					1
							1	9									
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	35	1	601	2	Y	14	3	1			12
							15	9									
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	25	1	461	2	Y	14	19	1			7
							15	9									
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	29	1	501	2	Y	10	6	1			11
							11	9									
10	651	N	513	-0-	-138	-0-	25	1	484	2	Y	4	7	1			8
							4	9									
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	24	1	475	2	Y	-0-	7	1			1
12	558	N	508	-0-	-50	-0-	25	1	483	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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	388	N	388	-0-	-0-	-0-	18	1	370	2	Y	-0-					-0-
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	14	1	262	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	126	-0-	-60	-0-	6	1	120	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	143	-0-	-37	-0-	7	1	136	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	165	-0-	-21	-0-	7	1	158	2	Y	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	12	1	229	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	62	-0-	-93	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	15	1	312	2	Y	-0-					-0-
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	10	1	215	2	Y	-0-					-0-
*12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	195	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	54	1	1044	2	Y	-0-					-0-
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	38	1	729	2	Y	-0-					-0-
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	38	1	715	2	Y	-0-					-0-
05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	62	1	1378	2	Y	-0-					-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	19	1	342	2	Y	-0-					-0-
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	32	1	556	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	213	-0-	-66	-0-	11	1	202	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	258	-0-	-102	-0-	14	1	244	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	6	-0-	-583	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	18	1	372	2	Y	-0-					-0-
*12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	25	1	477	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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	31	N	-0-	-0-	-31	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-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-

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 3026A RRCID -> 100964 COMPL. DATE 07/14/1982 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7810 - 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	775	N	747	-0-	-28	-0-	35 6	1 9	706	2	Y	5	3	1			6
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	38 1	1 9	719	2	Y	1	3	1			4
03	713	N	483	-0-	-230	-0-	24 6	1 9	453	2	Y	5	6	1			3
04	720	N	542	-0-	-178	-0-	27 2	1 9	513	2	Y	2	2	1			3
05	837	N	609	-0-	-228	-0-	26 1	1 9	582	2	Y	1					4
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	28	1	508	2	Y	-0-	2	1			2
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	34	1	592	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	34	1	606	2	Y	-0-					-0-
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	32	1	565	2	Y	-0-					-0-
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	26	1	509	2	Y	-0-					-0-
11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	27	1	541	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	314	-0-	-213	-0-	15	1	299	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
JONES RANCH "A" WELL #: 5027 RRCID -> 105289 COMPL. DATE 01/14/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7778 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		206	-0-	206	206	10	1	196	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		1432	-0-	1432	1638	71	1	1361	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1409	-0-	1409	3047	71	1	1334	2	Y	4					4
							4	9									
05	3300	X	253	-0-	-3047	-0-	11	1	240	2	Y	2					6
							2	9									
06	960	N	80	-0-	-880	-0-	4	1	73	2	Y	3	3	1			6
							3	9									
07	992	N	24	-0-	-968	-0-	1	1	9	2	Y	13	9	1			10
							14	9									
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
09	90	N	15	-0-	-75	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	2	Y	-0-					-0-
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	16	1	312	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	10	1	188	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		107	-0-	107	107	5	1	102	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		166	-0-	166	273	8	1	158	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		68	-0-	68	341	3	1	65	2	Y	-0-					-0-
06	395	X	54	-0-	-341	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	70	-0-	-116	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					-0-
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					-0-
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	2	Y	-0-					-0-
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	2	Y	-0-					-0-
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	2	Y	-0-					-0-
*12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,271 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	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	92	1	1862	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
02	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	76	1	1463	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
03	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	122	1	2329	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
04	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	65	1	1221	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
05	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	84	1	1874	2	Y	1					4
							1	9									
06	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	107	1	1953	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
07	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	96	1	1666	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
08	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	103	1	1849	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
09	660	N	453	-0-	-207	-0-	24	1	427	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
10	682	N	677	-0-	-5	-0-	33	1	643	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
11	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	92	1	1827	2	Y	-0-	2	1			-0-
*12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	32	1	605	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 4030 RRCID -> 105332 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7756 - 7826

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	25	1	510	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	326	-0-	-10	-0-	16	1	310	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	14	1	265	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	332	-0-	-178	-0-	17	1	315	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	227	-0-	-145	-0-	10	1	217	2	Y	-0-					-0-
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	27	1	499	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	311	-0-	-30	-0-	17	1	294	2	Y	-0-					-0-
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	26	1	472	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	239	-0-	-121	-0-	13	1	226	2	Y	-0-					-0-
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	20	1	397	2	Y	-0-					-0-
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	17	1	346	2	Y	-0-					-0-
*12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	35	1	652	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 4031 RRCID -> 105333 COMPL. DATE 02/08/1983 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7723 - 7809

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	27	1	547	2	Y	-0-					-0-
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	40	1	762	2	Y	-0-					-0-
03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	45	1	868	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	36	1	684	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	79	-0-	-138	-0-	3	1	76	2	Y	-0-					-0-
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	27	1	488	2	Y	-0-					-0-
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	36	1	623	2	Y	-0-					-0-
08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	38	1	682	2	Y	-0-					-0-
09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	38	1	671	2	Y	-0-					-0-
10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	40	1	791	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	39	1	771	2	Y	-0-					-0-
*12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	36	1	681	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOBSON, FRED W. WELL #: 1029 RRCID -> 108602 COMPL. DATE 11/30/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7837 - 7880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	16	1	333	2	Y	-0-					-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	14	1	259	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	170	-0-	-171	-0-	8	1	162	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	206	-0-	-124	-0-	10	1	196	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	176	-0-	-134	-0-	8	1	168	2	Y	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	157	-0-	-60	-0-	9	1	148	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	167	-0-	-19	-0-	9	1	158	2	Y	-0-					-0-
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	150	2	Y	-0-					-0-
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	10	1	201	2	Y	-0-					-0-
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	15	1	286	2	Y	-0-					-0-
*12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	15	1	296	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	562	-0-	-58	-0-	26	1	536	2	Y	-0-					-0-
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	30	1	568	2	Y	1					1
							1	9									
03	434	N	226	-0-	-208	-0-	11	1	214	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	540	N	364	-0-	-176	-0-	18	1	346	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	620	N	240	-0-	-380	-0-	10	1	230	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	191	-0-	-19	-0-	10	1	181	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	203	-0-	-169	-0-	11	1	192	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	230	-0-	-18	-0-	12	1	218	2	Y	-0-					-0-
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	24	1	422	2	Y	-0-					-0-
10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	30	1	603	2	Y	-0-					-0-
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	20	1	413	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	275	-0-	-97	-0-	14	1	261	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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 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-	49	1	982	2	Y	2					2
							2	9									
02	644	N	289	-0-	-355	-0-	14	1	274	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	465	N	160	-0-	-305	-0-	8	1	146	2	Y	5	3	1			4
							6	9									
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	29	1	537	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	43	1	964	2	Y	1					5
							1	9									
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	34	1	614	2	Y	-0-	2	1			3
07	496	N	319	-0-	-177	-0-	17	1	298	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
08	496	N	23	-0-	-473	-0-	1	1	18	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	41	1	727	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	20	1	396	2	Y	-0-	1	1			1
11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	33	1	676	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	682	N	617	-0-	-65	-0-	31	1	586	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 3031 RRCID -> 110607 COMPL. DATE 04/25/1984 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7736 - 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	387	N	387	-0-	-0-	-0-	18	1	369	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	273	-0-	-91	-0-	14	1	259	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	261	-0-	-142	-0-	13	1	248	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	221	-0-	-139	-0-	11	1	210	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	295	-0-	-15	-0-	13	1	282	2	Y	-0-					-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	16	1	300	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	31	1	527	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	139	-0-	-171	-0-	8	1	131	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
10	558	N	519	-0-	-39	-0-	25	1	494	2	Y	-0-					-0-
11	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	51	1	1014	2	Y	-0-					-0-
*12	761	N	761	-0-	-0-	-0-	38	1	723	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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	172	N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	2	Y	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	187	2	Y	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	Y	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	10	1	194	2	Y	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	8	1	187	2	Y	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	118	-0-	-37	-0-	6	1	112	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	111	-0-	-44	-0-	6	1	105	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	102	-0-	-48	-0-	5	1	97	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	5	1	109	2	Y	-0-					-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	2	Y	-0-					-0-
*12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	54	1	1098	2	Y	-0-					-0-
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	48	1	916	2	Y	-0-					-0-
03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	45	1	853	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	801	-0-	-39	-0-	41	1	760	2	Y	-0-					-0-
05	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	48	1	1074	2	Y	-0-					-0-
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	55	1	1010	2	Y	-0-					-0-
07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	61	1	1064	2	Y	-0-					-0-
08	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	73	1	1318	2	Y	-0-					-0-
09	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	69	1	1219	2	Y	-0-					-0-
10	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	64	1	1264	2	Y	-0-					-0-
11	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	65	1	1301	2	Y	-0-					-0-
*12	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	94	1	1778	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	647	N	647	-0-	-0-	-0-	30 3	1 9	614	2	Y	3	2	1			3
02	532	N	411	-0-	-121	-0-	20	1	391	2	Y	-0-	1	1			2
03	527	N	422	-0-	-105	-0-	21 1	1 9	400	2	Y	1	2	1			1
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	30 1	1 9	552	2	Y	1	1	1			1
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	23 1	1 9	525	2	Y	1					2
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	37	1	671	2	Y	-0-	1	1			1
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	35	1	600	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	558	N	459	-0-	-99	-0-	24	1	435	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	439	-0-	-101	-0-	24	1	415	2	Y	-0-					-0-
10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	31	1	618	2	Y	-0-					-0-
11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	29	1	583	2	Y	-0-					-0-
*12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	35	1	667	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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	1023	N	590	-0-	-433	-0-	28	1	560	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
02	896	N	864	-0-	-32	-0-	43	1	821	2	Y	-0-	1	1			1
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	61	1	1160	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	49	1	918	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
05	961	N	625	-0-	-336	-0-	27	1	597	2	Y	1					3
							1	9									
06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	62	1	1136	2	Y	-0-	1	1			2
07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	56	1	969	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
08	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	62	1	1102	2	Y	-0-	3	1			-0-
09	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	54	1	950	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	691	-0-	-53	-0-	33	1	658	2	Y	-0-					-0-
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	36	1	716	2	Y	-0-					-0-
*12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	39	1	727	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	823	N	823	-0-	-0-	-0-	39	1	782	2	Y	2					2
							2	9									
02	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	89	1	1711	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	3057	N	3057	-0-	-0-	-0-	150	1	2871	2	Y	33	10	1			25
							36	9									
04	3000	N	3377	-0-	377	377	171	1	3193	2	Y	12	18	1			19
							13	9									
05	1377	N	1000	-0-	-377	-0-	42	1	950	2	Y	7					26
							8	9									
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	43	1	779	2	Y	4	13	1			17
							4	9									
07	952	X	952	-0-	-0-	-0-	51	1	880	2	Y	19	21	1			15
							21	9									
08	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	61	1	1097	2	Y	10	20	1			5
							11	9									
09	881	X	881	-0-	-0-	-0-	47	1	826	2	Y	7	4	1			8
							8	9									
10	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	63	1	1254	2	Y	1	5	1			4
							1	9									
11	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	57	1	1150	2	Y	-0-	4	1			-0-
*12	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	56	1	1061	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

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 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-	18	1	358	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	216	-0-	-8	-0-	11	1	205	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	231	-0-	-172	-0-	12	1	219	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	237	-0-	-123	-0-	12	1	225	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	173	-0-	-75	-0-	7	1	166	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	185	-0-	-25	-0-	10	1	175	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	141	-0-	-107	-0-	8	1	133	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	182	-0-	-4	-0-	10	1	172	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	15	1	255	2	Y	-0-					-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	14	1	277	2	Y	-0-					-0-
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	14	1	293	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	274	-0-	-5	-0-	14	1	260	2	Y	-0-					-0-

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

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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	792	N	792	-0-	-0-	-0-	37	1 1 9	754	2	Y	1					1
02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	45	1 1 9	860	2	Y	1	1	1			1
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	40	1 1 9	773	2	Y	1	1	1			1
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	36	1 1 9	671	2	Y	1	1	1			1
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	37	1	827	2	Y	-0-					1
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	46	1 1 9	849	2	Y	1	1	1			1
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	42	1 4 9	723	2	Y	4	2	1			3
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	40	1 2 9	711	2	Y	2	4	1			1
09	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	85	1 3 9	1488	2	Y	3	1	1			3
10	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	59	1 1 9	1165	2	Y	1	2	1			2
11	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	55	1	1097	2	Y	-0-	2	1			-0-
12	806	N	767	-0-	-39	-0-	39	1	728	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	470	N	470	-0-	-0-	-0-	22	1	448	2	Y	-0-					-0-
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	16	1	311	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	335	-0-	-37	-0-	17	1	318	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	234	-0-	-216	-0-	12	1	222	2	Y	-0-					-0-
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	23	1	515	2	Y	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	17	1	321	2	Y	-0-					-0-
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	22	1	375	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	395	-0-	-132	-0-	21	1	374	2	Y	-0-					-0-
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	19	1	339	2	Y	-0-					-0-
10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	23	1	472	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	384	-0-	-6	-0-	19	1	365	2	Y	-0-					-0-
*12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	23	1	438	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	789	N	789	-0-	-0-	-0-	37	1	752	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	477	-0-	-27	-0-	24	1	453	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	418	-0-	-78	-0-	21	1	397	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	335	-0-	-295	-0-	17	1	318	2	Y	-0-					-0-
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	32	1	725	2	Y	-0-					-0-
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	23	1	431	2	Y	-0-					-0-
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	29	1	505	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	475	-0-	-176	-0-	25	1	450	2	Y	-0-					-0-
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	27	1	468	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	414	-0-	-20	-0-	20	1	394	2	Y	-0-					-0-
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	22	1	434	2	Y	-0-					-0-
*12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	31	1	582	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 7030 RRCID -> 125131 COMPL. DATE 07/15/1987 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7761 - 7835

MO	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	84	N	84	-0-	-0-		-0-		4	1	80	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12		-0-		1	1	15	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9		-0-		1	1	21	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	39	-0-	-21		-0-		2	1	37	2	Y	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-		-0-		2	1	48	2	Y	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-		-0-		3	1	48	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18		-0-		1	1	12	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	36	-0-	-26		-0-		2	1	34	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	22	-0-	-38		-0-		1	1	21	2	Y	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-		-0-		1	1	37	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9		-0-		1	1	20	2	Y	-0-					-0-
*12	41	N	41	-0-	-0-		-0-		2	1	39	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 5031 RRCID -> 127242 COMPL. DATE 04/19/1988 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7686 - 7808

MO	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	449	N	449	-0-	-0-		-0-		21	1	421	2	Y	6	1	1			6
									7	9									
02	420	N	337	-0-	-83		-0-		17	1	318	2	Y	2	3	1			5
									2	9									
03	380	N	380	-0-	-0-		-0-		19	1	357	2	Y	4	6	1			3
									4	9									
04	433	N	433	-0-	-0-		-0-		22	1	411	2	Y	-0-	2	1			1
05	887	N	887	-0-	-0-		-0-		38	1	849	2	Y	-0-					1
06	921	N	921	-0-	-0-		-0-		48	1	873	2	Y	-0-					1
07	434	N	317	-0-	-117		-0-		17	1	300	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	899	N	801	-0-	-98		-0-		42	1	759	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	562	-0-	-218		-0-		31	1	531	2	Y	-0-					-0-
10	607	N	607	-0-	-0-		-0-		29	1	578	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	331	-0-	-449		-0-		16	1	315	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	546	-0-	-43		-0-		28	1	518	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 6031 RRCID -> 127316 COMPL. DATE 04/27/1988 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7738 - 7886

MO	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	153	N	153	-0-	-0-		-0-		7	1	146	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	101	-0-	-11		-0-		5	1	96	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	55	-0-	-38		-0-		3	1	52	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	78	-0-	-72		-0-		4	1	74	2	Y	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-		-0-		5	1	123	2	Y	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-		-0-		6	1	108	2	Y	-0-					-0-
07	116	N	116	-0-	-0-		-0-		6	1	110	2	Y	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-		-0-		6	1	123	2	Y	-0-					-0-
09	156	N	156	-0-	-0-		-0-		8	1	148	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	114	-0-	-10		-0-		5	1	109	2	Y	-0-					-0-
11	129	N	129	-0-	-0-		-0-		6	1	123	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	101	-0-	-54		-0-		5	1	96	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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	963	N	963	-0-	-0-	-0-	45	1	918	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	636	-0-	-204	-0-	32	1	604	2	Y	-0-					-0-
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	37	1	713	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	670	-0-	-170	-0-	34	1	636	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	647	-0-	-66	-0-	28	1	619	2	Y	-0-					-0-
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	43	1	791	2	Y	-0-					-0-
07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	41	1	716	2	Y	-0-					-0-
08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	51	1	919	2	Y	-0-					-0-
09	889	N	889	-0-	-0-	-0-	48	1	841	2	Y	-0-					-0-
10	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	52	1	1037	2	Y	-0-					-0-
11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	45	1	892	2	Y	-0-					-0-
*12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	43	1	828	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,013 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	415	N	415	-0-	-0-	-0-	20	1	395	2	Y	-0-					-0-
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	39	1	737	2	Y	-0-					-0-
03	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	122	1	2335	2	Y	34	9	1			25
							37	9									
04	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	135	1	2529	2	Y	38	17	1			46
							42	9									
05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	41	1	916	2	Y	16					62
							18	9									
06	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	82	1	1495	2	Y	5	30	1			37
							6	9									
07	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	57	1	978	2	Y	15	40	1			12
							17	9									
08	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	82	1	1467	2	Y	2	13	1			1
							2	9									
09	540	N	143	-0-	-397	-0-	7	1	134	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
10	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	80	1	1576	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
11	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	105	1	2102	2	Y	-0-	3	1			-0-
*12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	26	1	490	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	10	1	216	2	Y	-0-					-0-
*12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	13	1	247	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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. 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	272	N	272	-0-	-0-	-0-		12	1	253	2	Y	6	1	1			7
								7	9									
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-		59	1	1121	2	Y	2	4	1			5
								2	9									
03	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-		101	1	1934	2	Y	4	6	1			3
								4	9									
04	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-		100	1	1873	2	Y	3	2	1			4
								3	9									
05	899	N	409	-0-	-490	-0-		17	1	391	2	Y	1					5
								1	9									
06	870	N	479	-0-	-391	-0-		25	1	451	2	Y	3	3	1			5
								3	9									
07	899	N	112	-0-	-787	-0-		5	1	94	2	Y	12	7	1			10
								13	9									
08	403	N	319	-0-	-84	-0-		16	1	294	2	Y	8	14	1			4
								9	9									
09	480	N	291	-0-	-189	-0-		16	1	268	2	Y	6	4	1			6
								7	9									
10	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-		56	1	1108	2	Y	1	4	1			3
								1	9									
11	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-		73	1	1444	2	Y	-0-	3	1			-0-
12	310	N	297	-0-	-13	-0-		15	1	282	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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. 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	243	N	243	-0-	-0-	-0-		11	1	232	2	Y	-0-					-0-
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-		17	1	317	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	85	-0-	-8	-0-		4	1	81	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	149	-0-	-91	-0-		8	1	141	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	82	-0-	-197	-0-		4	1	78	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	16	-0-	-74	-0-		1	1	15	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	93	-0-	-62	-0-		5	1	88	2	Y	-0-					-0-
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-		7	1	116	2	Y	-0-					-0-
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-		6	1	108	2	Y	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-		8	1	157	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	113	-0-	-7	-0-		5	1	108	2	Y	-0-					-0-
*12	164	N	164	-0-	-0-	-0-		8	1	156	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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. 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	1080	N	1080	-0-		-0-	-0-	51	1	1028	2	Y	1					1
								1	9									
02	1205	N	1205	-0-		-0-	-0-	60	1	1143	2	Y	2	1	1			2
								2	9									
03	1070	N	1070	-0-		-0-	-0-	53	1	1013	2	Y	4	3	1			3
								4	9									
04	1042	N	1042	-0-		-0-	-0-	53	1	986	2	Y	3	2	1			4
								3	9									
05	897	N	897	-0-		-0-	-0-	38	1	857	2	Y	2					6
								2	9									
06	1023	N	1023	-0-		-0-	-0-	53	1	970	2	Y	-0-	3	1			3
07	936	N	936	-0-		-0-	-0-	51	1	884	2	Y	1	3	1			1
								1	9									
08	985	N	985	-0-		-0-	-0-	52	1	926	2	Y	6	4	1			3
								7	9									
09	780	N	714	-0-		-66	-0-	38	1	670	2	Y	5	2	1			6
								6	9									
10	823	N	823	-0-		-0-	-0-	39	1	780	2	Y	4	4	1			6
								4	9									
11	1040	N	1040	-0-		-0-	-0-	49	1	990	2	Y	1	6	1			1
								1	9									
12	744	N	728	-0-		-16	-0-	36	1	692	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 11,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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. 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	266	N	266	-0-		-0-	-0-	13	1	253	2	Y	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-		-0-	-0-	9	1	169	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-		-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-		-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-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: 444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. 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	18	-0-		-44	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-		-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-		-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-		-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-		-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	7	N	-0-	-0-		-7	-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.		47	-0-		47	47	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		33	-0-		33	80	1	1	32	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
JONES RANCH "B" WELL #: 5038 RRCID -> 140181 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 7738 - 7768

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	7	1	138	2	Y	-0-					-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	14	1	273	2	Y	-0-					-0-
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	12	1	220	2	Y	-0-					-0-
04	899	N	899	-0-	-0-	-0-	46	1	853	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	158	-0-	-152	-0-	7	1	151	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	60	-0-	-150	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	149	-0-	-192	-0-	8	1	141	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	101	-0-	-54	-0-	5	1	96	2	Y	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	Y	-0-					-0-
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	16	1	322	2	Y	-0-					-0-
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	11	1	223	2	Y	-0-					-0-
*12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H & H DRILLING CO. WELL #: 4039 RRCID -> 140326 COMPL. DATE 01/06/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7657 - 7681

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 601 RRCID -> 143877 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7702 - 7801

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	25	1	499	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	27	1	516	2	Y	-0-	1	1			1
03	465	N	344	-0-	-121	-0-	17	1	327	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	29	1	543	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	369	-0-	-96	-0-	16	1	353	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	260	-0-	-70	-0-	13	1	247	2	Y	-0-					-0-
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	27	1	468	2	Y	-0-					-0-
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	39	1	703	2	Y	-0-					-0-
09	803	N	803	-0-	-0-	-0-	43	1	760	2	Y	-0-					-0-
10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	36	1	719	2	Y	-0-					-0-
11	655	N	655	-0-	-0-	-0-	31	1	624	2	Y	-0-					-0-
*12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	37	1	707	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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. 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	94	-0-	-371	-0-	4	1	88	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
02	972	N	972	-0-	-0-	-0-	48	1	924	2	Y	-0-	1	1			1
03	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	55	1	1040	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	53	1	991	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	367	-0-	-191	-0-	16	1	351	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	380	-0-	-160	-0-	20	1	360	2	Y	-0-					-0-
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	41	1	713	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	44	1	793	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	232	-0-	-158	-0-	12	1	220	2	Y	-0-					-0-
10	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	51	1	998	2	Y	-0-					-0-
11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	47	1	937	2	Y	-0-					-0-
*12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	21	1	398	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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. 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	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	110	1	2224	2	Y	12	2	1			13
							13	9									
02	1428	N	1387	-0-	-41	-0-	69	1	1314	2	Y	4	7	1			10
							4	9									
03	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	90	1	1720	2	Y	11	13	1			8
							12	9									
04	1470	N	1095	-0-	-375	-0-	55	1	1034	2	Y	5	6	1			7
							6	9									
05	1519	N	832	-0-	-687	-0-	36	1	794	2	Y	2					9
							2	9									
06	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	84	1	1540	2	Y	1	4	1			6
							1	9									
07	1147	N	1088	-0-	-59	-0-	59	1	1018	2	Y	10	8	1			8
							11	9									
08	837	N	704	-0-	-133	-0-	37	1	658	2	Y	8	12	1			4
							9	9									
09	1200	N	800	-0-	-400	-0-	43	1	749	2	Y	7	4	1			7
							8	9									
10	1085	N	273	-0-	-812	-0-	13	1	258	2	Y	2	4	1			5
							2	9									
11	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	58	1	1153	2	Y	-0-	4	1			1
*12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	47	1	902	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 14,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	54	1	1095	2	Y	16	3	1			16
							18	9									
02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	52	1	998	2	Y	5	8	1			13
							6	9									
03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	54	1	1034	2	Y	8	15	1			6
							9	9									
04	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	66	1	1244	2	Y	1	4	1			3
							1	9									
05	837	N	681	-0-	-156	-0-	29	1	651	2	Y	1					4
							1	9									
06	810	N	653	-0-	-157	-0-	34	1	618	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
07	837	N	577	-0-	-260	-0-	31	1	542	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
08	682	N	450	-0-	-232	-0-	23	1	423	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
09	660	N	378	-0-	-282	-0-	20	1	356	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
10	589	N	367	-0-	-222	-0-	18	1	348	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	28	1	549	2	Y	-0-	2	1			-0-
*12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	35	1	646	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	60	1	1223	2	Y	7	1	1			7
							8	9									
02	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	72	1	1380	2	Y	8	4	1			11
							9	9									
03	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	81	1	1537	2	Y	10	14	1			7
							11	9									
04	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	74	1	1379	2	Y	3	5	1			5
							3	9									
05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	40	1	895	2	Y	1					6
							1	9									
06	974	N	974	-0-	-0-	-0-	50	1	923	2	Y	1	3	1			4
							1	9									
07	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	71	1	1228	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
08	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	67	1	1193	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					2
10	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	49	1	971	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	720	N	242	-0-	-478	-0-	12	1	230	2	Y	-0-	1	1			-0-
*12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	26	1	496	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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	279	N	144	-0-	-135	-0-	7	1	137	2	Y	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	172	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		114	-0-	114	114	6	1	108	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	114					Y	-0-					-0-
06	T. A.		267	-0-	267	381	14	1	253	2	Y	-0-					-0-
07	923	X	542	-0-	-381	-0-	30	1	512	2	Y	-0-					-0-
08	702	X	702	-0-	-0-	-0-	37	1	665	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	99	-0-	-171	-0-	5	1	94	2	Y	-0-					-0-
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	17	1	331	2	Y	-0-					-0-
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	19	1	361	2	Y	-0-					-0-
*12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	899	N	803	-0-	-96	-0-	38	1	763	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
02	812	N	808	-0-	-4	-0-	40	1	767	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	43	1	829	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
04	780	N	739	-0-	-41	-0-	37	1	701	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	868	N	579	-0-	-289	-0-	25	1	553	2	Y	1					2
							1	9									
06	840	N	772	-0-	-68	-0-	40	1	732	2	Y	-0-	1	1			1
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	28	1	482	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	465	N	189	-0-	-276	-0-	10	1	179	2	Y	-0-					-0-
09	829	N	829	-0-	-0-	-0-	45	1	784	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	246	-0-	-250	-0-	12	1	234	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	837	N	11	-0-	-826	-0-	11	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	377	N	377	-0-	-0-	-0-	18	1	359	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	91	-0-	-301	-0-	5	1	86	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	37	-0-	-56	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	26	1	484	2	Y	-0-					-0-
07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	53	1	914	2	Y	-0-					-0-
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	32	1	577	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		568	-0-	568	568	31	1	537	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		465	-0-	465	1033	22	1	443	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		640	-0-	640	1673	30	1	610	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		317	-0-	317	1990	15	1	302	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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	665	N	665	-0-	-0-	-0-	31	1	630	2	Y	4	1	1			4
							4	9									
02	504	N	428	-0-	-76	-0-	21	1	406	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	28	1	527	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
04	630	N	488	-0-	-142	-0-	25	1	461	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	465	N	325	-0-	-140	-0-	14	1	311	2	Y	-0-					2
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	32	1	589	2	Y	-0-	1	1			1
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	41	1	699	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	30	1	542	2	Y	-0-					-0-
09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	40	1	701	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	534	-0-	-210	-0-	26	1	508	2	Y	-0-					-0-
11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	33	1	653	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	706	-0-	-69	-0-	36	1	670	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	980	N	980	-0-	-0-	-0-	46	1	933	2	Y	1					1
							1	9									
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	39	1	742	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	44	1	833	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	49	1	926	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	51	1	1141	2	Y	-0-					2
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	50	1	916	2	Y	-0-	1	1			1
07	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	57	1	990	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	58	1	1029	2	Y	-0-					-0-
09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	53	1	930	2	Y	-0-					-0-
10	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	52	1	1023	2	Y	-0-					-0-
11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	36	1	718	2	Y	-0-					-0-
*12	721	N	721	-0-	-0-	-0-	36	1	685	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 8031 RRCID -> 147552 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7703 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	403 N	149	-0-	-254	-0-	7	1	142	2	Y	-0-					-0-
02	476 N	51	-0-	-425	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
03	704 N	704	-0-	-0-	-0-	35	1	669	2	Y	-0-					-0-
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	13	1	241	2	Y	-0-					-0-
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	158	2	Y	-0-					-0-
06	450 N	318	-0-	-132	-0-	16	1	302	2	Y	-0-					-0-
07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	18	1	311	2	Y	-0-					-0-
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	12	1	215	2	Y	-0-					-0-
09	240 N	130	-0-	-110	-0-	7	1	123	2	Y	-0-					-0-
10	248 N	176	-0-	-72	-0-	8	1	168	2	Y	-0-					-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
12	124 N	57	-0-	-67	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 1326 RRCID -> 149510 COMPL. DATE 04/11/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7753 - 7855

01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	24	1	496	2	Y	-0-					-0-
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	17	1	332	2	Y	-0-					-0-
03	577 N	577	-0-	-0-	-0-	29	1	548	2	Y	-0-					-0-
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	25	1	460	2	Y	-0-					-0-
05	279 N	213	-0-	-66	-0-	9	1	204	2	Y	-0-					-0-
06	689 N	689	-0-	-0-	-0-	36	1	653	2	Y	-0-					-0-
07	479 N	479	-0-	-0-	-0-	26	1	453	2	Y	-0-					-0-
08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	26	1	471	2	Y	-0-					-0-
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
10	742 N	742	-0-	-0-	-0-	36	1	706	2	Y	-0-					-0-
11	752 N	752	-0-	-0-	-0-	36	1	716	2	Y	-0-					-0-
*12	528 N	528	-0-	-0-	-0-	26	1	502	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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	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	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 #: 1526 RRCID -> 149513 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7749 - 7840

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	33 4	1 9	661	2	Y	4	1	1			4
02	812	N	461	-0-	-351	-0-	23 1	1 9	437	2	Y	1	2	1			3
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	37 3	1 9	716	2	Y	3	3	1			3
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	39 2	1 9	738	2	Y	2	2	1			3
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	24 1	1 9	532	2	Y	1					4
06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	45 1	1 9	821	2	Y	1	2	1			3
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	40 4	1 9	690	2	Y	4	4	1			3
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	31 4	1 9	550	2	Y	4	5	1			2
09	600	N	506	-0-	-94	-0-	27 1	1 9	478	2	Y	1	1	1			2
10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	41	1	832	2	Y	-0-	1	1			1
11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	49	1	974	2	Y	-0-	1	1			-0-
*12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	37	1	706	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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	879	N	879	-0-	-0-	-0-	41	1	836	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	45	1	865	2	Y	-0-	1	1			1
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	36	1	686	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	39	1	728	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	651	N	606	-0-	-45	-0-	26	1	580	2	Y	-0-					-0-
06	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	62	1	1143	2	Y	-0-					-0-
07	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	59	1	1025	2	Y	-0-					-0-
08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	44	1	775	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	504	-0-	-156	-0-	27	1	477	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	482	-0-	-200	-0-	23	1	459	2	Y	-0-					-0-
11	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	59	1	1180	2	Y	-0-					-0-
*12	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	69	1	1301	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	505	N	505	-0-	-0-	-0-	24	1	481	2	Y	-0-					-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	28	1	534	2	Y	-0-					-0-
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	35	1	662	2	Y	-0-					-0-
04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	42	1	781	2	Y	-0-					-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	10	1	226	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	31	1	545	2	Y	-0-					-0-
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	21	1	383	2	Y	-0-					-0-
09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	45	1	791	2	Y	-0-					-0-
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	12	1	242	2	Y	-0-					-0-
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	13	1	247	2	Y	-0-					-0-
*12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	28	1	515	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,696 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	621	N	621	-0-	-0-	-0-	29	1	588	2	Y	4	1	1			4
							4	9									
02	504	N	499	-0-	-5	-0-	25	1	473	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
03	T. A.		539	-0-	539	539	27	1	508	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
04	T. A.		532	-0-	532	1071	27	1	503	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
05	T. A.		507	-0-	507	1578	22	1	484	2	Y	1					4
							1	9									
06	2047	X	469	-0-	-1578	-0-	24	1	444	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
07	558	N	204	-0-	-354	-0-	11	1	191	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	41	1	728	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	31	1	543	2	Y	-0-					1
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	26	1	522	2	Y	-0-					1
11	660	N	552	-0-	-108	-0-	26	1	526	2	Y	-0-	1	1			-0-
*12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	35	1	652	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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	426	N	426	-0-	-0-	-0-	20	1	406	2	Y	-0-					-0-
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	14	1	264	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	226	-0-	-115	-0-	11	1	215	2	Y	-0-					-0-
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	25	1	469	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	159	-0-	-151	-0-	7	1	152	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	88	-0-	-122	-0-	5	1	83	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	252	-0-	-89	-0-	14	1	238	2	Y	-0-					-0-
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	11	1	201	2	Y	-0-					-0-
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	189	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	79	-0-	-169	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	8					8
12	217	N	162	-0-	-55	-0-	8	1	154	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 2,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	1116	N	295	-0-	-821	-0-	14 7	1 9	274	2	Y	6	4	1			7
02	700	N	263	-0-	-437	-0-	13 2	1 9	248	2	Y	2	4	1			5
03	465	N	307	-0-	-158	-0-	15	1	292	2	Y	-0-	5	1			-0-
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	27	1	496	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	263	-0-	-16	-0-	11	1	252	2	Y	-0-					-0-
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	23	1	420	2	Y	-0-					-0-
07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	43	1	751	2	Y	-0-					-0-
08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	55	1	992	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	438	-0-	-12	-0-	24	1	414	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	624	-0-	-27	-0-	30	1	594	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	223	-0-	-407	-0-	11	1	212	2	Y	-0-					-0-
*12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	25	1	480	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	212	-0-	-5	-0-	10	1	202	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	113	-0-	-83	-0-	6	1	107	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	147	-0-	-39	-0-	7	1	140	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	169	-0-	-41	-0-	9	1	160	2	Y	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	8	1	187	2	Y	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	16	1	291	2	Y	-0-					-0-
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	18	1	318	2	Y	-0-					-0-
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	16	1	292	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	162	-0-	-48	-0-	9	1	153	2	Y	-0-					-0-
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	14	1	272	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	152	-0-	-58	-0-	7	1	145	2	Y	-0-					-0-
*12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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. 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	234	-0-	-45	-0-	11	1	219	2	Y	4	1	1			4
							4	9									
02	420	N	224	-0-	-196	-0-	11	1	212	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
03	403	N	259	-0-	-144	-0-	13	1	246	2	Y	-0-	3	1			-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	15	1	279	2	Y	-0-					-0-
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	17	1	389	2	Y	-0-					-0-
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	21	1	378	2	Y	-0-					-0-
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	24	1	407	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	393	-0-	-10	-0-	21	1	372	2	Y	-0-					-0-
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	24	1	429	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	316	-0-	-118	-0-	16	1	300	2	Y	-0-					-0-
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	19	1	375	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	388	-0-	-77	-0-	19	1	369	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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. 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	496	-0-	-0-	-0-	23	1	473	2	Y	-0-					-0-
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	21	1	411	2	Y	-0-					-0-
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	27	1	521	2	Y	-0-					-0-
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	32	1	605	2	Y	-0-					-0-
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	33	1	744	2	Y	-0-					-0-
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	34	1	624	2	Y	-0-					-0-
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	23	1	405	2	Y	-0-					-0-
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	43	1	764	2	Y	-0-					-0-
09	768	N	768	-0-	-0-	-0-	41	1	727	2	Y	-0-					-0-
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	23	1	444	2	Y	-0-					-0-
11	957	N	957	-0-	-0-	-0-	45	1	912	2	Y	-0-					-0-
*12	855	N	855	-0-	-0-	-0-	43	1	812	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. 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	581	-0-	-8	-0-	27	1	552	2	Y	2					2
							2	9									
02	504	N	429	-0-	-75	-0-	21	1	407	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	31	1	586	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	30	1	563	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	24	1	527	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	597	-0-	-3	-0-	31	1	565	2	Y	1					1
							1	9									
07	620	N	453	-0-	-167	-0-	24	1	416	2	Y	12	3	1			10
							13	9									
08	558	N	483	-0-	-75	-0-	25	1	447	2	Y	10	15	1			5
							11	9									
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	32	1	563	2	Y	7	4	1			8
							8	9									
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	26	1	512	2	Y	3	5	1			6
							3	9									
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	23	1	458	2	Y	-0-	5	1			1
12	620	N	536	-0-	-84	-0-	27	1	509	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 165544 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7750 - 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	620	N	274	-0-	-346	-0-	13	1	261	2	Y	-0-			-0-
02	364	N	234	-0-	-130	-0-	12	1	222	2	Y	-0-			-0-
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	24	1	449	2	Y	-0-			-0-
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	22	1	413	2	Y	-0-			-0-
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	17	1	371	2	Y	-0-			-0-
06	450	N	407	-0-	-43	-0-	21	1	386	2	Y	-0-			-0-
07	465	N	366	-0-	-99	-0-	20	1	346	2	Y	-0-			-0-
08	403	N	321	-0-	-82	-0-	17	1	304	2	Y	-0-			-0-
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	24	1	425	2	Y	-0-			-0-
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	20	1	399	2	Y	-0-			-0-
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	21	1	417	2	Y	-0-			-0-
*12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	28	1	527	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 13 RRCID -> 165851 COMPL. DATE 11/09/1997 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7793 - 7812

01	14B2 EXT		-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-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-

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 11 RRCID -> 165855 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7759 - 7860

01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-			-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-			-0-
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	18	1	335	2	Y	-0-			-0-
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	30	1	523	2	Y	-0-			-0-
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	28	1	495	2	Y	-0-			-0-
09	14B DENY		702	-0-	702	702	38	1	664	2	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		213	-0-	213	915	10	1	203	2	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		45	-0-	45	960	2	1	43	2	Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		18	-0-	18	978	1	1	17	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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	579	N	579	-0-	-0-	-0-	27	1	552	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	204	-0-	-216	-0-	10	1	194	2	Y	-0-					-0-
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	19	1	363	2	Y	-0-					-0-
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	22	1	413	2	Y	-0-					-0-
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	13	1	296	2	Y	-0-					-0-
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	19	1	346	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	20	1	352	2	Y	-0-					-0-
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	23	1	424	2	Y	-0-					-0-
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	25	1	437	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	134	-0-	-238	-0-	6	1	128	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
*12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	42	1	792	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	944	N	944	-0-	-0-	-0-	44	1	896	2	Y	4	2	1			4
							4	9									
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	28	1	528	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
03	1178	N	677	-0-	-501	-0-	34	1	641	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
04	900	N	653	-0-	-247	-0-	33	1	618	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	620	N	405	-0-	-215	-0-	17	1	387	2	Y	1					3
							1	9									
06	660	N	327	-0-	-333	-0-	17	1	310	2	Y	-0-	1	1			2
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	37	1	645	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	34	1	599	2	Y	-0-	3	1			-0-
09	805	N	805	-0-	-0-	-0-	44	1	761	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	444	-0-	-145	-0-	21	1	423	2	Y	-0-					-0-
11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	33	1	656	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	498	-0-	-91	-0-	25	1	473	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	32	-0-	-61	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	25	1	462	2	Y	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	97	2	Y	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					-0-
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	36	1	630	2	Y	-0-					-0-
08	828	N	828	-0-	-0-	-0-	44	1	784	2	Y	-0-					-0-
09	921	N	921	-0-	-0-	-0-	50	1	871	2	Y	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	11	1	210	2	Y	-0-					-0-
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	20	1	407	2	Y	-0-					-0-
*12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	11	1	221	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
JONES RANCH "A" WELL #: 1327 RRCID -> 166138 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7878 - 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	186	N	72	-0-	-114	-0-	3	1	69	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	55	-0-	-29	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	159	-0-	-89	-0-	8	1	151	2	Y	-0-					-0-
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	2	Y	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	62	-0-	-88	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	167	2	Y	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	108	-0-	-78	-0-	5	1	103	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	2	Y	-0-					-0-
*12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 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-	2	1	44	2	Y	-0-					1
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					1
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					1
04	30	N	-0-	-0-	-30	-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	645	N	645	-0-	-0-	-0-	35	1	610	2	Y	-0-					1
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	43	1	770	2	Y	-0-					1
09	T. A.		108	-0-	108	108	5	1	103	2	Y	-0-					1
10	T. A.		804	-0-	804	912	39	1	765	2	Y	-0-					1
11	T. A.		62	-0-	62	974	3	1	59	2	Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	974					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES RANCH "B" WELL #: 7038 RRCID -> 166145 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7658 - 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	996	N	996	-0-	-0-	-0-	47	1	949	2	Y	-0-					-0-
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	28	1	530	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		290	-0-	290	290	14	1	276	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		237	-0-	237	527	12	1	225	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	186	-0-	-527	-0-	8	1	178	2	Y	-0-					-0-
06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	43	1	792	2	Y	-0-					-0-
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	25	1	431	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	111	-0-	-75	-0-	6	1	105	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	88	-0-	-362	-0-	5	1	83	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	198	-0-	-267	-0-	10	1	188	2	Y	-0-					-0-
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	11	1	210	2	Y	-0-					-0-
*12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	171	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 10 RRCID -> 166800 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 7718 - 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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	160	N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	2	Y	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		134	-0-	134	134	7	1	127	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		129	-0-	129	263	7	1	122	2	Y	-0-					-0-
05	400	N	137	-0-	-263	-0-	6	1	131	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	97	-0-	-27	-0-	5	1	92	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	6	1	108	2	Y	-0-					-0-
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	135	2	Y	-0-					-0-
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	2	Y	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	8	1	177	2	Y	-0-					-0-
*12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	10	1	197	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 12 RRCID -> 169672 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7772 - 7822

01	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	63 2	1 9	1270	2	Y	2					2
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	48 1	1 9	926	2	Y	1	1	1			2
03	DLQ G-10		841	-0-	841	841	42 1	1 9	798	2	Y	1	2	1			1
04	DLQ G-10		1361	-0-	1361	2202	69 2	1 9	1290	2	Y	2	1	1			2
05	2300	N	1195	-0-	-1105	1097	51 1	1 9	1143	2	Y	1					3
06	2431	N	1334	-0-	-1097	-0-	68	1	1266	2	Y	-0-	1	1			2
07	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	70	1	1219	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	76	1	1374	2	Y	-0-					-0-
09	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	60	1	1048	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	388	-0-	-108	-0-	19	1	369	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 13 RRCID -> 169673 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 7764 - 7953

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
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	55	1 9	1121	2	Y	1	1	1			2
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	41	1 9	782	2	Y	1	1	1			2
03	DLQ G-10		850	-0-	850	850	42	1 6 9	802	2	Y	5	3	1			4
04	DLQ G-10		800	-0-	800	1650	40	1 2 9	758	2	Y	2	3	1			3
05	2300	N	690	-0-	-1610	40	29	1 9	660	2	Y	1					4
06	728	N	688	-0-	-40	-0-	36	1	652	2	Y	-0-	2	1			2
07	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	82	1	1421	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	72	1	1289	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		1199	-0-	1199	1199	65	1	1134	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		1100	-0-	1100	2299	53	1	1047	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		1169	-0-	1169	3468	56	1	1113	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		1153	-0-	1153	4621	58	1	1095	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	100	-0-	100	100	5	1	95	2	N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	226	-0-	226	326	10	1	216	2	N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	348	-0-	348	674	18	1	330	2	N	-0-					-0-

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

JONES RANCH "A" WELL #: 1827 RRCID -> 179797 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 7703 - 7865

01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	2	N	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	2	N	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	2	N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	N	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	158	2	N	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	139	2	N	-0-					-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	136	2	N	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	2	N	-0-					-0-
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	2	N	-0-					-0-
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	174	2	N	-0-					-0-
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	2	N	-0-					-0-
12	93	N	47	-0-	-46	-0-	3	1	44	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
JONES RANCH "A" WELL #: 1727 RRCID -> 181263 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7707 - 7715

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
02	56	N	25	-0-	-31	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	2	N	-0-					-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-
10	62	N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	2	N	-0-					-0-
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	2	1	39	2	N	-0-					-0-
*12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, HELEN HENDERSON "A" WELL #: 6010 RRCID -> 183335 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7710 - 7718

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	13	1	245	2	N	-0-					-0-
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	15	1	260	2	N	-0-					-0-
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	19	1	334	2	N	-0-					-0-
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	17	1	305	2	N	-0-					-0-
10	279	N	145	-0-	-134	-0-	7	1	138	2	N	-0-					-0-
11	270	N	20	-0-	-250	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H & H DRILLING CO. WELL #: 2040 RRCID -> 192105 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 7587 - 8592

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	68	2	N	14	11	1			17
							15	9									
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	87	2	N	5	9	1			13
							6	9									
03	217	N	136	-0-	-81	-0-	6	1	115	2	N	14	16	1			11
							15	9									
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	87	2	N	10	8	1			13
							11	9									
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	10	1	223	2	N	5					18
							6	9									
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	187	2	N	8	9	1			17
							9	9									
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	10	1	177	2	N	41	25	1			33
							45	9									
08	248	N	165	-0-	-83	-0-	6	1	123	2	N	33	50	1			16
							36	9									
09	210	N	157	-0-	-53	-0-	6	1	121	2	N	27	15	1			28
							30	9									
10	217	N	187	-0-	-30	-0-	8	1	168	2	N	10	17	1			21
							11	9									
11	150	N	143	-0-	-7	-0-	7	1	133	2	N	3	19	1			5
							3	9									
12	155	N	126	-0-	-29	-0-	6	1	114	2	N	5					10
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 1,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	55 6	1 9	1119	2	N	5	4	1			7
02	1036	N	278	-0-	-758	-0-	14 1	1 9	263	2	N	1	4	1			4
03	1147	N	894	-0-	-253	-0-	44 7	1 9	843	2	N	6	6	1			4
04	1110	N	869	-0-	-241	-0-	44 4	1 9	821	2	N	4	3	1			5
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	37 1	1 9	831	2	N	1					6
06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	52 2	1 9	958	2	N	2	3	1			5
07	983	N	983	-0-	-0-	-0-	53 11	1 9	919	2	N	10	7	1			8
08	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	52 8	1 9	948	2	N	7	12	1			3
09	1020	N	907	-0-	-113	-0-	48 4	1 9	855	2	N	4	3	1			4
10	992	N	796	-0-	-196	-0-	38 2	1 9	756	2	N	2	3	1			3
11	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	51	1	1022	2	N	-0-	3	1			-0-
*12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	64	1	1223	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
JONES RANCH "A" WELL #: 1927 RRCID -> 205454 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 7871 - 7877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	260	-0-	-50	-0-	12	1	248	2	N	-0-					-0-
02	196	N	165	-0-	-31	-0-	8	1	157	2	N	-0-					-0-
03	310	N	275	-0-	-35	-0-	14	1	261	2	N	-0-					-0-
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	17	1	312	2	N	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	19	1	418	2	N	-0-					-0-
06	270	N	137	-0-	-133	-0-	7	1	130	2	N	-0-					-0-
07	310	N	297	-0-	-13	-0-	16	1	281	2	N	-0-					-0-
08	310	N	180	-0-	-130	-0-	9	1	171	2	N	-0-					-0-
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	18	1	325	2	N	-0-					-0-
10	310	N	199	-0-	-111	-0-	9	1	190	2	N	-0-					-0-
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	2	N	-0-					-0-
*12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	17	1	324	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES RANCH "B" WELL #: 1138 RRCID -> 205953 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7722 - 8645

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

01	713	N	269	-0-	-444	-0-	13	1	256	2	N	-0-					-0-
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	20	1	387	2	N	-0-					-0-
03	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	86	1	1642	2	N	12	3	1			9
							13	9									
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	26	1	493	2	N	11	6	1			14
							12	9									
05	465	N	234	-0-	-231	-0-	10	1	218	2	N	5					19
							6	9									
06	720	N	370	-0-	-350	-0-	19	1	351	2	N	-0-	9	1			10
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	34	1	584	2	N	7	12	1			5
							8	9									
08	248	N	124	-0-	-124	-0-	6	1	105	2	N	12	11	1			6
							13	9									
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	28	1	493	2	N	6	5	1			7
							7	9									
10	620	N	232	-0-	-388	-0-	11	1	219	2	N	2	4	1			5
							2	9									
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	27	1	538	2	N	-0-	4	1			1
*12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	36	1	683	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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	573	N	573	-0-	-0-	-0-	27	1	546	2	N	-0-					-0-
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	2	N	-0-					-0-
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	12	1	241	2	N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	2	N	-0-					-0-
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	17	1	374	2	N	-0-					-0-
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	7	1	137	2	N	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	12	1	202	2	N	-0-					-0-
08	155	N	79	-0-	-76	-0-	5	1	74	2	N	-0-					-0-
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	181	2	N	-0-					-0-
10	155	N	93	-0-	-62	-0-	4	1	89	2	N	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	171	2	N	-0-					-0-
*12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 1501 RRCID -> 206147 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7746 - 7959

01	1178	N	1128	-0-	-50	-0-	53	1	1071	2	N	4	4	1			5
							4	9									
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	42	1	808	2	N	-0-	2	1			3
03	651	N	410	-0-	-241	-0-	20	1	384	2	N	5	4	1			4
							6	9									
04	1080	N	1033	-0-	-47	-0-	52	1	979	2	N	2	3	1			3
							2	9									
05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	49	1	1106	2	N	-0-					3
06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	53	1	962	2	N	1	2	1			2
							1	9									
07	1054	N	485	-0-	-569	-0-	26	1	459	2	N	-0-	2	1			-0-
08	1147	N	560	-0-	-587	-0-	29	1	529	2	N	2	1	1			1
							2	9									
09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	57	1	998	2	N	2	1	1			2
							2	9									
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-	1	1			1
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-	1	1			-0-
12	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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. GAS LIFT(L)	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-	20	1 1 9	407	2	N	1					1
02	560	N	431	-0-	-129	-0-	21	1 1 9	409	2	N	1	1	1			1
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	27	1 1 9	510	2	N	1	1	1			1
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	26	1	493	2	N	-0-	1	1			-0-
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	25	1	553	2	N	-0-					-0-
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	26	1	486	2	N	-0-					-0-
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	34	1	580	2	N	-0-					-0-
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	33	1	590	2	N	-0-					-0-
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	30	1	535	2	N	-0-					-0-
10	620	N	572	-0-	-48	-0-	27	1	545	2	N	-0-					-0-
11	600	N	538	-0-	-62	-0-	26	1	512	2	N	-0-					-0-
12	589	N	555	-0-	-34	-0-	28	1	527	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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. GAS LIFT(L)	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-	21	1 1 9	420	2	N	1					1
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	19	1	373	2	N	-0-	1	1			-0-
03	589	N	401	-0-	-188	-0-	20	1 2 9	379	2	N	2	1	1			1
04	420	N	329	-0-	-91	-0-	17	1	312	2	N	-0-					1
05	434	N	419	-0-	-15	-0-	18	1	401	2	N	-0-					1
06	390	N	387	-0-	-3	-0-	20	1 1 9	366	2	N	1	1	1			1
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	21	1	360	2	N	-0-	1	1			-0-
08	434	N	154	-0-	-280	-0-	8	1	146	2	N	-0-					-0-
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	23	1 1 9	408	2	N	1					1
10	372	N	370	-0-	-2	-0-	17	1 1 9	352	2	N	1	1	1			1
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	19	1	361	2	N	-0-	1	1			-0-
12	434	N	401	-0-	-33	-0-	20	1	381	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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	496	N	496	-0-	-0-	-0-	23 2	1 9	471	2	N	2					2
02	448	N	437	-0-	-11	-0-	22 1	1 9	414	2	N	1	1	1			2
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	23 1	1 9	441	2	N	1	2	1			1
04	480	N	288	-0-	-192	-0-	14	1	274	2	N	-0-	1	1			-0-
05	496	N	454	-0-	-42	-0-	19	1	435	2	N	-0-					-0-
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	30	1	542	2	N	-0-					-0-
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	29	1	507	2	N	-0-					-0-
08	465	N	429	-0-	-36	-0-	23	1	406	2	N	-0-					-0-
09	570	N	434	-0-	-136	-0-	23	1	411	2	N	-0-					-0-
10	527	N	393	-0-	-134	-0-	19	1	374	2	N	-0-					-0-
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	21	1	415	2	N	-0-					-0-
*12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	23	1	438	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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. (I) GAS LIFT(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-	13	1	270	2	N	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	14	1	271	2	N	-0-					-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	13	1	242	2	N	-0-					-0-
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	13	1	252	2	N	-0-					-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	13	1	294	2	N	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	12	1	216	2	N	-0-					-0-
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	13	1	233	2	N	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	12	1	214	2	N	-0-					-0-
09	120	N	28	-0-	-92	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-
10	124	N	9	-0-	-115	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	5	1	106	2	N	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,268 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	163	-0-	-116	-0-	8	1	155	2	N	-0-					-0-
02	140	N	108	-0-	-32	-0-	5	1	103	2	N	-0-					-0-
03	403	N	135	-0-	-268	-0-	7	1	128	2	N	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	166	2	N	-0-					-0-
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	13	1	286	2	N	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	15	1	274	2	N	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	13	1	230	2	N	-0-					-0-
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	21	1	360	2	N	-0-					-0-
09	300	N	236	-0-	-64	-0-	12	1	224	2	N	-0-					-0-
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	24	1	461	2	N	-0-					-0-
11	360	N	205	-0-	-155	-0-	10	1	195	2	N	-0-					-0-
*12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	22	1	412	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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-	20	1	407	2	N	-0-					-0-
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	18	1	353	2	N	-0-					-0-
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	19	1	370	2	N	-0-					-0-
04	420	N	390	-0-	-30	-0-	20	1	370	2	N	-0-					-0-
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	17	1	392	2	N	-0-					-0-
06	390	N	307	-0-	-83	-0-	16	1	291	2	N	-0-					-0-
07	403	N	319	-0-	-84	-0-	17	1	302	2	N	-0-					-0-
08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	23	1	406	2	N	-0-					-0-
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	23	1	409	2	N	-0-					-0-
10	310	N	224	-0-	-86	-0-	11	1	213	2	N	-0-					-0-
11	420	N	198	-0-	-222	-0-	9	1	189	2	N	-0-					-0-
12	434	N	243	-0-	-191	-0-	12	1	231	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	28	1	560	2	N	-0-					-0-
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	20	1	385	2	N	-0-					-0-
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	23	1	433	2	N	-0-					-0-
04	570	N	420	-0-	-150	-0-	21	1	399	2	N	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	19	1	415	2	N	-0-					-0-
06	450	N	428	-0-	-22	-0-	22	1	406	2	N	-0-					-0-
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	31	1	530	2	N	-0-					-0-
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	27	1	480	2	N	-0-					-0-
09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	25	1	448	2	N	-0-					-0-
10	558	N	333	-0-	-225	-0-	16	1	317	2	N	-0-					-0-
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	27	1	555	2	N	-0-					-0-
*12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	25	1	477	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	98	1	1980	2	N	7	5	1			8
							8	9									
02	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	82	1	1574	2	N	3	4	1			7
							3	9									
03	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	107	1	2032	2	N	7	8	1			6
							8	9									
04	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	91	1	1700	2	N	4	4	1			6
							4	9									
05	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	79	1	1764	2	N	3					9
							3	9									
06	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	98	1	1801	2	N	3	4	1			8
							3	9									
07	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	112	1	1947	2	N	31	14	1			25
							34	9									
08	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	110	1	1974	2	N	24	37	1			12
							26	9									
09	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	91	1	1610	2	N	17	11	1			18
							19	9									
10	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	113	1	2241	2	N	6	11	1			13
							7	9									
11	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	113	1	2247	2	N	1	11	1			3
							1	9									
*12	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	114	1	2157	2	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 24,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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 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-	18	1	368	2	N	-0-					-0-
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	19	1	362	2	N	-0-					-0-
03	372	N	357	-0-	-15	-0-	18	1	339	2	N	-0-					-0-
04	360	N	230	-0-	-130	-0-	12	1	218	2	N	-0-					-0-
05	434	N	245	-0-	-189	-0-	10	1	235	2	N	-0-					-0-
06	360	N	217	-0-	-143	-0-	11	1	206	2	N	-0-					-0-
07	248	N	171	-0-	-77	-0-	9	1	162	2	N	-0-					-0-
08	248	N	240	-0-	-8	-0-	13	1	227	2	N	-0-					-0-
09	210	N	169	-0-	-41	-0-	9	1	160	2	N	-0-					-0-
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	10	1	197	2	N	-0-					-0-
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	21	1	425	2	N	-0-					-0-
*12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	33	1	635	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	413	N	413	-0-	-0-	-0-	19	1	394	2	N	-0-					-0-
02	252	N	181	-0-	-71	-0-	9	1	172	2	N	-0-					-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-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	526	N	526	-0-	-0-	-0-	25	1	500	2	N	1					1
							1	9									
11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	27	1	536	2	N	-0-	1	1			-0-
*12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	21	1	384	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	571	N	571	-0-	-0-	-0-	27	1	543	2	N	1					1
							1	9									
02	532	N	445	-0-	-87	-0-	22	1	422	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	589	N	489	-0-	-100	-0-	24	1	462	2	N	3	2	1			2
							3	9									
04	540	N	452	-0-	-88	-0-	23	1	429	2	N	-0-	1	1			1
05	496	N	428	-0-	-68	-0-	18	1	410	2	N	-0-					1
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	29	1	526	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	36	1	621	2	N	-0-	1	1			-0-
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	28	1	490	2	N	2	1	1			1
							2	9									
09	570	N	404	-0-	-166	-0-	21	1	380	2	N	3	1	1			3
							3	9									
10	589	N	422	-0-	-167	-0-	20	1	401	2	N	1	2	1			2
							1	9									
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	33	1	659	2	N	-0-	2	1			-0-
*12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	33	1	630	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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	164	N	164	-0-	-0-	-0-	7 19	1 9	138	2	N	17	13	1			21
02	196	N	105	-0-	-91	-0-	5 7	1 9	93	2	N	6	11	1			16
03	186	N	151	-0-	-35	-0-	7 20	1 9	124	2	N	18	21	1			13
04	150	N	119	-0-	-31	-0-	5 13	1 9	101	2	N	12	9	1			16
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	7 7	1 9	147	2	N	6					22
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8 11	1 9	143	2	N	10	11	1			21
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	6 56	1 9	110	2	N	51	31	1			41
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	6 45	1 9	117	2	N	41	62	1			20
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	6 36	1 9	119	2	N	33	19	1			34
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5 14	1 9	105	2	N	13	21	1			26
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	12 3	1 9	243	2	N	3	23	1			6
*12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	10 8	1 9	177	2	N	7					13

TOTAL GAS PROD: 1,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
HENDERSON, J. L. JR. "A" WELL #: 920 RRCID -> 240781 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7666 - 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	2170	X	540	-0-	-1630	-0-	25	1	509	2	N	5	11	1			8
							6	9									
02	2940	X	1783	-0-	-1157	-0-	88	1	1693	2	N	2	4	1			6
							2	9									
03	3255	X	2199	-0-	-1056	-0-	109	1	2083	2	N	6	8	1			4
							7	9									
04	3150	X	2161	-0-	-989	-0-	109	1	2048	2	N	4	3	1			5
							4	9									
05	2480	X	2046	-0-	-434	-0-	87	1	1957	2	N	2					7
							2	9									
06	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	120	1	2206	2	N	3	3	1			7
							3	9									
07	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	130	1	2254	2	N	20	11	1			16
							22	9									
08	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	138	1	2471	2	N	25	29	1			12
							28	9									
09	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	131	1	2293	2	N	17	11	1			18
							19	9									
10	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	129	1	2551	2	N	5	11	1			12
							6	9									
11	2550	X	2459	-0-	-91	-0-	117	1	2342	2	N	-0-	10	1			2
*12	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	155	1	2944	2	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 26,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 1631 RRCID -> 242169 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7728 - 7805

01	496	N	489	-0-	-7	-0-	489	3			N	-0-					145
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					145
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					145
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					145
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					145
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					145
07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					145
08	837	N	789	-0-	-48	-0-	789	3			N	-0-					145
09	810	N	427	-0-	-383	-0-	427	3			N	-0-					145
10	806	N	762	-0-	-44	-0-	755	3	7	9	N	6					151
11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	755	3	12	9	N	11					162
*12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-	147	1			15

TOTAL GAS PROD: 8,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

WEST, HELEN HENDERSON "A" WELL #: 8010 RRCID -> 249303 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 7723 - 7731

01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	2	N	-0-					-0-
02	168	N	127	-0-	-41	-0-	6	1	121	2	N	-0-					-0-
03	124	N	99	-0-	-25	-0-	5	1	94	2	N	-0-					-0-
04	120	N	96	-0-	-24	-0-	5	1	91	2	N	-0-					-0-
05	155	N	93	-0-	-62	-0-	4	1	89	2	N	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	9	1	163	2	N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	2	N	-0-					-0-
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	N	-0-					-0-
09	180	N	112	-0-	-68	-0-	6	1	106	2	N	-0-					-0-
10	186	N	120	-0-	-66	-0-	6	1	114	2	N	-0-					-0-
11	120	N	59	-0-	-61	-0-	3	1	56	2	N	-0-					-0-
12	124	N	16	-0-	-108	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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-

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	-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-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VICKERS PRODUCTION COMP L.L.C. //CONT.// 885106
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	-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-

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-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 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	56	N	8	-0-	-48	-0-	8	3		N	-0-			-0-
03	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3		N	-0-			-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3		N	-0-			-0-
05	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	3		N	-0-			-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3		N	-0-			-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
*12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 137 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3		N	-0-			-0-
02	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: 23 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALIS, FRANK "A" WELL #: 1 RRCID -> 073246 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 7768 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/24/2018 - P/A 05/24/18

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 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	224	N	29	-0-	-195	-0-	29	3		N	-0-			-0-
03	248	N	13	-0-	-235	-0-	13	3		N	-0-			-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3		N	-0-			-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-			-0-
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3		N	-0-			-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
09	150	N	75	-0-	-75	-0-	75	3		N	-0-			-0-
10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3		N	-0-			-0-
11	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	3		N	-0-			-0-
*12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY-SPECK (CANYON) //CONT.// 40547 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COUPE, MARY WELL #: 2 RRCID -> 073585 COMPL. DATE 08/20/1977 TOTAL DEPTH 7737 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	COMM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	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: 892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALIS, FRANK "A" WELL #: 2 RRCID -> 073657 COMPL. DATE 08/03/1977 TOTAL DEPTH 7819 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	COMM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	COMM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
*12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAY WELL #: 1 RRCID -> 079284 COMPL. DATE 09/27/1978 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 6620 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2018 - P/A 05/14/18

TOTAL GAS PROD: -0- 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	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
02	56	N	23	-0-	-33	-0-	23	3			N	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	60	N	15	-0-	-45	-0-	15	3			N	-0-					-0-
*12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY-SPECK (CANYON) //CONT.// 40547 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
*12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,885 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-

RIO ROCKY ENTERPRISES, INC. 712920
EDMISTON WELL #: 4 RRCID -> 070985 COMPL. DATE 02/06/1977 TOTAL DEPTH 7939 PERF. N/A

01	310	N	238	-0-	-72	-0-	238	2			N	-0-					-0-
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
05	651	N	332	-0-	-319	-0-	332	2			N	-0-					-0-
06	390	N	332	-0-	-58	-0-	332	2			N	-0-					-0-
07	403	N	296	-0-	-107	-0-	296	2			N	-0-					-0-
08	341	N	293	-0-	-48	-0-	293	2			N	-0-					-0-
09	330	N	288	-0-	-42	-0-	288	2			N	-0-					-0-
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
12	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY-SPECK (CANYON) //CONT.// 40547 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
SILVER OIL & GAS INC. 781880
EDMISTON WELL #: 1 RRCID -> 093312 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 8647 PERF. 6384 - 6465

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	317	3	1	9	N	1					174
02	308	N	247	-0-	-61	-0-	245	3	2	9	N	2					176
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					176
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					176
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					176
06	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	3			N	-0-					176
07	341	N	270	-0-	-71	-0-	270	3			N	-0-					176
08	310	N	211	-0-	-99	-0-	211	3			N	-0-					176
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	335	3	1	9	N	1					177
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	304	3	1	9	N	1					178
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					178
12	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-					178

TOTAL GAS PROD: 3,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

EDMISTON "172" WELL #: 1 RRCID -> 115158 COMPL. DATE 02/03/1985 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6918 - 6971

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
03	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	3			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
08	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
09	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
10	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
*12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,473 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	252	N	237	-0-	-15	-0-	237	3			N	-0-					-0-
03	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					-0-
04	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	3			N	-0-					-0-
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
06	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	3			N	-0-					-0-
07	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					-0-
08	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	3			N	-0-					-0-
09	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	3			N	-0-					-0-
10	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	3			N	-0-					-0-
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
12	279	N	113	-0-	-166	-0-	113	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY-SPECK (CANYON) //CONT.// 40547 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
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	372	N	315	-0-	-57	-0-	315	2			N	-0-					14
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					14
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					14
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					14
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					14
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					14
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					14
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					14
09	450	N	427	-0-	-23	-0-	427	2			N	-0-					14
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					14
11	420	N	354	-0-	-66	-0-	354	2			N	-0-					14
12	434	N	367	-0-	-67	-0-	367	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 4,929 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	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					30
02	112	N	91	-0-	-21	-0-	91	2			N	-0-					30
03	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	2			N	-0-					30
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					30
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					30
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					30
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					30
08	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					30
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					30
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	97	2	33	9	N	30					30
*11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					30
*12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 1,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	3520	-0-	3520	3520	3520	3			N	-0-					-0-
09	SHUT IN	5069	-0-	5069	8589	5069	3			N	-0-					-0-
10	SHUT IN	5130	-0-	5130	13719	5130	3			N	-0-					-0-
*11	18479 X	4760	-0-	-13719	-0-	4760	3			N	-0-					-0-
*12	5239 X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TDC ENGINEERING, INC. 840400
CLAYTON, LENA MRS WELL #: 1 RRCID -> 056178 COMPL. DATE 08/08/1973 TOTAL DEPTH 3553 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2017 - PLUGGED 05/12/17

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

CLAYTON, H. L. & R. WELL #: 1 RRCID -> 117357 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3080 - 3128

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/18/2017 - PLUGGED 05/18/17

TOTAL GAS PROD: -0- 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

01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					43
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					43
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					43
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					43
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					43
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					43
07	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					43
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					43
09	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					43
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					43
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					43
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CINCO TERRY "A" WELL #: 902 RRCID -> 234481 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8169 - 8184

01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-	5	5			19
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					19
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					19
04	90 N	34	-0-	-56	-0-	34	3			N	-0-					19
05	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-					19
06	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-					19
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-	5	5			14
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-	5	5			9
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	5	5			4
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	4	5			-0-
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
*12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CINCO TERRY "A" WELL #: 803 RRCID -> 234629 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8170 - 8177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT		20	-0-	20	20	20	3			N	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					30
06	20	X	-0-	-0-	-20	-0-					N	-0-					30
07	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					30
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					30
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 22 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 42 WELL #: 2201 RRCID -> 237560 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8074 - 8112

01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					25
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					25
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					25
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					25
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					25
06	330	N	98	-0-	-232	-0-	98	3			Y	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					25
10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			Y	-0-					25
11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			Y	-0-					25
*12	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 4,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CINCO TERRY "A" WELL #: 905 RRCID -> 238440 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7993 - 8004

01	1147	N	868	-0-	-279	-0-	840	3	28	9	N	25					73
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	812	3	10	9	N	9	55	1			27
03	837	N	827	-0-	-10	-0-	823	3	4	9	N	4					31
04	840	N	827	-0-	-13	-0-	818	3	9	9	N	8					39
05	899	N	852	-0-	-47	-0-	837	3	15	9	N	14					53
06	810	N	809	-0-	-1	-0-	802	3	7	9	N	6					59
07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	916	3	19	9	N	17					76
08	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1033	3	37	9	N	34					110
09	975	N	975	-0-	-0-	-0-	930	3	45	9	N	41	82	1			69
10	943	N	943	-0-	-0-	-0-	932	3	11	9	N	10					79
11	1050	N	896	-0-	-154	-0-	888	3	8	9	N	7	52	1			34
12	1023	N	959	-0-	-64	-0-	942	3	17	9	N	15					49

TOTAL GAS PROD: 10,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1172	3	226	9	Y	205	209	1			27
02	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	968	3	198	9	Y	180	195	1			12
03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1079	3	238	9	Y	216	227	1			1
04	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1188	3	182	9	Y	165	154	1			12
05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1243	3	183	9	Y	166	145	1			33
06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1054	3	155	9	Y	141	169	1			5
07	992	N	729	-0-	-263	-0-	677	3	52	9	Y	47	44	1			8
08	992	N	4	-0-	-988	-0-	4	3			Y	-0-					8
09	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1277	3	36	9	Y	33	35	1			6
10	744	N	469	-0-	-275	-0-	469	3			Y	-0-					6
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					6
12	992	N	392	-0-	-600	-0-	389	3	3	9	Y	3	1	1			8

TOTAL GAS PROD: 11,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,156

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	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 798 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	1054	N	907	-0-	-147	-0-	874	3	33	9	N	30					121
02	924	N	811	-0-	-113	-0-	799	3	12	9	N	11	42	1			90
03	992	N	830	-0-	-162	-0-	826	3	4	9	N	4	48	1			46
04	870	N	817	-0-	-53	-0-	817	3			N	-0-					46
05	899	N	834	-0-	-65	-0-	830	3	4	9	N	4					50
06	810	N	771	-0-	-39	-0-	771	3			N	-0-					50
07	837	N	789	-0-	-48	-0-	788	3	1	9	N	1					51
08	837	N	833	-0-	-4	-0-	801	3	32	9	N	29					80
09	780	N	760	-0-	-20	-0-	749	3	11	9	N	10	54	1			36
10	775	N	769	-0-	-6	-0-	763	3	6	9	N	5					41
11	810	N	788	-0-	-22	-0-	784	3	4	9	N	4					45
12	775	N	704	-0-	-71	-0-	704	3			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 9,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					44
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	3			N	-0-					44
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					44
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					44
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					44
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					44
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					44
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					44
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					44
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					44
11	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	3			N	-0-					44
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	155	N	125	-0-	-30	-0-	94	3	31	9	Y	28					56
02	140	N	69	-0-	-71	-0-	45	3	24	9	Y	22	49	1			29
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	56	3	20	9	Y	18					47
04	120	N	32	-0-	-88	-0-	20	3	12	9	Y	11					58
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	47	3	17	9	Y	15					73
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					73
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-	49	1	2	5	22
08	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	3			Y	-0-					22
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					22
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					22
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 509 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

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	992	N	989	-0-	-3	-0-	910	3	79	9	Y	72	74	1			14
02	952	N	913	-0-	-39	-0-	843	3	70	9	Y	64	69	1			9
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	994	3	87	9	Y	79	81	1			7
04	960	N	790	-0-	-170	-0-	732	3	58	9	Y	53	49	1			11
05	1023	N	926	-0-	-97	-0-	865	3	61	9	Y	55	49	1			17
06	1020	N	993	-0-	-27	-0-	940	3	53	9	Y	48	58	1			7
07	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	987	3	53	9	Y	48	45	1			10
08	930	N	717	-0-	-213	-0-	669	3	48	9	Y	44	38	1			16
09	990	N	722	-0-	-268	-0-	669	3	53	9	Y	48	52	1			12
10	1054	N	1009	-0-	-45	-0-	952	3	57	9	Y	52	51	1			13
11	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1213	3	39	9	Y	35	37	1			11
*12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1309	3	65	9	Y	59	62	1			8

TOTAL GAS PROD: 11,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 657

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	2		1	-0-	-1	-0-	1	3			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.		2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-
06	2	X	-0-	-0-	-2	-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	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-

WEST "A" WELL #: 2203 RRCID -> 241398 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7682 - 8166

01	341	N	241	-0-	-100	-0-	235	3	6	9	N	5					65
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	337	3	11	9	N	10	63	1			12
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	366	3	29	9	N	26					38
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	365	3	30	9	N	27					65
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	430	3	3	9	N	3					68
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	382	3	42	9	N	38	89	1			17
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	392	3	22	9	N	20					37
08	434	N	316	-0-	-118	-0-	302	3	14	9	N	13					50
09	420	N	317	-0-	-103	-0-	306	3	11	9	N	10					60
10	403	N	307	-0-	-96	-0-	304	3	3	9	N	3					63
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	284	3	20	9	N	18					81
12	341	N	304	-0-	-37	-0-	292	3	12	9	N	11	72	1			20

TOTAL GAS PROD: 4,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

UNIVERSITY 42 WELL #: 2203 RRCID -> 241402 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 8142 - 8322

01	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1684	3	70	9	Y	64	74	1			33
02	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1545	3	65	9	Y	59	55	1			37
03	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1683	3	77	9	Y	70	60	1			47
04	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1621	3	79	9	Y	72	89	1			30
05	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1678	3	65	9	Y	59					89
06	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1602	3	68	9	Y	62	131	1			20
07	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1681	3	69	9	Y	63	68	1			15
08	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1635	3	64	9	Y	58					73
09	1620	N	1567	-0-	-53	-0-	1514	3	53	9	Y	48	113	1			8
10	1674	N	1641	-0-	-33	-0-	1566	3	75	9	Y	68	42	1			34
11	1620	N	1541	-0-	-79	-0-	1479	3	62	9	Y	56					90
*12	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1539	3	76	9	Y	69	134	1			25

TOTAL GAS PROD: 20,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 748

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CINCO TERRY "F" WELL #: 2001 RRCID -> 241406 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8060 - 8235

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-		2139	3	68	9	N	62					109
02	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-		1872	3	34	9	N	31	92	1			48
03	2108	X	1997	-0-	-111	-0-		1940	3	57	9	N	52	73	1			27
04	2040	X	1699	-0-	-341	-0-		1648	3	51	9	N	46					73
05	2108	N	1603	-0-	-505	-0-		1555	3	48	9	N	44					117
06	1920	N	1420	-0-	-500	-0-		1403	3	17	9	N	15	94	1			38
07	1767	N	1481	-0-	-286	-0-		1446	3	35	9	N	32					70
08	1612	N	1441	-0-	-171	-0-		1409	3	32	9	N	29	86	1			13
09	1410	N	1368	-0-	-42	-0-		1309	3	59	9	N	54					67
10	1488	N	1311	-0-	-177	-0-		1289	3	22	9	N	20					87
11	1380	N	1005	-0-	-375	-0-		992	3	13	9	N	12					99
12	1426	N	1156	-0-	-270	-0-		1115	3	41	9	N	37	99	1			37

TOTAL GAS PROD: 18,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 434

CINCO TERRY "F" WELL #: 2002 RRCID -> 241408 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 7564 - 8487

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	744	N	732	-0-	-12	-0-		702	3	30	9	N	27					65
02	672	N	649	-0-	-23	-0-		632	3	17	9	N	15					80
03	713	N	692	-0-	-21	-0-		689	3	3	9	N	3	51	1			32
04	720	N	667	-0-	-53	-0-		658	3	9	9	N	8					40
05	713	N	577	-0-	-136	-0-		533	3	44	9	N	40					80
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-		641	3	26	9	N	24					104
07	682	N	624	-0-	-58	-0-		624	3			N	-0-					104
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-		623	3			N	-0-	79	1			25
09	660	N	616	-0-	-44	-0-		610	3	6	9	N	5					30
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-		631	3			N	-0-					30
11	600	N	452	-0-	-148	-0-		428	3	24	9	N	22					52
*12	666	N	666	-0-	-0-	-0-		659	3	7	9	N	6					58

TOTAL GAS PROD: 7,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

CINCO TERRY "A" WELL #: 907 RRCID -> 242365 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7994 - 8148

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
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-

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
UNIVERSITY 42 WELL #: 1403 RRCID -> 242419 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8150 - 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	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	62	-0-	-22	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	527	N	375	-0-	-152	-0-	316	3	59	9	N	54					107
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	593	3	83	9	N	75	172	1			10
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	633	3	55	9	N	50					60
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	614	3	54	9	N	49					109
05	744	N	716	-0-	-28	-0-	625	3	91	9	N	83					192
06	660	N	616	-0-	-44	-0-	565	3	51	9	N	46	205	1			33
07	682	N	651	-0-	-31	-0-	603	3	48	9	N	44					77
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	659	3	83	9	N	75	115	1			37
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	619	3	66	9	N	60	80	1			17
10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	614	3	55	9	N	50					67
11	720	N	645	-0-	-75	-0-	588	3	57	9	N	52					119
12	713	N	668	-0-	-45	-0-	600	3	68	9	N	62	161	1			20

TOTAL GAS PROD: 7,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 700

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	3658	X	3483	-0-	-175	-0-	3395	3	88	9	Y	80	82	1			17
02	3304	X	3107	-0-	-197	-0-	3030	3	77	9	Y	70	76	1			11
03	3658	X	3361	-0-	-297	-0-	3266	3	95	9	Y	86	90	1			7
04	3360	X	3151	-0-	-209	-0-	3081	3	70	9	Y	64	60	1			11
05	3472	X	3232	-0-	-240	-0-	3162	3	70	9	Y	64	57	1			18
06	3360	X	2858	-0-	-502	-0-	2797	3	61	9	Y	55	66	1			7
07	3348	X	3226	-0-	-122	-0-	3169	3	57	9	Y	52	49	1			10
08	3348	X	3193	-0-	-155	-0-	3127	3	66	9	Y	60	51	1			19
09	3150	X	2545	-0-	-605	-0-	2487	3	58	9	Y	53	58	1			14
10	3224	X	2754	-0-	-470	-0-	2677	3	77	9	Y	70	70	1			14
11	3120	X	2063	-0-	-1057	-0-	2013	3	50	9	Y	45	48	1			11
12	3224	X	2173	-0-	-1051	-0-	2101	3	72	9	Y	65	69	1			7

TOTAL GAS PROD: 35,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 764

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
UNIVERSITY 42 WELL #: 1404 RRCID -> 243914 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8072 - 8158

MO	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	9097	X	9097	-0-	-0-	-0-		8936	3	161	9	Y	146	149	1			32
02	8239	X	8239	-0-	-0-	-0-		8098	3	141	9	Y	128	138	1			22
03	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-		8379	3	172	9	Y	156	163	1			15
04	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-		8263	3	129	9	Y	117	110	1			22
05	8680	X	8680	-0-	-0-	-0-		8550	3	130	9	Y	118	104	1			36
06	8286	X	8286	-0-	-0-	-0-		8174	3	112	9	Y	102	120	1			18
07	8494	X	8141	-0-	-353	-0-		8038	3	103	9	Y	94	89	1			23
08	8690	X	8690	-0-	-0-	-0-		8568	3	122	9	Y	111	93	1			41
09	8220	X	8178	-0-	-42	-0-		8071	3	107	9	Y	97	105	1			33
10	8494	X	8371	-0-	-123	-0-		8231	3	140	9	Y	127	127	1			33
11	8220	X	8005	-0-	-215	-0-		7911	3	94	9	Y	85	85	1			33
12	8494	X	8310	-0-	-184	-0-		8183	3	127	9	Y	115	125	1			23

TOTAL GAS PROD: 100,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,396

WEST WELL #: 2303 RRCID -> 244301 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8116 - 8304

MO	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	1116	N	1090	-0-	-26	-0-		1062	3	28	9	N	25					68
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-		1062	3	43	9	N	39	80	1			27
03	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-		1113	3	47	9	N	43	60	1			10
04	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-		1065	3	47	9	N	43					53
05	1209	N	1132	-0-	-77	-0-		1089	3	43	9	N	39					92
06	1110	N	1069	-0-	-41	-0-		1035	3	34	9	N	31	101	1			22
07	1147	N	1078	-0-	-69	-0-		1047	3	31	9	N	28					50
08	1147	N	1084	-0-	-63	-0-		1065	3	19	9	N	17					67
09	1080	N	1078	-0-	-2	-0-		1028	3	50	9	N	45	92	1			20
10	1085	N	1054	-0-	-31	-0-		1013	3	41	9	N	37					57
11	1050	N	1007	-0-	-43	-0-		981	3	26	9	N	24					81
12	1116	N	1030	-0-	-86	-0-		1008	3	22	9	N	20	68	1			33

TOTAL GAS PROD: 12,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 391

WEST "A" WELL #: 2101 RRCID -> 244860 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7542 - 7712

MO	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	527	N	468	-0-	-59	-0-		448	3	20	9	N	18					38
02	448	N	433	-0-	-15	-0-		401	3	32	9	N	29					67
03	496	N	474	-0-	-22	-0-		459	3	15	9	N	14	61	1			20
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-		439	3	20	9	N	18					38
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-		465	3	19	9	N	17					55
06	450	N	420	-0-	-30	-0-		400	3	20	9	N	18					73
07	465	N	459	-0-	-6	-0-		429	3	30	9	N	27					100
08	552	N	552	-0-	-0-	-0-		523	3	29	9	N	26	99	1			27
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-		477	3	12	9	N	11					38
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-		476	3	18	9	N	16					54
11	540	N	431	-0-	-109	-0-		416	3	15	9	N	14	44	1			24
12	496	N	481	-0-	-15	-0-		451	3	30	9	N	27					51

TOTAL GAS PROD: 5,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAKER WELL #: 2301 RRCID -> 244861 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8081 - 8111

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	437	3	2	9	N	2					60
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	390	3	13	9	N	12	62	1			10
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	426	3	8	9	N	7					17
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	429	3	29	9	N	26					43
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	461	3	8	9	N	7					50
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	449	3	8	9	N	7					57
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	471	3	30	9	N	27					84
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	468	3	10	9	N	9	75	1			18
09	450	N	447	-0-	-3	-0-	447	3			N	-0-					18
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	447	3	24	9	N	22					40
11	450	N	428	-0-	-22	-0-	426	3	2	9	N	2					42
12	465	N	439	-0-	-26	-0-	427	3	12	9	N	11					53

TOTAL GAS PROD: 5,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

UNIVERSITY 42 WELL #: 2302 RRCID -> 244872 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8106 - 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	3007	N	2415	-0-	-592	-0-	2254	3	161	9	Y	146	149	1			32
02	2548	N	2098	-0-	-450	-0-	1957	3	141	9	Y	128	138	1			22
03	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	2762	3	172	9	Y	156	163	1			15
04	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2293	3	129	9	Y	117	110	1			22
05	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2335	3	130	9	Y	118	104	1			36
06	2850	N	2260	-0-	-590	-0-	2148	3	112	9	Y	102	120	1			18
07	2511	N	2351	-0-	-160	-0-	2248	3	103	9	Y	94	89	1			23
08	2480	N	2253	-0-	-227	-0-	2131	3	122	9	Y	111	93	1			41
09	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2262	3	107	9	Y	97	105	1			33
10	2356	N	1693	-0-	-663	-0-	1555	3	138	9	Y	125	127	1			31
11	2190	N	1461	-0-	-729	-0-	1375	3	86	9	Y	78	79	1			30
12	2449	N	1933	-0-	-516	-0-	1806	3	127	9	Y	115	125	1			20

TOTAL GAS PROD: 26,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,387

WEST "A" WELL #: 2204 RRCID -> 245181 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 8453 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	708	N	708	-0-	-0-	-0-	686	3	22	9	N	20					72
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	618	3	35	9	N	32	87	1			17
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	663	3	29	9	N	26					43
04	690	N	648	-0-	-42	-0-	624	3	24	9	N	22					65
05	713	N	666	-0-	-47	-0-	645	3	21	9	N	19					84
06	660	N	633	-0-	-27	-0-	622	3	11	9	N	10	77	1			17
07	682	N	663	-0-	-19	-0-	640	3	23	9	N	21					38
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	633	3	21	9	N	19					57
09	630	N	608	-0-	-22	-0-	597	3	11	9	N	10					67
10	651	N	632	-0-	-19	-0-	613	3	19	9	N	17					84
11	630	N	559	-0-	-71	-0-	549	3	10	9	N	9					93
12	620	N	600	-0-	-20	-0-	581	3	19	9	N	17	83	1			27

TOTAL GAS PROD: 7,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
WEST WELL #: 2305 RRCID -> 246303 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 7706 - 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	403	N	349	-0-	-54	-0-	327	3	22	9	N	20					72
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	356	3	10	9	N	9	48	1			33
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	338	3	2	9	N	2					35
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	329	3	2	9	N	2					37
05	403	N	288	-0-	-115	-0-	279	3	9	9	N	8					45
06	330	N	239	-0-	-91	-0-	219	3	20	9	N	18					63
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	341	3	13	9	N	12					75
08	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-	45	1			30
09	240	N	213	-0-	-27	-0-	207	3	6	9	N	5					35
10	341	N	259	-0-	-82	-0-	259	3			N	-0-					35
11	270	N	260	-0-	-10	-0-	252	3	8	9	N	7					42
*12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	262	3	12	9	N	11					53

TOTAL GAS PROD: 3,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

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	899	N	841	-0-	-58	-0-	806	3	35	9	N	32					47
02	784	N	740	-0-	-44	-0-	728	3	12	9	N	11					58
03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	864	3	101	9	N	92	140	1			10
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	837	3	58	9	N	53					63
05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	860	3	98	9	N	89					152
06	930	N	873	-0-	-57	-0-	817	3	56	9	N	51	151	1			52
07	930	N	885	-0-	-45	-0-	835	3	50	9	N	45					97
08	961	N	901	-0-	-60	-0-	836	3	65	9	N	59	139	1			17
09	870	N	842	-0-	-28	-0-	795	3	47	9	N	43					60
10	899	N	860	-0-	-39	-0-	818	3	42	9	N	38					98
11	870	N	836	-0-	-34	-0-	785	3	51	9	N	46					144
*12	886	N	886	-0-	-0-	-0-	816	3	70	9	N	64	156	1			52

TOTAL GAS PROD: 10,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 623

UNIVERSITY 42 WELL #: 1303 RRCID -> 246751 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7785 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	5			27
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	5			26
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	5			25
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	5			24
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	5			23
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	5			22

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 #: 1405 RRCID -> 246756 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7773 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

UNIVERSITY 42 WELL #: 2306 RRCID -> 247077 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7714 - 8158

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					35
02	532	N	316	-0-	-216	-0-	316	3			Y	-0-					35
03	434	N	314	-0-	-120	-0-	314	3			Y	-0-					35
04	360	N	291	-0-	-69	-0-	291	3			Y	-0-					35
05	341	N	285	-0-	-56	-0-	285	3			Y	-0-					35
06	300	N	260	-0-	-40	-0-	260	3			Y	-0-					35
07	279	N	262	-0-	-17	-0-	209	3	53	9	Y	48	49	1			34
08	279	N	250	-0-	-29	-0-	244	3	6	9	Y	5	24	1			15
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					15
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	262	3	25	9	Y	23					38
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					38
12	279	N	207	-0-	-72	-0-	207	3			Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 3,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

UNIVERSITY 45 WELL #: 2101 RRCID -> 247078 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7657 - 7821

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1094	3	17	9	Y	15	15	1			3
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	932	3	14	9	Y	13	14	1			2
03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1032	3	20	9	Y	18	16	1			4
04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1006	3	13	9	Y	12	11	1			5
05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1019	3	12	9	Y	11	10	1			6
06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	958	3	10	9	Y	9	12	1			3
07	1023	N	1010	-0-	-13	-0-	1001	3	9	9	Y	8	9	1			2
08	1023	N	998	-0-	-25	-0-	988	3	10	9	Y	9	9	1			2
09	960	N	956	-0-	-4	-0-	945	3	11	9	Y	10	11	1			1
10	1023	N	961	-0-	-62	-0-	947	3	14	9	Y	13	13	1			1
11	960	N	899	-0-	-61	-0-	890	3	9	9	Y	8	9	1			-0-
*12	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1004	3	15	9	Y	14	12	1			2

TOTAL GAS PROD: 11,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
UNIVERSITY 45 WELL #: 3001 RRCID -> 247079 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7672 - 7900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	84	N	64	-0-	-20	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-

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

UNIVERSITY 45 WELL #: 2102 RRCID -> 247080 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8152 - 8180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1085	3	22	9	Y	20	20	1			5
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	996	3	22	9	Y	20	20	1			5
03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1091	3	28	9	Y	25	24	1			6
04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1063	3	19	9	Y	17	16	1			7
05	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	1075	3	19	9	Y	17	15	1			9
06	1080	N	1025	-0-	-55	-0-	1010	3	15	9	Y	14	18	1			5
07	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1050	3	13	9	Y	12	13	1			4
08	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1027	3	15	9	Y	14	14	1			4
09	990	N	985	-0-	-5	-0-	970	3	15	9	Y	14	16	1			2
10	1023	N	914	-0-	-109	-0-	893	3	21	9	Y	19	19	1			2
11	990	N	979	-0-	-11	-0-	967	3	12	9	Y	11	13	1			-0-
12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1002	3	21	9	Y	19	18	1			1

TOTAL GAS PROD: 12,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

BAKER WELL #: 2201 RRCID -> 247081 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7677 - 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	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	3			N	-0-					33
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	178	3	61	9	N	55	50	1			38
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	263	3	11	9	N	10					48
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					48
05	217	N	140	-0-	-77	-0-	125	3	15	9	N	14					62
06	210	N	112	-0-	-98	-0-	92	3	20	9	N	18					80
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					80
08	155	N	103	-0-	-52	-0-	92	3	11	9	N	10	63	1			27
09	120	N	57	-0-	-63	-0-	57	3			N	-0-					27
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	60	3	6	9	N	5					32
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	75	3	14	9	N	13					45
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	56	3	2	9	N	2					47

TOTAL GAS PROD: 1,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					39
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	3			N	-0-					39
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					39
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					39
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					39
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					39
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					39
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					39
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	38	3	6	9	N	5					44
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	41	3	33	9	N	30					74
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	41	3	17	9	N	15					89
*12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	27	3	29	9	N	26	78	1			37

TOTAL GAS PROD: 666 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

UNIVERSITY 45 WELL #: 2103 RRCID -> 247114 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 7698 - 7855

01	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1335	3	24	9	Y	22	22	1			5
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	654	3	21	9	Y	19	20	1			4
03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	797	3	28	9	Y	25	24	1			5
04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	759	3	19	9	Y	17	16	1			6
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	756	3	18	9	Y	16	15	1			7
06	750	N	715	-0-	-35	-0-	701	3	14	9	Y	13	18	1			2
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	741	3	15	9	Y	14	13	1			3
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	737	3	15	9	Y	14	14	1			3
09	690	N	637	-0-	-53	-0-	622	3	15	9	Y	14	15	1			2
10	713	N	679	-0-	-34	-0-	658	3	21	9	Y	19	18	1			3
11	690	N	562	-0-	-128	-0-	551	3	11	9	Y	10	13	1			-0-
12	651	N	633	-0-	-18	-0-	612	3	21	9	Y	19	18	1			1

TOTAL GAS PROD: 9,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

UNIVERSITY 45 WELL #: 2001 RRCID -> 247115 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7734 - 7903

01	775	N	766	-0-	-9	-0-	718	3	48	9	Y	44	44	1			10
02	616	N	609	-0-	-7	-0-	567	3	42	9	Y	38	41	1			7
03	744	N	716	-0-	-28	-0-	666	3	50	9	Y	45	46	1			6
04	750	N	723	-0-	-27	-0-	684	3	39	9	Y	35	32	1			9
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	676	3	37	9	Y	34	30	1			13
06	690	N	668	-0-	-22	-0-	636	3	32	9	Y	29	35	1			7
07	744	N	707	-0-	-37	-0-	678	3	29	9	Y	26	26	1			7
08	713	N	678	-0-	-35	-0-	644	3	34	9	Y	31	27	1			11
09	660	N	624	-0-	-36	-0-	593	3	31	9	Y	28	31	1			8
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	705	3	41	9	Y	37	37	1			8
11	660	N	625	-0-	-35	-0-	600	3	25	9	Y	23	25	1			6
12	651	N	561	-0-	-90	-0-	521	3	40	9	Y	36	36	1			6

TOTAL GAS PROD: 8,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 406

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	48	N	48	-0-	-0-	-0-	15	3	33	9	Y	30	30	1			7
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	30	3	29	9	Y	26	28	1			5
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	66	3	35	9	Y	32	33	1			4
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	10	3	25	9	Y	23	21	1			6
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	10	3	25	9	Y	23	21	1			8
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	12	3	21	9	Y	19	24	1			3
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	11	3	21	9	Y	19	18	1			4
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	23	3	22	9	Y	20	18	1			6
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	10	3	19	9	Y	17	18	1			5
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	7	3	2	9	Y	2	2	1			5
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			Y	-0-					5
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	6	3	3	9	Y	3	1	1			7

TOTAL GAS PROD: 443 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

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	837	N	525	-0-	-312	-0-	459	3	66	9	Y	60	61	1			15
02	700	N	435	-0-	-265	-0-	365	3	70	9	Y	64	69	1			10
03	682	N	549	-0-	-133	-0-	462	3	87	9	Y	79	81	1			8
04	510	N	502	-0-	-8	-0-	437	3	65	9	Y	59	55	1			12
05	496	N	327	-0-	-169	-0-	265	3	62	9	Y	56	50	1			18
06	540	N	253	-0-	-287	-0-	217	3	36	9	Y	33	40	1			11
07	527	N	33	-0-	-494	-0-	29	3	4	9	Y	4	12	1			3
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	14	14	1			3
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					3
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-	2	1			1
*12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	10	3	39	9	Y	35	35	1			1

TOTAL GAS PROD: 2,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 404

UNIVERSITY 42 WELL #: 1202 RRCID -> 247118 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 7658 - 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	469	N	469	-0-	-0-	-0-	421	3	48	9	Y	44	44	1			7
02	420	N	404	-0-	-16	-0-	362	3	42	9	Y	38	40	1			5
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	363	3	52	9	Y	47	48	1			4
04	450	N	366	-0-	-84	-0-	327	3	39	9	Y	35	32	1			7
05	434	N	371	-0-	-63	-0-	332	3	39	9	Y	35	31	1			11
06	390	N	344	-0-	-46	-0-	312	3	32	9	Y	29	35	1			5
07	372	N	307	-0-	-65	-0-	276	3	31	9	Y	28	26	1			7
08	372	N	219	-0-	-153	-0-	185	3	34	9	Y	31	27	1			11
09	330	N	210	-0-	-120	-0-	179	3	31	9	Y	28	31	1			8
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	332	3	41	9	Y	37	37	1			8
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	282	3	25	9	Y	23	25	1			6
*12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	266	3	40	9	Y	36	36	1			6

TOTAL GAS PROD: 4,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 411

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAKER WELL #: 2302 RRCID -> 247119 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8109 - 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	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	973	3	44	9	N	40					90
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	879	3	17	9	N	15	75	1			30
03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	898	3	13	9	N	12					42
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	829	3	6	9	N	5					47
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	835	3	12	9	N	11					58
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	767	3	30	9	N	27	82	1			3
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	742	3	19	9	N	17					20
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	746	3	11	9	N	10					30
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	638	3	2	9	N	2					32
10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	651	3	18	9	N	16					48
11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	637	3	26	9	N	24					72
*12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	668	3	23	9	N	21	63	1			30

TOTAL GAS PROD: 9,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

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	1023	N	983	-0-	-40	-0-	961	3	22	9	N	20					22
02	896	N	890	-0-	-6	-0-	890	3			N	-0-					22
03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	962	3	47	9	N	43					65
04	960	N	923	-0-	-37	-0-	917	3	6	9	N	5					70
05	992	N	981	-0-	-11	-0-	973	3	8	9	N	7					77
06	990	N	870	-0-	-120	-0-	851	3	19	9	N	17	89	1			5
07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	973	3	6	9	N	5					10
08	992	N	947	-0-	-45	-0-	934	3	13	9	N	12					22
09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	878	3	18	9	N	16					38
10	992	N	897	-0-	-95	-0-	884	3	13	9	N	12					50
11	930	N	686	-0-	-244	-0-	686	3			N	-0-					50
12	930	N	906	-0-	-24	-0-	878	3	28	9	N	25	50	1			25

TOTAL GAS PROD: 10,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

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	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1343	3	33	9	Y	30	30	1			11
02	1316	N	1247	-0-	-69	-0-	1218	3	29	9	Y	26	28	1			9
03	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1316	3	35	9	Y	32	33	1			8
04	1320	N	1288	-0-	-32	-0-	1262	3	26	9	Y	24	22	1			10
05	1395	N	1342	-0-	-53	-0-	1317	3	25	9	Y	23	21	1			12
06	1320	N	1273	-0-	-47	-0-	1252	3	21	9	Y	19	24	1			7
07	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1258	3	20	9	Y	18	16	1			9
08	1271	N	1234	-0-	-37	-0-	1212	3	22	9	Y	20	18	1			11
09	1230	N	1181	-0-	-49	-0-	1160	3	21	9	Y	19	21	1			9
10	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1267	3	28	9	Y	25	25	1			9
11	1200	N	1176	-0-	-24	-0-	1159	3	17	9	Y	15	17	1			7
*12	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1223	3	28	9	Y	25	25	1			7

TOTAL GAS PROD: 15,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 276

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
WEST WELL #: 2304X RRCID -> 247149 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7679 - 7805

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	693	-0-	-82	-0-	632	3	61	9	N	55					115
02	616	N	601	-0-	-15	-0-	570	3	31	9	N	28	100	1			43
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	618	3	34	9	N	31	31	1			43
04	660	N	647	-0-	-13	-0-	584	3	63	9	N	57					100
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	621	3	65	9	N	59					159
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	592	3	53	9	N	48	170	1			37
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	629	3	57	9	N	52					89
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	638	3	57	9	N	52	116	1			25
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	619	3	55	9	N	50					75
10	682	N	677	-0-	-5	-0-	627	3	50	9	N	45					120
11	660	N	594	-0-	-66	-0-	561	3	33	9	N	30					150
12	682	N	668	-0-	-14	-0-	634	3	34	9	N	31	118	1			63

TOTAL GAS PROD: 7,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 538

UNIVERSITY 42 WELL #: 1101X RRCID -> 247150 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7723 - 7840

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1580	-0-	-63	-0-	1519	3	61	9	N	55					112
02	1428	N	1304	-0-	-124	-0-	1252	3	52	9	N	47	122	1			37
03	1519	N	1290	-0-	-229	-0-	1251	3	39	9	N	35					72
04	1530	N	1360	-0-	-170	-0-	1316	3	44	9	N	40					112
05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1573	3	85	9	N	77	176	1			13
06	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1441	3	72	9	N	65	66	1			12
07	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1533	3	66	9	N	60					72
08	1643	N	1572	-0-	-71	-0-	1516	3	56	9	N	51	100	1			23
09	1500	N	1485	-0-	-15	-0-	1421	3	64	9	N	58	49	1			32
10	1612	N	1453	-0-	-159	-0-	1402	3	51	9	N	46					78
11	1530	N	1421	-0-	-109	-0-	1364	3	57	9	N	52	73	1			57
12	1550	N	1510	-0-	-40	-0-	1457	3	53	9	N	48	73	1			32

TOTAL GAS PROD: 17,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 634

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CINCO TERRY "F" WELL #: 2003 RRCID -> 247185 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7989 - 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	806	N	78	-0-	-728	-0-	63	3	15	9	N	14					22
02	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1143	3	503	9	N	457	365	1			114
03	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	763	3	329	9	N	299	380	1			33
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	268	3	68	9	N	62					95
05	868	N	514	-0-	-354	-0-	352	3	162	9	N	147	148	1			94
06	840	N	189	-0-	-651	-0-	125	3	64	9	N	58	132	1			20
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	328	3	167	9	N	152					172
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-	139	1	1	5	32
09	180	N	56	-0-	-124	-0-	27	3	29	9	N	26					58
10	496	N	63	-0-	-433	-0-	18	3	45	9	N	41					99
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	12	3	44	9	N	40					139
*12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	227	3	32	9	N	29	121	1			47

TOTAL GAS PROD: 4,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,325

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	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					20
02	112	N	80	-0-	-32	-0-	80	3			N	-0-					20
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					20
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					20
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					20
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					20
07	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-					20
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	116	3	142	9	N	129					149
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	101	3	32	9	N	29	173	1			5
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					5
11	150	N	65	-0-	-85	-0-	65	3			N	-0-					5
12	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	3			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 1,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

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	2325	N	2197	-0-	-128	-0-	2116	3	81	9	Y	74					106
02	2016	N	2012	-0-	-4	-0-	1950	3	62	9	Y	56	132	1			30
03	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2070	3	81	9	Y	74	42	1			62
04	2130	N	1955	-0-	-175	-0-	1898	3	57	9	Y	52					114
05	2232	N	2160	-0-	-72	-0-	2088	3	72	9	Y	65	108	1			71
06	2070	N	2012	-0-	-58	-0-	1948	3	64	9	Y	58	72	1			57
07	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2009	3	58	9	Y	53	61	1			49
08	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	1971	3	74	9	Y	67	49	1			67
09	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1806	3	54	9	Y	49	93	1			23
10	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	1932	3	73	9	Y	66	71	1			18
11	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1804	3	72	9	Y	65					83
*12	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1892	3	68	9	Y	62	122	1			23

TOTAL GAS PROD: 24,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 741

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CINCO TERRY "A" WELL #: 901 RRCID -> 248218 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7685 - 7753

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					43
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	139	3	6	9	N	5					48
03	186	N	152	-0-	-34	-0-	149	3	3	9	N	3					51
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	172	3	1	9	N	1					52
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					52
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	177	3	6	9	N	5					57
07	186	N	181	-0-	-5	-0-	180	3	1	9	N	1					58
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	187	3	1	9	N	1					59
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	180	3	1	9	N	1					60
10	186	N	171	-0-	-15	-0-	170	3	1	9	N	1					61
11	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	3			N	-0-					61
12	186	N	121	-0-	-65	-0-	121	3			N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 1,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

CINCO TERRY "A" WELL #: 802 RRCID -> 248247 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7686 - 7757

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	209	3	4	9	N	4					79
02	308	N	228	-0-	-80	-0-	226	3	2	9	N	2	45	1			36
03	279	N	260	-0-	-19	-0-	251	3	9	9	N	8					44
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					44
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	260	3	36	9	N	33					77
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	229	3	19	9	N	17					94
07	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					94
08	310	N	278	-0-	-32	-0-	265	3	13	9	N	12					106
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	255	3	20	9	N	18	90	1			34
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	266	3	2	9	N	2					36
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	256	3	63	9	N	57					93
12	279	N	268	-0-	-11	-0-	264	3	4	9	N	4	74	1			23

TOTAL GAS PROD: 3,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

UNIVERSITY 42 WELL #: 2401 RRCID -> 248472 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7800 - 8260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					47
02	196	N	104	-0-	-92	-0-	98	3	6	9	Y	5					52
03	341	N	78	-0-	-263	-0-	66	3	12	9	Y	11	39	1			24
04	180	N	74	-0-	-106	-0-	72	3	2	9	Y	2					26
05	124	N	23	-0-	-101	-0-	23	3			Y	-0-					26
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					26
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					26
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					26
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	5	3	3	9	Y	3					29
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					29
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	61	3	2	9	Y	2					31
*12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	46	3	1	9	Y	1					32

TOTAL GAS PROD: 650 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					36
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					36
03	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			Y	-0-					36
04	150	N	87	-0-	-63	-0-	87	3			Y	-0-					36
05	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	3			Y	-0-					36
06	150	N	105	-0-	-45	-0-	105	3			Y	-0-					36
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-	1	5			35
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-	1	5			34
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			Y	-0-	1	5			33
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					33
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			Y	-0-					33
12	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 1,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	403	N	357	-0-	-46	-0-	357	3			N	-0-					19
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					19
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					19
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					19
05	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	3			N	-0-					19
06	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	3			N	-0-					19
07	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	3			N	-0-					19
08	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	3			N	-0-					19
09	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	3			N	-0-					19
10	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	3			N	-0-					19
11	360	N	337	-0-	-23	-0-	337	3			N	-0-					19
12	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	3			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 4,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3224	X	2979	-0-	-245	-0-	2979	3			Y	-0-					-0-
02	2912	X	2733	-0-	-179	-0-	2733	3			Y	-0-					-0-
03	3224	X	2989	-0-	-235	-0-	2989	3			Y	-0-					-0-
04	3000	X	2843	-0-	-157	-0-	2843	3			Y	-0-					-0-
05	3038	X	2746	-0-	-292	-0-	2746	3			Y	-0-					-0-
06	2940	X	2832	-0-	-108	-0-	2832	3			Y	-0-					-0-
07	2945	N	2867	-0-	-78	-0-	2867	3			Y	-0-					-0-
08	2759	N	2736	-0-	-23	-0-	2736	3			Y	-0-					-0-
09	2820	N	2684	-0-	-136	-0-	2684	3			Y	-0-					-0-
10	2852	N	2742	-0-	-110	-0-	2742	3			Y	-0-					-0-
11	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2711	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
*12	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	2827	3	15	9	Y	14	12	1			2

TOTAL GAS PROD: 33,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAKER "A" WELL #: 102 RRCID -> 249087 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7636 - 8210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	679	3	22	9	N	20					52
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	579	3	29	9	N	26					78
03	620	N	546	-0-	-74	-0-	521	3	25	9	N	23	89	1			12
04	690	N	502	-0-	-188	-0-	484	3	18	9	N	16					28
05	682	N	545	-0-	-137	-0-	521	3	24	9	N	22					50
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	586	3	30	9	N	27	62	1			15
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	584	3	41	9	N	37					52
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	573	3	30	9	N	27	54	1			25
09	630	N	568	-0-	-62	-0-	546	3	22	9	N	20					45
10	620	N	571	-0-	-49	-0-	536	3	35	9	N	32					77
11	570	N	489	-0-	-81	-0-	479	3	10	9	N	9	73	1			13
12	589	N	504	-0-	-85	-0-	487	3	17	9	N	15					28

TOTAL GAS PROD: 6,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

BAKER "A" WELL #: 103 RRCID -> 249279 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7714 - 8302

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	364	-0-	-70	-0-	358	3	6	9	N	5					50
02	336	N	232	-0-	-104	-0-	226	3	6	9	N	5					55
03	341	N	339	-0-	-2	-0-	316	3	23	9	N	21	53	1			23
04	360	N	308	-0-	-52	-0-	306	3	2	9	N	2					25
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	267	3	2	9	N	2					27
06	330	N	138	-0-	-192	-0-	131	3	7	9	N	6					33
07	310	N	171	-0-	-139	-0-	154	3	17	9	N	15					48
08	279	N	111	-0-	-168	-0-	101	3	10	9	N	9					57
09	150	N	130	-0-	-20	-0-	110	3	20	9	N	18	52	1			23
10	186	N	146	-0-	-40	-0-	140	3	6	9	N	5					28
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	112	3	30	9	N	27					55
12	124	N	100	-0-	-24	-0-	80	3	20	9	N	18	59	1			14

TOTAL GAS PROD: 2,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

BAKER "A" WELL #: 105 RRCID -> 249295 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7649 - 8207

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					53
02	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					53
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					53
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					53
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					53
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					53
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					53
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					53
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

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

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
UNIVERSITY 42 WELL #: 1203 RRCID -> 249468 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7694 - 8242

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	332	-0-	-71	-0-	317	3	15	9	Y	14					52
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	578	3	35	9	Y	32	54	1			30
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	457	3	25	9	Y	23					53
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	458	3	15	9	Y	14					67
05	403	N	62	-0-	-341	-0-	62	3			Y	-0-					67
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					67
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	12	67	1			12
08	62	N	-0-	-0-	-62	-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	478	N	478	-0-	-0-	-0-	467	3	11	9	Y	10					22
*12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	565	3	29	9	Y	26					48

TOTAL GAS PROD: 3,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

UNIVERSITY 45 WELL #: 2105 RRCID -> 249475 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7732 - 7872

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	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1070	3	24	9	Y	22	22	1			4
02	868	N	770	-0-	-98	-0-	749	3	21	9	Y	19	20	1			3
03	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1165	3	28	9	Y	25	24	1			4
04	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1054	3	19	9	Y	17	16	1			5
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	976	3	18	9	Y	16	15	1			6
06	930	N	862	-0-	-68	-0-	848	3	14	9	Y	13	18	1			1
07	1116	N	930	-0-	-186	-0-	915	3	15	9	Y	14	13	1			2
08	992	N	912	-0-	-80	-0-	897	3	15	9	Y	14	14	1			2
09	877	N	877	-0-	-0-	-0-	862	3	15	9	Y	14	15	1			1
10	946	N	946	-0-	-0-	-0-	925	3	21	9	Y	19	18	1			2
11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	874	3	12	9	Y	11	13	1			-0-
12	899	N	737	-0-	-162	-0-	716	3	21	9	Y	19	18	1			1

TOTAL GAS PROD: 11,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

UNIVERSITY 45 WELL #: 2106 RRCID -> 249477 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7728 - 7882

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	184	-0-	-312	-0-	169	3	15	9	Y	14	14	1			5
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	455	3	21	9	Y	19	20	1			4
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	475	3	28	9	Y	25	24	1			5
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	305	3	18	9	Y	16	15	1			6
05	527	N	372	-0-	-155	-0-	354	3	18	9	Y	16	15	1			7
06	480	N	298	-0-	-182	-0-	284	3	14	9	Y	13	18	1			2
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	405	3	15	9	Y	14	13	1			3
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	451	3	15	9	Y	14	14	1			3
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	380	3	15	9	Y	14	15	1			2
10	434	N	300	-0-	-134	-0-	279	3	21	9	Y	19	18	1			3
11	450	N	375	-0-	-75	-0-	364	3	11	9	Y	10	13	1			-0-
*12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	393	3	21	9	Y	19	18	1			1

TOTAL GAS PROD: 4,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	EOM BALANCE
01	496	N	389	-0-	-107	-0-	366	3	23	9	Y	21	21	1	5
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	400	3	21	9	Y	19	20	1	4
03	527	N	515	-0-	-12	-0-	487	3	28	9	Y	25	24	1	5
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	467	3	19	9	Y	17	16	1	6
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	542	3	18	9	Y	16	15	1	7
06	510	N	416	-0-	-94	-0-	402	3	14	9	Y	13	18	1	2
07	496	N	430	-0-	-66	-0-	415	3	15	9	Y	14	13	1	3
08	527	N	411	-0-	-116	-0-	396	3	15	9	Y	14	14	1	3
09	420	N	364	-0-	-56	-0-	349	3	15	9	Y	14	15	1	2
10	434	N	385	-0-	-49	-0-	364	3	21	9	Y	19	18	1	3
11	390	N	284	-0-	-106	-0-	273	3	11	9	Y	10	13	1	-0-
12	372	N	321	-0-	-51	-0-	300	3	21	9	Y	19	18	1	1

TOTAL GAS PROD: 4,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

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	EOM BALANCE
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	24	3	17	9	N	15			43
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	23	3	30	9	N	27			70
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			70
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-			70
05	62	N	29	-0-	-33	-0-	23	3	6	9	N	5			75
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	37	3	2	9	N	2	62	1	15
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-			15
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-			15
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-			15
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	4	3	3	9	N	3			18
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	21	3	2	9	N	2			20
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 324 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

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	EOM BALANCE
01	620	N	510	-0-	-110	-0-	470	3	40	9	N	36			68
02	532	N	518	-0-	-14	-0-	472	3	46	9	N	42	82	1	28
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	486	3	52	9	N	47	58	1	17
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	450	3	51	9	N	46			63
05	589	N	467	-0-	-122	-0-	433	3	34	9	N	31			94
06	510	N	495	-0-	-15	-0-	440	3	55	9	N	50	127	1	17
07	527	N	502	-0-	-25	-0-	446	3	56	9	N	51			68
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	456	3	51	9	N	46	82	1	32
09	510	N	455	-0-	-55	-0-	419	3	36	9	N	33			65
10	496	N	474	-0-	-22	-0-	441	3	33	9	N	30			95
11	480	N	476	-0-	-4	-0-	418	3	58	9	N	53			148
*12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	462	3	30	9	N	27	122	1	53

TOTAL GAS PROD: 5,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 492

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CINCO TERRY "A" WELL #: 903 RRCID -> 250750 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8061 - 8112

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	2635	X	2353	-0-		-282	-0-		2298	3	55	9	N	50					139
02	2380	X	2052	-0-		-328	-0-		2009	3	43	9	N	39	115	1			63
03	2635	X	2278	-0-		-357	-0-		2220	3	58	9	N	53	62	1			54
04	2280	X	2201	-0-		-79	-0-		2148	3	53	9	N	48					102
05	2356	X	1844	-0-		-512	-0-		1798	3	46	9	N	42					144
06	2280	X	1818	-0-		-462	-0-		1787	3	31	9	N	28	109	1			63
07	2263	X	1948	-0-		-315	-0-		1913	3	35	9	N	32					95
08	2263	X	1939	-0-		-324	-0-		1897	3	42	9	N	38	77	1			56
09	2190	X	1924	-0-		-266	-0-		1876	3	48	9	N	44					100
10	1953	X	1898	-0-		-55	-0-		1854	3	44	9	N	40					140
11	1890	X	1864	-0-		-26	-0-		1806	3	58	9	N	53	131	1			62
12	1984	X	1973	-0-		-11	-0-		1901	3	72	9	N	65	74	1			53

TOTAL GAS PROD: 24,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 532

BAKER "B" WELL #: 102 RRCID -> 255161 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7703 - 7769

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	250	N	250	-0-		-0-	-0-		228	3	22	9	N	20					62
02	373	N	373	-0-		-0-	-0-		345	3	28	9	N	25					87
03	351	N	351	-0-		-0-	-0-		349	3	2	9	N	2	51	1			38
04	314	N	314	-0-		-0-	-0-		314	3			N	-0-					38
05	324	N	324	-0-		-0-	-0-		316	3	8	9	N	7					45
06	295	N	295	-0-		-0-	-0-		293	3	2	9	N	2					47
07	304	N	304	-0-		-0-	-0-		304	3			N	-0-					47
08	284	N	284	-0-		-0-	-0-		284	3			N	-0-					47
09	292	N	292	-0-		-0-	-0-		291	3	1	9	N	1					48
10	316	N	316	-0-		-0-	-0-		316	3			N	-0-					48
11	316	N	316	-0-		-0-	-0-		316	3			N	-0-					48
*12	321	N	321	-0-		-0-	-0-		315	3	6	9	N	5					53

TOTAL GAS PROD: 3,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

BAKER B WELL #: 201 RRCID -> 255163 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7674 - 7887

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	371	N	371	-0-		-0-	-0-		321	3	50	9	N	45					107
02	622	N	622	-0-		-0-	-0-		563	3	59	9	N	54	119	1			42
03	586	N	586	-0-		-0-	-0-		561	3	25	9	N	23	53	1			12
04	1015	N	1015	-0-		-0-	-0-		975	3	40	9	N	36					48
05	895	N	895	-0-		-0-	-0-		849	3	46	9	N	42					90
06	386	N	386	-0-		-0-	-0-		386	3			N	-0-	71	1	1	5	18
07	329	N	329	-0-		-0-	-0-		329	3			N	-0-					18
08	298	N	298	-0-		-0-	-0-		298	3			N	-0-					18
09	270	N	257	-0-		-13	-0-		257	3			N	-0-					18
10	279	N	237	-0-		-42	-0-		237	3			N	-0-					18
11	270	N	230	-0-		-40	-0-		230	3			N	-0-					18
12	279	N	211	-0-		-68	-0-		211	3			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 5,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAKER WELL #: 2303 RRCID -> 255164 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7732 - 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	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1005	3	9	9	N	8					36
02	728	N	715	-0-	-13	-0-	707	3	8	9	N	7					43
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	742	3	28	9	N	25					68
04	870	N	745	-0-	-125	-0-	710	3	35	9	N	32					100
05	806	N	740	-0-	-66	-0-	716	3	24	9	N	22					122
06	750	N	687	-0-	-63	-0-	677	3	10	9	N	9	97	1			34
07	775	N	686	-0-	-89	-0-	676	3	10	9	N	9					43
08	744	N	696	-0-	-48	-0-	673	3	23	9	N	21					64
09	690	N	626	-0-	-64	-0-	616	3	10	9	N	9					73
10	682	N	644	-0-	-38	-0-	644	3			N	-0-					73
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	654	3	13	9	N	12					85
*12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	653	3	21	9	N	19	75	1			29

TOTAL GAS PROD: 8,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

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	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	3			N	-0-					43
02	112	N	77	-0-	-35	-0-	77	3			N	-0-					43
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					43
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					43
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					43
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					43
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					43
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					43
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-					43
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					43
11	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	3			N	-0-					43
12	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	620	N	495	-0-	-125	-0-	472	3	23	9	N	21					49
02	504	N	485	-0-	-19	-0-	482	3	3	9	N	3					52
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	548	3	10	9	N	9	49	1			12
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	532	3	1	9	N	1					13
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	525	3	21	9	N	19					32
06	540	N	491	-0-	-49	-0-	491	3			N	-0-					32
07	558	N	520	-0-	-38	-0-	505	3	15	9	N	14					46
08	558	N	511	-0-	-47	-0-	504	3	7	9	N	6					52
09	480	N	468	-0-	-12	-0-	454	3	14	9	N	13	38	1			27
10	527	N	489	-0-	-38	-0-	480	3	9	9	N	8					35
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	493	3	4	9	N	4					39
12	496	N	494	-0-	-2	-0-	484	3	10	9	N	9					48

TOTAL GAS PROD: 6,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	558	N	456	-0-	-102	-0-	423	3	33	9	Y	30	30	1			7
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	510	3	29	9	Y	26	28	1			5
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	565	3	36	9	Y	33	33	1			5
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	568	3	25	9	Y	23	21	1			7
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	589	3	25	9	Y	23	21	1			9
06	540	N	539	-0-	-1	-0-	518	3	21	9	Y	19	24	1			4
07	589	N	500	-0-	-89	-0-	479	3	21	9	Y	19	18	1			5
08	589	N	445	-0-	-144	-0-	423	3	22	9	Y	20	19	1			6
09	540	N	389	-0-	-151	-0-	368	3	21	9	Y	19	21	1			4
10	496	N	391	-0-	-105	-0-	363	3	28	9	Y	25	25	1			4
11	420	N	342	-0-	-78	-0-	325	3	17	9	Y	15	17	1			2
12	403	N	341	-0-	-62	-0-	313	3	28	9	Y	25	25	1			2

TOTAL GAS PROD: 5,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 277

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	1488	N	1399	-0-	-89	-0-	1376	3	23	9	N	21					38
02	1316	N	1274	-0-	-42	-0-	1260	3	14	9	N	13					51
03	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1365	3	40	9	N	36	74	1			13
04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1333	3	31	9	N	28					41
05	1426	N	1404	-0-	-22	-0-	1374	3	30	9	N	27					68
06	1350	N	1348	-0-	-2	-0-	1318	3	30	9	N	27	85	1			10
07	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1365	3	34	9	N	31					41
08	1395	N	1383	-0-	-12	-0-	1359	3	24	9	N	22					63
09	1350	N	1320	-0-	-30	-0-	1307	3	13	9	N	12					75
10	1395	N	1363	-0-	-32	-0-	1332	3	31	9	N	28					103
11	1350	N	1301	-0-	-49	-0-	1258	3	43	9	N	39	128	1			14
12	1364	N	1326	-0-	-38	-0-	1300	3	26	9	N	24					38

TOTAL GAS PROD: 16,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 308

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	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	3908	3	141	9	Y	128	157	1			33
02	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3546	3	91	9	Y	83	74	1			42
03	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4234	3	106	9	Y	96	122	1			16
04	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4742	3	111	9	Y	101	89	1			28
05	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4884	3	94	9	Y	85	72	1			41
06	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4536	3	101	9	Y	92	82	1			51
07	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4792	3	106	9	Y	96	117	1			30
08	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4821	3	103	9	Y	94	107	1			17
09	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4386	3	100	9	Y	91	68	1			40
10	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4820	3	100	9	Y	91	111	1			20
11	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4553	3	107	9	Y	97	81	1			36
*12	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4794	3	116	9	Y	105	119	1			22

TOTAL GAS PROD: 55,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,159

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	899	N	865	-0-	-34	-0-	795	3	70	9	Y	64	65	1			14
02	784	N	776	-0-	-8	-0-	714	3	62	9	Y	56	60	1			10
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	766	3	77	9	Y	70	71	1			9
04	840	N	764	-0-	-76	-0-	708	3	56	9	Y	51	48	1			12
05	868	N	791	-0-	-77	-0-	735	3	56	9	Y	51	45	1			18
06	810	N	758	-0-	-52	-0-	710	3	48	9	Y	44	53	1			9
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	744	3	44	9	Y	40	39	1			10
08	806	N	801	-0-	-5	-0-	749	3	52	9	Y	47	41	1			16
09	750	N	721	-0-	-29	-0-	675	3	46	9	Y	42	46	1			12
10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	733	3	62	9	Y	56	55	1			13
11	780	N	621	-0-	-159	-0-	582	3	39	9	Y	35	38	1			10
*12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	746	3	57	9	Y	52	55	1			7

TOTAL GAS PROD: 9,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 608

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	T. A.		24	-0-	24	24	24	3			Y	-0-					17
02	T. A.		16	-0-	16	40	16	3			Y	-0-					17
03	T. A.		12	-0-	12	52	12	3			Y	-0-					17
04	T. A.		16	-0-	16	68	16	3			Y	-0-					17
05	T. A.		10	-0-	10	78	10	3			Y	-0-					17
06	85	X	7	-0-	-78	-0-	7	3			Y	-0-					17
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	9	3	1	9	Y	1					18
08	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	3			Y	-0-					18
09	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			Y	-0-					18
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					18
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					18
*12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 199 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	3946	3	98	9	Y	89	90	1			20
02	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3530	3	85	9	Y	77	83	1			14
03	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3705	3	103	9	Y	94	98	1			10
04	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3675	3	77	9	Y	70	66	1			14
05	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4009	3	78	9	Y	71	62	1			23
06	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3779	3	66	9	Y	60	72	1			11
07	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	3969	3	63	9	Y	57	54	1			14
08	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3379	3	72	9	Y	65	56	1			23
09	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3059	3	64	9	Y	58	63	1			18
10	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	2923	3	84	9	Y	76	76	1			18
11	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2872	3	55	9	Y	50	52	1			16
*12	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3123	3	78	9	Y	71	75	1			12

TOTAL GAS PROD: 42,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 838

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-					109
02	252	N	200	-0-	-52	-0-	200	3			N	-0-					109
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					109
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					109
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					109
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					109
07	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	3			N	-0-					109
08	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					109
09	240	N	179	-0-	-61	-0-	179	3			N	-0-					109
10	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					109
11	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	3			N	-0-					109
12	186	N	86	-0-	-100	-0-	86	3			N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 2,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	319	N	319	-0-	-0-	-0-	302	3	17	9	N	15					63
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	317	3	31	9	N	28	64	1			27
03	279	N	276	-0-	-3	-0-	267	3	9	9	N	8					35
04	300	N	294	-0-	-6	-0-	280	3	14	9	N	13					48
05	372	N	314	-0-	-58	-0-	279	3	35	9	N	32					80
06	270	N	202	-0-	-68	-0-	195	3	7	9	N	6	68	1			18
07	310	N	266	-0-	-44	-0-	244	3	22	9	N	20					38
08	310	N	251	-0-	-59	-0-	240	3	11	9	N	10					48
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	264	3	24	9	N	22	57	1			13
10	279	N	198	-0-	-81	-0-	192	3	6	9	N	5					18
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	282	3	11	9	N	10					28
12	310	N	276	-0-	-34	-0-	263	3	13	9	N	12					40

TOTAL GAS PROD: 3,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

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	1550	N	1376	-0-	-174	-0-	1359	3	17	9	N	15					62
02	1316	N	1167	-0-	-149	-0-	1153	3	14	9	N	13	57	1			18
03	1457	N	1269	-0-	-188	-0-	1256	3	13	9	N	12					30
04	1320	N	1291	-0-	-29	-0-	1271	3	20	9	N	18					48
05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1291	3	32	9	N	29					77
06	1230	N	1227	-0-	-3	-0-	1201	3	26	9	N	24	91	1			10
07	1333	N	1332	-0-	-1	-0-	1304	3	28	9	N	25					35
08	1333	N	1264	-0-	-69	-0-	1240	3	24	9	N	22					57
09	1230	N	1228	-0-	-2	-0-	1198	3	30	9	N	27					84
10	1333	N	1287	-0-	-46	-0-	1245	3	42	9	N	38					122
11	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1218	3	26	9	N	24					146
*12	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1246	3	61	9	N	55	172	1			29

TOTAL GAS PROD: 15,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 302

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	3			Y	-0-					-0-
02	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			Y	-0-					-0-
03	1891	N	1849	-0-	-42	-0-	1849	3			Y	-0-					-0-
04	1830	N	1507	-0-	-323	-0-	1507	3			Y	-0-					-0-
05	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			Y	-0-					-0-
06	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3			Y	-0-					-0-
07	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			Y	-0-					-0-
08	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			Y	-0-					-0-
09	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			Y	-0-					-0-
10	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			Y	-0-					-0-
11	1230	N	910	-0-	-320	-0-	910	3			Y	-0-					-0-
12	1271	N	1108	-0-	-163	-0-	1108	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 42 WELL #: 1201 RRCID -> 256802 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7736 - 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	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-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	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	10	-0-	10	10	10	3			Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	1	-0-	1	11	1	3			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	2	-0-	2	13	2	3			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	1	-0-	1	14	1	3			Y	-0-					-0-

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

UNIVERSITY 42 WELL #: 2208 RRCID -> 256803 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7678 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	5			23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	5			22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	5			21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	5			20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	5			19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	5			18

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 #: 2207 RRCID -> 256804 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7998 - 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	3100	N	3197	-0-	97	237	3197	3			Y	-0-					46
02	2800	N	2811	-0-	11	248	2811	3			Y	-0-					46
03	2274	X	2026	-0-	-248	-0-	2026	3			Y	-0-					46
04	840	X	18	-0-	-822	-0-	18	3			Y	-0-					46
05	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					46
06	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					46
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	1	5			45
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	1	5			44
09	806	X	806	-0-	-0-	-0-	806	3			Y	-0-	1	5			43
10	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			Y	-0-	1	5			42
11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			Y	-0-	1	5			41
*12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			Y	-0-	1	5			40

TOTAL GAS PROD: 10,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	145	N	145	-0-	-0-	-0-	119	3	26	9	N	24					72
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	134	3	9	9	N	8	37	1			43
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	98	3	31	9	N	28	46	1			25
04	150	N	99	-0-	-51	-0-	75	3	24	9	N	22					47
05	155	N	97	-0-	-58	-0-	64	3	33	9	N	30					77
06	120	N	103	-0-	-17	-0-	83	3	20	9	N	18	72	1			23
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	93	3	30	9	N	27					50
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	81	3	13	9	N	12					62
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	64	3	25	9	N	23	55	1			30
10	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	3			N	-0-					30
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	98	3	36	9	N	33					63
*12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	119	3	25	9	N	23	53	1			33

TOTAL GAS PROD: 1,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 248

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	713	N	641	-0-	-72	-0-	578	3	63	9	N	57					130
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	566	3	14	9	N	13	98	1			45
03	651	N	639	-0-	-12	-0-	597	3	42	9	N	38	58	1			25
04	630	N	611	-0-	-19	-0-	576	3	35	9	N	32					57
05	651	N	646	-0-	-5	-0-	593	3	53	9	N	48					105
06	630	N	572	-0-	-58	-0-	553	3	19	9	N	17	94	1			28
07	620	N	605	-0-	-15	-0-	577	3	28	9	N	25					53
08	651	N	608	-0-	-43	-0-	577	3	31	9	N	28	51	1			30
09	595	N	595	-0-	-0-	-0-	545	3	50	9	N	45	52	1			23
10	620	N	604	-0-	-16	-0-	561	3	43	9	N	39					62
11	600	N	557	-0-	-43	-0-	526	3	31	9	N	28					90
12	620	N	566	-0-	-54	-0-	555	3	11	9	N	10	68	1			32

TOTAL GAS PROD: 7,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 380

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	124	N	122	-0-	-2	-0-	114	3	8	9	N	7					17
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	163	3	9	9	N	8					25
03	186	N	129	-0-	-57	-0-	118	3	11	9	N	10					35
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	152	3	2	9	N	2					37
05	186	N	71	-0-	-115	-0-	68	3	3	9	N	3					40
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	117	3	2	9	N	2					42
07	155	N	140	-0-	-15	-0-	131	3	9	9	N	8					50
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	70	3	3	9	N	3					53
09	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	3			N	-0-					53
10	155	N	83	-0-	-72	-0-	83	3			N	-0-					53
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					53
*12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 1,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					25
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					25
03	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					25
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					25
05	155	N	97	-0-	-58	-0-	97	3			N	-0-					25
06	150	N	96	-0-	-54	-0-	96	3			N	-0-					25
07	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					25
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					25
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					25
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	106	3	22	9	N	20					45
11	90	N	51	-0-	-39	-0-	27	3	24	9	N	22					67
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 1,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1274	3	56	9	Y	51	52	1			11
02	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1177	3	50	9	Y	45	48	1			8
03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1274	3	62	9	Y	56	57	1			7
04	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1222	3	44	9	Y	40	38	1			9
05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1293	3	45	9	Y	41	36	1			14
06	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1235	3	39	9	Y	35	42	1			7
07	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1226	3	35	9	Y	32	31	1			8
08	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1197	3	41	9	Y	37	33	1			12
09	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1062	3	37	9	Y	34	37	1			9
10	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1359	3	48	9	Y	44	44	1			9
11	1080	N	1054	-0-	-26	-0-	1022	3	32	9	Y	29	30	1			8
12	1116	N	1011	-0-	-105	-0-	965	3	46	9	Y	42	44	1			6

TOTAL GAS PROD: 14,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 486

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2425	3	134	9	Y	122	124	1			26
02	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2184	3	118	9	Y	107	116	1			17
03	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2610	3	143	9	Y	130	136	1			11
04	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	2738	3	108	9	Y	98	92	1			17
05	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	2696	3	108	9	Y	98	87	1			28
06	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2391	3	94	9	Y	85	100	1			13
07	2945	N	2567	-0-	-378	-0-	2479	3	88	9	Y	80	75	1			18
08	2790	N	2471	-0-	-319	-0-	2370	3	101	9	Y	92	78	1			32
09	2490	N	2189	-0-	-301	-0-	2101	3	88	9	Y	80	88	1			24
10	2573	N	1895	-0-	-678	-0-	1787	3	108	9	Y	98	100	1			22
11	2400	N	1353	-0-	-1047	-0-	1297	3	56	9	Y	51	53	1			20
12	2263	N	1370	-0-	-893	-0-	1262	3	108	9	Y	98	104	1			14

TOTAL GAS PROD: 27,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,139

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	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					19
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	77	3	3	9	Y	3					22
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	85	3	3	9	Y	3					25
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	53	3	3	9	Y	3					28
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	91	3	8	9	Y	7					35
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					35
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	82	3	6	9	Y	5					40
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	82	3	3	9	Y	3					43
09	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	3			Y	-0-					43
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	81	3	3	9	Y	3					46
11	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	3			Y	-0-					46
*12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	61	3	2	9	Y	2	38	1			10

TOTAL GAS PROD: 899 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	608	-0-	-105	-0-	594	3	14	9	N	13					33
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	601	3	57	9	N	52	67	1			18
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	647	3	50	9	N	45					63
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	614	3	29	9	N	26					89
05	744	N	672	-0-	-72	-0-	625	3	47	9	N	43					132
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	657	3	37	9	N	34	131	1			35
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	675	3	22	9	N	20					55
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	668	3	22	9	N	20	52	1			23
09	690	N	576	-0-	-114	-0-	566	3	10	9	N	9					32
10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	666	3	34	9	N	31					63
11	660	N	649	-0-	-11	-0-	614	3	35	9	N	32	80	1			15
*12	697	N	697	-0-	-0-	-0-	657	3	40	9	N	36	23	1			28

TOTAL GAS PROD: 7,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 361

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	279	N	233	-0-	-46	-0-	204	3	29	9	Y	26					62
02	252	N	167	-0-	-85	-0-	149	3	18	9	Y	16	61	1			17
03	217	N	215	-0-	-2	-0-	187	3	28	9	Y	25					42
04	240	N	170	-0-	-70	-0-	147	3	23	9	Y	21					63
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	169	3	23	9	Y	21	62	1			22
06	210	N	174	-0-	-36	-0-	154	3	20	9	Y	18					40
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	176	3	21	9	Y	19	47	1			12
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	168	3	22	9	Y	20					32
09	180	N	163	-0-	-17	-0-	146	3	17	9	Y	15	37	1			10
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	159	3	22	9	Y	20					30
11	180	N	178	-0-	-2	-0-	157	3	21	9	Y	19					49
*12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	153	3	14	9	Y	13	44	1			18

TOTAL GAS PROD: 2,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
05	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
11	15	N	14	-0-	-1	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
12	13	N	7	-0-	-6	-0-	7	3			Y	-0-					-0-

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

BAKER "A" WELL #: 112 RRCID -> 258589 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7612 - 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	1457	N	1432	-0-	-25	-0-	1381	3	51	9	N	46					114
02	1288	N	1285	-0-	-3	-0-	1234	3	51	9	N	46	122	1			38
03	1395	N	1359	-0-	-36	-0-	1315	3	44	9	N	40					78
04	1380	N	1278	-0-	-102	-0-	1238	3	40	9	N	36					114
05	1426	N	1301	-0-	-125	-0-	1270	3	31	9	N	28					142
06	1320	N	1258	-0-	-62	-0-	1216	3	42	9	N	38	147	1			33
07	1333	N	1260	-0-	-73	-0-	1221	3	39	9	N	35					68
08	1302	N	1289	-0-	-13	-0-	1259	3	30	9	N	27	67	1			28
09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1220	3	48	9	N	44					72
10	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1232	3	47	9	N	43					115
11	1260	N	1212	-0-	-48	-0-	1177	3	35	9	N	32					147
12	1302	N	1260	-0-	-42	-0-	1227	3	33	9	N	30	145	1			32

TOTAL GAS PROD: 15,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 445

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAKER "B" WELL #: 103 RRCID -> 259151 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7754 - 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	858	N	858	-0-	-0-	-0-	836	3	22	9	N	20					47
02	756	N	753	-0-	-3	-0-	732	3	21	9	N	19	44	1			22
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	861	3	14	9	N	13					35
04	840	N	836	-0-	-4	-0-	812	3	24	9	N	22					57
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	859	3	22	9	N	20					77
06	840	N	815	-0-	-25	-0-	798	3	17	9	N	15	74	1			18
07	888	N	888	-0-	-0-	-0-	862	3	26	9	N	24					42
08	883	N	883	-0-	-0-	-0-	861	3	22	9	N	20					62
09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	802	3	19	9	N	17	59	1			20
10	899	N	828	-0-	-71	-0-	806	3	22	9	N	20					40
11	840	N	722	-0-	-118	-0-	708	3	14	9	N	13					53
12	837	N	804	-0-	-33	-0-	793	3	11	9	N	10					63

TOTAL GAS PROD: 9,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

BAKER WELL #: 104 RRCID -> 259154 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7636 - 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	446	-0-	-50	-0-	396	3	50	9	N	45					102
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	366	3	55	9	N	50	107	1			45
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	303	3	55	9	N	50	92	1			3
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	406	3	54	9	N	49					52
05	465	N	376	-0-	-89	-0-	330	3	46	9	N	42					94
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	324	3	37	9	N	34	123	1			5
07	465	N	371	-0-	-94	-0-	327	3	44	9	N	40					45
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	335	3	65	9	N	59					104
09	360	N	276	-0-	-84	-0-	224	3	52	9	N	47	114	1			37
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	358	3	50	9	N	45					82
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	334	3	65	9	N	59	104	1			37
*12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	294	3	33	9	N	30	42	1			25

TOTAL GAS PROD: 4,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 550

BAKER "C" WELL #: 101 RRCID -> 259159 COMPL. DATE 03/04/2017 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 2214 - 3720

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

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
UNIVERSITY 42 WELL #: 2213 RRCID -> 259162 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7680 - 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	226	N	226	-0-	-0-	-0-	147	3	79	9	Y	72	74	1			14
02	168	N	154	-0-	-14	-0-	109	3	45	9	Y	41	44	1			11
03	186	N	175	-0-	-11	-0-	88	3	87	9	Y	79	81	1			9
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	122	3	65	9	Y	59	55	1			13
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	127	3	64	9	Y	58	52	1			19
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	110	3	55	9	Y	50	60	1			9
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	117	3	52	9	Y	47	45	1			11
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	105	3	59	9	Y	54	46	1			19
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	88	3	53	9	Y	48	52	1			15
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	86	3	69	9	Y	63	63	1			15
11	150	N	114	-0-	-36	-0-	69	3	45	9	Y	41	43	1			13
12	155	N	127	-0-	-28	-0-	62	3	65	9	Y	59	62	1			10

TOTAL GAS PROD: 1,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 671

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	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			Y	-0-					13
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			Y	-0-					13
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-					13
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					13
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					13
06	180	N	36	-0-	-144	-0-	36	3			Y	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	5			12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	5			11
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			Y	-0-	1	5			10
10	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			Y	-0-					10
11	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			Y	-0-					10
*12	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 5,270 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	264	N	264	-0-	-0-	-0-	161	3	103	9	Y	94					157
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	155	3	73	9	Y	66	122	1			101
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	133	3	80	9	Y	73	93	1			81
04	270	N	219	-0-	-51	-0-	127	3	92	9	Y	84					165
05	248	N	224	-0-	-24	-0-	154	3	70	9	Y	64	170	1			59
06	210	N	95	-0-	-115	-0-	77	3	18	9	Y	16					75
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	215	3	107	9	Y	97	99	1			73
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	170	3	78	9	Y	71	94	1			50
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	171	3	68	9	Y	62	72	1			40
10	310	N	223	-0-	-87	-0-	156	3	67	9	Y	61	36	1			65
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	173	3	73	9	Y	66	60	1			71
12	248	N	227	-0-	-21	-0-	171	3	56	9	Y	51	65	1			57

TOTAL GAS PROD: 2,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 805

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
02	308	N	11	-0-	-297	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	2	-0-	-308	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	330	N	5	-0-	-325	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			Y	-0-					-0-
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			Y	-0-					-0-
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					-0-
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			Y	-0-					-0-
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
*12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					47
02	56	N	16	-0-	-40	-0-	16	3			N	-0-					47
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					47
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					47
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	26	3	99	9	N	90					137
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	19	3	20	9	N	18	92	1			63
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					63
08	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	3			N	-0-					63
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					63
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					63
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					63
*12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 343 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

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	713	N	706	-0-	-7	-0-	677	3	29	9	Y	26					38
02	644	N	612	-0-	-32	-0-	604	3	8	9	Y	7					45
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	686	3	25	9	Y	23					68
04	690	N	684	-0-	-6	-0-	678	3	6	9	Y	5					73
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	686	3	15	9	Y	14	64	1			23
06	690	N	675	-0-	-15	-0-	651	3	24	9	Y	22	25	1			20
07	682	N	639	-0-	-43	-0-	633	3	6	9	Y	5					25
08	682	N	673	-0-	-9	-0-	653	3	20	9	Y	18					43
09	660	N	518	-0-	-142	-0-	512	3	6	9	Y	5					48
10	651	N	609	-0-	-42	-0-	598	3	11	9	Y	10					58
11	660	N	626	-0-	-34	-0-	609	3	17	9	Y	15					73
*12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	631	3	14	9	Y	13	65	1			21

TOTAL GAS PROD: 7,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	868	N	803	-0-	-65	-0-	793	3	10	9	N	9					87
02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	987	3	34	9	N	31	80	1			38
03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	993	3	26	9	N	24	38	1			24
04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	907	3	25	9	N	23					47
05	1085	N	1006	-0-	-79	-0-	967	3	39	9	N	35					82
06	990	N	928	-0-	-62	-0-	908	3	20	9	N	18	58	1			42
07	961	N	912	-0-	-49	-0-	890	3	22	9	N	20					62
08	992	N	950	-0-	-42	-0-	929	3	21	9	N	19	53	1			28
09	930	N	844	-0-	-86	-0-	831	3	13	9	N	12					40
10	899	N	890	-0-	-9	-0-	873	3	17	9	N	15					55
11	930	N	870	-0-	-60	-0-	848	3	22	9	N	20	58	1			17
*12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	892	3	39	9	N	35					52

TOTAL GAS PROD: 11,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

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	465	N	368	-0-	-97	-0-	343	3	25	9	N	23					73
02	392	N	343	-0-	-49	-0-	314	3	29	9	N	26	67	1			32
03	372	N	345	-0-	-27	-0-	331	3	14	9	N	13					45
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	350	3	17	9	N	15					60
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	385	3	50	9	N	45					105
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	327	3	26	9	N	24	101	1			28
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	364	3	33	9	N	30					58
08	434	N	386	-0-	-48	-0-	369	3	17	9	N	15	53	1			20
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	368	3	13	9	N	12					32
10	403	N	354	-0-	-49	-0-	332	3	22	9	N	20					52
11	360	N	274	-0-	-86	-0-	270	3	4	9	N	4					56
12	403	N	303	-0-	-100	-0-	297	3	6	9	N	5					61

TOTAL GAS PROD: 4,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

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	930	N	769	-0-	-161	-0-	755	3	14	9	N	13					80
02	840	N	773	-0-	-67	-0-	751	3	22	9	N	20					100
03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	907	3	34	9	N	31	108	1			23
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	850	3	32	9	N	29					52
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	875	3	47	9	N	43					95
06	900	N	849	-0-	-51	-0-	825	3	24	9	N	22	80	1			37
07	899	N	864	-0-	-35	-0-	850	3	14	9	N	13					50
08	930	N	872	-0-	-58	-0-	842	3	30	9	N	27					77
09	840	N	788	-0-	-52	-0-	766	3	22	9	N	20	84	1			13
10	868	N	808	-0-	-60	-0-	786	3	22	9	N	20					33
11	840	N	771	-0-	-69	-0-	732	3	39	9	N	35					68
12	806	N	798	-0-	-8	-0-	774	3	24	9	N	22	50	1			40

TOTAL GAS PROD: 10,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 295

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
WEST WELL #: 2313 RRCID -> 261779 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7634 - 7774

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					15
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					15
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	102	3	17	9	N	15					30
04	120	N	58	-0-	-62	-0-	41	3	17	9	N	15					45
05	124	N	58	-0-	-66	-0-	58	3			N	-0-					45
06	120	N	2	-0-	-118	-0-	2	3			N	-0-					45
07	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	3			N	-0-					45
08	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3			N	-0-					45
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	6	3	17	9	N	15					60
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	11	3	17	9	N	15					75
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					75
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	9	3	7	9	N	6	63	1			18

TOTAL GAS PROD: 573 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

BAKER "B" WELL #: 104 RRCID -> 261780 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7656 - 7724

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	225	3	17	9	N	15					40
02	252	N	200	-0-	-52	-0-	198	3	2	9	N	2					42
03	248	N	246	-0-	-2	-0-	217	3	29	9	N	26	48	1			20
04	240	N	227	-0-	-13	-0-	219	3	8	9	N	7					27
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	212	3	20	9	N	18					45
06	240	N	192	-0-	-48	-0-	192	3			N	-0-					45
07	248	N	226	-0-	-22	-0-	212	3	14	9	N	13					58
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	203	3	46	9	N	42					100
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	217	3	1	9	N	1	84	1			17
10	217	N	198	-0-	-19	-0-	189	3	9	9	N	8					25
11	240	N	209	-0-	-31	-0-	184	3	25	9	N	23					48
12	217	N	187	-0-	-30	-0-	181	3	6	9	N	5					53

TOTAL GAS PROD: 2,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

BAKER WELL #: 2304 RRCID -> 262062 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7712 - 7782

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	433	3	33	9	N	30					73
02	448	N	438	-0-	-10	-0-	426	3	12	9	N	11	39	1			45
03	465	N	420	-0-	-45	-0-	417	3	3	9	N	3					48
04	450	N	415	-0-	-35	-0-	391	3	24	9	N	22					70
05	496	N	347	-0-	-149	-0-	323	3	24	9	N	22					92
06	420	N	240	-0-	-180	-0-	219	3	21	9	N	19	53	1			58
07	434	N	204	-0-	-230	-0-	204	3			N	-0-					58
08	341	N	209	-0-	-132	-0-	209	3			N	-0-					58
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	208	3	37	9	N	34					92
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	228	3	13	9	N	12					104
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	210	3	22	9	N	20	52	1			72
12	248	N	205	-0-	-43	-0-	202	3	3	9	N	3					75

TOTAL GAS PROD: 3,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	341	N	139	-0-	-202	-0-	125	3	14	9	N	13					63
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-	45	1			18
03	341	N	131	-0-	-210	-0-	87	3	44	9	N	40					58
04	120	N	14	-0-	-106	-0-	6	3	8	9	N	7					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	147	3	163	9	N	148	163	1			50
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	176	3	118	9	N	107					157
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	112	3	57	9	N	52	156	1			53
09	300	N	242	-0-	-58	-0-	154	3	88	9	N	80	129	1			4
10	279	N	240	-0-	-39	-0-	176	3	64	9	N	58					62
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	189	3	74	9	N	67					129
12	248	N	233	-0-	-15	-0-	160	3	73	9	N	66	167	1			28

TOTAL GAS PROD: 2,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 638

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	519	-0-	-39	-0-	500	3	19	9	N	17					62
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	510	3	30	9	N	27	61	1			28
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	552	3	24	9	N	22					50
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	533	3	25	9	N	23					73
05	589	N	531	-0-	-58	-0-	521	3	10	9	N	9	47	1			35
06	570	N	528	-0-	-42	-0-	508	3	20	9	N	18					53
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	560	3	40	9	N	36					89
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	579	3	14	9	N	13	74	1			28
09	540	N	519	-0-	-21	-0-	508	3	11	9	N	10					38
10	589	N	553	-0-	-36	-0-	529	3	24	9	N	22					60
11	570	N	442	-0-	-128	-0-	434	3	8	9	N	7					67
12	527	N	442	-0-	-85	-0-	435	3	7	9	N	6	53	1			20

TOTAL GAS PROD: 6,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

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	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1120	3	70	9	Y	64	65	1			14
02	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1010	3	62	9	Y	56	60	1			10
03	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1136	3	77	9	Y	70	71	1			9
04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1083	3	56	9	Y	51	48	1			12
05	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1087	3	56	9	Y	51	45	1			18
06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	819	3	48	9	Y	44	53	1			9
07	992	N	935	-0-	-57	-0-	891	3	44	9	Y	40	39	1			10
08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	950	3	52	9	Y	47	41	1			16
09	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1006	3	46	9	Y	42	46	1			12
10	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1101	3	62	9	Y	56	55	1			13
11	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	994	3	39	9	Y	35	38	1			10
*12	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	994	3	57	9	Y	52	55	1			7

TOTAL GAS PROD: 12,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 608

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	992	N	991	-0-	-1	-0-	981	3	10	9	Y	9	9	1			2
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	925	3	9	9	Y	8	8	1			2
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1017	3	12	9	Y	11	10	1			3
04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	985	3	8	9	Y	7	7	1			3
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1008	3	7	9	Y	6	6	1			3
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	957	3	6	9	Y	5	7	1			1
07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	905	3	6	9	Y	5	5	1			1
08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	936	3	6	9	Y	5	6	1			-0-
09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	926	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	962	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	925	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
*12	980	N	980	-0-	-0-	-0-	969	3	11	9	Y	10	8	1			2

TOTAL GAS PROD: 11,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

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	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1235	3	74	9	N	67					120
02	1204	N	1141	-0-	-63	-0-	1107	3	34	9	N	31	109	1			42
03	1271	N	1246	-0-	-25	-0-	1191	3	55	9	N	50	65	1			27
04	1260	N	1187	-0-	-73	-0-	1137	3	50	9	N	45					72
05	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	1190	3	61	9	N	55					127
06	1200	N	1167	-0-	-33	-0-	1113	3	54	9	N	49	144	1			32
07	1240	N	1109	-0-	-131	-0-	1081	3	28	9	N	25					57
08	1240	N	1073	-0-	-167	-0-	1041	3	32	9	N	29	66	1			20
09	1170	N	963	-0-	-207	-0-	932	3	31	9	N	28					48
10	1116	N	1095	-0-	-21	-0-	1038	3	57	9	N	52					100
11	1050	N	1043	-0-	-7	-0-	995	3	48	9	N	44	108	1			36
*12	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1007	3	45	9	N	41					77

TOTAL GAS PROD: 13,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 516

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	279	N	268	-0-	-11	-0-	253	3	15	9	N	14					37
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	250	3	23	9	N	21					58
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	288	3	11	9	N	10					68
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	266	3	15	9	N	14					82
05	310	N	243	-0-	-67	-0-	242	3	1	9	N	1	46	1			37
06	300	N	220	-0-	-80	-0-	217	3	3	9	N	3					40
07	279	N	209	-0-	-70	-0-	203	3	6	9	N	5					45
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	230	3	28	9	N	25					70
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	286	3	35	9	N	32	67	1			35
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	293	3	28	9	N	25					60
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	280	3	23	9	N	21					81
*12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	303	3	14	9	N	13	32	1			62

TOTAL GAS PROD: 3,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
WEST WELL #: 2311 RRCID -> 262986 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7696 - 7784

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	704	-0-	-40		-0-		671	3	33	9	N	30					45
02	644	N	633	-0-	-11		-0-		618	3	15	9	N	14	34	1			25
03	716	N	716	-0-	-0-		-0-		705	3	11	9	N	10					35
04	690	N	672	-0-	-18		-0-		642	3	30	9	N	27					62
05	713	N	680	-0-	-33		-0-		658	3	22	9	N	20					82
06	690	N	630	-0-	-60		-0-		605	3	25	9	N	23	90	1			15
07	717	N	717	-0-	-0-		-0-		692	3	25	9	N	23					38
08	713	N	713	-0-	-0-		-0-		692	3	21	9	N	19					57
09	662	N	662	-0-	-0-		-0-		653	3	9	9	N	8					65
10	713	N	664	-0-	-49		-0-		623	3	41	9	N	37					102
11	690	N	618	-0-	-72		-0-		605	3	13	9	N	12					114
12	682	N	298	-0-	-384		-0-		291	3	7	9	N	6	108	1			12

TOTAL GAS PROD: 7,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

WEST WELL #: 2309 RRCID -> 262989 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7694 - 7762

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	860	-0-	-70		-0-		836	3	24	9	N	22					100
02	812	N	807	-0-	-5		-0-		764	3	43	9	N	39	89	1			50
03	899	N	876	-0-	-23		-0-		841	3	35	9	N	32					82
04	860	N	860	-0-	-0-		-0-		825	3	35	9	N	32					114
05	940	N	940	-0-	-0-		-0-		884	3	56	9	N	51					165
06	870	N	870	-0-	-0-		-0-		833	3	37	9	N	34	147	1			52
07	899	N	894	-0-	-5		-0-		859	3	35	9	N	32					84
08	930	N	890	-0-	-40		-0-		849	3	41	9	N	37	78	1			43
09	870	N	846	-0-	-24		-0-		813	3	33	9	N	30					73
10	899	N	814	-0-	-85		-0-		795	3	19	9	N	17					90
11	870	N	844	-0-	-26		-0-		793	3	51	9	N	46					136
*12	869	N	869	-0-	-0-		-0-		823	3	46	9	N	42	103	1			75

TOTAL GAS PROD: 10,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 414

UNIVERSITY '42 C' WELL #: 1205 RRCID -> 263325 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7688 - 7869

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	311	N	311	-0-	-0-		-0-		211	3	100	9	Y	91					170
02	298	N	298	-0-	-0-		-0-		212	3	86	9	Y	78	148	1			100
03	254	N	254	-0-	-0-		-0-		180	3	74	9	Y	67	95	1			72
04	300	N	197	-0-	-103		-0-		138	3	59	9	Y	54					126
05	341	N	212	-0-	-129		-0-		157	3	55	9	Y	50	138	1			38
06	240	N	96	-0-	-144		-0-		34	3	62	9	Y	56	66	1			28
07	217	N	112	-0-	-105		-0-		58	3	54	9	Y	49					77
08	255	N	255	-0-	-0-		-0-		177	3	78	9	Y	71	103	1			45
09	180	N	180	-0-	-0-		-0-		126	3	54	9	Y	49	56	1			38
10	221	N	221	-0-	-0-		-0-		159	3	62	9	Y	56					94
11	240	N	182	-0-	-58		-0-		127	3	55	9	Y	50	121	1			23
*12	227	N	227	-0-	-0-		-0-		168	3	59	9	Y	54	77	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 725

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					30
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	111	3			N	-0-					30
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					30
04	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	3			N	-0-					30
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					30
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					30
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					30
08	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					30
09	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	3			N	-0-					30
10	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	3			N	-0-					30
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					30
12	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 1,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 54-15 WELL #: 2 RRCID -> 263610 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 4696 - 7222

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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			Y	-0-					-0-
02	168	N	150	-0-	-18	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
*12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY "54-2" WELL #: 2 RRCID -> 264169 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4825 - 6551

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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.		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
05	T. A.		1	-0-	1	2	1	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	22					22
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	92					114
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	1	5			113
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	5			112
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	5			111
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	42					153
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	70	166	1			57

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CINCO TERRY "B" WELL #: 1303 RRCID -> 264592 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 4144 - 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	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	3			N	-0-					63
02	84	N	53	-0-	-31	-0-	53	3			N	-0-					63
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					63
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					63
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					63
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					63
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					63
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					63
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					63
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					63
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					63
12	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CINCOTERRY 'L' WELL #: 1801 RRCID -> 264594 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5226 - 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	274	N	274	-0-	-0-	-0-	241	3	33	9	N	30					53
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	352	3	20	9	N	18	38	1			33
03	372	N	342	-0-	-30	-0-	336	3	6	9	N	5					38
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	472	3	21	9	N	19					57
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					57
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	486	3	11	9	N	10					67
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	615	3	11	9	N	10					77
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					77
09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	677	3	15	9	N	14	79	1			12
10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					12
11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					12
*12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	700	3	20	9	N	18					30

TOTAL GAS PROD: 6,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

BAKER B WELL #: 206H RRCID -> 278570 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6361 - 12997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11253	X	10062	-0-	-1191	-0-	9816	3	246	9	N	224	282	1			32
02	10164	X	9083	-0-	-1081	-0-	8862	3	221	9	N	201	201	1			32
03	10602	X	9894	-0-	-708	-0-	9622	3	272	9	N	247	257	1			22
04	9750	X	9734	-0-	-16	-0-	9511	3	223	9	N	203	189	1			36
05	10142	X	10142	-0-	-0-	-0-	9894	3	248	9	N	225	237	1			24
06	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	9720	3	259	9	N	235	234	1			25
07	10044	X	9891	-0-	-153	-0-	9686	3	205	9	N	186	178	1			33
08	10137	X	9712	-0-	-425	-0-	9551	3	161	9	N	146	138	1			41
09	9990	X	9151	-0-	-839	-0-	8942	3	209	9	N	190	202	1			29
10	10323	X	9168	-0-	-1155	-0-	8967	3	201	9	N	183	100	1			112
11	9990	X	8690	-0-	-1300	-0-	8513	3	177	9	N	161	158	1			115
12	9889	X	9780	-0-	-109	-0-	9549	3	231	9	N	210	313	1			12

TOTAL GAS PROD: 115,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,411

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
UNIVERSITY 42 WELL #: 1407 RRCID -> 280960 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7696 - 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	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	143	3	76	9	N	69	25	1			44
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	118	3	55	9	N	50					94
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	131	3	33	9	N	30					124
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	130	3	31	9	N	28	119	1			33
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	126	3	45	9	N	41					74
08	155	N	145	-0-	-10	-0-	119	3	26	9	N	24	79	1			19
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	112	3	39	9	N	35					54
10	186	N	156	-0-	-30	-0-	126	3	30	9	N	27					81
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	144	3	44	9	N	40	77	1			44
12	155	N	95	-0-	-60	-0-	73	3	22	9	N	20	31	1			33

TOTAL GAS PROD: 1,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 364

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	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-

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	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	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	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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
*12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	3			N	-0-					-0-
02	56	N	32	-0-	-24	-0-	32	3			N	-0-					-0-
03	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2805	N	2730	-0-	-75	-0-	2510	3	220	9	Y	200	201	1			77
02	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	1903	3	144	9	Y	131	156	1			52
03	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	1988	3	121	9	Y	110	137	1			25
04	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	1763	3	100	9	Y	91					116
05	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	1752	3	97	9	Y	88	112	1			92
06	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	1616	3	77	9	Y	70	130	1			32
07	1798	X	1688	-0-	-110	-0-	1613	3	75	9	Y	68	78	1			22
08	1798	X	1595	-0-	-203	-0-	1522	3	73	9	Y	66	74	1			14
09	1680	N	1440	-0-	-240	-0-	1372	3	68	9	Y	62	48	1			28
10	1674	N	1443	-0-	-231	-0-	1368	3	75	9	Y	68	74	1			22
11	1530	N	1341	-0-	-189	-0-	1273	3	68	9	Y	62	57	1			27
12	1488	N	1348	-0-	-140	-0-	1279	3	69	9	Y	63	73	1			17

TOTAL GAS PROD: 21,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,079

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	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	1935	3	140	9	N	127	122	1			48
02	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1756	3	102	9	N	93	86	1			55
03	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1836	3	88	9	N	80	72	1			63
04	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1810	3	94	9	N	85					148
05	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1892	3	90	9	N	82	151	1			79
06	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1815	3	83	9	N	75	96	1			58
07	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	1940	3	85	9	N	77	108	1			27
08	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	1934	3	90	9	N	82					109
09	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1287	3	33	9	N	30	102	1			37
10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					37
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					37
*12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-	18	1			19

TOTAL GAS PROD: 18,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 731

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1651	3	175	9	N	159	123	1			165
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	197	3	1	9	N	1	74	1			92
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	207	3	1	9	N	1					93
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	47	3	22	9	N	20					113
05	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	1693	3	382	9	N	347	304	1			156
06	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2519	3	98	9	N	89	192	1			53
07	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2220	3	124	9	N	113	118	1			48
08	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1723	3	42	9	N	38	58	1			28
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					28
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					28
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					28
*12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	233	3	7	9	N	6					34

TOTAL GAS PROD: 12,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 774

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	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	7482	3	344	9	N	313	281	1			146
02	6748	X	6719	-0-	-29	-0-	6423	3	296	9	N	269	299	1			116
03	7471	X	7335	-0-	-136	-0-	7001	3	334	9	N	304	343	1			77
04	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	7101	3	306	9	N	278	303	1			52
05	7471	X	7184	-0-	-287	-0-	6921	3	263	9	N	239	228	1			63
06	7230	X	6821	-0-	-409	-0-	6553	3	268	9	N	244	257	1			50
07	7471	X	6779	-0-	-692	-0-	6531	3	248	9	N	225	230	1			45
08	7471	X	6537	-0-	-934	-0-	6164	3	373	9	N	339	317	1			67
09	7230	X	6270	-0-	-960	-0-	5975	3	295	9	N	268	292	1			43
10	7192	X	6516	-0-	-676	-0-	6201	3	315	9	N	286	248	1			81
11	6810	X	6271	-0-	-539	-0-	5963	3	308	9	N	280	236	1			125
12	6789	X	6324	-0-	-465	-0-	6016	3	308	9	N	280	334	1			71

TOTAL GAS PROD: 81,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,325

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	155	N	142	-0-	-13	-0-	109	3	33	9	N	30					119
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	252	3	77	9	N	70	137	1			52
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	170	3	75	9	N	68	40	1			80
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	175	3	45	9	N	41					121
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	150	3	44	9	N	40	80	1			81
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	162	3	29	9	N	26	62	1			45
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	162	3	40	9	N	36					81
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	202	3	61	9	N	55	69	1			67
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	143	3	55	9	N	50	58	1			59
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	169	3	44	9	N	40					99
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	134	3	42	9	N	38	61	1			76
*12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	168	3	65	9	N	59	69	1			66

TOTAL GAS PROD: 2,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 553

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-			-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3		N	-0-			-0-
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3		N	-0-			-0-
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3		N	-0-			-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3		N	-0-			-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
09	98	X	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
10	89	X	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			-0-
11	79	X	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			-0-
*12	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-			-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-			-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3		N	-0-			-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3		N	-0-			-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-			-0-
06	14	N	4	-0-	-10	-0-	4	3		N	-0-			-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
09	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
10	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
11	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
*12	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 119 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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	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	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-			-0-
09	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-			-0-
10	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-			-0-
11	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-			-0-
*12	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	3		N	-0-			-0-

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

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					13
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					13
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					13
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					13
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					13
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					13
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					13
08	117	X	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					13
09	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					13
10	110	X	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					13
11	113	X	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					13
*12	129	X	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 1,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 55-21 WELL #: 2 RRCID -> 281332 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 4843 - 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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	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	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
09	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
10	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
11	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
*12	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 55-21 WELL #: 3 RRCID -> 281334 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 4919 - 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	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	3			N	-0-					-0-
02	224	N	223	-0-	-1	-0-	223	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	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
06	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	3			N	-0-					-0-
07	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					-0-
08	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	3			N	-0-					-0-
09	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	3			N	-0-					-0-
10	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					-0-
11	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	3			N	-0-					-0-
12	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
UNIVERSITY 54-20 WELL #: 1 RRCID -> 281335 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4772 - 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	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	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	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
08	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
09	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
10	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
11	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
*12	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	W	243	-0-	243	2476	243	3			N	-0-					-0-
02	0	W	219	-0-	219	2695	219	3			N	-0-					-0-
03	0	W	237	-0-	237	2932	237	3			N	-0-					-0-
04	0	W	224	-0-	224	3156	224	3			N	-0-					-0-
05	0	W	230	-0-	230	3386	230	3			N	-0-					-0-
06	0	W	219	-0-	219	3605	219	3			N	-0-					-0-
07	3000	N	224	-0-	-2776	829	224	3			N	-0-					-0-
08	1050	X	221	-0-	-829	-0-	221	3			N	-0-					-0-
09	214	X	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
10	213	X	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
11	190	X	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
*12	213	X	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,647 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	192	N	192	-0-	-0-	-0-	140	3	52	9	N	47					94
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	133	3	64	9	N	58	132	1			20
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	151	3	58	9	N	53	56	1			17
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	159	3	51	9	N	46					63
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	132	3	43	9	N	39					102
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	80	3	29	9	N	26	108	1			20
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	101	3	52	9	N	47					67
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	105	3	46	9	N	42	79	1			30
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	81	3	34	9	N	31	44	1			17
10	124	N	71	-0-	-53	-0-	59	3	12	9	N	11					28
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	91	3	46	9	N	42					70
*12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	93	3	34	9	N	31	68	1			33

TOTAL GAS PROD: 1,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 473

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
UNIVERSITY 56-14 WELL #: 1 RRCID -> 281341 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 4840 - 6668

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	134	3	75	9	N	68					154
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	143	3	42	9	N	38	156	1			36
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	193	3	64	9	N	58					94
04	180	N	164	-0-	-16	-0-	130	3	34	9	N	31	87	1			38
05	186	N	177	-0-	-9	-0-	130	3	47	9	N	43					81
06	180	N	120	-0-	-60	-0-	92	3	28	9	N	25	75	1			31
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	131	3	53	9	N	48					79
08	186	N	156	-0-	-30	-0-	104	3	52	9	N	47	55	1			71
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	103	3	18	9	N	16	54	1			33
10	186	N	173	-0-	-13	-0-	129	3	44	9	N	40					73
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	114	3	39	9	N	35					108
*12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	112	3	43	9	N	39	84	1			63

TOTAL GAS PROD: 2,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 488

UNIVERSITY 56-6 WELL #: 1 RRCID -> 281347 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 4826 - 6616

MO	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	465	N	384	-0-	-81	-0-	384	3	N	-0-					-0-
02	364	N	352	-0-	-12	-0-	352	3	N	-0-					-0-
03	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	3	N	-0-					-0-
04	360	N	359	-0-	-1	-0-	359	3	N	-0-					-0-
05	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	3	N	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3	N	-0-					-0-
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3	N	-0-					-0-
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3	N	-0-					-0-
09	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	3	N	-0-					-0-
10	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3	N	-0-					-0-
11	360	N	322	-0-	-38	-0-	322	3	N	-0-					-0-
12	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 56-15 WELL #: 1 RRCID -> 281348 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 4802 - 6556

MO	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	186	N	119	-0-	-67	-0-	119	3	N	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-					-0-
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3	N	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3	N	-0-					-0-
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3	N	-0-					-0-
06	120	N	45	-0-	-75	-0-	45	3	N	-0-					-0-
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3	N	-0-					-0-
08	93	N	12	-0-	-81	-0-	12	3	N	-0-					-0-
09	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	3	N	-0-					-0-
10	124	N	55	-0-	-69	-0-	55	3	N	-0-					-0-
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3	N	-0-					-0-
*12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	10571	X	10527	-0-	-44	-0-	9998	3	529	9	N	481	430	1			173
02	9548	X	8962	-0-	-586	-0-	8519	3	443	9	N	403	447	1			129
03	10571	X	10077	-0-	-494	-0-	9609	3	468	9	N	425	482	1			72
04	10230	X	9948	-0-	-282	-0-	9518	3	430	9	N	391	427	1			36
05	10540	X	10235	-0-	-305	-0-	9785	3	450	9	N	409	391	1			54
06	10342	X	10342	-0-	-0-	-0-	9940	3	402	9	N	365	384	1			35
07	10292	X	8169	-0-	-2123	-0-	7824	3	345	9	N	314	317	1			32
08	10292	X	8262	-0-	-2030	-0-	7970	3	292	9	N	265	247	1			50
09	10230	X	8123	-0-	-2107	-0-	7736	3	387	9	N	352	385	1			17
10	10571	X	8429	-0-	-2142	-0-	7990	3	439	9	N	399	348	1			68
11	10230	X	8137	-0-	-2093	-0-	7705	3	432	9	N	393	331	1			130
12	8401	X	8236	-0-	-165	-0-	7803	3	433	9	N	394	469	1			55

TOTAL GAS PROD: 109,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,591

UNIVERSITY 54-16 WELL #: 3 RRCID -> 281542 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 4896 - 7336

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	3			N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	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	120	N	67	-0-	-53	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	617	3	418	9	N	380	271	1			109
08	0	W	435	-0-	435	435	362	3	73	9	N	66	138	1			37
09	634	N	199	-0-	-435	-0-	152	3	47	9	N	43	67	1			13
10	434	N	215	-0-	-219	-0-	183	3	32	9	N	29					42
11	420	N	189	-0-	-231	-0-	169	3	20	9	N	18					60
*12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	209	3	29	9	N	26	48	1			38

TOTAL GAS PROD: 2,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 562

BAKER B WELL #: 2113HC RRCID -> 281571 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6622 - 12609

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	9807	-0-	9807	220778	9150	3	657	9	N	597	554	1			107
02	0	Z	8379	-0-	8379	229157	7823	3	556	9	N	505	540	1			72
03	0	Z	8929	-0-	8929	238086	8316	3	613	9	N	557	569	1			60
04	0	Z	7547	-0-	7547	245633	7048	3	499	9	N	454	463	1			51
05	0	Z	8913	-0-	8913	254546	8345	3	568	9	N	516	522	1			45
06	0	Z	8607	-0-	8607	263153	7992	3	615	9	N	559	583	1			21
07	0	Z	8451	-0-	8451	271604	7853	3	598	9	N	544	400	1			165
08	279772	X	8168	-0-	-271604	-0-	7622	3	546	9	N	496	613	1			48
09	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	7206	3	508	9	N	462	466	1			44
10	8267	X	8267	-0-	-0-	-0-	7790	3	477	9	N	434	341	1			137
11	8055	X	8055	-0-	-0-	-0-	7547	3	508	9	N	462	556	1			43
*12	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-	7702	3	452	9	N	411	418	1			36

TOTAL GAS PROD: 100,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,997

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8091	X	7535	-0-	-556	-0-	7263	3	272	9	N	247	224	1			123
02	7308	X	6381	-0-	-927	-0-	6153	3	228	9	N	207	231	1			99
03	8091	X	6799	-0-	-1292	-0-	6536	3	263	9	N	239	268	1			70
04	7740	X	6631	-0-	-1109	-0-	6392	3	239	9	N	217	237	1			50
05	7874	X	6781	-0-	-1093	-0-	6531	3	250	9	N	227	218	1			59
06	7290	X	7052	-0-	-238	-0-	6825	3	227	9	N	206	217	1			48
07	7068	X	6744	-0-	-324	-0-	6521	3	223	9	N	203	207	1			44
08	6851	X	6677	-0-	-174	-0-	6453	3	224	9	N	204	191	1			57
09	7050	X	6473	-0-	-577	-0-	6217	3	256	9	N	233	253	1			37
10	7285	X	6762	-0-	-523	-0-	6498	3	264	9	N	240	208	1			69
11	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	7138	3	244	9	N	222	188	1			103
12	6758	X	6413	-0-	-345	-0-	6196	3	217	9	N	197	235	1			65

TOTAL GAS PROD: 81,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,642

BAKER B WELL #: 253HC RRCID -> 281703 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6593 - 13325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	7299	-0-	7299	153634	6990	3	309	9	N	281	253	1			134
02	0	W	6670	-0-	6670	160304	6420	3	250	9	N	227	253	1			108
03	0	W	7370	-0-	7370	167674	7020	3	350	9	N	318	359	1			67
04	0	W	7169	-0-	7169	174843	6850	3	319	9	N	290	317	1			40
05	0	W	7239	-0-	7239	182082	6939	3	300	9	N	273	261	1			52
06	0	W	7034	-0-	7034	189116	6782	3	252	9	N	229	241	1			40
07	195980	X	6864	-0-	-189116	-0-	6630	3	234	9	N	213	217	1			36
08	7192	X	6865	-0-	-327	-0-	6648	3	217	9	N	197	185	1			48
09	6960	X	6517	-0-	-443	-0-	6288	3	229	9	N	208	225	1			31
10	7192	X	6561	-0-	-631	-0-	6323	3	238	9	N	216	186	1			61
11	6960	X	6284	-0-	-676	-0-	6053	3	231	9	N	210	177	1			94
12	6851	X	6439	-0-	-412	-0-	6208	3	231	9	N	210	251	1			53

TOTAL GAS PROD: 82,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,872

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8215	X	7818	-0-	-397	-0-	7470	3	348	9	N	316	393	1			73
02	7420	X	7017	-0-	-403	-0-	6645	3	372	9	N	338	324	1			87
03	8215	X	7569	-0-	-646	-0-	7112	3	457	9	N	415	403	1			99
04	7860	X	7232	-0-	-628	-0-	6756	3	476	9	N	433	223	1			309
05	7812	X	7600	-0-	-212	-0-	7196	3	404	9	N	367	595	1			81
06	7560	X	7197	-0-	-363	-0-	6827	3	370	9	N	336	340	1			77
07	7781	X	7270	-0-	-511	-0-	6928	3	342	9	N	311	176	1			212
08	7595	X	6848	-0-	-747	-0-	6437	3	411	9	N	374	484	1			102
09	7350	X	6539	-0-	-811	-0-	6057	3	482	9	N	438	520	1			20
10	7595	X	6727	-0-	-868	-0-	6296	3	431	9	N	392	306	1			106
11	7200	X	4824	-0-	-2376	-0-	4561	3	263	9	N	239	61	1			284
12	7285	X	6760	-0-	-525	-0-	6339	3	421	9	N	383	567	1			100

TOTAL GAS PROD: 83,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,342

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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. (I) GAS LIFT(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	6557	-0-	-232	-0-	6115	3	442	9	N	402	499	1			43
02	6328	X	5977	-0-	-351	-0-	5628	3	349	9	N	317	303	1			57
03	7006	X	6281	-0-	-725	-0-	5958	3	323	9	N	294	285	1			66
04	6780	X	5883	-0-	-897	-0-	5624	3	259	9	N	235	121	1			180
05	6727	X	6005	-0-	-722	-0-	5723	3	282	9	N	256	417	1			19
06	6390	X	5669	-0-	-721	-0-	5406	3	263	9	N	239	243	1			15
07	6603	X	5745	-0-	-858	-0-	5440	3	305	9	N	277	157	1			135
08	6293	X	5521	-0-	-772	-0-	5338	3	183	9	N	166	216	1			85
09	5880	X	5511	-0-	-369	-0-	5312	3	199	9	N	181	215	1			51
10	6014	X	5484	-0-	-530	-0-	5230	3	254	9	N	231	181	1			101
11	5670	X	4464	-0-	-1206	-0-	4293	3	171	9	N	155	39	1			217
12	5735	X	5632	-0-	-103	-0-	5331	3	301	9	N	274	405	1			86

TOTAL GAS PROD: 68,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,027

BAKER B WELL #: 234HC RRCID -> 281932 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 6381 - 12513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	6589	3	545	9	N	495	151	1			474
02	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	6100	3	404	9	N	367	559	1			282
03	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	6661	3	451	9	N	410	629	1			63
04	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	6567	3	426	9	N	387	421	1			29
05	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	6618	3	415	9	N	377	339	1			67
06	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	7080	3	431	9	N	392	435	1			24
07	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	6372	3	396	9	N	360	354	1			30
08	6727	X	6452	-0-	-275	-0-	6065	3	387	9	N	352	300	1			82
09	6510	X	6189	-0-	-321	-0-	5782	3	407	9	N	370	398	1			54
10	6727	X	6395	-0-	-332	-0-	5991	3	404	9	N	367	222	1			199
11	6510	X	6229	-0-	-281	-0-	5812	3	417	9	N	379	341	1			237
12	6727	X	6306	-0-	-421	-0-	5871	3	435	9	N	395	598	1			34

TOTAL GAS PROD: 80,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,651

BAKER B WELL #: 256HB RRCID -> 282133 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 6206 - 13027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9205	-0-	-994	-0-	8885	3	320	9	N	291	262	1			123
02	9212	X	8139	-0-	-1073	-0-	7849	3	290	9	N	264	294	1			93
03	10199	X	9538	-0-	-661	-0-	9262	3	276	9	N	251	282	1			62
04	9870	X	9278	-0-	-592	-0-	9027	3	251	9	N	228	249	1			41
05	10106	X	9629	-0-	-477	-0-	9378	3	251	9	N	228	218	1			51
06	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-	9070	3	215	9	N	195	205	1			41
07	9634	X	9634	-0-	-0-	-0-	9418	3	216	9	N	196	197	1			40
08	9641	X	9568	-0-	-73	-0-	9382	3	186	9	N	169	158	1			51
09	9330	X	8743	-0-	-587	-0-	8508	3	235	9	N	214	228	1			37
10	9641	X	9223	-0-	-418	-0-	8957	3	266	9	N	242	210	1			69
11	9502	X	9502	-0-	-0-	-0-	9242	3	260	9	N	236	199	1			106
12	9641	X	8890	-0-	-751	-0-	8630	3	260	9	N	236	282	1			60

TOTAL GAS PROD: 110,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,750

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAKER B WELL #: 2116HB RRCID -> 282159 COMPL. DATE 05/17/2015 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6160 - 12661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17484	X	13980	-0-	-3504	-0-	13163	3	817	9	N	743	682	1			142
02	15792	X	12166	-0-	-3626	-0-	11384	3	782	9	N	711	757	1			96
03	17484	X	13332	-0-	-4152	-0-	12586	3	746	9	N	678	693	1			81
04	16920	X	12861	-0-	-4059	-0-	12230	3	631	9	N	574	586	1			69
05	17484	X	13051	-0-	-4433	-0-	12236	3	815	9	N	741	747	1			63
06	16920	X	12502	-0-	-4418	-0-	11907	3	595	9	N	541	564	1			40
07	17484	X	12745	-0-	-4739	-0-	12029	3	716	9	N	651	479	1			212
08	17484	X	11981	-0-	-5503	-0-	11339	3	642	9	N	584	721	1			75
09	16920	X	11658	-0-	-5262	-0-	11057	3	601	9	N	546	553	1			68
10	13536	X	11828	-0-	-1708	-0-	11283	3	545	9	N	495	389	1			174
11	12510	X	11556	-0-	-954	-0-	10973	3	583	9	N	530	638	1			66
12	12741	X	11605	-0-	-1136	-0-	10917	3	688	9	N	625	636	1			55

TOTAL GAS PROD: 149,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,419

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	0	W	6683	-0-	6683	152511	6523	3	160	9	N	145	20	1			241
02	0	W	6668	-0-	6668	159179	6523	3	145	9	N	132	215	1			158
03	0	W	7105	-0-	7105	166284	6959	3	146	9	N	133	216	1			75
04	0	W	9297	-0-	9297	175581	9165	3	132	9	N	120	104	1			91
05	0	W	7407	-0-	7407	182988	7267	3	140	9	N	127	149	1			69
06	0	W	5989	-0-	5989	188977	5923	3	66	9	N	60	129	1			-0-
07	0	W	5449	-0-	5449	194426	5346	3	103	9	N	94					94
08	199567	X	5141	-0-	-194426	-0-	5057	3	84	9	N	76	161	1			9
09	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5138	3	101	9	N	92	85	1			16
10	7037	X	5434	-0-	-1603	-0-	5355	3	79	9	N	72	38	1			50
11	6000	X	2263	-0-	-3737	-0-	2194	3	69	9	N	63	60	1			53
12	5456	X	5240	-0-	-216	-0-	5140	3	100	9	N	91	136	1			8

TOTAL GAS PROD: 71,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,205

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	12300	X	12300	-0-	-0-	-0-	12081	3	219	9	N	199	178	1			88
02	12265	X	12265	-0-	-0-	-0-	12081	3	184	9	N	167	186	1			69
03	12738	X	12738	-0-	-0-	-0-	12547	3	191	9	N	174	195	1			48
04	12589	X	12589	-0-	-0-	-0-	12414	3	175	9	N	159	173	1			34
05	12874	X	12874	-0-	-0-	-0-	12666	3	208	9	N	189	181	1			42
06	12362	X	12362	-0-	-0-	-0-	12191	3	171	9	N	155	164	1			33
07	12428	X	12428	-0-	-0-	-0-	12254	3	174	9	N	158	158	1			33
08	14496	X	14496	-0-	-0-	-0-	14325	3	171	9	N	155	144	1			44
09	14347	X	14347	-0-	-0-	-0-	14153	3	194	9	N	176	190	1			30
10	14612	X	14612	-0-	-0-	-0-	14413	3	199	9	N	181	156	1			55
11	11269	X	11269	-0-	-0-	-0-	11090	3	179	9	N	163	138	1			80
*12	13120	X	13120	-0-	-0-	-0-	12924	3	196	9	N	178	211	1			47

TOTAL GAS PROD: 155,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,054

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	279	X	150	-0-	-129	-0-	108	3	42	9	N	38					79
02	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					79
03	164	X	164	-0-	-0-	-0-	121	3	43	9	N	39	69	1			49
04	163	X	163	-0-	-0-	-0-	121	3	42	9	N	38	36	1			51
05	53	X	53	-0-	-0-	-0-	28	3	25	9	N	23					74
06	120	X	120	-0-	-0-	-0-	106	3	14	9	N	13	57	1			30
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	59	3	21	9	N	19					49
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	85	3	19	9	N	17					66
09	120	N	84	-0-	-36	-0-	59	3	25	9	N	23					89
10	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-					89
11	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	3			N	-0-					89
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	44	3	43	9	N	39	95	1			33

TOTAL GAS PROD: 1,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 249

CINCO TERRY 'H' WELL #: 1001 RRCID -> 282922 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5310 - 6412

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	133	-0-	133	620	133	3			N	-0-					37
02	14B2 EXT		109	-0-	109	729	108	3	1	9	N	1					38
03	875	X	146	-0-	-729	-0-	127	3	19	9	N	17					55
04	141	X	141	-0-	-0-	-0-	122	3	19	9	N	17	45	1			27
05	142	X	142	-0-	-0-	-0-	128	3	14	9	N	13					40
06	173	X	173	-0-	-0-	-0-	153	3	20	9	N	18					58
07	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	3			N	-0-					58
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	141	3	24	9	N	22					80
09	180	N	122	-0-	-58	-0-	122	3			N	-0-	58	1			22
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					22
11	150	N	149	-0-	-1	-0-	124	3	25	9	N	23					45
*12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	122	3	20	9	N	18					63

TOTAL GAS PROD: 1,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

CINCO TERRY 'H' WELL #: 1002 RRCID -> 282953 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5317 - 5445

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	227	-0-	-0-	-0-	106	3	121	9	N	110					117
02	94	X	94	-0-	-0-	-0-	77	3	17	9	N	15	62	1			70
03	157	X	157	-0-	-0-	-0-	115	3	42	9	N	38	90	1			18
04	130	X	130	-0-	-0-	-0-	115	3	15	9	N	14					32
05	142	X	142	-0-	-0-	-0-	119	3	23	9	N	21					53
06	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					53
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					53
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	159	3	17	9	N	15					68
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					68
10	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	3			N	-0-					68
11	180	N	102	-0-	-78	-0-	87	3	15	9	N	14					82
12	124	N	105	-0-	-19	-0-	98	3	7	9	N	6	59	1			29

TOTAL GAS PROD: 1,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	310	X	40	-0-	-270	-0-	40	3			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
05	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
08	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CINCO TERRY 'K' WELL #: 1901 RRCID -> 283092 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 5344 - 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	310	X	121	-0-	-189	-0-	121	3			N	-0-					3
02	280	X	127	-0-	-153	-0-	127	3			N	-0-					3
03	195	X	195	-0-	-0-	-0-	141	3	54	9	N	49					52
04	139	X	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					52
05	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					52
06	120	X	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					52
07	155	N	92	-0-	-63	-0-	92	3			N	-0-					52
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					52
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					52
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					52
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					52
*12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	186	3	6	9	N	5					57

TOTAL GAS PROD: 1,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

UNIVERSITY 54-13 WELL #: 2 RRCID -> 283345 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 4821 - 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	0	W	131	-0-	131	131	131	3			N	-0-					-0-
02	0	W	122	-0-	122	253	122	3			N	-0-					-0-
03	0	W	135	-0-	135	388	135	3			N	-0-					-0-
04	0	W	136	-0-	136	524	136	3			N	-0-					-0-
05	300	N	135	-0-	-165	359	135	3			N	-0-					-0-
06	481	N	122	-0-	-359	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
*12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	0		187	-0-	187	-0-	187	3			N	-0-					-0-
02	224	X	123	-0-	-101	-0-	123	3			N	-0-					-0-
03	248	X	133	-0-	-115	-0-	133	3			N	-0-					-0-
04	240	X	99	-0-	-141	-0-	99	3			N	-0-					-0-
05	248	X	44	-0-	-204	-0-	44	3			N	-0-					-0-
06	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	76	X	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
11	150	N	95	-0-	-55	-0-	95	3			N	-0-					-0-
12	155	N	84	-0-	-71	-0-	83	3	1	9	N	1					1

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

CINCO TERRY "A" WELL #: 904 RRCID -> 284705 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7683 - 7873

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	458	-0-	458	458	458	3			N	-0-					-0-
09	0	W	458	-0-	458	916	458	3			N	-0-					-0-
10	DELQ	PR	623	-0-	623	1539	623	3			N	-0-					-0-
11	2078	N	539	-0-	-1539	-0-	539	3			N	-0-					-0-
*12	496	N	12	-0-	-484	-0-	6	3	6	9	N	5					5

TOTAL GAS PROD: 2,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

UNIVERSITY 54-15 WELL #: 1 RRCID -> 284747 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 5008 - 7404

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	403	X	169	-0-	-234	-0-	169	3			N	-0-					-0-
08	403	X	214	-0-	-189	-0-	214	3			N	-0-					-0-
09	390	X	175	-0-	-215	-0-	175	3			N	-0-					-0-
10	403	X	172	-0-	-231	-0-	172	3			N	-0-					-0-
11	390	N	173	-0-	-217	-0-	173	3			N	-0-					-0-
12	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 54-19 WELL #: 3 RRCID -> 285368 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4738 - 6446

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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	279	X	169	-0-	-110	-0-	169	3			N	-0-					-0-
*11	DELQ	PR	153	-0-	153	153	153	3			N	-0-					-0-
*12	328	X	175	-0-	-153	-0-	175	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 497 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
12	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 165 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1789	-0-	-133	-0-	1758	2	31	9	N	28					124
02	1624	N	1581	-0-	-43	-0-	1569	2	12	9	N	11					135
03	1922	N	1525	-0-	-397	-0-	1516	2	9	9	N	8					143
04	1740	N	1845	-0-	105	-0-	1832	2	13	9	N	12					155
05	1736	N	1566	-0-	-170	-0-	1556	2	10	9	N	9					164
06	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1643	2	11	9	N	10					174
07	1922	N	1496	-0-	-426	-0-	1486	2	10	9	N	9					183
08	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1589	2	6	9	N	5					188
09	1650	N	1504	-0-	-146	-0-	1493	2	11	9	N	10					198
10	1488	N	1215	-0-	-273	-0-	1211	2	4	9	N	4					202
11	1530	N	1281	-0-	-249	-0-	1272	2	9	9	N	8	181	1			29
12	1550	N	1239	-0-	-311	-0-	1231	2	8	9	N	7					36

TOTAL GAS PROD: 18,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
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	C M	COND PROD	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-

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
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	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					2
02	980	N	896	-0-	-84	-0-	896	2			N	-0-					2
03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					2
04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					2
05	992	N	907	-0-	-85	-0-	907	2			N	-0-					2
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					2
07	1116	N	992	-0-	-124	-0-	992	2			N	-0-					2
08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					2
09	1050	N	765	-0-	-285	-0-	765	2			N	-0-					2
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					2
*11	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 10,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2506	2	3	9	N	3					300
02	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2317	2	3	9	N	3					303
03	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2369	2	2	9	N	2					305
04	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2392	2	6	9	N	5					310
05	2387	N	2353	-0-	-34	-0-	2351	2	2	9	N	2					312
06	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2293	2	34	9	N	31					343
07	2387	N	2216	-0-	-171	-0-	2216	2			N	-0-	190	1			153
08	2356	N	2322	-0-	-34	-0-	2252	2	70	9	N	64					217
09	2310	N	2217	-0-	-93	-0-	2217	2			N	-0-					217
10	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2177	2	3	9	N	3					220
11	2250	N	2105	-0-	-145	-0-	2099	2	6	9	N	5					225
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					225

TOTAL GAS PROD: 25,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

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	586	N	586	-0-	-0-	-0-	579	3	7	9	N	6					161
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	471	3	6	9	N	5					166
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	540	3	7	9	N	6					172
04	540	N	442	-0-	-98	-0-	441	3	1	9	N	1					173
05	527	N	504	-0-	-23	-0-	503	3	1	9	N	1					174
06	540	N	405	-0-	-135	-0-	398	3	7	9	N	6					180
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					180
08	496	N	450	-0-	-46	-0-	450	3			N	-0-					180
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	507	3	4	9	N	4					184
10	558	N	506	-0-	-52	-0-	498	3	8	9	N	7					191
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	490	3	4	9	N	4	178	1			17
12	527	N	455	-0-	-72	-0-	449	3	6	9	N	5					22

TOTAL GAS PROD: 5,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
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	293	N	293	-0-	-0-	-0-	287	3	6	9	N	5					50
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	259	3	4	9	N	4					54
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	297	3	6	9	N	5					59
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	278	3	6	9	N	5					64
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	290	3	6	9	N	5					69
06	300	N	205	-0-	-95	-0-	195	3	10	9	N	9					78
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	5					83
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	3					86
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	209	3	4	9	N	4					90
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					90
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					90
*12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 2,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

TRAP, O. B. WELL #: 3 RRCID -> 174898 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7610 - 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	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					67
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					67
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	234	3	6	9	N	5					72
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	215	3	22	9	N	20					92
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	273	3	23	9	N	21					113
06	150	N	131	-0-	-19	-0-	118	3	13	9	N	12					125
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	270	3	7	9	N	6					131
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	234	3	8	9	N	7					138
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	247	3	9	9	N	8					146
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	175	3	1	9	N	1					147
11	150	N	107	-0-	-43	-0-	105	3	2	9	N	2					149
12	155	N	89	-0-	-66	-0-	89	3			N	-0-					149

TOTAL GAS PROD: 2,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

WYNCO ENERGY, INC. 945522
CHI WEST WELL #: 1 RRCID -> 147902 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7626 - 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	248	N	248	-0-	-0-	-0-	242	2	6	9	Y	5	3	8			31
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					31
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					31
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					31
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			Y	-0-					31
06	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	2			Y	-0-					31
07	DLQ G-10		139	-0-	139	139	139	2			Y	-0-					31
08	DLQ G-10		132	-0-	132	271	132	2			Y	-0-					31
09	DLQ G-10		139	-0-	139	410	139	2			Y	-0-					31
10	554	N	144	-0-	-410	-0-	144	2			Y	-0-					31
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
12	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 1,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					9
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					9
03	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			Y	-0-					9
04	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	2			Y	-0-					9
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					9
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			Y	-0-					9
07	DLQ G-10		51	-0-	51	51	51	2			Y	-0-					9
08	DLQ G-10		49	-0-	49	100	49	2			Y	-0-					9
09	DLQ G-10		52	-0-	52	152	52	2			Y	-0-					9
10	205	N	53	-0-	-152	-0-	53	2			Y	-0-					9
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 628 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	93	N	-0-	-0-	-93	-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	468	N	468	-0-	-0-	-0-	25	1	443	3	N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	25	1	287	3	N	-0-					30
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	20	1	337	3	N	-0-					30
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	50	1	330	3	N	-0-					30
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					30
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					30
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 1,517 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	653	N	653	-0-	-0-	-0-	155	1	498	3	N	-0-					73
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	140	1	436	3	N	-0-					73
03	589	N	583	-0-	-6	-0-	155	1	428	3	N	-0-					73
04	630	N	588	-0-	-42	-0-	150	1	438	3	N	-0-					73
05	651	N	546	-0-	-105	-0-	155	1	391	3	N	-0-					73
06	570	N	451	-0-	-119	-0-	150	1	297	3	N	4					77
							4	9									
07	620	N	496	-0-	-124	-0-	155	1	341	3	N	-0-					77
08	558	N	161	-0-	-397	-0-	155	1	6	9	N	5					82
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	150	1	421	3	N	9					91
							10	9									
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	155	1	424	3	N	-0-					91
11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	150	1	811	3	N	-0-					91
*12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	155	1	442	3	N	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 6,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	722	-0-	-22	-0-	155	1	567	3	N	-0-					122
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	140	1	502	3	N	-0-					122
03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	155	1	616	3	N	-0-					122
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	150	1	591	3	N	-0-					122
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	155	1	595	3	N	-0-					122
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	150	1	565	3	N	71	173	1			20
							78	9									
07	775	N	752	-0-	-23	-0-	155	1	593	3	N	4					24
							4	9									
08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	155	1	598	3	N	7					31
							8	9									
09	780	N	751	-0-	-29	-0-	150	1	580	3	N	19					50
							21	9									
10	761	N	761	-0-	-0-	-0-	155	1	604	3	N	2					52
							2	9									
11	750	N	731	-0-	-19	-0-	150	1	577	3	N	4					56
							4	9									
12	775	N	747	-0-	-28	-0-	155	1	589	3	N	3					59
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 8,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

SCOTTISH RITE "A" WELL #: 1 RRCID -> 210937 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7753 - 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	2325		1405	-0-	-920	-0-	155	1	1250	3	N	-0-					277
02	1904	#	696	-0-	-1208	-0-	140	1	550	3	N	5					282
							6	9									
03	1798	#	809	-0-	-989	-0-	155	1	634	3	N	18					300
							20	9									
04	1350	N	833	-0-	-517	-0-	150	1	672	3	N	10					310
							11	9									
05	775	N	523	-0-	-252	-0-	155	1	362	3	N	5					315
							6	9									
06	780	N	547	-0-	-233	-0-	150	1	391	3	N	5					320
							6	9									
07	868	N	483	-0-	-385	-0-	155	1	317	3	N	10					330
							11	9									
08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	120	1	349	3	N	97	229	1			198
							107	9									
09	540	N	403	-0-	-137	-0-	125	1	253	3	N	23					221
							25	9									
10	496	N	396	-0-	-100	-0-	155	1	219	3	N	20					241
							22	9									
11	570	N	196	-0-	-374	-0-	45	1	151	3	N	-0-					241
12	403	N	242	-0-	-161	-0-	30	1	179	3	N	30					271
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 7,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	318	2	4	9	N	4	114	1			21
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	433	2	10	9	N	9					30
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	338	2	12	9	N	11					41
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	345	2	8	9	N	7					48
05	496	N	392	-0-	-104	-0-	380	2	12	9	N	11					59
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	402	2	12	9	N	11					70
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	417	2	12	9	N	11					81
08	403	N	349	-0-	-54	-0-	304	2	45	9	N	41					122
09	420	N	293	-0-	-127	-0-	284	2	9	9	N	8					130
10	434	N	311	-0-	-123	-0-	303	2	8	9	N	7					137
11	330	N	191	-0-	-139	-0-	188	2	3	9	N	3					140
12	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 4,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

UNIVERSITY 29-12 WELL #: 1 RRCID -> 156158 COMPL. DATE 10/07/1985 TOTAL DEPTH 2729 PERF. 1456 - 1683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	118	-0-	-192	-0-	116	2	2	9	N	2	39	1			6
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	371	2	3	9	N	3					9
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	430	2	4	9	N	4					13
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	217	2	2	9	N	2					15
05	403	N	182	-0-	-221	-0-	178	2	4	9	N	4					19
06	420	N	146	-0-	-274	-0-	142	2	4	9	N	4					23
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	719	2	3	9	N	3					26
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	311	2	15	9	N	14					40
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	460	2	4	9	N	4					44
10	620	N	447	-0-	-173	-0-	445	2	2	9	N	2					46
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	343	2	1	9	N	1					47
12	465	N	321	-0-	-144	-0-	321	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 4,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		2881	-0-	2881	2881	2881	2			Y	-0-					35
02	DLQ G-10		2781	-0-	2781	5662	2781	2			Y	-0-					35
03	DLQ G-10		3051	-0-	3051	8713	3051	2			Y	-0-					35
04	DLQ G-10		2782	-0-	2782	11495	2782	2			Y	-0-					35
05	7500		3311	-0-	-4189	7306	3311	2			Y	-0-					35
06	7500		3348	-0-	-4152	3154	3348	2			Y	-0-					35
07	6479		3325	-0-	-3154	-0-	3325	3			Y	-0-					35
08	3255		3029	-0-	-226	-0-	3029	3			Y	-0-					35
09	3150		2983	-0-	-167	-0-	2983	3			Y	-0-					35
10	3255		3031	-0-	-224	-0-	3031	3			Y	-0-					35
11	3393		3393	-0-	-0-	-0-	3393	3			Y	-0-					35
*12	3311		3311	-0-	-0-	-0-	3311	3			Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 37,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARD DRAW (CLEARFORK) //CONT.// 42954 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY"30-35" WELL #: 3-U RRCID -> 208091 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 2532 - 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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					6
02	28	N	3	-0-	-25	-0-	1	2	2	9	Y	2	2	1			6
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					6
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					6
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					6
*12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 366 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
02	224	N	161	-0-	-63 B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
04	210	N	129	-0-	-81 B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
05	186	N	137	-0-	-49 B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
07	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
08	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	124	-0-	-116 B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
10	217	N	134	-0-	-83 B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
11	150	N	132	-0-	-18 B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
12	124	N	52	-0-	-72 B	-0-	52	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,794 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	965	N	965	-0-	-0- B	-0-	965	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	763	-0-	-245 B	-0-	763	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	599	-0-	-21 B	-0-	599	2			N	-0-					-0-
04	930	N	612	-0-	-318 B	-0-	612	2			N	-0-					-0-
05	837	N	649	-0-	-188 B	-0-	649	2			N	-0-					-0-
06	1177	N	1177	-0-	-0- B	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
07	975	N	975	-0-	-0- B	-0-	975	2			N	-0-					-0-
08	679	N	679	-0-	-0- B	-0-	679	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1170	N	589	-0-	-581 B	-0-	589	2			N	-0-					-0-
10	961	N	638	-0-	-323 B	-0-	638	2			N	-0-					-0-
11	660	N	626	-0-	-34 B	-0-	626	2			N	-0-					-0-
12	620	N	248	-0-	-372 B	-0-	248	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARD DRAW (GRAYBURG SAN ANDRES//CONT.// 42954 480 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
VANCO OIL & GAS CORP. //CONT.// 881484
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	525	N	525	-0-	-0- B	-0-	525	2			N	-0-					-0-
02	560	N	415	-0-	-145 B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	326	-0-	-15 B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
04	510	N	333	-0-	-177 B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
05	465	N	353	-0-	-112 B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
06	640	N	640	-0-	-0- B	-0-	640	2			N	-0-					-0-
07	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	530	2			N	-0-					-0-
08	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	320	-0-	-310 B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
10	527	N	347	-0-	-180 B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
11	360	N	341	-0-	-19 B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
12	341	N	135	-0-	-206 B	-0-	135	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	155	N	3	-0-	-152 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11 B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	25	-0-	-6 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	18	-0-	-12 B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
*12	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 263 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	124	N	9	-0-	-115 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	43	-0-	-19 B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	62	N	3	-0-	-59 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	30	N	3	-0-	-27 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	31	N	3	-0-	-28 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
11	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	9	N	3	-0-	-6 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARD DRAW (GRAYBURG SAN ANDRES//CONT.// 42954 480 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
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	31	N	-0-	-0-	-31 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	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
08	124	N	31	-0-	-93 B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93 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: 281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	868	N	22	-0-	-846 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	56	N	20	-0-	-36 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	59	-0-	-3 B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	62	N	37	-0-	-25 B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	62	N	31	-0-	-31 B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
10	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
11	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
*12	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 769 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	3	N	-0-	-0-	-3 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	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
11	12	N	-0-	-0-	-12 B	-0-					N	-0-					-0-
*12	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-					-0-

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

HOWARD DRAW (GRAYBURG SAN ANDRES//CONT.// 42954 480 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
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	62	N	3	-0-	-59 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	22	-0-	-9 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-	-19 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	12	N	3	-0-	-9 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	31	N	3	-0-	-28 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
*12	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	186	N	6	-0-	-180 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	60	N	39	-0-	-21 B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	62	N	43	-0-	-19 B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
08	62	N	40	-0-	-22 B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
10	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
*12	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 641 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	37	-0-	-56 B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
10	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
11	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
12	93	N	3	-0-	-90 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARD DRAW (GRAYBURG SAN ANDRES//CONT.// 42954 480 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
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	341	N	6	-0-	-335 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	56	N	42	-0-	-14 B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12 B	-0-	47	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	90	N	25	-0-	-65 B	-0-	24	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	62	N	28	-0-	-34 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
11	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	159	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*12	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 721 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	155	N	6	-0-	-149 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11 B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
11	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
*12	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 326 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	31	N	9	-0-	-22 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
11	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
*12	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARD DRAW (GRAYBURG SAN ANDRES//CONT.// 42954 480 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
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	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
08	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	66	2	8	9	N	7	7	8			-0-
10	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
11	60	N	39	-0-	-21 B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
*12	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 571 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	93	N	3	-0-	-90 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	25	N	25	-0-	-0- B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-	-19 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	6	-0-	-24 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
*12	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 259 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	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	9	N	3	-0-	-6 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	9	N	3	-0-	-6 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	6	N	3	-0-	-3 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-

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

HOWARD DRAW (GRAYBURG SAN ANDRES//CONT.// 42954 480 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
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	310	N	12	-0-	-298 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
05	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
06	180	N	75	-0-	-105 B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	124	N	102	-0-	-22 B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	124	N	74	-0-	-50 B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
10	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
11	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
12	155	N	115	-0-	-40 B	-0-	115	2			N	-0-					-0-

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

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	620	N	191	-0-	-429 B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
02	420	N	407	-0-	-13 B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	564	2			N	-0-					-0-
04	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	434	2			N	-0-					-0-
05	535	N	535	-0-	-0- B	-0-	535	2			N	-0-					-0-
06	540	N	345	-0-	-195 B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-	-0- B	-0-	453	2			N	-0-					-0-
08	527	N	382	-0-	-145 B	-0-	382	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	537	2			N	-0-					-0-
10	701	N	701	-0-	-0- B	-0-	701	2			N	-0-					-0-
11	631	N	631	-0-	-0- B	-0-	631	2			N	-0-					-0-
12	558	N	71	-0-	-487 B	-0-	71	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,251 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	341	N	6	-0-	-335 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	93	N	71	-0-	-22 B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
06	120	N	36	-0-	-84 B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	62	N	37	-0-	-25 B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
10	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
12	62	N	12	-0-	-50 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-

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

HOWARD DRAW (SHALLOW) //CONT.// 42954 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
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	62	N	-0-	-0-	-62 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	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	31	N	9	-0-	-22 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-	-19 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	9	N	6	-0-	-3 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
12	11	N	3	-0-	-8 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	186	N	16	-0-	-170 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	28	N	11	-0-	-17 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
05	11	N	-0-	-0-	-11 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	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
*12	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 260 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	403	N	161	-0-	-242 B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
02	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	445	2			N	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
05	427	N	427	-0-	-0- B	-0-	427	2			N	-0-					-0-
06	420	N	312	-0-	-108 B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
07	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	429	2			N	-0-					-0-
08	434	N	319	-0-	-115 B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	2			N	-0-					-0-
10	434	N	424	-0-	-10 B	-0-	424	2			N	-0-					-0-
11	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	412	2			N	-0-					-0-
12	434	N	49	-0-	-385 B	-0-	49	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARD DRAW, NE. (QUEEN) //CONT.// 42957 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
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	775	N	47	-0-	-728	B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
02	140	N	20	-0-	-120	B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	273	N	273	-0-	-0-	B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
06	270	N	135	-0-	-135	B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
07	186	N	171	-0-	-15	B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
08	186	N	130	-0-	-56	B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	210	N	210	-0-	-0-	B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
10	319	N	319	-0-	-0-	B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
11	369	N	369	-0-	-0-	B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
*12	264	N	264	-0-	-0-	B	-0-	264	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	15					N	-0-					-0-
02	15	N	-0-	-0-	-15	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	19	N	19	-0-	-0-	B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-	-19	B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	12	N	-0-	-0-	-12	B	-0-					N	-0-					-0-
10	9	N	-0-	-0-	-9	B	-0-					N	-0-					-0-
11	12	N	-0-	-0-	-12	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52 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	248	N	-0-	-0-	-248	B	-0-					N	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	12	N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	186	N	31	-0-	-155	B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	28	N	28	-0-	-0-	B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	60	N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
12	62	N	47	-0-	-15	B	-0-	47	2			N	-0-					-0-

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

HOWARD DRAW, NE. (QUEEN) //CONT.// 42957 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
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	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11 B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	24	-0-	-6 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
11	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
12	31	N	6	-0-	-25 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	186	N	6	-0-	-180 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
06	60	N	45	-0-	-15 B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12 B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
11	60	N	42	-0-	-18 B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
12	93	N	50	-0-	-43 B	-0-	50	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 647 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	-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	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	6	N	3	-0-	-3 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	12	N	-0-	-0-	-12 B	-0-					N	-0-					-0-
11	9	N	3	-0-	-6 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*12	25	N	25	-0-	-0- B	-0-	25	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARD DRAW, NE. (QUEEN) //CONT.// 42957 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
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	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	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-	-19 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
10	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
*12	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	124	N	6	-0-	-118 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	60	N	27	-0-	-33 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
10	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
*12	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 484 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	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-

HOWARD DRAW, NE. (QUEEN) //CONT.// 42957 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
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	589	N	12	-0-	-577 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	84	N	53	-0-	-31 B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
06	120	N	21	-0-	-99 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9 B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	93	N	43	-0-	-50 B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
11	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
*12	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	155	N	6	-0-	-149 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12 B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
*12	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 350 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	12	-0-	-112 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3 B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
06	90	N	36	-0-	-54 B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12 B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
08	62	N	37	-0-	-25 B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
11	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
12	93	N	84	-0-	-9 B	-0-	84	2			N	-0-					-0-

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

HOWARD DRAW, NE. (QUEEN) //CONT.// 42957 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
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	372	N	9	-0-	-363 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	90	N	51	-0-	-39 B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3 B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	62	N	40	-0-	-22 B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
*12	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
06	90	N	39	-0-	-51 B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
08	62	N	56	-0-	-6 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
11	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
12	93	N	68	-0-	-25 B	-0-	68	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 674 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	744	N	43	-0-	-701 B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
02	168	N	120	-0-	-48 B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	3	-0-	-152 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
08	155	N	112	-0-	-43 B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
10	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
11	120	N	3	-0-	-117 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*12	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,378 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	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					187
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	459	3	4	9	N	4					191
03	589	N	558	-0-	-31	-0-	558	3			N	-0-					191
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					191
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					191
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					191
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	700	3	2	9	N	2	174	1			19
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	682	3	1	9	N	1					20
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					20
10	589	N	483	-0-	-106	-0-	483	3			N	-0-					20
11	570	N	480	-0-	-90	-0-	480	3			N	-0-					20
12	589	N	567	-0-	-22	-0-	567	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 7,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			N	-0-					191
02	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1365	3	1	9	N	1	138	1			54
03	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1728	3	2	9	N	2					56
04	1740	N	1640	-0-	-100	-0-	1633	3	7	9	N	6					62
05	1519	N	1327	-0-	-192	-0-	1301	3	26	9	N	24					86
06	1680	N	703	-0-	-977	-0-	699	3	4	9	N	4					90
07	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2034	3	39	9	N	35					125
08	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1579	3	1	9	N	1					126
09	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					126
10	1829	N	881	-0-	-948	-0-	881	3			N	-0-					126
11	1530	N	941	-0-	-589	-0-	919	3	22	4	N	-0-					126
12	1395	N	1119	-0-	-276	-0-	1119	3			N	-0-					126

TOTAL GAS PROD: 16,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

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	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					50
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					50
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					50
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					50
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					50
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					50
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					50
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					50
09	300	N	255	-0-	-45	-0-	255	3			N	-0-					50
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					50
11	300	N	169	-0-	-131	-0-	169	3			N	-0-					50
12	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 6,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					92
02	980	N	948	-0-	-32	-0-	948	3			N	-0-					92
03	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					92
04	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					92
05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					92
06	1170	N	1122	-0-	-48	-0-	1122	3			N	-0-					92
07	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1489	3	6	9	N	5					97
08	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1409	3	7	9	N	6					103
09	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					103
10	1209	N	869	-0-	-340	-0-	869	3			N	-0-					103
11	1170	N	807	-0-	-363	-0-	807	3			N	-0-					103
12	1209	N	1085	-0-	-124	-0-	1085	3			N	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 14,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-					44
02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1012	3	4	9	N	4					48
03	1271	N	1096	-0-	-175	-0-	1090	3	6	9	N	5					53
04	1230	N	985	-0-	-245	-0-	985	3			N	-0-					53
05	1116	N	1014	-0-	-102	-0-	1014	3			N	-0-					53
06	1050	N	798	-0-	-252	-0-	798	3			N	-0-					53
07	1023	N	902	-0-	-121	-0-	898	3	4	9	N	4					57
08	1023	N	168	-0-	-855	-0-	168	3			N	-0-					57
09	810	N	516	-0-	-294	-0-	516	3			N	-0-					57
10	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					57
11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					57
*12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 10,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	3082	N	3082	-0-	-0-	-0-	3082	3			N	-0-					188
02	2212	N	1441	-0-	-771	-0-	1418	3	23	9	N	21	183	1			26
03	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3			N	-0-					26
04	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3			N	-0-					26
05	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	3			N	-0-					26
06	2370	N	2204	-0-	-166	-0-	2204	3			N	-0-					26
07	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	3			N	-0-					26
08	2449	N	2189	-0-	-260	-0-	2189	3			N	-0-					26
09	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	3			N	-0-					26
10	2449	N	1951	-0-	-498	-0-	1951	3			N	-0-					26
11	2130	N	2006	-0-	-124	-0-	2006	3			N	-0-					26
*12	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	3			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 27,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	3933	X	3131	-0-	-802	-0-	3131	3			N	-0-					191
02	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3169	3	9	9	N	8	172	1			27
03	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	3			N	-0-					27
04	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	3			N	-0-					27
05	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	3			N	-0-					27
06	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3			N	-0-					27
07	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3			N	-0-					27
08	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4198	3	9	9	N	8					35
09	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	3			N	-0-					35
10	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	3			N	-0-					35
11	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	3			N	-0-					35
*12	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	3			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 38,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	434	N	234	-0-	-200	-0-	234	3			N	-0-					79
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					79
03	527	N	268	-0-	-259	-0-	268	3			N	-0-					79
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					79
05	372	N	201	-0-	-171	-0-	201	3			N	-0-					79
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					79
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					79
08	186	N	112	-0-	-74	-0-	112	3			N	-0-					79
09	300	N	168	-0-	-132	-0-	168	3			N	-0-					79
10	651	N	228	-0-	-423	-0-	228	3			N	-0-					79
11	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	3			N	-0-					79
12	186	N	124	-0-	-62	-0-	124	3			N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 2,972 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	961	N	613	-0-	-348	-0-	613	3			N	-0-					175
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	559	3	23	9	N	21	177	1			19
03	744	N	611	-0-	-133	-0-	608	3	3	9	N	3					22
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	669	3	4	9	N	4					26
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	747	3	7	9	N	6					32
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					32
07	770	N	770	-0-	-0-	-0-	751	3	19	9	N	17					49
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	727	3	29	9	N	26					75
09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					75
10	775	N	507	-0-	-268	-0-	507	3			N	-0-					75
11	720	N	483	-0-	-237	-0-	483	3			N	-0-					75
12	682	N	500	-0-	-182	-0-	500	3			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 7,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
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	620	N	584	-0-	-36	-0-	40	1	543	2	Y	1					35
							1	9									
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	34	1	432	2	Y	3					38
							3	9									
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	37	1	513	2	Y	10	41	1			7
							11	9									
04	570	N	494	-0-	-76	-0-	35	1	446	2	Y	12					19
							13	9									
05	527	N	390	-0-	-137	-0-	18	1	358	2	Y	13					32
							14	9									
06	540	N	205	-0-	-335	-0-	8	1	195	2	Y	2					34
							2	9									
07	496	N	343	-0-	-153	-0-	10	1	331	2	Y	2					36
							2	9									
08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	30	1	940	2	Y	8					44
							9	9									
09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	32	1	817	2	Y	7	39	1			12
							8	9									
10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	38	1	777	2	Y	6					18
							7	9									
11	960	N	586	-0-	-374	-0-	39	1	545	2	Y	2					20
							2	9									
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 6,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

UNIVERSITY 29-30A WELL #: 7 RRCID -> 079650 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 6370 - 6414

01	186	N	147	-0-	-39	-0-	7	1	140	2	Y	-0-					-0-
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	22	1	414	2	Y	-0-					-0-
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	23	1	451	2	Y	-0-					-0-
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	23	1	391	2	Y	-0-					-0-
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	23	1	555	2	Y	-0-					-0-
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	12	1	347	2	Y	-0-					-0-
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	11	1	347	2	Y	-0-					-0-
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	24	1	716	2	Y	-0-					-0-
09	686	N	686	-0-	-0-	-0-	29	1	657	2	Y	-0-					-0-
10	771	N	771	-0-	-0-	-0-	31	1	740	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	141	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
UNIVERSITY LAND 30-30 WELL #: 2 RRCID -> 079651 COMPL. DATE 11/14/1978 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6467 - 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	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	50	1	976	2	Y	4	8	1			1
							4	9									
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	42	1	783	2	Y	3					4
							3	9									
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	42	1	825	2	Y	3					7
							3	9									
04	870	N	791	-0-	-79	-0-	44	1	745	2	Y	2					9
							2	9									
05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	36	1	877	2	Y	1	8	1			2
							1	9									
06	840	N	106	-0-	-734	-0-	4	1	102	2	Y	-0-					2
07	806	N	450	-0-	-356	-0-	13	1	437	2	Y	-0-					2
08	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	37	1	1122	2	Y	3					5
							3	9									
09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	32	1	718	2	Y	2					7
							2	9									
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	31	1	743	2	Y	2					9
							2	9									
11	1110	N	464	-0-	-646	-0-	28	1	432	2	Y	4	9	1			4
							4	9									
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 8,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

UNIVERSITY 31-30 WELL #: 4 RRCID -> 079652 COMPL. DATE 11/16/1978 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 6368 - 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	421	N	421	-0-	-0-	-0-	20	1	397	2	Y	4	9	1			1
							4	9									
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	20	1	369	2	Y	4					5
							4	9									
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	20	1	397	2	Y	3					8
							3	9									
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	23	1	388	2	Y	2					10
							2	9									
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	22	1	546	2	Y	1	9	1			2
							1	9									
06	210	N	64	-0-	-146	-0-	2	1	62	2	Y	-0-					2
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	5	1	156	2	Y	1					3
							1	9									
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	17	1	523	2	Y	3					6
							3	9									
09	772	N	772	-0-	-0-	-0-	33	1	737	2	Y	2					8
							2	9									
10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	24	1	571	2	Y	2					10
							2	9									
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	22	1	343	2	Y	5	10	1			5
							6	9									
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 4,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
UNIVERSITY LAND 20-30 WELL #: 6 RRCID -> 080022 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6738 - 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	14	N	13	-0-	-1	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					2
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	1					1
							1	9									
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	1					2
							1	9									
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					2
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					2
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					2
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					1
11	15	N	13	-0-	-2	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					1
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 138 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

UNIVERSITY 31-30A WELL #: 5 RRCID -> 080023 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6459 - 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	581	N	581	-0-	-0-	-0-	28	1	545	2	Y	7	15	1			2
							8	9									
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	18	1	346	2	Y	6					8
							7	9									
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	22	1	436	2	Y	5					13
							6	9									
04	450	N	435	-0-	-15	-0-	24	1	407	2	Y	4					17
							4	9									
05	403	N	308	-0-	-95	-0-	12	1	296	2	Y	-0-	14	1			3
06	450	N	85	-0-	-365	-0-	3	1	81	2	Y	1					4
							1	9									
07	465	N	326	-0-	-139	-0-	10	1	315	2	Y	1					5
							1	9									
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	13	1	383	2	Y	4					9
							4	9									
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	10	1	229	2	Y	4					13
							4	9									
10	341	N	331	-0-	-10	-0-	13	1	314	2	Y	4					17
							4	9									
11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	40	1	623	2	Y	6	16	1			7
							7	9									
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 4,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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 #: 10 RRCID -> 080058 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6430 - 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	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	75	1	942	2	Y	1					5
							1	9									
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	54	1	693	2	Y	1					6
							1	9									
03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	68	1	858	2	Y	1					7
							1	9									
04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	74	1	886	2	Y	-0-					7
05	651	N	580	-0-	-71	-0-	43	1	537	2	Y	-0-					7
06	630	N	374	-0-	-256	-0-	26	1	347	2	Y	1	3	1			5
							1	9									
07	713	N	584	-0-	-129	-0-	40	1	544	2	Y	-0-					5
08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	48	1	727	2	Y	-0-					5
09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	61	1	784	2	Y	1					6
							1	9									
10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	72	1	916	2	Y	1					7
							1	9									
11	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	89	1	1042	2	Y	1	4	1			4
							1	9									
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 8,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

UNIVERSITY 20-30A WELL #: 11 RRCID -> 080059 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6830 - 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	482	N	482	-0-	-0-	-0-	33	1	448	2	Y	1					19
							1	9									
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	27	1	344	2	Y	1					20
							1	9									
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	31	1	423	2	Y	5	21	1			4
							6	9									
04	480	N	425	-0-	-55	-0-	30	1	388	2	Y	6					10
							7	9									
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	26	1	505	2	Y	7					17
							8	9									
06	450	N	67	-0-	-383	-0-	3	1	63	2	Y	1					18
							1	9									
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	15	1	487	2	Y	1					19
							1	9									
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	21	1	662	2	Y	4					23
							4	9									
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	26	1	670	2	Y	3	20	1			6
							3	9									
10	496	N	452	-0-	-44	-0-	21	1	428	2	Y	3					9
							3	9									
11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	38	1	540	2	Y	2					11
							2	9									
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 5,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
UNIVERSITY LAND 30-30A WELL #: 17 RRCID -> 084883 COMPL. DATE 10/22/1979 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 6416 - 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	352	N	352	-0-	-0-	-0-	17	1	328	2	Y	6	11	1			2
							7	9									
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	16	1	302	2	Y	4					6
							4	9									
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	18	1	352	2	Y	4					10
							4	9									
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	23	1	384	2	Y	2					12
							2	9									
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	23	1	561	2	Y	2	11	1			3
							2	9									
06	210	N	79	-0-	-131	-0-	3	1	76	2	Y	-0-					3
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	10	1	340	2	Y	-0-					3
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	14	1	435	2	Y	4					7
							4	9									
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	19	1	431	2	Y	3					10
							3	9									
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	23	1	539	2	Y	2					12
							2	9									
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	14	1	220	2	Y	6	12	1			6
							7	9									
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 4,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

UNIVERSITY LAND "3-32" WELL #: 18A RRCID -> 087668 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 5925 - 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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	2	Y	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	2	Y	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	2	Y	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	2	Y	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	11	1	134	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	5	1	69	2	Y	-0-					-0-
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	10	1	141	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	110	-0-	-45	-0-	7	1	103	2	Y	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	72	-0-	-83	-0-	5	1	67	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	66	-0-	-54	-0-	5	1	61	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
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. (I) GAS LIFT(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	851	-0-	-110	-0-	41	1	810	2	Y	-0-	2	1			-0-
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	28	1	527	2	Y	1					1
							1	9									
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	33	1	643	2	Y	1					2
							1	9									
04	810	N	641	-0-	-169	-0-	36	1	604	2	Y	1					3
							1	9									
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	31	1	745	2	Y	-0-	2	1			1
06	660	N	80	-0-	-580	-0-	3	1	77	2	Y	-0-					1
07	651	N	319	-0-	-332	-0-	10	1	309	2	Y	-0-					1
08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	25	1	750	2	Y	-0-					1
09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	32	1	723	2	Y	1					2
							1	9									
10	796	N	796	-0-	-0-	-0-	32	1	763	2	Y	1					3
							1	9									
11	750	N	579	-0-	-171	-0-	35	1	543	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 6,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

UNIVERSITY LAND 19-30 WELL #: 22 RRCID -> 094064 COMPL. DATE 05/16/1981 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6656 - 6692

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	85	1	1155	2	Y	1					14
							1	9									
02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	85	1	1075	2	Y	1					15
							1	9									
03	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	96	1	1335	2	Y	4	16	1			3
							4	9									
04	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	92	1	1181	2	Y	4					7
							4	9									
05	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	86	1	1670	2	Y	6					13
							7	9									
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	14	1	315	2	Y	-0-					13
07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	23	1	770	2	Y	1					14
							1	9									
08	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	65	1	2008	2	Y	3					17
							3	9									
09	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	76	1	1941	2	Y	4	16	1			5
							4	9									
10	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	61	1	1248	2	Y	2					7
							2	9									
11	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	91	1	1290	2	Y	1					8
							1	9									
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 14,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
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	405	N	405	-0-	-0-	-0-	19	1 2 9	384	2	Y	2	5	1			1
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	11	1 2 9	205	2	Y	2					3
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	15	1 2 9	300	2	Y	2					5
04	390	N	275	-0-	-115	-0-	15	1 1 9	259	2	Y	1					6
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	14	1	344	2	Y	-0-	5	1			1
06	300	N	62	-0-	-238	-0-	2	1	60	2	Y	-0-					1
07	279	N	211	-0-	-68	-0-	6	1 1 9	204	2	Y	1					2
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	13	1 1 9	379	2	Y	1					3
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	12	1 2 9	262	2	Y	2					5
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	11	1 1 9	249	2	Y	1					6
11	390	N	329	-0-	-61	-0-	20	1 3 9	306	2	Y	3	6	1			3
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 3,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	687	N	687	-0-	-0-	-0-	33	1 7 9	647	2	Y	6	12	1			2
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	33	1 4 9	622	2	Y	4					6
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	32	1 6 9	629	2	Y	5					11
04	660	N	543	-0-	-117	-0-	30	1 2 9	511	2	Y	2					13
05	744	N	616	-0-	-128	-0-	24	1 1 9	591	2	Y	1	11	1			3
06	660	N	85	-0-	-575	-0-	3	1	82	2	Y	-0-					3
07	558	N	384	-0-	-174	-0-	11	1 1 9	372	2	Y	1					4
08	620	N	604	-0-	-16	-0-	19	1 3 9	582	2	Y	3					7
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	18	1 4 9	413	2	Y	4					11
10	372	N	220	-0-	-152	-0-	9	1 2 9	209	2	Y	2					13
11	570	N	198	-0-	-372	-0-	12	1 6 9	180	2	Y	5	12	1			6
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 5,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
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	434	N	250	-0-	-184	-0-	12	1 4 9	234	2	Y	4	9	1			1
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	11	1 4 9	213	2	Y	4					5
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	13	1 3 9	251	2	Y	3					8
04	240	N	155	-0-	-85	-0-	9	1 3 9	143	2	Y	3					11
05	248	N	176	-0-	-72	-0-	7	1	169	2	Y	-0-	9	1			2
06	270	N	28	-0-	-242	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					2
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	5	1 1 9	157	2	Y	1					3
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	9	1 3 9	285	2	Y	3					6
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	11	1 2 9	257	2	Y	2					8
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	12	1 3 9	273	2	Y	3					11
11	300	N	177	-0-	-123	-0-	10	1 4 9	163	2	Y	4	10	1			5
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 2,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

UNIVERSITY LAND 20-30 WELL #: 32 RRCID -> 140782 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6798 - 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	434	N	378	-0-	-56	-0-	26	1 2 9	350	2	Y	2					33
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	22	1 2 9	281	2	Y	2					35
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	24	1 9 9	330	2	Y	8	37	1			6
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	26	1 12 9	333	2	Y	11					17
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	22	1 14 9	435	2	Y	13					30
06	360	N	64	-0-	-296	-0-	3	1 1 9	60	2	Y	1					31
07	372	N	316	-0-	-56	-0-	9	1 2 9	305	2	Y	2					33
08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	15	1 8 9	465	2	Y	7					40
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	18	1 8 9	470	2	Y	7	36	1			11
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	15	1 7 9	301	2	Y	6					17
11	480	N	229	-0-	-251	-0-	15	1 2 9	212	2	Y	2					19
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 3,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
UNIVERSITY 18-33 GAS UNIT NORTH WELL #: 34 RRCID -> 140956 COMPL. DATE 01/05/1992 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 6479 - 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	877	N	877	-0-	-0-	-0-	64	1	813	2	Y	-0-					-0-
02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	68	1	874	2	Y	-0-					-0-
03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	71	1	894	2	Y	-0-					-0-
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	61	1	732	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	543	-0-	-108	-0-	40	1	503	2	Y	-0-					-0-
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	49	1	650	2	Y	-0-					-0-
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	59	1	790	2	Y	-0-					-0-
08	927	N	927	-0-	-0-	-0-	58	1	869	2	Y	-0-					-0-
09	673	N	673	-0-	-0-	-0-	48	1	625	2	Y	-0-					-0-
10	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	79	1	994	2	Y	-0-					-0-
11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	49	1	569	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,959 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	44	1	561	2	Y	-0-					-0-
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	39	1	499	2	Y	-0-					-0-
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	40	1	505	2	Y	-0-					-0-
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	39	1	462	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	405	-0-	-91	-0-	30	1	375	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	367	-0-	-113	-0-	26	1	341	2	Y	-0-					-0-
07	983	N	983	-0-	-0-	-0-	68	1	915	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	389	-0-	-14	-0-	24	1	365	2	Y	-0-					-0-
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	38	1	489	2	Y	-0-					-0-
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	42	1	531	2	Y	-0-					-0-
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	38	1	438	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY BLOCK 33 17 & 18 G.U. WELL #: 38 RRCID -> 143883 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 6372 - 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	372	N	359	-0-	-13	-0-	26	1	329	2	Y	4					14
							4	9									
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	19	1	248	2	Y	2					16
							2	9									
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	23	1	288	2	Y	3					19
							3	9									
04	360	N	347	-0-	-13	-0-	27	1	320	2	Y	-0-					19
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	27	1	339	2	Y	-0-					19
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	26	1	345	2	Y	2	9	1			12
							2	9									
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	25	1	339	2	Y	1					13
							1	9									
08	310	N	266	-0-	-44	-0-	16	1	248	2	Y	2					15
							2	9									
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	23	1	295	2	Y	1					16
							1	9									
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	23	1	285	2	Y	2					18
							2	9									
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	30	1	354	2	Y	3	10	1			11
							3	9									
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 3,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	15	N	2	-0-	-13	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	5	1	162	2	Y	-0-					-0-
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	7	1	162	2	Y	-0-					-0-
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	14	1	276	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	235	2	Y	1					1
							1	9									
04	270	N	201	-0-	-69	-0-	11	1	190	2	Y	-0-					1
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	9	1	217	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	240	N	33	-0-	-207	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	164	-0-	-53	-0-	5	1	159	2	Y	-0-					-0-
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	8	1	252	2	Y	1					1
							1	9									
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	7	1	166	2	Y	-0-					1
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	7	1	168	2	Y	-0-					1
11	240	N	225	-0-	-15	-0-	14	1	211	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	5	1			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	5	1			3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
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. 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	290	N	290	-0-	-0-	-0-	20	1 2 9	268	2	Y	2					37
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	16	1 3 9	198	2	Y	3					40
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	15	1 11 9	206	2	Y	10	43	1			7
04	270	N	210	-0-	-60	-0-	14	1 14 9	182	2	Y	13					20
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	13	1 15 9	262	2	Y	14					34
06	210	N	39	-0-	-171	-0-	2	1 1 9	36	2	Y	1					35
07	217	N	173	-0-	-44	-0-	5	1 3 9	165	2	Y	3					38
08	279	N	208	-0-	-71	-0-	6	1 9 9	193	2	Y	8					46
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	9	1 9 9	237	2	Y	8	41	1			13
10	186	N	159	-0-	-27	-0-	7	1 7 9	145	2	Y	6					19
11	210	N	150	-0-	-60	-0-	10	1 3 9	137	2	Y	3					22
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 2,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

UNIVERSITY 20-30A WELL #: 47 RRCID -> 156464 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 6834 - 6879

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	132	N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	2	Y	-0-					3
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	2	Y	-0-					3
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1 1 9	88	2	Y	1	3	1			1
04	120	N	97	-0-	-23	-0-	7	1 1 9	89	2	Y	1					2
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1 1 9	112	2	Y	1					3
06	90	N	17	-0-	-73	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					3
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	4	1	142	2	Y	-0-					3
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	6	1 1 9	180	2	Y	1					4
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	8	1	214	2	Y	-0-	3	1			1
10	155	N	130	-0-	-25	-0-	6	1	124	2	Y	-0-					1
11	180	N	127	-0-	-53	-0-	8	1 1 9	118	2	Y	1					2
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 1,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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. 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	595	N	595	-0-	-0-	-0-	29	1	566	2	Y	-0-					-0-
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	19	1	359	2	Y	-0-					-0-
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	21	1	404	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	431	-0-	-139	-0-	24	1	407	2	Y	-0-					-0-
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	21	1	512	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	93	-0-	-327	-0-	3	1	90	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	331	-0-	-103	-0-	10	1	321	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	515	-0-	-12	-0-	17	1	498	2	Y	-0-					-0-
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	15	1	341	2	Y	-0-					-0-
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	14	1	337	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	318	-0-	-192	-0-	19	1	299	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,326 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 #: 46 RRCID -> 157000 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6425 - 6473

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	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	2	Y	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	2	Y	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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. GAS LIFT(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-	16	1	323	2	Y	10	21	1			3
							11	9									
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	20	1	372	2	Y	7					10
							8	9									
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	24	1	463	2	Y	8					18
							9	9									
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	26	1	430	2	Y	5					23
							6	9									
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	25	1	595	2	Y	2	20	1			5
							2	9									
06	480	N	63	-0-	-417	-0-	4	1	58	2	Y	1					6
							1	9									
07	465	N	115	-0-	-350	-0-	3	1	112	2	Y	-0-					6
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	21	1	638	2	Y	6					12
							7	9									
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	27	1	602	2	Y	6					18
							7	9									
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	7	1	160	2	Y	5					23
							6	9									
11	733	N	733	-0-	-0-	-0-	44	1	679	2	Y	9	22	1			10
							10	9									
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 4,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
UNIVERSITY LAND 31-30 WELL #: 48 RRCID -> 162484 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6696 - 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	758	N	758	-0-	-0-	-0-	36	1	718	2	Y	4	8	1			1
							4	9									
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	31	1	586	2	Y	3					4
							3	9									
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	36	1	703	2	Y	3					7
							3	9									
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	32	1	545	2	Y	2					9
							2	9									
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	29	1	715	2	Y	1	8	1			2
							1	9									
06	510	N	85	-0-	-425	-0-	3	1	82	2	Y	-0-					2
07	589	N	295	-0-	-294	-0-	9	1	285	2	Y	1					3
							1	9									
08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	22	1	670	2	Y	2					5
							2	9									
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	28	1	622	2	Y	2					7
							2	9									
10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	30	1	717	2	Y	2					9
							2	9									
11	570	N	491	-0-	-79	-0-	29	1	458	2	Y	4	9	1			4
							4	9									
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 6,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

UNIVERSITY LAND 19-30S WELL #: 50 RRCID -> 192874 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 6665 - 6693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	31	1	619	2	Y	7	13	1			2
							8	9									
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	24	1	451	2	Y	5					7
							6	9									
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	31	1	611	2	Y	4					11
							4	9									
04	600	N	420	-0-	-180	-0-	23	1	393	2	Y	4					15
							4	9									
05	527	N	412	-0-	-115	-0-	16	1	396	2	Y	-0-	12	1			3
06	600	N	67	-0-	-533	-0-	2	1	65	2	Y	-0-					3
07	434	N	139	-0-	-295	-0-	4	1	134	2	Y	1					4
							1	9									
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	13	1	392	2	Y	4					8
							4	9									
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	18	1	401	2	Y	4					12
							4	9									
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	14	1	330	2	Y	3					15
							3	9									
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	34	1	526	2	Y	5	14	1			6
							6	9									
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 4,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
UNIVERSITY LAND 19-30 WELL #: 49 RRCID -> 193443 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 6580 - 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	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	81	1	1597	2	Y	26	51	1			8
							29	9									
02	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	67	1	1266	2	Y	17					25
							19	9									
03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	71	1	1385	2	Y	20					45
							22	9									
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	54	1	907	2	Y	12					57
							13	9									
05	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	47	1	1142	2	Y	3	49	1			11
							3	9									
06	930	N	395	-0-	-535	-0-	14	1	379	2	Y	2					13
							2	9									
07	992	N	397	-0-	-595	-0-	12	1	383	2	Y	2					15
							2	9									
08	1147	N	826	-0-	-321	-0-	26	1	783	2	Y	15					30
							17	9									
09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	38	1	852	2	Y	15					45
							17	9									
10	403	N	329	-0-	-74	-0-	13	1	303	2	Y	12					57
							13	9									
11	899	N	899	-0-	-0-	-0-	53	1	823	2	Y	21	53	1			25
							23	9									
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 10,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

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	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	130	1	1634	2	Y	1					4
							1	9									
02	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	134	1	1739	2	Y	-0-					4
03	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	105	1	1312	2	Y	1					5
							1	9									
04	1170	N	741	-0-	-429	-0-	57	1	684	2	Y	-0-					5
05	1209	N	418	-0-	-791	-0-	31	1	387	2	Y	-0-					5
06	1170	N	434	-0-	-736	-0-	30	1	404	2	Y	-0-	2	1			3
07	775	N	412	-0-	-363	-0-	28	1	384	2	Y	-0-					3
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	35	1	523	2	Y	1					4
							1	9									
09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	56	1	722	2	Y	-0-					4
10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	53	1	676	2	Y	1					5
							1	9									
11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	67	1	782	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 9,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
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	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	77	1	968	2	Y	12					37
							13	9									
02	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	73	1	942	2	Y	8					45
							9	9									
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	63	1	784	2	Y	6					51
							7	9									
04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	88	1	1046	2	Y	-0-					51
05	992	N	781	-0-	-211	-0-	57	1	724	2	Y	-0-					51
06	840	N	630	-0-	-210	-0-	43	1	577	2	Y	9	26	1			34
							10	9									
07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	87	1	1174	2	Y	3					37
							3	9									
08	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	85	1	1279	2	Y	3					40
							3	9									
09	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	81	1	1043	2	Y	5					45
							6	9									
10	837	N	282	-0-	-555	-0-	20	1	256	2	Y	5					50
							6	9									
11	810	N	75	-0-	-735	-0-	5	1	64	2	Y	5	26	1			29
							6	9									
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 9,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

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	340	N	340	-0-	-0-	-0-	23	1	316	2	Y	1					20
							1	9									
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	15	1	196	2	Y	2					22
							2	9									
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	18	1	255	2	Y	5	23	1			4
							6	9									
04	330	N	222	-0-	-108	-0-	15	1	199	2	Y	7					11
							8	9									
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	13	1	248	2	Y	7					18
							8	9									
06	270	N	39	-0-	-231	-0-	2	1	36	2	Y	1					19
							1	9									
07	217	N	104	-0-	-113	-0-	3	1	99	2	Y	2					21
							2	9									
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	9	1	273	2	Y	4					25
							4	9									
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	11	1	289	2	Y	4	22	1			7
							4	9									
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	11	1	229	2	Y	3					10
							3	9									
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	18	1	251	2	Y	2					12
							2	9									
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 2,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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	775	N	706	-0-	-69	-0-	34	1	668	2	N	4	9	1			1
							4	9									
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	36	1	676	2	N	3					4
							3	9									
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	41	1	797	2	N	4					8
							4	9									
04	690	N	650	-0-	-40	-0-	36	1	612	2	N	2					10
							2	9									
05	806	N	667	-0-	-139	-0-	26	1	641	2	N	-0-	8	1			2
06	810	N	124	-0-	-686	-0-	4	1	120	2	N	-0-					2
07	682	N	458	-0-	-224	-0-	14	1	443	2	N	1					3
							1	9									
08	682	N	622	-0-	-60	-0-	20	1	600	2	N	2					5
							2	9									
09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	27	1	597	2	N	3					8
							3	9									
10	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	42	1	999	2	N	2					10
							2	9									
11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	53	1	820	2	N	3	9	1			4
							3	9									
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 7,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	2170	X	1572	-0-	-598	-0-	115	1	1456	2	N	1					4
							1	9									
02	1960	X	1220	-0-	-740	-0-	87	1	1132	2	N	1					5
							1	9									
03	2170	X	1317	-0-	-853	-0-	97	1	1219	2	N	1					6
							1	9									
04	2010	X	1065	-0-	-945	-0-	82	1	983	2	N	-0-					6
05	1798	X	1083	-0-	-715	-0-	80	1	1003	2	N	-0-					6
06	1260	N	1205	-0-	-55	-0-	84	1	1120	2	N	1	3	1			4
							1	9									
07	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	91	1	1229	2	N	-0-					4
08	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	73	1	1102	2	N	1					5
							1	9									
09	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	105	1	1352	2	N	-0-					5
10	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	105	1	1321	2	N	1					6
							1	9									
11	1140	N	1119	-0-	-21	-0-	88	1	1031	2	N	-0-	3	1			3
12	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 13,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	DLQ G-10		194	-0-	194	194	194	3			Y	-0-					-0-
02	300	N	106	-0-	-194	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			Y	-0-					-0-
09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			Y	-0-					-0-
10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			Y	-0-					-0-
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-					-0-
*12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			Y	-0-					115
02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1288	2	7	9	Y	6					121
03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			Y	-0-					121
04	1350	N	1098	-0-	-252	-0-	1098	2			Y	-0-					121
05	1395	N	1278	-0-	-117	-0-	1278	2			Y	-0-					121
06	1320	N	908	-0-	-412	-0-	908	2			Y	-0-					121
07	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			Y	-0-					121
08	1271	N	1038	-0-	-233	-0-	1038	2			Y	-0-					121
09	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			Y	-0-					121
10	1302	N	1144	-0-	-158	-0-	1144	2			Y	-0-					121
11	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			Y	-0-					121
12	1147	N	1039	-0-	-108	-0-	1039	2			Y	-0-					121

TOTAL GAS PROD: 14,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	T. A.		41	-0-	41	41	41	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		32	-0-	32	73	32	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		35	-0-	35	108	35	2			Y	-0-					-0-
04	125	X	17	-0-	-108	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
05	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 325 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	791	N	791	-0-	-0-	-0-	58	1	727	2	Y	5					17
							6	9									
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	40	1	518	2	Y	3					20
							3	9									
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	55	1	693	2	Y	3					23
							3	9									
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	61	1	733	2	Y	-0-					23
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	46	1	577	2	Y	-0-					23
06	720	N	678	-0-	-42	-0-	47	1	627	2	Y	4	12	1			15
							4	9									
07	997	N	997	-0-	-0-	-0-	69	1	927	2	Y	1					16
							1	9									
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	48	1	728	2	Y	2					18
							2	9									
09	899	N	899	-0-	-0-	-0-	64	1	833	2	Y	2					20
							2	9									
10	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	105	1	1326	2	Y	3					23
							3	9									
11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	71	1	830	2	Y	2	12	1			13
							2	9									
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 9,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	982	N	982	-0-	-0-	-0-	33	1	949	2	Y	-0-					1
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	30	1	705	2	Y	-0-					1
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	32	1	820	2	Y	1					2
							1	9									
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	34	1	810	2	Y	-0-					2
05	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	43	1	1090	2	Y	-0-					2
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	23	1	828	2	Y	-0-	1	1			1
07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	23	1	875	2	Y	-0-					1
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	31	1	647	2	Y	-0-					1
09	630	N	510	-0-	-120	-0-	13	1	497	2	Y	-0-					1
10	651	N	563	-0-	-88	-0-	22	1	541	2	Y	-0-					1
11	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	51	1	1465	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 9,564 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	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	178	1	2246	2	Y	27					99
							30	9									
02	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	170	1	2207	2	Y	20					119
							22	9									
03	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	205	1	2575	2	Y	18					137
							20	9									
04	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	219	1	2614	2	Y	-0-					137
05	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	206	1	2604	2	Y	-0-					137
06	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	168	1	2245	2	Y	22	69	1			90
							24	9									
07	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	181	1	2436	2	Y	7					97
							8	9									
08	2077	N	1948	-0-	-129	-0-	121	1	1816	2	Y	10					107
							11	9									
09	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	158	1	2043	2	Y	12					119
							13	9									
10	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	199	1	2512	2	Y	15					134
							17	9									
11	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	155	1	1805	2	Y	13	70	1			77
							14	9									
12	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: 27,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

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	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	59	1	1689	2	Y	-0-					-0-
02	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	57	1	1343	2	Y	-0-					-0-
03	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	56	1	1449	2	Y	-0-					-0-
04	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	66	1	1782	2	Y	-0-					-0-
05	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	55	1	1409	2	Y	-0-					-0-
06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	33	1	1185	2	Y	-0-					-0-
07	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	36	1	1368	2	Y	-0-					-0-
08	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	100	1	2052	2	Y	-0-					-0-
09	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	32	1	1269	2	Y	-0-					-0-
10	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	61	1	1495	2	Y	-0-					-0-
11	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	49	1	1411	2	Y	-0-					-0-
12	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,056 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	434	N	364	-0-	-70	-0-	12	1	352	2	Y	-0-					-0-
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	13	1	307	2	Y	-0-					-0-
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	13	1	334	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	196	-0-	-164	-0-	15	1	181	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	12	1	329	2	Y	-0-					-0-
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	10	1	394	2	Y	-0-					-0-
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	14	1	570	2	Y	-0-					-0-
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	20	1	413	2	Y	-0-					-0-
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	10	1	427	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	400	-0-	-158	-0-	15	1	385	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	392	-0-	-28	-0-	13	1	379	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,218 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	564	N	564	-0-	-0-	-0-	41	1	523	2	Y	-0-					-0-
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	30	1	383	2	Y	-0-					-0-
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	37	1	460	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	534	-0-	-6	-0-	41	1	493	2	Y	-0-					-0-
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	34	1	434	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	362	-0-	-118	-0-	25	1	337	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	454	-0-	-104	-0-	31	1	423	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	391	-0-	-74	-0-	24	1	367	2	Y	-0-					-0-
09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	32	1	411	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	437	-0-	-28	-0-	32	1	405	2	Y	-0-					-0-
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	42	1	486	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,091 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	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	209	1	2637	2	Y	-0-					-0-
02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	55	1	716	2	Y	-0-					-0-
03	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	105	1	1319	2	Y	-0-					-0-
04	1170	N	948	-0-	-222	-0-	73	1	875	2	Y	-0-					-0-
05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	67	1	850	2	Y	-0-					-0-
06	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	92	1	1234	2	Y	-0-					-0-
07	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	105	1	1416	2	Y	-0-					-0-
08	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	102	1	1542	2	Y	-0-					-0-
09	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	108	1	1389	2	Y	-0-					-0-
10	1271	N	1020	-0-	-251	-0-	75	1	945	2	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1090	-0-	-140	-0-	86	1	1004	2	Y	-0-					-0-
12	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY LANDS 18-33 G.U. EAST WELL #: 28 RRCID -> 107105 COMPL. DATE 08/24/1983 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 8309 - 8559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	45	1	573	2	N	-0-					-0-
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	34	1	440	2	N	-0-					-0-
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	43	1	535	2	N	-0-					-0-
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	44	1	530	2	N	-0-					-0-
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	44	1	557	2	N	-0-					-0-
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	40	1	529	2	N	-0-					-0-
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	42	1	571	2	N	-0-					-0-
08	558	N	536	-0-	-22	-0-	33	1	503	2	N	-0-					-0-
09	540	N	422	-0-	-118	-0-	30	1	392	2	N	-0-					-0-
10	558	N	426	-0-	-132	-0-	31	1	395	2	N	-0-					-0-
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	41	1	477	2	N	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,929 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	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	73	1	2031	2	Y	3					10
							3	9									
02	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	90	1	2057	2	Y	2					12
							2	9									
03	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	89	1	2245	2	Y	2					14
							2	9									
04	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	64	1	1503	2	Y	-0-					14
05	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	63	1	1570	2	Y	-0-					14
06	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	50	1	1737	2	Y	2	7	1			9
							2	9									
07	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	45	1	1655	2	Y	1					10
							1	9									
08	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	85	1	1738	2	Y	1					11
							1	9									
09	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	44	1	1634	2	Y	1					12
							1	9									
10	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	71	1	1685	2	Y	2					14
							2	9									
11	1650	N	1342	-0-	-308	-0-	46	1	1295	2	Y	1	7	1			8
							1	9									
12	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 19,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	87	1	2622	2	Y	4					16
							4	9									
02	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	94	1	2264	2	Y	3					19
							3	9									
03	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	71	1	1912	2	Y	3					22
							3	9									
04	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	79	1	1985	2	Y	-0-					22
05	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	82	1	2186	2	Y	-0-					22
06	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	54	1	2100	2	Y	3	11	1			14
							3	9									
07	3001	N	3001	-0-	-0-	-0-	71	1	2928	2	Y	2					16
							2	9									
08	3002	N	3002	-0-	-0-	-0-	137	1	2864	2	Y	1					17
							1	9									
09	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	53	1	2287	2	Y	2					19
							2	9									
10	3022	N	3022	-0-	-0-	-0-	115	1	2904	2	Y	3					22
							3	9									
11	2700	N	1511	-0-	-1189	-0-	48	1	1462	2	Y	1	11	1			12
							1	9									
12	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 26,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	2	1	75	2	N	-0-					-0-
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,240 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. (I) GAS LIFT(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	152	2	N	-0-					-0-
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	10	1	128	2	N	-0-					-0-
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	11	1	143	2	N	-0-					-0-
04	150	N	132	-0-	-18	-0-	10	1	122	2	N	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	12	1	147	2	N	-0-					-0-
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	10	1	129	2	N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	2	N	-0-					-0-
08	155	N	92	-0-	-63	-0-	6	1	86	2	N	-0-					-0-
09	150	N	143	-0-	-7	-0-	10	1	133	2	N	-0-					-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	127	2	N	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	2	N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,510 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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	2	N	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	2	N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	102	2	N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	2	N	-0-					-0-
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	11	1	164	2	N	-0-					-0-
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	13	1	166	2	N	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	2	N	-0-					-0-
11	60	N	34	-0-	-26	-0-	3	1	31	2	N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,090 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	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	100	1	1261	2	Y	-0-					-0-
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	70	1	905	2	Y	-0-					-0-
03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	85	1	1064	2	Y	-0-					-0-
04	1320	N	935	-0-	-385	-0-	72	1	863	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	994	-0-	-91	-0-	73	1	921	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	1030	-0-	-80	-0-	72	1	958	2	Y	-0-					-0-
07	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	92	1	1236	2	Y	-0-					-0-
08	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	78	1	1180	2	Y	-0-					-0-
09	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	90	1	1165	2	Y	-0-					-0-
10	1333	N	1056	-0-	-277	-0-	77	1	979	2	Y	-0-					-0-
11	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	129	1	1500	2	Y	-0-					-0-
12	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,970 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	436	-0-	-339	-0-	32	1	401	2	Y	3					10
							3	9									
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	45	1	584	2	Y	2					12
							2	9									
03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	59	1	744	2	Y	2					14
							2	9									
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	47	1	564	2	Y	-0-					14
05	713	N	528	-0-	-185	-0-	39	1	489	2	Y	-0-					14
06	750	N	622	-0-	-128	-0-	43	1	577	2	Y	2	7	1			9
							2	9									
07	926	N	926	-0-	-0-	-0-	64	1	861	2	Y	1					10
							1	9									
08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	44	1	667	2	Y	1					11
							1	9									
09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	50	1	642	2	Y	1					12
							1	9									
10	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	77	1	978	2	Y	2					14
							2	9									
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	59	1	692	2	Y	1	7	1			8
							1	9									
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 7,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

UNIVERSITY LANDS 19-33 WELL #: 57 RRCID -> 201376 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8377 - 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	2170	N	2052	-0-	-118	-0-	150	1	1891	2	Y	10					38
							11	9									
02	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	139	1	1799	2	Y	7					45
							8	9									
03	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	169	1	2116	2	Y	7					52
							8	9									
04	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	178	1	2125	2	Y	-0-					52
05	2170	N	1812	-0-	-358	-0-	133	1	1679	2	Y	-0-					52
06	2100	N	1988	-0-	-112	-0-	138	1	1841	2	Y	8	26	1			34
							9	9									
07	2387	N	1490	-0-	-897	-0-	103	1	1384	2	Y	3					37
							3	9									
08	1798	N	1655	-0-	-143	-0-	103	1	1548	2	Y	4					41
							4	9									
09	1980	N	1726	-0-	-254	-0-	124	1	1598	2	Y	4					45
							4	9									
10	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	173	1	2187	2	Y	6					51
							7	9									
11	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	229	1	2667	2	Y	5	27	1			29
							6	9									
12	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 22,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	943	-0-	-204	-0-	69	1	874	2	Y	-0-					15
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	48	1	619	2	Y	1					8
							1	9									
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	46	1	583	2	Y	1					9
							1	9									
04	900	N	715	-0-	-185	-0-	55	1	660	2	Y	-0-					9
05	744	N	454	-0-	-290	-0-	33	1	421	2	Y	-0-					9
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	50	1	673	2	Y	2	5	1			6
							2	9									
07	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	92	1	1245	2	Y	1					7
							1	9									
08	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	83	1	1250	2	Y	-0-					7
09	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	73	1	937	2	Y	1					8
							1	9									
10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	53	1	676	2	Y	1					9
							1	9									
11	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	98	1	1144	2	Y	1	5	1			5
							1	9									
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 9,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

UNIVERSITY LANDS "2-32" WELL #: 58 RRCID -> 244735 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 8446 - 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	1829	N	2	-0-	-1827	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	125	1	1616	2	N	-0-					-0-
03	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	146	1	1836	2	N	-0-					-0-
04	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	142	1	1690	2	N	-0-					-0-
05	1922	N	1726	-0-	-196	-0-	127	1	1599	2	N	-0-					-0-
06	1890	N	1650	-0-	-240	-0-	115	1	1535	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	1459	-0-	-432	-0-	101	1	1358	2	N	-0-					-0-
08	1736	N	1566	-0-	-170	-0-	98	1	1468	2	N	-0-					-0-
09	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	140	1	1805	2	N	-0-					-0-
10	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	175	1	2209	2	N	-0-					-0-
11	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	145	1	1688	2	N	-0-					-0-
12	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,120 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	5292	2			N	-0-					-0-
02	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
03	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	4114	-0-	-446	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	4431	-0-	-281	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	4454	-0-	-106	-0-	4454	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	4416	-0-	-296	-0-	4416	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	4369	-0-	-126	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	4197	-0-	-243	-0-	4197	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	4357	-0-	-231	-0-	4357	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	4268	-0-	-172	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,657 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	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
02	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1876	-0-	-15	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1803	-0-	-27	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
05	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
06	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
07	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
08	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
09	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
10	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
*11	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	155	N	85	-0-	-70	-0-	85	2			N	-0-					26
02	140	N	92	-0-	-48	-0-	92	2			N	-0-					26
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					26
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					26
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					26
06	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	2			N	-0-					26
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					26
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					26
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					26
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					26
11	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					26
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 1,283 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	1209	N	1172	-0-	-37	-0-	1172	2			N	-0-					155
02	1120	N	1064	-0-	-56	-0-	1064	2			N	-0-					155
03	1240	N	1140	-0-	-100	-0-	1140	2			N	-0-					155
04	1140	N	1093	-0-	-47	-0-	1093	2			N	-0-					155
05	1178	N	1174	-0-	-4	-0-	1174	2			N	-0-					155
06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					155
07	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					155
08	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					155
09	1140	N	1137	-0-	-3	-0-	1137	2			N	-0-					155
10	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					155
11	1170	N	1151	-0-	-19	-0-	1151	2			N	-0-					155
12	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					155

TOTAL GAS PROD: 12,712 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	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
02	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1705	-0-	-31	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1635	-0-	-45	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
06	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
07	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
08	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
09	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
10	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
*11	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,265 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	1674	N	1234	-0-	-440	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1097	-0-	-79	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1101	-0-	-232	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1102	-0-	-98	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
05	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
06	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
07	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1255	-0-	-16	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1267	-0-	-53	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
10	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
*11	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,520 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	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
03	713	N	611	-0-	-102	-0-	611	2			N	-0-					-0-
04	600	N	569	-0-	-31	-0-	569	2			N	-0-					-0-
05	713	N	602	-0-	-111	-0-	602	2			N	-0-					-0-
06	600	N	542	-0-	-58	-0-	542	2			N	-0-					-0-
07	589	N	519	-0-	-70	-0-	519	2			N	-0-					-0-
08	589	N	530	-0-	-59	-0-	530	2			N	-0-					-0-
09	540	N	489	-0-	-51	-0-	489	2			N	-0-					-0-
10	527	N	506	-0-	-21	-0-	506	2			N	-0-					-0-
11	510	N	498	-0-	-12	-0-	498	2			N	-0-					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,139 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	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
03	651	N	541	-0-	-110	-0-	541	3			N	-0-					-0-
04	570	N	504	-0-	-66	-0-	504	3			N	-0-					-0-
05	620	N	523	-0-	-97	-0-	523	3			N	-0-					-0-
06	510	N	502	-0-	-8	-0-	502	3			N	-0-					-0-
07	527	N	465	-0-	-62	-0-	465	3			N	-0-					-0-
08	527	N	406	-0-	-121	-0-	406	3			N	-0-					-0-
09	510	N	360	-0-	-150	-0-	360	3			N	-0-					-0-
10	465	N	312	-0-	-153	-0-	312	3			N	-0-					-0-
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
*12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,648 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	DLQ G-10		235	-0-	235	235	235	3			Y	-0-					-0-
02	440	N	205	-0-	-235	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
*12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,271 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	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					22
02	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					22
03	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3			N	-0-					22
04	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					22
05	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					22
06	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					22
07	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					22
08	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					22
09	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					22
10	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					22
11	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					22
*12	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 18,172 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	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
04	600	N	580	-0-	-20	-0-	580	2			N	-0-					-0-
05	620	N	597	-0-	-23	-0-	597	2			N	-0-					-0-
06	600	N	541	-0-	-59	-0-	541	2			N	-0-					-0-
07	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	2			N	-0-					-0-
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
11	570	N	551	-0-	-19	-0-	551	2			N	-0-					-0-
12	558	N	242	-0-	-316	-0-	242	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,636 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	1271	N	1260	-0-	-11	-0-	1260	2			Y	-0-					-0-
02	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			Y	-0-					-0-
03	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			Y	-0-					-0-
04	1230	N	961	-0-	-269	-0-	961	2			Y	-0-					-0-
05	1302	N	1169	-0-	-133	-0-	1169	2			Y	-0-					-0-
06	1260	N	782	-0-	-478	-0-	782	2			Y	-0-					-0-
07	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			Y	-0-					-0-
08	1178	N	970	-0-	-208	-0-	970	2			Y	-0-					-0-
09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			Y	-0-					-0-
10	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			Y	-0-					-0-
11	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			Y	-0-					-0-
*12	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,349 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	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
04	90	N	363	-0-	273	-0-	363	3			N	-0-					-0-
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
12	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,471 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	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
03	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	3			N	-0-					-0-
04	180	N	200	-0-	20	-0-	200	3			N	-0-					-0-
05	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	3			N	-0-					-0-
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-					-0-
07	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	3			N	-0-					-0-
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					-0-
10	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	3			N	-0-					-0-
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
12	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZ GAS CORPORATION 630560
MARLEY WELL #: 2081 RRCID -> 101723 COMPL. DATE 12/03/1981 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4195 - 4379

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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	85	-0-	85	1512	85	3		N	-0-			-0-
02	14B DENY	107	-0-	107	1619	107	3		N	-0-			-0-
03	14B DENY	146	-0-	146	1765	146	3		N	-0-			-0-
04	14B DENY	180	-0-	180	1945	180	3		N	-0-			-0-
05	14B DENY	172	-0-	172	2117	172	3		N	-0-			-0-
06	14B DENY	186	-0-	186	2303	186	3		N	-0-			-0-
07	14B DENY	113	-0-	113	2416	113	3		N	-0-			-0-
08	14B DENY	182	-0-	182	2598	182	3		N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2598				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2598				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2598				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2598				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,171 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	165	-0-	165	2944	165	3		N	-0-			-0-
02	14B DENY	208	-0-	208	3152	208	3		N	-0-			-0-
03	14B DENY	284	-0-	284	3436	284	3		N	-0-			-0-
04	14B DENY	351	-0-	351	3787	351	3		N	-0-			-0-
05	14B DENY	335	-0-	335	4122	335	3		N	-0-			-0-
06	14B DENY	364	-0-	364	4486	364	3		N	-0-			-0-
07	14B DENY	220	-0-	220	4706	220	3		N	-0-			-0-
08	14B DENY	356	-0-	356	5062	356	3		N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5062				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5062				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5062				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5062				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,283 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	19	-0-	19	348	19	3		N	-0-			-0-
02	14B DENY	25	-0-	25	373	25	3		N	-0-			-0-
03	14B DENY	34	-0-	34	407	34	3		N	-0-			-0-
04	14B DENY	41	-0-	41	448	41	3		N	-0-			-0-
05	14B DENY	40	-0-	40	488	40	3		N	-0-			-0-
06	14B DENY	43	-0-	43	531	43	3		N	-0-			-0-
07	14B DENY	26	-0-	26	557	26	3		N	-0-			-0-
08	14B DENY	42	-0-	42	599	42	3		N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	599				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	599				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	599				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	599				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 270 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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	74	-0-	74	1331	74	3		N	-0-			-0-
02	14B DENY	94	-0-	94	1425	94	3		N	-0-			-0-
03	14B DENY	129	-0-	129	1554	129	3		N	-0-			-0-
04	14B DENY	158	-0-	158	1712	158	3		N	-0-			-0-
05	14B DENY	152	-0-	152	1864	152	3		N	-0-			-0-
06	14B DENY	164	-0-	164	2028	164	3		N	-0-			-0-
07	14B DENY	99	-0-	99	2127	99	3		N	-0-			-0-
08	14B DENY	161	-0-	161	2288	161	3		N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2288				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2288				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2288				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2288				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,031 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	7	-0-	7	48	7	3		N	-0-			-0-
02	14B DENY	5	-0-	5	53	5	3		N	-0-			-0-
03	14B DENY	7	-0-	7	60	7	3		N	-0-			-0-
04	14B DENY	8	-0-	8	68	8	3		N	-0-			-0-
05	14B DENY	8	-0-	8	76	8	3		N	-0-			-0-
06	14B DENY	9	-0-	9	85	9	3		N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	85				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: 44 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	2	-0-	2	15	2	3		N	-0-			-0-
02	14B DENY	2	-0-	2	17	2	3		N	-0-			-0-
03	14B DENY	2	-0-	2	19	2	3		N	-0-			-0-
04	14B DENY	3	-0-	3	22	3	3		N	-0-			-0-
05	14B DENY	2	-0-	2	24	2	3		N	-0-			-0-
06	14B DENY	3	-0-	3	27	3	3		N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	27				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: 14 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	36	-0-	36	264	36	3		N	-0-			-0-
02	14B DENY	26	-0-	26	290	26	3		N	-0-			-0-
03	14B DENY	36	-0-	36	326	36	3		N	-0-			-0-
04	14B DENY	41	-0-	41	367	41	3		N	-0-			-0-
05	14B DENY	39	-0-	39	406	39	3		N	-0-			-0-
06	14B DENY	46	-0-	46	452	46	3		N	-0-			-0-
07	14B DENY	30	-0-	30	482	30	3		N	-0-			-0-
08	14B DENY	32	-0-	32	514	32	3		N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	514				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	514				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	514				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	514				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 286 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	6	-0-	6	43	6	3		N	-0-			-0-
02	14B DENY	4	-0-	4	47	4	3		N	-0-			-0-
03	14B DENY	6	-0-	6	53	6	3		N	-0-			-0-
04	14B DENY	7	-0-	7	60	7	3		N	-0-			-0-
05	14B DENY	6	-0-	6	66	6	3		N	-0-			-0-
06	14B DENY	7	-0-	7	73	7	3		N	-0-			-0-
07	14B DENY	5	-0-	5	78	5	3		N	-0-			-0-
08	14B DENY	5	-0-	5	83	5	3		N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	83				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	83				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	83				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	83				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 46 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	43	-0-	43	317	43	3		N	-0-			-0-
02	14B DENY	31	-0-	31	348	31	3		N	-0-			-0-
03	14B DENY	43	-0-	43	391	43	3		N	-0-			-0-
04	14B DENY	49	-0-	49	440	49	3		N	-0-			-0-
05	14B DENY	47	-0-	47	487	47	3		N	-0-			-0-
06	14B DENY	55	-0-	55	542	55	3		N	-0-			-0-
07	14B DENY	35	-0-	35	577	35	3		N	-0-			-0-
08	14B DENY	38	-0-	38	615	38	3		N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	615				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	615				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	615				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	615				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 341 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	3	-0-	3	20	3	3		N	-0-			-0-
02	14B DENY	2	-0-	2	22	2	3		N	-0-			-0-
03	14B DENY	3	-0-	3	25	3	3		N	-0-			-0-
04	14B DENY	3	-0-	3	28	3	3		N	-0-			-0-
05	14B DENY	3	-0-	3	31	3	3		N	-0-			-0-
06	14B DENY	3	-0-	3	34	3	3		N	-0-			-0-
07	14B DENY	2	-0-	2	36	2	3		N	-0-			-0-
08	14B DENY	2	-0-	2	38	2	3		N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	38				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	38				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	38				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	38				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 21 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	270	-0-	270	1993	270	3		N	-0-			-0-
02	14B DENY	193	-0-	193	2186	193	3		N	-0-			-0-
03	14B DENY	270	-0-	270	2456	270	3		N	-0-			-0-
04	14B DENY	311	-0-	311	2767	311	3		N	-0-			-0-
05	14B DENY	295	-0-	295	3062	295	3		N	-0-			-0-
06	14B DENY	348	-0-	348	3410	348	3		N	-0-			-0-
07	14B DENY	223	-0-	223	3633	223	3		N	-0-			-0-
08	14B DENY	242	-0-	242	3875	242	3		N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3875				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3875				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3875				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3875				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,152 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 (-)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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	16	-0-	16	116	16	3		N	-0-			-0-
02	14B DENY	11	-0-	11	127	11	3		N	-0-			-0-
03	14B DENY	16	-0-	16	143	16	3		N	-0-			-0-
04	14B DENY	18	-0-	18	161	18	3		N	-0-			-0-
05	14B DENY	17	-0-	17	178	17	3		N	-0-			-0-
06	14B DENY	20	-0-	20	198	20	3		N	-0-			-0-
07	14B DENY	13	-0-	13	211	13	3		N	-0-			-0-
08	14B DENY	14	-0-	14	225	14	3		N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	225				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	225				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	225				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	225				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 125 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	122	-0-	122	838	122	3		N	-0-			-0-
02	14B DENY	87	-0-	87	925	87	3		N	-0-			-0-
03	14B DENY	122	-0-	122	1047	122	3		N	-0-			-0-
04	14B DENY	141	-0-	141	1188	141	3		N	-0-			-0-
05	14B DENY	133	-0-	133	1321	133	3		N	-0-			-0-
06	14B DENY	158	-0-	158	1479	158	3		N	-0-			-0-
07	14B DENY	101	-0-	101	1580	101	3		N	-0-			-0-
08	14B DENY	109	-0-	109	1689	109	3		N	-0-			-0-
09	14B DENY	63	-0-	63	1752	63	3		N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1752				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1752				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1752				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,036 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	23	-0-	23	402	23	3		N	-0-			-0-
02	14B DENY	28	-0-	28	430	28	3		N	-0-			-0-
03	14B DENY	39	-0-	39	469	39	3		N	-0-			-0-
04	14B DENY	48	-0-	48	517	48	3		N	-0-			-0-
05	14B DENY	46	-0-	46	563	46	3		N	-0-			-0-
06	14B DENY	50	-0-	50	613	50	3		N	-0-			-0-
07	14B DENY	30	-0-	30	643	30	3		N	-0-			-0-
08	14B DENY	49	-0-	49	692	49	3		N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	692				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	692				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	692				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	692				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 313 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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	4	-0-	4	74	4	3			N	-0-					-0-
02	14B	DENY	5	-0-	5	79	5	3			N	-0-					-0-
03	14B	DENY	7	-0-	7	86	7	3			N	-0-					-0-
04	14B	DENY	9	-0-	9	95	9	3			N	-0-					-0-
05	14B	DENY	8	-0-	8	103	8	3			N	-0-					-0-
06	14B	DENY	9	-0-	9	112	9	3			N	-0-					-0-
07	14B	DENY	5	-0-	5	117	5	3			N	-0-					-0-
08	14B	DENY	9	-0-	9	126	9	3			N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	126					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	126					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	126					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	126					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 56 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	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	217	N	34	-0-	-183	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	10	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	10	N	-0-	-0-	-10	-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: 339 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	45	2	2	9	N	2	2	1			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
06	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-					-0-
07	186	N	13	-0-	-173	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	186	N	99	-0-	-87	-0-	96	2	3	9	N	3	3	1			-0-
09	180	N	32	-0-	-148	-0-	31	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	38	2	1	9	N	1	1	1			-0-
11	90	N	16	-0-	-74	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	17	2	1	9	N	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
04	330	N	285	-0-	-45	-0-	285	2			N	-0-					-0-
05	372	N	174	-0-	-198	-0-	174	2			N	-0-					-0-
06	330	N	190	-0-	-140	-0-	190	2			N	-0-					-0-
07	310	N	204	-0-	-106	-0-	204	2			N	-0-					-0-
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	235	2	9	9	N	8	8	1			-0-
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	320	2	15	9	N	14	14	1			-0-
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	334	2	12	9	N	11	11	1			-0-
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	309	2	10	9	N	9	9	1			-0-
12	341	N	277	-0-	-64	-0-	268	2	9	9	N	8	8	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
03	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					-0-
04	180	N	120	-0-	-60	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	186	N	83	-0-	-103	-0-	83	2			N	-0-					-0-
06	210	N	95	-0-	-115	-0-	95	2			N	-0-					-0-
07	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	90	2	3	9	N	3	3	1			-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	92	2	4	9	N	4	4	1			-0-
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	85	2	3	9	N	3	3	1			-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	93	2	3	9	N	3	3	1			-0-
12	93	N	75	-0-	-18	-0-	73	2	2	9	N	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,467 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	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
05	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	120	N	52	-0-	-68	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	59	2	2	9	N	2	2	1			-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	63	2	3	9	N	3	3	1			-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	59	2	2	9	N	2	2	1			-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	64	2	2	9	N	2	2	1			-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	60	2	2	9	N	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 895 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
07	465	N	212	-0-	-253	-0-	212	2			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	360	N	152	-0-	-208	-0-	145	2	7	9	N	6	6	1			-0-
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	244	2	9	9	N	8	8	1			-0-
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	197	2	7	9	N	6	6	1			-0-
*12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	158	2	6	9	N	5	5	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
04	240	N	201	-0-	-39	-0-	201	2			N	-0-					-0-
05	279	N	222	-0-	-57	-0-	222	2			N	-0-					-0-
06	270	N	131	-0-	-139	-0-	131	2			N	-0-					-0-
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
08	217	N	123	-0-	-94	-0-	119	2	4	9	N	4	4	1			-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	144	2	7	9	N	6	6	1			-0-
10	248	N	107	-0-	-141	-0-	103	2	4	9	N	4	4	1			-0-
11	120	N	116	-0-	-4	-0-	113	2	3	9	N	3	3	1			-0-
12	155	N	73	-0-	-82	-0-	71	2	2	9	N	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	181					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	181					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	181					N	-0-					-0-
04	14B DENY		2264	-0-	2264	2445	2264	2			N	-0-					-0-
05	14B DENY		548	-0-	548	2993	548	2			N	-0-					-0-
06	14B DENY		407	-0-	407	3400	407	2			N	-0-					-0-
07	14B DENY		546	-0-	546	3946	546	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		25	-0-	25	3971	24	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	14B2 EXT		848	-0-	848	4819	809	2	39	9	N	35	35	1			-0-
10	14B2 EXT		540	-0-	540	5359	520	2	20	9	N	18	18	1			-0-
11	14B2 EXT		537	-0-	537	5896	520	2	17	9	N	15	15	1			-0-
*12	4750		432	-0-	-4318	1578	418	2	14	9	N	13	13	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

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	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
03	713	N	545	-0-	-168	-0-	545	2			N	-0-					-0-
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
05	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	2			N	-0-					-0-
06	540	N	317	-0-	-223	-0-	317	2			N	-0-					-0-
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
08	310	N	163	-0-	-147	-0-	157	2	6	9	N	5	5	1			-0-
09	330	N	225	-0-	-105	-0-	215	2	10	9	N	9	9	1			-0-
10	496	N	205	-0-	-291	-0-	197	2	8	9	N	7	7	1			-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	207	2	7	9	N	6	6	1			-0-
12	248	N	189	-0-	-59	-0-	182	2	7	9	N	6	6	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

HUDSPETH "88" WELL #: 9080 RRCID -> 094889 COMPL. DATE 07/14/1981 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4297 - 4513

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
04	720	N	316	-0-	-404	-0-	316	2			N	-0-					-0-
05	775	N	687	-0-	-88	-0-	687	2			N	-0-					-0-
06	600	N	345	-0-	-255	-0-	345	2			N	-0-					-0-
07	341	N	45	-0-	-296	-0-	45	2			N	-0-					-0-
08	682	N	1	-0-	-681	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	312	N	-0-	-0-	-312	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREK PETROLEUM COMPANY, INC. 867579
HUDSPETH WELL #: 2086 RRCID -> 075489 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 4824 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-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
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-

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-

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	589	N	366	-0-	-223	-0-	366	3			N	-0-					-0-
02	532	N	264	-0-	-268	-0-	264	3			N	-0-					-0-
03	589	N	292	-0-	-297	-0-	292	3			N	-0-					-0-
04	360	N	216	-0-	-144	-0-	216	3			N	-0-					-0-
05	279	N	164	-0-	-115	-0-	164	3			N	-0-					-0-
06	270	N	134	-0-	-136	-0-	134	3			N	-0-					-0-
07	217	N	141	-0-	-76	-0-	141	3			N	-0-					-0-
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
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	558	N	395	-0-	-163	-0-	395	2			N	-0-					-0-
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
06	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	2			N	-0-					-0-
07	465	N	374	-0-	-91	-0-	374	2			N	-0-					-0-
08	434	N	330	-0-	-104	-0-	330	2			N	-0-					-0-
09	420	N	208	-0-	-212	-0-	208	2			N	-0-					-0-
10	372	N	209	-0-	-163	-0-	209	2			N	-0-					-0-
11	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	2			N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
02	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
06	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
07	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
09	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
10	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
11	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,026 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	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
07	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
08	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,211 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 #: 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	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			Y	-0-					-0-
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			Y	-0-					-0-
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			Y	-0-					-0-
04	1050	N	977	-0-	-73	-0-	977	2			Y	-0-					-0-
05	992	N	982	-0-	-10	-0-	982	2			Y	-0-					-0-
06	1080	N	1044	-0-	-36	-0-	1044	2			Y	-0-					-0-
07	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			Y	-0-					-0-
08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			Y	-0-					-0-
09	1050	N	943	-0-	-107	-0-	943	2			Y	-0-					-0-
10	1178	N	980	-0-	-198	-0-	980	2			Y	-0-					-0-
11	1080	N	977	-0-	-103	-0-	977	2			Y	-0-					-0-
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 2 RRCID -> 068522 COMPL. DATE 09/24/1976 TOTAL DEPTH 9287 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-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 4 RRCID -> 068820 COMPL. DATE 10/13/1976 TOTAL DEPTH 9400 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-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
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	527	N	459	-0-	-68	-0-	459	2			N	-0-					-0-
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
08	496	N	369	-0-	-127	-0-	369	2			N	-0-					-0-
09	480	N	304	-0-	-176	-0-	304	2			N	-0-					-0-
10	527	N	308	-0-	-219	-0-	308	2			N	-0-					-0-
11	360	N	305	-0-	-55	-0-	305	2			N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, NORMAN DUDLEY WELL #: 1 RRCID -> 069651 COMPL. DATE 12/07/1976 TOTAL DEPTH 9488 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-

JOHNSON, NORMAN DUDLEY WELL #: 2 RRCID -> 071420 COMPL. DATE 03/12/1977 TOTAL DEPTH 10135 PERF. N/A

01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	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	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	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: 323 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 #: 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-

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	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 2 RRCID -> 072833 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 9791 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 3 RRCID -> 072895 COMPL. DATE 08/26/1977 TOTAL DEPTH 9475 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	289	-0-	-52	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
09	510	N	202	-0-	-308	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	274	-0-	-160	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2215	N	1947	-0-	-268	-0-	1947	2			Y	-0-					1
02	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			Y	-0-					1
03	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			Y	-0-					1
04	1890	N	1808	-0-	-82	-0-	1807	2	1	9	Y	1					2
05	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			Y	-0-					2
06	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			Y	-0-					2
07	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			Y	-0-					2
08	1891	N	1872	-0-	-19	-0-	1872	2			Y	-0-					2
09	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			Y	-0-					2
10	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			Y	-0-					2
11	1800	N	1645	-0-	-155	-0-	1645	2			Y	-0-					2
12	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 20,982 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	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-					5
02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			Y	-0-					5
03	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1189	2	1	9	Y	1					6
04	1170	N	1071	-0-	-99	-0-	1069	2	2	9	Y	2					8
05	1147	N	1031	-0-	-116	-0-	1030	2	1	9	Y	1					9
06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			Y	-0-					9
07	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1254	2	1	9	Y	1					10
08	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1175	2	1	9	Y	1					11
09	1170	N	964	-0-	-206	-0-	964	2			Y	-0-					11
10	1209	N	994	-0-	-215	-0-	993	2	1	9	Y	1					12
11	1140	N	932	-0-	-208	-0-	932	2			Y	-0-					12
12	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 12,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
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	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					1
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					1
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					1
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					1
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					1
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					1
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					1
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					1
09	300	N	233	-0-	-67	-0-	233	2			N	-0-					1
10	372	N	226	-0-	-146	-0-	226	2			N	-0-					1
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	316	2	1	9	N	1					2
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 2,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,450 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. "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	868	N	804	-0-	-64	-0-	804	2			N	-0-					-0-
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
07	837	N	771	-0-	-66	-0-	771	2			N	-0-					-0-
08	868	N	675	-0-	-193	-0-	675	2			N	-0-					-0-
09	810	N	592	-0-	-218	-0-	592	2			N	-0-					-0-
10	775	N	418	-0-	-357	-0-	418	2			N	-0-					-0-
11	660	N	502	-0-	-158	-0-	502	2			N	-0-					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 078184 COMPL. DATE 07/28/1978 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9446 - 9558

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

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

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	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
02	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
03	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
04	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
05	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
06	2964	N	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	935	-0-	-150	-0-	935	2			N	-0-					-0-
08	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
09	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
10	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
11	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,757 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	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 312 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 #: 14 RRCID -> 157335 COMPL. DATE 12/27/1995 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8968 - 9161

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
03	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	907	-0-	-203	-0-	907	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1120	-0-	-27	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	888	-0-	-252	-0-	888	2			N	-0-					-0-
07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	825	-0-	-291	-0-	825	2			N	-0-					-0-
09	900	N	772	-0-	-128	-0-	772	2			N	-0-					-0-
10	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
11	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 15 RRCID -> 157350 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 9379 PERF. 9030 - 9207

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	665	-0-	-389	-0-	665	2			N	-0-					-0-
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
05	682	N	593	-0-	-89	-0-	593	2			N	-0-					-0-
06	750	N	694	-0-	-56	-0-	694	2			N	-0-					-0-
07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
09	690	N	609	-0-	-81	-0-	609	2			N	-0-					-0-
10	868	N	615	-0-	-253	-0-	615	2			N	-0-					-0-
11	840	N	670	-0-	-170	-0-	670	2			N	-0-					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN, JOE WYLIE "B" WELL #: 8 RRCID -> 161007 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 8951 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
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	1581	N	1512	-0-	-69	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
03	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1338	-0-	-132	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1394	-0-	-1	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
06	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
07	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1191	-0-	-204	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1160	-0-	-190	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1003	-0-	-516	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
11	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "D" WELL #: 19 RRCID -> 161354 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8937 - 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	1054	N	929	-0-	-125	-0-	929	2			N	-0-					-0-
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
03	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
04	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
05	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	919	-0-	-251	-0-	919	2			N	-0-					-0-
07	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
09	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1092	-0-	-210	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	738	-0-	-522	-0-	738	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "G" WELL #: 17 RRCID -> 161478 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 8945 - 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	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
02	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
03	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
05	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
06	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
07	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
08	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
09	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
10	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
11	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,759 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 #: 20 RRCID -> 162001 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8928 - 9049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
04	840	N	770	-0-	-70	-0-	770	2			N	-0-					-0-
05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
07	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
08	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
10	868	N	866	-0-	-2	-0-	866	2			N	-0-					-0-
11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2077	N	1916	-0-	-161	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
02	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
03	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1550	-0-	-310	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1935	-0-	-80	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
06	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
07	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
08	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
09	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
10	2170	N	1861	-0-	-309	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
11	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,231 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	1333	N	1153	-0-	-180	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
02	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
03	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	999	-0-	-111	-0-	999	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1018	-0-	-377	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	819	-0-	-201	-0-	819	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	830	-0-	-193	-0-	830	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	640	-0-	-383	-0-	640	2			N	-0-					-0-
09	810	N	640	-0-	-170	-0-	640	2			N	-0-					-0-
10	837	N	664	-0-	-173	-0-	664	2			N	-0-					-0-
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,754 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 #: 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	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
09	300	N	269	-0-	-31	-0-	269	2			N	-0-					-0-
10	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	2			N	-0-					-0-
11	300	N	240	-0-	-60	-0-	240	2			N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "D" WELL #: 24 RRCID -> 168003 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 9422 PERF. 9082 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	317	-0-	-55	-0-	317	2			N	-0-					-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
05	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	2			N	-0-					-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
07	341	N	293	-0-	-48	-0-	293	2			N	-0-					-0-
08	341	N	262	-0-	-79	-0-	262	2			N	-0-					-0-
09	360	N	229	-0-	-131	-0-	229	2			N	-0-					-0-
10	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					-0-
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMASON, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 182303 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9350 - 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	3441	X	2794	-0-	-647	-0-	2794	2			Y	-0-					8
02	2940	X	2390	-0-	-550	-0-	2390	2			Y	-0-					8
03	3038	X	2346	-0-	-692	-0-	2345	2	1	9	Y	1					9
04	2790	X	2259	-0-	-531	-0-	2252	2	7	9	Y	6					15
05	2790	X	2427	-0-	-363	-0-	2423	2	4	9	Y	4					19
06	2700	X	2517	-0-	-183	-0-	2517	2			Y	-0-					19
07	2635	X	2631	-0-	-4	-0-	2630	2	1	9	Y	1					20
08	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	2470	2	3	9	Y	3					23
09	2520	X	2418	-0-	-102	-0-	2417	2	1	9	Y	1					24
10	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2954	2	1	9	Y	1					25
11	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			Y	-0-					25
12	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 27,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 28 RRCID -> 182624 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9114 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1755	-0-	-198	-0-	1741	2	14	9	Y	13	13	1			4
02	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1617	2	14	9	Y	13					17
03	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1462	2	10	9	Y	9	14	1			12
04	1710	N	1489	-0-	-221	-0-	1485	2	4	9	Y	4	13	1			3
05	1798	N	1545	-0-	-253	-0-	1536	2	9	9	Y	8					11
06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1557	2	6	9	Y	5	13	1			3
07	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1683	2	6	9	Y	5					8
08	1550	N	1424	-0-	-126	-0-	1418	2	6	9	Y	5					13
09	1560	N	1387	-0-	-173	-0-	1383	2	4	9	Y	4	14	1			3
10	1674	N	1427	-0-	-247	-0-	1420	2	7	9	Y	6					9
11	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1492	2	9	9	Y	8					17
12	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 16,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 31 RRCID -> 182626 COMPL. DATE 03/11/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9076 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1040	-0-	-169	-0-	1038	2	2	9	Y	2	4	1			1
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	402	2	4	9	Y	4					5
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	384	2	3	9	Y	3	4	1			4
04	1020	N	418	-0-	-602	-0-	417	2	1	9	Y	1	4	1			1
05	465	N	401	-0-	-64	-0-	398	2	3	9	Y	3					4
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	423	2	1	9	Y	1	4	1			1
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	511	2	1	9	Y	1					2
08	403	N	379	-0-	-24	-0-	377	2	2	9	Y	2					4
09	420	N	366	-0-	-54	-0-	365	2	1	9	Y	1	4	1			1
10	527	N	473	-0-	-54	-0-	471	2	2	9	Y	2					3
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	418	2	2	9	Y	2					5
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 5,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 32A RRCID -> 183391 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8957 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2219	-0-	-75	-0-	2217	2	2	9	N	2	2	1			1
02	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1981	2	2	9	N	2					3
03	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1749	2	2	9	N	2	3	1			2
04	2160	N	1893	-0-	-267	-0-	1891	2	2	9	N	2	3	1			1
05	2201	N	1894	-0-	-307	-0-	1893	2	1	9	N	1					2
06	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1988	2	1	9	N	1	2	1			1
07	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2097	2	1	9	N	1					2
08	1891	N	1366	-0-	-525	-0-	1366	2			N	-0-					2
09	1980	N	1410	-0-	-570	-0-	1408	2	2	9	N	2	3	1			1
10	2108	N	1294	-0-	-814	-0-	1293	2	1	9	N	1					2
11	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1401	2	1	9	N	1					3
12	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 19,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 35 RRCID -> 183570 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8953 - 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	1271	N	1036	-0-	-235	-0-	1034	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	950	N	950	-0-	-0-	-0-	949	2	1	9	Y	1					2
03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	890	2	2	9	Y	2	2	1			2
04	990	N	978	-0-	-12	-0-	978	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1053	2	2	9	Y	2					2
06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			Y	-0-	2	1			-0-
07	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1352	2	1	9	Y	1					1
08	1054	N	958	-0-	-96	-0-	957	2	1	9	Y	1					2
09	1050	N	886	-0-	-164	-0-	886	2			Y	-0-	2	1			-0-
10	1364	N	759	-0-	-605	-0-	758	2	1	9	Y	1					1
11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1022	2	1	9	Y	1					2
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 10,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	961	N	827	-0-	-134	-0-	827	2			Y	-0-					1
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					1
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					1
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	890	2	1	9	Y	1					2
05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			Y	-0-					2
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			Y	-0-					2
07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1214	2	1	9	Y	1					3
08	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			Y	-0-					3
09	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			Y	-0-					3
10	1085	N	694	-0-	-391	-0-	694	2			Y	-0-					3
11	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-					3
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 10,309 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	3020	N	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
02	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
03	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
04	2790	N	2448	-0-	-342	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3239	-0-	139	139	3239	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3016	-0-	16	155	3016	2			N	-0-					-0-
07	2542	N	1928	-0-	-614	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	2123	-0-	-760	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	2094	-0-	-696	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	1995	-0-	-888	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	1840	-0-	-950	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
12	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,735 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 #: 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	3224	X	3065	-0-	-159	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2872	-0-	-40	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	3183	-0-	-41	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2589	-0-	-411	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	2774	-0-	-419	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2986	-0-	-104	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
07	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	2			N	-0-					-0-
08	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2776	-0-	-224	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
10	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2132	-0-	-988	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMASON, W. A. WELL #: 6 RRCID -> 196815 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9262 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
04	720	N	672	-0-	-48	-0-	672	2			N	-0-					-0-
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
10	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
11	750	N	623	-0-	-127	-0-	623	2			N	-0-					-0-
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 36 RRCID -> 200762 COMPL. DATE 04/27/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9065 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	665	-0-	-482	-0-	658	2	7	9	N	6	6	1			2
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	632	2	7	9	N	6					8
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	695	2	6	9	N	5	7	1			6
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	666	2	2	9	N	2	6	1			2
05	713	N	675	-0-	-38	-0-	672	2	3	9	N	3					5
06	690	N	573	-0-	-117	-0-	571	2	2	9	N	2	6	1			1
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	684	2	2	9	N	2					3
08	682	N	524	-0-	-158	-0-	521	2	3	9	N	3					6
09	570	N	457	-0-	-113	-0-	456	2	1	9	N	1	6	1			1
10	682	N	403	-0-	-279	-0-	400	2	3	9	N	3					4
11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	537	2	4	9	N	4					8
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 6,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 38 RRCID -> 200766 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9055 - 9236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1287	-0-	-108	-0-	1283	2	4	9	N	4	4	1			1
02	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1097	2	4	9	N	4					5
03	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1287	2	2	9	N	2	4	1			3
04	1260	N	1157	-0-	-103	-0-	1155	2	2	9	N	2	4	1			1
05	1209	N	1137	-0-	-72	-0-	1135	2	2	9	N	2					3
06	1260	N	1027	-0-	-233	-0-	1025	2	2	9	N	2	4	1			1
07	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1322	2	1	9	N	1					2
08	1147	N	1080	-0-	-67	-0-	1078	2	2	9	N	2					4
09	1020	N	941	-0-	-79	-0-	940	2	1	9	N	1	4	1			1
10	1333	N	943	-0-	-390	-0-	941	2	2	9	N	2					3
11	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1097	2	2	9	N	2					5
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 12,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "C" WELL #: 8 RRCID -> 201143 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9152 - 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	2635	N	2372	-0-	-263	-0-	2366	2	6	9	N	5					36
02	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2068	2	2	9	N	2					38
03	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1645	2	8	9	N	7					45
04	2280	N	1828	-0-	-452	-0-	1808	2	20	9	N	18					63
05	2294	N	2104	-0-	-190	-0-	2089	2	15	9	N	14					77
06	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					77
07	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2170	2	3	9	N	3					80
08	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2485	2	8	9	N	7					87
09	2100	N	1940	-0-	-160	-0-	1936	2	4	9	N	4					91
10	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2599	2	3	9	N	3					94
11	2400	N	1579	-0-	-821	-0-	1579	2			N	-0-					94
12	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					94

TOTAL GAS PROD: 22,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "B" WELL #: 11 RRCID -> 201838 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9568 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					2
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					2
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					2
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	268	2	1	9	Y	1					3
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	311	2	1	9	Y	1					4
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					4
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					4
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					4
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					4
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					4
11	180	N	141	-0-	-39	-0-	140	2	1	9	Y	1					5
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 3,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
DAVIDSON, JOE TOM JR. "G" WELL #: 39 RRCID -> 218405 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 8479 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
04	990	N	867	-0-	-123	-0-	867	2			N	-0-					-0-
05	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
07	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	963	-0-	-91	-0-	963	2			N	-0-					-0-
09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
10	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
11	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
02	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
03	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
05	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
06	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
07	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
08	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1274	-0-	-436	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	946	-0-	-821	-0-	946	2			N	-0-					-0-
11	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,012 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	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
04	450	N	384	-0-	-66	-0-	384	2			N	-0-					-0-
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
06	450	N	382	-0-	-68	-0-	382	2			N	-0-					-0-
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
11	630	N	404	-0-	-226	-0-	404	2			N	-0-					-0-
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,277 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 #: 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	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	6200	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	5036	-0-	-368	-0-	5036	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	5731	-0-	-252	-0-	5731	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	5335	-0-	-455	-0-	5335	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	5721	-0-	-262	-0-	5721	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	5603	-0-	-187	-0-	5603	2			N	-0-					-0-
07	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	5926	2			N	-0-					-0-
08	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5925	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	4906	-0-	-704	-0-	4906	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	4823	-0-	-1098	-0-	4823	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	4928	-0-	-802	-0-	4928	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
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	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
02	560	N	480	-0-	-80	-0-	480	2			N	-0-					-0-
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
05	527	N	479	-0-	-48	-0-	479	2			N	-0-					-0-
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
07	713	N	462	-0-	-251	-0-	462	2			N	-0-					-0-
08	465	N	413	-0-	-52	-0-	413	2			N	-0-					-0-
09	630	N	538	-0-	-92	-0-	538	2			N	-0-					-0-
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
*12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,801 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	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
02	364	N	270	-0-	-94	-0-	270	2			N	-0-					-0-
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
04	390	N	371	-0-	-19	-0-	371	2			N	-0-					-0-
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
06	420	N	355	-0-	-65	-0-	355	2			N	-0-					-0-
07	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	2			N	-0-					-0-
08	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	2			N	-0-					-0-
09	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	2			N	-0-					-0-
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	809	-0-	-339	-0-	809	2			N	-0-					-0-
03	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1106	-0-	-4	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
05	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1102	-0-	-188	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1163	-0-	-15	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	1107	-0-	-3	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1145	-0-	-33	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	1079	-0-	-61	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1048	-0-	-99	-0-	1048	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	840	N	652	-0-	-188	-0-	652	2			N	-0-					-0-
03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	953	-0-	-67	-0-	953	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	1017	-0-	-37	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
08	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
09	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
10	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
11	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	990	-0-	-64	-0-	990	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,111 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-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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.		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 "21" WELL #: 1 RRCID -> 149397 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8917 - 9061

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1265	-0-	-443	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
03	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1627	-0-	-233	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
05	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1445	-0-	-445	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
07	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1688	-0-	-48	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
09	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	1729	-0-	-224	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
11	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
*12	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BAGGETT "A" WELL #: 2 RRCID -> 153533 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9045 - 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	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
02	644	N	449	-0-	-195	-0-	449	2			N	-0-					-0-
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
06	630	N	556	-0-	-74	-0-	556	2			N	-0-					-0-
07	682	N	663	-0-	-19	-0-	663	2			N	-0-					-0-
08	682	N	606	-0-	-76	-0-	606	2			N	-0-					-0-
09	570	N	553	-0-	-17	-0-	553	2			N	-0-					-0-
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
11	600	N	569	-0-	-31	-0-	569	2			N	-0-					-0-
*12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
02	616	N	449	-0-	-167	-0-	449	2			N	-0-					-0-
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
06	720	N	654	-0-	-66	-0-	654	2			N	-0-					-0-
07	713	N	673	-0-	-40	-0-	673	2			N	-0-					-0-
08	713	N	634	-0-	-79	-0-	634	2			N	-0-					-0-
09	660	N	608	-0-	-52	-0-	608	2			N	-0-					-0-
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
*12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, E. G. WELL #: 2501 RRCID -> 153919 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9085 - 9413

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

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BAGGETT, E. G. WELL #: 2402 RRCID -> 153922 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9044 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 "A" WELL #: 4 RRCID -> 155112 COMPL. DATE 07/04/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8917 - 9072

01	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1096	-0-	-248	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
03	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
05	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1487	-0-	-73	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1508	-0-	-104	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1518	-0-	-1	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1465	-0-	-35	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1453	-0-	-66	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1420	-0-	-50	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	1456	-0-	-63	-0-	1456	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, E. G. WELL #: 2502 RRCID -> 156370 COMPL. DATE 10/07/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9100 - 9194

01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
02	896	N	678	-0-	-218	-0-	678	2			N	-0-					-0-
03	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	997	-0-	-23	-0-	997	2			N	-0-					-0-
07	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	992	-0-	-31	-0-	992	2			N	-0-					-0-
09	990	N	948	-0-	-42	-0-	948	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	968	-0-	-55	-0-	968	2			N	-0-					-0-
11	960	N	926	-0-	-34	-0-	926	2			N	-0-					-0-
12	992	N	949	-0-	-43	-0-	949	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
02	924	N	696	-0-	-228	-0-	696	2			N	-0-					-0-
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
04	990	N	976	-0-	-14	-0-	976	2			N	-0-					-0-
05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	967	-0-	-83	-0-	967	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	985	-0-	-38	-0-	985	2			N	-0-					-0-
08	992	N	984	-0-	-8	-0-	984	2			N	-0-					-0-
09	960	N	919	-0-	-41	-0-	919	2			N	-0-					-0-
10	992	N	962	-0-	-30	-0-	962	2			N	-0-					-0-
11	960	N	936	-0-	-24	-0-	936	2			N	-0-					-0-
12	961	N	957	-0-	-4	-0-	957	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
02	700	N	557	-0-	-143	-0-	557	2			N	-0-					-0-
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
07	806	N	775	-0-	-31	-0-	775	2			N	-0-					-0-
08	806	N	629	-0-	-177	-0-	629	2			N	-0-					-0-
09	690	N	401	-0-	-289	-0-	401	2			N	-0-					-0-
10	775	N	486	-0-	-289	-0-	486	2			N	-0-					-0-
11	600	N	578	-0-	-22	-0-	578	2			N	-0-					-0-
*12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,587 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	938	-0-	-406	-0-	938	2			N	-0-					-0-
03	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1278	-0-	-42	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
05	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1278	-0-	-72	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1317	-0-	-16	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
08	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
09	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
10	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1457	-0-	-13	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	1326	-0-	-193	-0-	1326	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1119	-0-	-393	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
03	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
04	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
05	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
06	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
07	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
08	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	1475	-0-	-145	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	1564	-0-	-110	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1427	-0-	-193	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	1424	-0-	-95	-0-	1424	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,028 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	376					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	376					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	376					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	376					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		7	-0-	7	383	7	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	383					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	383					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	383					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	383					N	-0-					-0-
10	383	X	-0-	-0-	-383	-0-					N	-0-					-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-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
02	532	N	418	-0-	-114	-0-	418	2			N	-0-					-0-
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
04	600	N	570	-0-	-30	-0-	570	2			N	-0-					-0-
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
06	570	N	533	-0-	-37	-0-	533	2			N	-0-					-0-
07	589	N	551	-0-	-38	-0-	551	2			N	-0-					-0-
08	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	2			N	-0-					-0-
09	540	N	458	-0-	-82	-0-	458	2			N	-0-					-0-
10	558	N	523	-0-	-35	-0-	523	2			N	-0-					-0-
11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
*12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
02	840	N	551	-0-	-289	-0-	551	2			N	-0-					-0-
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
04	750	N	544	-0-	-206	-0-	544	2			N	-0-					-0-
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
09	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
11	720	N	665	-0-	-55	-0-	665	2			N	-0-					-0-
12	775	N	695	-0-	-80	-0-	695	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,001 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	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
02	756	N	616	-0-	-140	-0-	616	2			N	-0-					-0-
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
06	990	N	729	-0-	-261	-0-	729	2			N	-0-					-0-
07	930	N	697	-0-	-233	-0-	697	2			N	-0-					-0-
08	775	N	745	-0-	-30	-0-	745	2			N	-0-					-0-
09	720	N	718	-0-	-2	-0-	718	2			N	-0-					-0-
10	682	N	659	-0-	-23	-0-	659	2			N	-0-					-0-
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
*12	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1124	-0-	-836	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
03	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
04	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
05	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
06	2190	N	2052	-0-	-138	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	1936	-0-	-327	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	1905	-0-	-48	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
09	2040	N	1614	-0-	-426	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
10	1922	N	1695	-0-	-227	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	1596	-0-	-234	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1603	-0-	-71	-0-	1603	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5379	X	1173	-0-	-4206	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
02	731	X	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
03	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1022	-0-	-118	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	992	-0-	-28	-0-	992	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
09	990	N	969	-0-	-21	-0-	969	2			N	-0-					-0-
10	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	965	-0-	-55	-0-	965	2			N	-0-					-0-
*12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,105 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	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
05	465	N	246	-0-	-219	-0-	246	2			N	-0-					-0-
06	390	N	348	-0-	-42	-0-	348	2			N	-0-					-0-
07	341	N	180	-0-	-161	-0-	180	2			N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
*12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
02	644	N	486	-0-	-158	-0-	486	2			N	-0-					-0-
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
04	690	N	683	-0-	-7	-0-	683	2			N	-0-					-0-
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
06	720	N	676	-0-	-44	-0-	676	2			N	-0-					-0-
07	713	N	689	-0-	-24	-0-	689	2			N	-0-					-0-
08	682	N	680	-0-	-2	-0-	680	2			N	-0-					-0-
09	690	N	648	-0-	-42	-0-	648	2			N	-0-					-0-
10	682	N	666	-0-	-16	-0-	666	2			N	-0-					-0-
11	660	N	643	-0-	-17	-0-	643	2			N	-0-					-0-
12	682	N	650	-0-	-32	-0-	650	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT "C" WELL #: 2 RRCID -> 162851 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9376 - 9583

01	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	857	-0-	-291	-0-	857	2			N	-0-					-0-
03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1068	-0-	-162	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1048	-0-	-130	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1038	-0-	-47	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	983	-0-	-97	-0-	983	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	995	-0-	-59	-0-	995	2			N	-0-					-0-
11	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
*12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,787 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RIGGS "21" WELL #: 5 RRCID -> 163291 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8947 - 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	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
02	476	N	372	-0-	-104	-0-	372	2			N	-0-					-0-
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
04	510	N	497	-0-	-13	-0-	497	2			N	-0-					-0-
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
07	527	N	506	-0-	-21	-0-	506	2			N	-0-					-0-
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
09	510	N	489	-0-	-21	-0-	489	2			N	-0-					-0-
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
*12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, E. G. WELL #: 2504 RRCID -> 163453 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 9136 - 9302

01	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	857	-0-	-263	-0-	857	2			N	-0-					-0-
03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1191	-0-	-9	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
05	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1210	-0-	-20	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1227	-0-	-13	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1234	-0-	-6	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1175	-0-	-25	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1204	-0-	-36	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1153	-0-	-47	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1188	-0-	-21	-0-	1188	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, E. G. "28" WELL #: 1 RRCID -> 163704 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 9191 - 9306

01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
02	532	N	389	-0-	-143	-0-	389	2			N	-0-					-0-
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
06	570	N	527	-0-	-43	-0-	527	2			N	-0-					-0-
07	589	N	534	-0-	-55	-0-	534	2			N	-0-					-0-
08	558	N	525	-0-	-33	-0-	525	2			N	-0-					-0-
09	540	N	513	-0-	-27	-0-	513	2			N	-0-					-0-
10	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	2			N	-0-					-0-
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
12	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	806	-0-	-258	-0-	806	2			N	-0-					-0-
03	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1124	-0-	-16	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
05	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1108	-0-	-92	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1132	-0-	-15	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1126	-0-	-21	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	974	-0-	-136	-0-	974	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1132	-0-	-15	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
11	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
*12	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT "C" WELL #: 6 RRCID -> 163752 COMPL. DATE 06/23/1997 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9425 - 9554

01	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
02	924	N	741	-0-	-183	-0-	741	2			N	-0-					-0-
03	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
04	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1149	-0-	-51	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1165	-0-	-44	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
08	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	794	-0-	-346	-0-	794	2			N	-0-					-0-
10	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	933	-0-	-87	-0-	933	2			N	-0-					-0-
*12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT "2" WELL #: 2 RRCID -> 164347 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9462 - 9544

01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
04	720	N	670	-0-	-50	-0-	670	2			N	-0-					-0-
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
06	690	N	594	-0-	-96	-0-	594	2			N	-0-					-0-
07	682	N	595	-0-	-87	-0-	595	2			N	-0-					-0-
08	651	N	646	-0-	-5	-0-	646	2			N	-0-					-0-
09	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
11	630	N	591	-0-	-39	-0-	591	2			N	-0-					-0-
12	682	N	584	-0-	-98	-0-	584	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1157	-0-	-327	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
03	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1623	-0-	-87	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
05	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
06	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
07	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
08	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	1570	-0-	-50	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1616	-0-	-182	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
11	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
*12	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
02	392	N	289	-0-	-103	-0-	289	2			N	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
04	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	2			N	-0-					-0-
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
06	360	N	343	-0-	-17	-0-	343	2			N	-0-					-0-
07	434	N	354	-0-	-80	-0-	354	2			N	-0-					-0-
08	372	N	341	-0-	-31	-0-	341	2			N	-0-					-0-
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
*12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,393 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	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	789	-0-	-219	-0-	789	2			N	-0-					-0-
03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1078	-0-	-62	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1153	-0-	-25	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1142	-0-	-5	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
09	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	1090	-0-	-20	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	1108	-0-	-8	-0-	1108	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
02	448	N	395	-0-	-53	-0-	395	2			N	-0-					-0-
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
06	660	N	536	-0-	-124	-0-	536	2			N	-0-					-0-
07	558	N	486	-0-	-72	-0-	486	2			N	-0-					-0-
08	558	N	485	-0-	-73	-0-	485	2			N	-0-					-0-
09	540	N	503	-0-	-37	-0-	503	2			N	-0-					-0-
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
*12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
02	784	N	467	-0-	-317	-0-	467	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
04	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
06	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
07	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1224	-0-	-140	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
09	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
10	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1039	-0-	-131	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1065	-0-	-299	-0-	1065	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,504 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	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1049	-0-	-323	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
03	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
04	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
05	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1410	-0-	-60	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1469	-0-	-81	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1441	-0-	-140	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	1407	-0-	-3	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	1450	-0-	-7	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
11	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1421	-0-	-36	-0-	1421	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
02	392	N	278	-0-	-114	-0-	278	2			N	-0-					-0-
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
04	420	N	348	-0-	-72	-0-	348	2			N	-0-					-0-
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
06	450	N	324	-0-	-126	-0-	324	2			N	-0-					-0-
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
08	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	2			N	-0-					-0-
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
10	434	N	355	-0-	-79	-0-	355	2			N	-0-					-0-
11	390	N	361	-0-	-29	-0-	361	2			N	-0-					-0-
12	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, E. G. "28" WELL #: 5 RRCID -> 166209 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 9203 - 9346

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
02	616	N	439	-0-	-177	-0-	439	2			N	-0-					-0-
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
04	600	N	596	-0-	-4	-0-	596	2			N	-0-					-0-
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
06	660	N	514	-0-	-146	-0-	514	2			N	-0-					-0-
07	620	N	449	-0-	-171	-0-	449	2			N	-0-					-0-
08	496	N	422	-0-	-74	-0-	422	2			N	-0-					-0-
09	510	N	399	-0-	-111	-0-	399	2			N	-0-					-0-
10	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	2			N	-0-					-0-
11	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	2			N	-0-					-0-
12	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BAGGETT "2" WELL #: 6 RRCID -> 166212 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9485 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 "1L" WELL #: 3 RRCID -> 166214 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9495 - 9533

	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	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	617	-0-	-559	-0-	617	2			N	-0-					-0-
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
05	682	N	656	-0-	-26	-0-	656	2			N	-0-					-0-
06	930	N	787	-0-	-143	-0-	787	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	960	-0-	-63	-0-	960	2			N	-0-					-0-
08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
09	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
10	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
*12	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT "A" WELL #: 8 RRCID -> 166219 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8968 - 9082

	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	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
02	196	N	191	-0-	-5	-0-	191	2			N	-0-					-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
04	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	2			N	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
09	330	N	224	-0-	-106	-0-	224	2			N	-0-					-0-
10	341	N	191	-0-	-150	-0-	191	2			N	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
12	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

RIGGS 5 WELL #: 2 RRCID -> 167315 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9371 - 9500

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	504	N	386	-0-	-118	-0-	386	2			N	-0-					-0-
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
04	540	N	535	-0-	-5	-0-	535	2			N	-0-					-0-
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
06	570	N	536	-0-	-34	-0-	536	2			N	-0-					-0-
07	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	2			N	-0-					-0-
08	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	2			N	-0-					-0-
09	540	N	520	-0-	-20	-0-	520	2			N	-0-					-0-
10	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	2			N	-0-					-0-
11	540	N	523	-0-	-17	-0-	523	2			N	-0-					-0-
*12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT "1L" WELL #: 4 RRCID -> 167316 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9280 - 9403

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	196	N	133	-0-	-63	-0-	133	2			N	-0-					-0-
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
11	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	2			N	-0-					-0-
12	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-			-0-
04	180	N	125	-0-	-55	-0-	125	2		N	-0-			-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-			-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-			-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-			-0-
10	248	N	176	-0-	-72	-0-	176	2		N	-0-			-0-
11	240	N	188	-0-	-52	-0-	188	2		N	-0-			-0-
12	217	N	162	-0-	-55	-0-	162	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2		N	-0-			-0-
02	1260	N	943	-0-	-317	-0-	943	2		N	-0-			-0-
03	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2		N	-0-			-0-
04	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2		N	-0-			-0-
05	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2		N	-0-			-0-
06	1380	N	1350	-0-	-30	-0-	1350	2		N	-0-			-0-
07	1426	N	1335	-0-	-91	-0-	1335	2		N	-0-			-0-
08	1395	N	1325	-0-	-70	-0-	1325	2		N	-0-			-0-
09	1350	N	1300	-0-	-50	-0-	1300	2		N	-0-			-0-
10	1333	N	1328	-0-	-5	-0-	1328	2		N	-0-			-0-
11	1290	N	1280	-0-	-10	-0-	1280	2		N	-0-			-0-
12	1333	N	1300	-0-	-33	-0-	1300	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT "C" WELL #: 8 RRCID -> 167453 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9462 - 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	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-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BAGGETT, E. G. "28" WELL #: 6 RRCID -> 168487 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9315 - 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	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
02	616	N	475	-0-	-141	-0-	475	2			N	-0-					-0-
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
06	750	N	658	-0-	-92	-0-	658	2			N	-0-					-0-
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
09	660	N	622	-0-	-38	-0-	622	2			N	-0-					-0-
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
11	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
*12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
02	924	N	685	-0-	-239	-0-	685	2			N	-0-					-0-
03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
05	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	965	-0-	-55	-0-	965	2			N	-0-					-0-
07	992	N	985	-0-	-7	-0-	985	2			N	-0-					-0-
08	992	N	988	-0-	-4	-0-	988	2			N	-0-					-0-
09	960	N	929	-0-	-31	-0-	929	2			N	-0-					-0-
10	992	N	973	-0-	-19	-0-	973	2			N	-0-					-0-
11	960	N	943	-0-	-17	-0-	943	2			N	-0-					-0-
12	961	N	959	-0-	-2	-0-	959	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,493 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-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 1L WELL #: 5 RRCID -> 169592 COMPL. DATE 04/26/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9293 - 9402

	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	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
*12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIGGS "21" WELL #: 7 RRCID -> 175415 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8912 - 9022

	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	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
02	392	N	151	-0-	-241	-0-	151	2			N	-0-					-0-
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
06	510	N	353	-0-	-157	-0-	353	2			N	-0-					-0-
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
08	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	2			N	-0-					-0-
09	360	N	320	-0-	-40	-0-	320	2			N	-0-					-0-
10	434	N	286	-0-	-148	-0-	286	2			N	-0-					-0-
11	330	N	260	-0-	-70	-0-	260	2			N	-0-					-0-
12	341	N	242	-0-	-99	-0-	242	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	1243	-0-	-409	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
03	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1768	-0-	-2	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
05	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1737	-0-	-183	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1770	-0-	-59	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
08	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	1573	-0-	-167	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1295	-0-	-472	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1655	-0-	-55	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
*12	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
02	980	N	746	-0-	-234	-0-	746	2			N	-0-					-0-
03	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1083	-0-	-27	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1009	-0-	-161	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1076	-0-	-40	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
08	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
09	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	1045	-0-	-5	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	1068	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,500 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	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
02	812	N	638	-0-	-174	-0-	638	2			N	-0-					-0-
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
04	900	N	683	-0-	-217	-0-	683	2			N	-0-					-0-
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
08	744	N	737	-0-	-7	-0-	737	2			N	-0-					-0-
09	840	N	493	-0-	-347	-0-	493	2			N	-0-					-0-
10	837	N	534	-0-	-303	-0-	534	2			N	-0-					-0-
11	720	N	671	-0-	-49	-0-	671	2			N	-0-					-0-
*12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
02	784	N	615	-0-	-169	-0-	615	2			N	-0-					-0-
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
04	870	N	846	-0-	-24	-0-	846	2			N	-0-					-0-
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
06	900	N	883	-0-	-17	-0-	883	2			N	-0-					-0-
07	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
08	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
09	870	N	866	-0-	-4	-0-	866	2			N	-0-					-0-
10	899	N	867	-0-	-32	-0-	867	2			N	-0-					-0-
11	870	N	867	-0-	-3	-0-	867	2			N	-0-					-0-
12	899	N	887	-0-	-12	-0-	887	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT "A" WELL #: 9 RRCID -> 176041 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9022 - 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	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
02	728	N	547	-0-	-181	-0-	547	2			N	-0-					-0-
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
06	810	N	740	-0-	-70	-0-	740	2			N	-0-					-0-
07	775	N	755	-0-	-20	-0-	755	2			N	-0-					-0-
08	775	N	745	-0-	-30	-0-	745	2			N	-0-					-0-
09	750	N	714	-0-	-36	-0-	714	2			N	-0-					-0-
10	744	N	741	-0-	-3	-0-	741	2			N	-0-					-0-
11	720	N	707	-0-	-13	-0-	707	2			N	-0-					-0-
12	744	N	718	-0-	-26	-0-	718	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT "A" WELL #: 10 RRCID -> 178182 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 8875 - 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	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	955	-0-	-109	-0-	955	2			N	-0-					-0-
03	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1226	-0-	-154	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1178	-0-	-202	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1186	-0-	-85	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
08	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
09	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
10	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
11	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
*12	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RIGGS 21 WELL #: 8 RRCID -> 182367 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9062 - 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	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
02	224	N	171	-0-	-53	-0-	171	2			N	-0-					-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
04	240	N	186	-0-	-54	-0-	186	2			N	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
06	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	2			N	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
*12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			Y	-0-					-0-
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	693	-0-	-27	-0-	693	2			Y	-0-					-0-
05	744	N	710	-0-	-34	-0-	710	2			Y	-0-					-0-
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-					-0-
08	713	N	686	-0-	-27	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			Y	-0-					-0-
10	806	N	726	-0-	-80	-0-	726	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	597	-0-	-63	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
12	899	N	891	-0-	-8	-0-	891	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,720 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	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
02	644	N	457	-0-	-187	-0-	457	2			N	-0-					-0-
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
08	775	N	723	-0-	-52	-0-	723	2			N	-0-					-0-
09	720	N	692	-0-	-28	-0-	692	2			N	-0-					-0-
10	744	N	708	-0-	-36	-0-	708	2			N	-0-					-0-
11	690	N	686	-0-	-4	-0-	686	2			N	-0-					-0-
12	713	N	705	-0-	-8	-0-	705	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-					-0-
02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			Y	-0-					-0-
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	712	-0-	-38	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
05	930	N	805	-0-	-125	-0-	805	2			Y	-0-					-0-
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-					-0-
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-					-0-
08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					-0-
09	870	N	768	-0-	-102	-0-	768	2			Y	-0-					-0-
10	837	N	625	-0-	-212	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
11	870	N	690	-0-	-180	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
12	806	N	687	-0-	-119	-0-	687	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	746	-0-	-262	-0-	746	2			N	-0-					-0-
03	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1045	-0-	-65	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1039	-0-	-77	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1048	-0-	-37	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	990	-0-	-60	-0-	990	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
*12	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,464 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	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	1008	-0-	-56	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
06	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
07	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
08	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	1126	-0-	-44	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1056	-0-	-153	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
11	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
*12	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	370	-0-	-22	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
09	480	N	460	-0-	-20	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	451	-0-	-45	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	325	-0-	-155	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
02	448	N	350	-0-	-98	-0-	350	2			N	-0-					-0-
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
04	510	N	451	-0-	-59	-0-	451	2			N	-0-					-0-
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
06	510	N	395	-0-	-115	-0-	395	2			N	-0-					-0-
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
10	496	N	459	-0-	-37	-0-	459	2			N	-0-					-0-
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
12	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,407 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	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
03	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			Y	-0-					-0-
04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			Y	-0-					-0-
05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			Y	-0-					-0-
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					-0-
07	1085	N	934	-0-	-151	-0-	934	2			Y	-0-					-0-
08	961	N	895	-0-	-66	-0-	895	2			Y	-0-					-0-
09	960	N	924	-0-	-36	-0-	924	2			Y	-0-					-0-
10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-					-0-
11	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			Y	-0-					-0-
*12	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
02	588	N	454	-0-	-134	-0-	454	2			N	-0-					-0-
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
06	660	N	554	-0-	-106	-0-	554	2			N	-0-					-0-
07	620	N	553	-0-	-67	-0-	553	2			N	-0-					-0-
08	589	N	329	-0-	-260	-0-	329	2			N	-0-					-0-
09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
12	620	N	605	-0-	-15	-0-	605	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3100	N	1985	-0-	-1115	2725	1985	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1847	-0-	-953	1772	1847	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	2015	-0-	-1085	687	2015	2			Y	-0-					-0-
04	2529	N	1842	-0-	-687	-0-	1842	2			Y	-0-					-0-
05	2046	N	1533	-0-	-513	-0-	1533	2			Y	-0-					-0-
06	1950	N	1594	-0-	-356	-0-	1594	2			Y	-0-					-0-
07	1891	N	1595	-0-	-296	-0-	1595	2			Y	-0-					-0-
08	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			Y	-0-					-0-
09	1590	N	1472	-0-	-118	-0-	1472	2			Y	-0-					-0-
10	1581	N	1492	-0-	-89	-0-	1492	2			Y	-0-					-0-
11	1560	N	1392	-0-	-168	-0-	1392	2			Y	-0-					-0-
12	1519	N	1379	-0-	-140	-0-	1379	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,746 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	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			Y	-0-					-0-
02	1092	N	899	-0-	-193	-0-	899	2			Y	-0-					-0-
03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			Y	-0-					-0-
04	1170	N	1161	-0-	-9	-0-	1161	2			Y	-0-					-0-
05	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			Y	-0-					-0-
06	1110	N	1079	-0-	-31	-0-	1079	2			Y	-0-					-0-
07	1209	N	975	-0-	-234	-0-	975	2			Y	-0-					-0-
08	1426	N	1320	-0-	-106	-0-	1320	2			Y	-0-					-0-
09	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			Y	-0-					-0-
10	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			Y	-0-					-0-
11	1290	N	901	-0-	-389	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
12	1240	N	1077	-0-	-163	-0-	1077	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
02	672	N	498	-0-	-174	-0-	498	2			N	-0-					-0-
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
04	720	N	715	-0-	-5	-0-	715	2			N	-0-					-0-
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
06	780	N	691	-0-	-89	-0-	691	2			N	-0-					-0-
07	744	N	713	-0-	-31	-0-	713	2			N	-0-					-0-
08	713	N	499	-0-	-214	-0-	499	2			N	-0-					-0-
09	690	N	671	-0-	-19	-0-	671	2			N	-0-					-0-
10	713	N	347	-0-	-366	-0-	347	2			N	-0-					-0-
11	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
*12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
04	300	N	262	-0-	-38	-0-	262	2			N	-0-					-0-
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
06	300	N	260	-0-	-40	-0-	260	2			N	-0-					-0-
07	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					-0-
08	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	2			N	-0-					-0-
09	270	N	101	-0-	-169	-0-	101	2			N	-0-					-0-
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
*12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIGNAL BAGGETT "29" WELL #: 5 RRCID -> 207748 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9486 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RIGGS, JACK "30" WELL #: 6 RRCID -> 207898 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9330 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
06	390	N	355	-0-	-35	-0-	355	2			N	-0-					-0-
07	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	2			N	-0-					-0-
08	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	2			N	-0-					-0-
09	360	N	303	-0-	-57	-0-	303	2			N	-0-					-0-
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
11	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	2			N	-0-					-0-
*12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
06	630	N	465	-0-	-165	-0-	465	2			N	-0-					-0-
07	651	N	429	-0-	-222	-0-	429	2			N	-0-					-0-
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
*12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, JACK "2" WELL #: 3 RRCID -> 209121 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 9326 - 9640

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

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RIGGS 20 WELL #: 4 RRCID -> 244438 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8024 - 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	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
04	210	N	177	-0-	-33	-0-	177	2			N	-0-					-0-
05	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					-0-
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
08	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					-0-
09	240	N	184	-0-	-56	-0-	184	2			N	-0-					-0-
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
*12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
02	2156	N	1657	-0-	-499	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
03	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	2288	-0-	-52	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
05	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
06	2460	N	2263	-0-	-197	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
07	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
08	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
09	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
10	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
11	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
*12	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,779 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
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	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3	N	-0-					-0-
02	196	N	164	-0-	-32	-0-	164	3	N	-0-					-0-
03	217	N	105	-0-	-112	-0-	105	3	N	-0-					-0-
04	240	N	182	-0-	-58	-0-	182	3	N	-0-					-0-
05	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3	N	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3	N	-0-					-0-
07	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	3	N	-0-					-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	N	-0-					-0-
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3	N	-0-					-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-					-0-
11	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	3	N	-0-					-0-
*12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 32-18 WELL #: 1 RRCID -> 118463 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8632 - 8894

01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3	N	-0-					-0-
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3	N	-0-					-0-
03	713	N	682	-0-	-31	-0-	682	3	N	-0-					-0-
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3	N	-0-					-0-
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3	N	-0-					-0-
06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3	N	-0-					-0-
07	713	N	640	-0-	-73	-0-	640	3	N	-0-					-0-
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3	N	-0-					-0-
09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3	N	-0-					-0-
10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3	N	-0-					-0-
11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3	N	-0-					-0-
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,582 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	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1325	-0-	-47	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
03	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1398	-0-	-72	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1436	-0-	-21	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1395	-0-	-75	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
07	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
08	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	1380	-0-	-30	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	1427	-0-	-247	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1340	-0-	-70	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,906 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	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1606	-0-	-18	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
03	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
05	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1740	-0-	-60	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1957	-0-	-58	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1468	-0-	-361	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
09	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
10	1953	N	1721	-0-	-232	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
11	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,371 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	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
*12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,326 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	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	2			N	-0-					-0-
02	392	N	306	-0-	-86	-0-	306	2			N	-0-					-0-
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
06	480	N	420	-0-	-60	-0-	420	2			N	-0-					-0-
07	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	2			N	-0-					-0-
08	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	2			N	-0-					-0-
09	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	2			N	-0-					-0-
10	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	2			N	-0-					-0-
11	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	2			N	-0-					-0-
*12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, E. G. WELL #: 4 RRCID -> 157161 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8862 - 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	1116	N	1093	-0-	-23	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	735	-0-	-329	-0-	735	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1074	-0-	-104	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	987	-0-	-63	-0-	987	2			N	-0-					-0-
05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	871	-0-	-179	-0-	871	2			N	-0-					-0-
07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
09	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
10	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
*12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,367 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	2041	-0-	-31	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	1980	-0-	-345	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	1984	-0-	-266	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	1941	-0-	-322	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1829	-0-	-91	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	1829	-0-	-217	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	1606	-0-	-347	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
09	1830	N	1460	-0-	-370	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
10	1829	N	1399	-0-	-430	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1267	-0-	-293	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	1334	-0-	-185	-0-	1334	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,984 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	3875	X	3512	-0-	-363	-0-	3512	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	2954	-0-	-546	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3431	-0-	-444	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
04	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
05	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
06	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	3514	-0-	-113	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	3479	-0-	-179	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	3209	-0-	-331	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	3334	-0-	-324	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	3324	-0-	-156	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	3483	-0-	-20	-0-	3483	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,854 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	943	N	943	-0-	-0-	-0-	926	3	7	4	N	9	11	1			1
							10	9									
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	745	3	1	4	N	10	10	1			1
							11	9									
03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	936	3	4	9	N	4	3	1			2
04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	984	3	8	9	N	7	6	1			3
05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	958	3	5	4	N	5	6	1			2
							6	9									
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	918	3	1	4	N	3					5
							3	9									
07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	887	3	21	4	N	3	3	1			5
							3	9									
08	961	N	934	-0-	-27	-0-	929	3	1	4	N	4	6	1			3
							4	9									
09	930	N	926	-0-	-4	-0-	922	3	4	9	N	4					7
10	901	N	901	-0-	-0-	-0-	895	3	6	9	N	5	6	1			6
11	900	N	771	-0-	-129	-0-	765	3	6	9	N	5	6	1			5
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 9,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) //CONT.// 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HELBING, RUBY 26 WELL #: 1 L RRCID -> 066655 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 6170 - 8906

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	357	3	3	4	N	5	5	1			2
							6	9									
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	337	3	1	4	N	5	5	1			2
							6	9									
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	379	3	2	9	N	2	2	1			2
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	365	3	3	9	N	3	3	1			2
05	372	N	350	-0-	-22	-0-	348	3	2	9	N	2	3	1			1
06	360	N	334	-0-	-26	-0-	333	3	1	9	N	1					2
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	337	3	1	9	N	1	1	1			2
08	341	N	329	-0-	-12	-0-	327	3	2	9	N	2	3	1			1
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	330	3	2	9	N	2					3
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	323	3	2	9	N	2	3	1			2
11	330	N	284	-0-	-46	-0-	282	3	2	9	N	2	3	1			1
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

HELBING, RUBY 23 WELL #: 1 RRCID -> 069842 COMPL. DATE 12/01/1976 TOTAL DEPTH 9200 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	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	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	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
11	510	N	451	-0-	-59	-0-	451	2			N	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING, RUBY 2-A WELL #: 1 RRCID -> 083560 COMPL. DATE 11/27/1978 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8883 - 9063

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1062	-0-	-85	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1112	-0-	-28	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
07	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
08	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	1079	-0-	-31	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
10	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	1096	-0-	-14	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,327 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 #: 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	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
02	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
03	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1182	-0-	-89	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1238	-0-	-52	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
07	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
08	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	1201	-0-	-29	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
10	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1220	-0-	-10	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	464	N	464	-0-	-0-	-0-	461	3	3	4	N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
04	450	N	181	-0-	-269	-0-	181	3			N	-0-					-0-
05	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-
06	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	3			N	-0-					-0-
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
11	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,360 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	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			Y	-0-					-0-
02	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			Y	-0-					-0-
03	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			Y	-0-					-0-
04	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			Y	-0-					-0-
05	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			Y	-0-					-0-
06	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			Y	-0-					-0-
07	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			Y	-0-					-0-
08	1953	N	1934	-0-	-19	-0-	1934	2			Y	-0-					-0-
09	1920	N	1836	-0-	-84	-0-	1836	2			Y	-0-					-0-
10	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			Y	-0-					-0-
11	1860	N	1855	-0-	-5	-0-	1855	2			Y	-0-					-0-
12	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) //CONT.// 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HELBING, RUBY 25 WELL #: 2 RRCID -> 157199 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8601 - 8680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2306	2	2	9	Y	2					94
02	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2045	2	8	9	Y	7					101
03	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2278	2	2	9	Y	2	40	1			63
04	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2351	2	2	9	Y	2					65
05	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2299	2	7	9	Y	6					71
06	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2251	2	12	9	Y	11					82
07	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2261	2	9	9	Y	8	8	1			82
08	2294	N	2279	-0-	-15	-0-	2273	2	6	9	Y	5					87
09	2250	N	2164	-0-	-86	-0-	2158	2	6	9	Y	5					92
10	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2148	2	8	9	Y	7					99
11	2220	N	2072	-0-	-148	-0-	2064	2	8	9	Y	7					106
12	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					106

TOTAL GAS PROD: 24,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

HELBING, RUBY 23 WELL #: 2 RRCID -> 157200 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8707 - 8823

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
04	900	N	880	-0-	-20	-0-	880	2			N	-0-					-0-
05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
06	900	N	888	-0-	-12	-0-	888	2			N	-0-					-0-
07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
08	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
09	900	N	871	-0-	-29	-0-	871	2			N	-0-					-0-
10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
11	870	N	859	-0-	-11	-0-	859	2			N	-0-					-0-
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING, RUBY 25 WELL #: 3 RRCID -> 165869 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8743 - 8837

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	737	3	6	4	N	11	13	1			1
							12	9									
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	699	3	12	9	N	11	12	1			-0-
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	787	3	6	9	N	5	4	1			1
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	785	3	8	9	N	7	7	1			1
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	772	3	7	9	N	6	7	1			-0-
06	780	N	746	-0-	-34	-0-	742	3	4	9	N	4					4
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	727	3	3	9	N	3	3	1			4
08	775	N	753	-0-	-22	-0-	749	3	4	9	N	4	6	1			2
09	759	N	759	-0-	-0-	-0-	755	3	4	9	N	4					6
10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	768	3	7	9	N	6	6	1			6
11	720	N	679	-0-	-41	-0-	672	3	7	9	N	6	6	1			6
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 8,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) //CONT.// 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
02	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
10	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
11	810	N	747	-0-	-63	-0-	747	2			N	-0-					-0-
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
02	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
03	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1521	-0-	-9	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
05	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1513	-0-	-47	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
07	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1552	-0-	-29	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1495	-0-	-5	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
10	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1483	-0-	-17	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,751 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	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
05	651	N	589	-0-	-62	-0-	589	3			N	-0-					-0-
06	630	N	617	-0-	-13	-0-	617	3			N	-0-					-0-
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
09	630	N	598	-0-	-32	-0-	598	3			N	-0-					-0-
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,834 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 #: 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	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	2			Y	-0-					-0-
02	3080	X	2921	-0-	-159	-0-	2921	2			Y	-0-					-0-
03	3410	X	3172	-0-	-238	-0-	3172	2			Y	-0-					-0-
04	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			Y	-0-					-0-
05	3317	X	3201	-0-	-116	-0-	3201	2			Y	-0-					-0-
06	3210	X	3134	-0-	-76	-0-	3134	2			Y	-0-					-0-
07	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			Y	-0-					-0-
08	3379	X	3166	-0-	-213	-0-	3166	2			Y	-0-					-0-
09	3270	X	3005	-0-	-265	-0-	3005	2			Y	-0-					-0-
10	3224	X	2990	-0-	-234	-0-	2990	2			Y	-0-					-0-
11	3120	X	3037	-0-	-83	-0-	3037	2			Y	-0-					-0-
12	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-					1
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					1
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			Y	-0-					1
04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					1
05	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			Y	-0-					1
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			Y	-0-					1
07	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					1
08	992	N	976	-0-	-16	-0-	976	2			Y	-0-					1
09	960	N	926	-0-	-34	-0-	926	2			Y	-0-					1
10	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			Y	-0-					1
11	930	N	874	-0-	-56	-0-	874	2			Y	-0-					1
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 10,473 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	796	N	796	-0-	-0-	-0-	780 10	3 9	6	4	N	9	11	1			1
02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	769	3	11	9	N	10	10	1			1
03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	823	3	4	9	N	4	3	1			2
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	775	3	7	9	N	6	5	1			3
05	868	N	786	-0-	-82	-0-	782	3	4	9	N	4	5	1			2
06	810	N	797	-0-	-13	-0-	794	3	3	9	N	3					5
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	715	3	3	9	N	3	3	1			5
08	775	N	763	-0-	-12	-0-	760	3	3	9	N	3	5	1			3
09	810	N	763	-0-	-47	-0-	760	3	3	9	N	3					6
10	903	N	903	-0-	-0-	-0-	897	3	6	9	N	5	5	1			6
11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	801	3	6	9	N	5	5	1			6
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 8,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) //CONT.// 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HELBING, RUBY 26 WELL #: 4 RRCID -> 205579 COMPL. DATE 12/26/2004 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 6414 - 7802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	573	-0-	-16	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
09	570	N	544	-0-	-26	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING, RUBY 27 WELL #: 8 RRCID -> 205843 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 6124 - 8882

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1496	2	1	9	Y	1					47
02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1312	2	4	9	Y	4					51
03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1419	2	1	9	Y	1	19	1			33
04	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1464	2	1	9	Y	1					34
05	1457	N	1435	-0-	-22	-0-	1432	2	3	9	Y	3					37
06	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1402	2	7	9	Y	6					43
07	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1408	2	4	9	Y	4	4	1			43
08	1426	N	1418	-0-	-8	-0-	1416	2	2	9	Y	2					45
09	1410	N	1347	-0-	-63	-0-	1344	2	3	9	Y	3					48
10	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1337	2	4	9	Y	4					52
11	1380	N	1362	-0-	-18	-0-	1358	2	4	9	Y	4					56
12	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 15,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

HELBING, RUBY 25 WELL #: 5 RRCID -> 205949 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8616 - 8686

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-					-0-
02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			Y	-0-					-0-
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			Y	-0-					-0-
04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			Y	-0-					-0-
05	961	N	931	-0-	-30	-0-	931	2			Y	-0-					-0-
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			Y	-0-					-0-
07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			Y	-0-					-0-
08	930	N	921	-0-	-9	-0-	921	2			Y	-0-					-0-
09	900	N	874	-0-	-26	-0-	874	2			Y	-0-					-0-
10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-					-0-
11	900	N	883	-0-	-17	-0-	883	2			Y	-0-					-0-
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,985 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 #: 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	208	N	208	-0-	-0-	-0-	197	3	1	4	N	9	11	1			4
							10	9									
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	194	3	11	9	N	10	11	1			3
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	220	3	4	9	N	4	3	1			4
04	210	N	202	-0-	-8	-0-	195	3	7	9	N	6	5	1			5
05	217	N	205	-0-	-12	-0-	201	3	4	9	N	4	5	1			4
06	210	N	201	-0-	-9	-0-	198	3	3	9	N	3					7
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	216	3	3	9	N	3	3	1			7
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	240	3	3	9	N	3	5	1			5
09	210	N	206	-0-	-4	-0-	203	3	3	9	N	3					8
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	189	3	6	9	N	5	5	1			8
11	240	N	168	-0-	-72	-0-	162	3	6	9	N	5	5	1			8
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 2,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1330	2	2	9	Y	2					87
02	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1160	2	8	9	Y	7					94
03	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1234	2	2	9	Y	2	40	1			56
04	1290	N	1276	-0-	-14	-0-	1274	2	2	9	Y	2					58
05	1302	N	1253	-0-	-49	-0-	1246	2	7	9	Y	6					64
06	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1220	2	12	9	Y	11					75
07	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1225	2	9	9	Y	8	8	1			75
08	1240	N	1238	-0-	-2	-0-	1232	2	6	9	Y	5					80
09	1230	N	1175	-0-	-55	-0-	1169	2	6	9	Y	5					85
10	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1164	2	8	9	Y	7					92
11	1200	N	1126	-0-	-74	-0-	1118	2	8	9	Y	7					99
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					99

TOTAL GAS PROD: 13,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

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	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1148	2	2	9	Y	2					90
02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1004	2	8	9	Y	7					97
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1073	2	2	9	Y	2	31	1			68
04	1110	N	1108	-0-	-2	-0-	1107	2	1	9	Y	1					69
05	1116	N	1089	-0-	-27	-0-	1083	2	6	9	Y	5					74
06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1060	2	10	9	Y	9					83
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1065	2	8	9	Y	7	6	1			84
08	1085	N	1075	-0-	-10	-0-	1071	2	4	9	Y	4					88
09	1080	N	1020	-0-	-60	-0-	1016	2	4	9	Y	4					92
10	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1011	2	7	9	Y	6					98
11	1050	N	1034	-0-	-16	-0-	1027	2	7	9	Y	6					104
12	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					104

TOTAL GAS PROD: 11,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) //CONT.// 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HELBING, RUBY 26 WELL #: 7 RRCID -> 207907 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9212 PERF. 6425 - 6652

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	773	N	773	-0-	-0-		-0-	771	2	2	9	Y	2					66
02	675	N	675	-0-	-0-		-0-	667	2	8	9	Y	7					73
03	694	N	694	-0-	-0-		-0-	692	2	2	9	Y	2	31	1			44
04	750	N	715	-0-	-35		-0-	714	2	1	9	Y	1					45
05	744	N	704	-0-	-40		-0-	698	2	6	9	Y	5					50
06	694	N	694	-0-	-0-		-0-	684	2	10	9	Y	9					59
07	695	N	695	-0-	-0-		-0-	687	2	8	9	Y	7	6	1			60
08	713	N	695	-0-	-18		-0-	691	2	4	9	Y	4					64
09	690	N	660	-0-	-30		-0-	656	2	4	9	Y	4					68
10	659	N	659	-0-	-0-		-0-	652	2	7	9	Y	6					74
11	670	N	670	-0-	-0-		-0-	663	2	7	9	Y	6					80
12	682	N	NO RPT	-0-	-682		-0-					Y	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: 7,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

HELBING, RUBY 4 WELL #: 5 RRCID -> 208491 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 5998 - 8022

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	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	496	-0-	-0-		-0-	492	3	4	4	N	-0-					-0-
02	465	N	465	-0-	-0-		-0-	465	3			N	-0-					-0-
03	515	N	515	-0-	-0-		-0-	515	3			N	-0-					-0-
04	494	N	494	-0-	-0-		-0-	494	3			N	-0-					-0-
05	527	N	481	-0-	-46		-0-	479	3	2	4	N	-0-					-0-
06	510	N	460	-0-	-50		-0-	459	3	1	4	N	-0-					-0-
07	454	N	454	-0-	-0-		-0-	444	3	10	4	N	-0-					-0-
08	496	N	460	-0-	-36		-0-	460	3			N	-0-					-0-
09	453	N	453	-0-	-0-		-0-	453	3			N	-0-					-0-
10	453	N	453	-0-	-0-		-0-	453	3			N	-0-					-0-
11	450	N	394	-0-	-56		-0-	394	3			N	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING, RUBY 25 WELL #: 6 RRCID -> 210711 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 9217 PERF. 8610 - 8790

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	917	N	917	-0-	-0-		-0-	917	2			Y	-0-					-0-
02	846	N	846	-0-	-0-		-0-	846	2			Y	-0-					-0-
03	949	N	949	-0-	-0-		-0-	949	2			Y	-0-					-0-
04	979	N	979	-0-	-0-		-0-	979	2			Y	-0-					-0-
05	957	N	957	-0-	-0-		-0-	957	2			Y	-0-					-0-
06	937	N	937	-0-	-0-		-0-	937	2			Y	-0-					-0-
07	941	N	941	-0-	-0-		-0-	941	2			Y	-0-					-0-
08	961	N	947	-0-	-14		-0-	947	2			Y	-0-					-0-
09	930	N	899	-0-	-31		-0-	899	2			Y	-0-					-0-
10	894	N	894	-0-	-0-		-0-	894	2			Y	-0-					-0-
11	930	N	908	-0-	-22		-0-	908	2			Y	-0-					-0-
12	930	N	NO RPT	-0-	-930		-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) //CONT.// 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HELBING, RUBY 25 WELL #: 7 RRCID -> 210714 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 6212 - 8800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2330	2	1	9	Y	1					62
02	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2009	2	4	9	Y	4					66
03	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2062	2	1	9	Y	1	12	1			55
04	2250	N	2128	-0-	-122	-0-	2128	2			Y	-0-					55
05	2232	N	2083	-0-	-149	-0-	2081	2	2	9	Y	2					57
06	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2037	2	3	9	Y	3					60
07	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2046	2	2	9	Y	2	2	1			60
08	2077	N	2059	-0-	-18	-0-	2058	2	1	9	Y	1					61
09	2040	N	1956	-0-	-84	-0-	1954	2	2	9	Y	2					63
10	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1944	2	2	9	Y	2					65
11	1980	N	1976	-0-	-4	-0-	1974	2	2	9	Y	2					67
12	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: 22,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

HELBING, RUBY 27 WELL #: 9 RRCID -> 211795 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 8744 - 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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING, RUBY 27 WELL #: 10 RRCID -> 215496 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 6468 - 8868

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			Y	-0-					-0-
02	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			Y	-0-					-0-
03	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			Y	-0-					-0-
04	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			Y	-0-					-0-
05	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			Y	-0-					-0-
06	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			Y	-0-					-0-
07	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			Y	-0-					-0-
08	2883	X	2711	-0-	-172	-0-	2711	2			Y	-0-					-0-
09	2790	X	2574	-0-	-216	-0-	2574	2			Y	-0-					-0-
10	2759	X	2561	-0-	-198	-0-	2561	2			Y	-0-					-0-
11	2670	X	2292	-0-	-378	-0-	2292	2			Y	-0-					-0-
12	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,863 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 #: 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	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
04	390	N	387	-0-	-3	-0-	387	2			N	-0-					-0-
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
08	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	2			N	-0-					-0-
09	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	2			N	-0-					-0-
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
11	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	2			N	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			Y	-0-					-0-
02	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			Y	-0-					-0-
03	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			Y	-0-					-0-
04	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			Y	-0-					-0-
05	2294	N	2270	-0-	-24	-0-	2270	2			Y	-0-					-0-
06	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			Y	-0-					-0-
07	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			Y	-0-					-0-
08	2263	N	2245	-0-	-18	-0-	2245	2			Y	-0-					-0-
09	2220	N	2131	-0-	-89	-0-	2131	2			Y	-0-					-0-
10	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			Y	-0-					-0-
11	2160	N	2153	-0-	-7	-0-	2153	2			Y	-0-					-0-
12	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,392 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	1054	N	1025	-0-	-29	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
02	952	N	903	-0-	-49	-0-	903	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	994	-0-	-60	-0-	994	2			N	-0-					-0-
04	990	N	942	-0-	-48	-0-	942	2			N	-0-					-0-
05	992	N	959	-0-	-33	-0-	959	2			N	-0-					-0-
06	960	N	905	-0-	-55	-0-	905	2			N	-0-					-0-
07	961	N	918	-0-	-43	-0-	918	2			N	-0-					-0-
08	961	N	906	-0-	-55	-0-	906	2			N	-0-					-0-
09	900	N	870	-0-	-30	-0-	870	2			N	-0-					-0-
10	930	N	892	-0-	-38	-0-	892	2			N	-0-					-0-
11	870	N	651	-0-	-219	-0-	651	2			N	-0-					-0-
12	899	N	813	-0-	-86	-0-	813	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) 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	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
02	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3200	-0-	100	100	3200	2			N	-0-					-0-
04	2309	N	2209	-0-	-100	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
05	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
06	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
07	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
08	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
09	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
10	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
11	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,489 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	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1640	2	19	9	Y	17	17	1			5
02	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1170	2	20	9	Y	18					23
03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1314	2	15	9	Y	14	20	1			17
04	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1352	2	8	9	Y	7	19	1			5
05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1172	2	12	9	Y	11					16
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1104	2	6	9	Y	5	17	1			4
07	1395	N	379	-0-	-1016	-0-	371	2	8	9	Y	7					11
08	1178	N	872	-0-	-306	-0-	865	2	7	9	Y	6					17
09	1110	N	887	-0-	-223	-0-	880	2	7	9	Y	6	19	1			4
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	766	2	10	9	Y	9					13
11	840	N	674	-0-	-166	-0-	663	2	11	9	Y	10					23
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 11,420 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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
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	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1346	-0-	-502	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
03	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1910	-0-	-100	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
05	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	1826	-0-	-274	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1878	-0-	-106	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
08	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
09	1830	N	1765	-0-	-65	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	1833	-0-	-58	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1699	-0-	-101	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1736	-0-	-93	-0-	1736	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	775	N	584	-0-	-191	-0-	16	1	568	3	N	-0-					-0-
02	616	N	611	-0-	-5	-0-	14	1	597	3	N	-0-					-0-
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	16	1	698	3	N	-0-					-0-
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	15	1	632	3	N	-0-					-0-
*05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			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: 4,496 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	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
02	168	N	158	-0-	-10	-0-	158	3			N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	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	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,922 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 #: 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-

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	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
07	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-
08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
10	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-
11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,778 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 #: 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-

HELBING, RUBY "4" WELL #: 2 RRCID -> 068884 COMPL. DATE 08/03/1976 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

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

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
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-

COUCH "2" WELL #: 2 L RRCID -> 073658 COMPL. DATE 10/13/1977 TOTAL DEPTH 9550 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-

MILLER, ROY "1" WELL #: 1 RRCID -> 092730 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8928 - 9084

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-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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-

COUCH UNIT WELL #: 7 RRCID -> 133876 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9100 - 9183

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

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

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-	-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-

UNION PACIFIC WELL #: 25 RRCID -> 139126 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9166 - 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	806	N	796	-0-	-10	-0-	796	3			N	-0-					-0-
02	672	N	622	-0-	-50	-0-	622	3			N	-0-					-0-
03	806	N	591	-0-	-215	-0-	591	3			N	-0-					-0-
04	780	N	605	-0-	-175	-0-	605	3			N	-0-					-0-
05	682	N	646	-0-	-36	-0-	646	3			N	-0-					-0-
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
10	868	N	772	-0-	-96	-0-	772	3			N	-0-					-0-
11	840	N	726	-0-	-114	-0-	726	3			N	-0-					-0-
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,925 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 #: 26 RRCID -> 140184 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9172 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 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-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MONTGOMERY, W. C. "A" WELL #: 3 RRCID -> 140435 COMPL. DATE 11/09/1991 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9198 - 9322

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	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-			-0-
02	168	N	165	-0-	-3	-0-	165	3			N	-0-			-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-			-0-
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-			-0-
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-			-0-
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-			-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-			-0-
08	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-			-0-
09	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	3			N	-0-			-0-
10	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	3			N	-0-			-0-
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-			-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, ROY "32" WELL #: 6 L RRCID -> 142461 COMPL. DATE 09/11/1992 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9245 - 9319

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	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

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	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-			-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-			-0-
03	279	N	85	-0-	-194	-0-	85	3			N	-0-			-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-			-0-
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-			-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-			-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-			-0-
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-			-0-
09	270	N	240	-0-	-30	-0-	240	3			N	-0-			-0-
10	310	N	236	-0-	-74	-0-	236	3			N	-0-			-0-
11	270	N	222	-0-	-48	-0-	222	3			N	-0-			-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,524 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 #: 6 L RRCID -> 145087 COMPL. DATE 04/15/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9486 - 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	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	3			N	-0-					-0-
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	136	3			N	-0-					-0-
03	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-
06	150	N	103	-0-	-47	-0-	103	3			N	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
*12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 316 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	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	3			N	-0-					-0-
02	364	N	347	-0-	-17	-0-	347	3			N	-0-					-0-
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
04	390	N	380	-0-	-10	-0-	380	3			N	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
06	390	N	363	-0-	-27	-0-	363	3			N	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
08	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	3			N	-0-					-0-
09	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	3			N	-0-					-0-
10	434	N	373	-0-	-61	-0-	373	3			N	-0-					-0-
11	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	3			N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,166 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 #: 1 RRCID -> 152617 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 9354 - 9408

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	280	N	263	-0-	-17	-0-	263	3		N	-0-			-0-
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3		N	-0-			-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-			-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-			-0-
06	330	N	277	-0-	-53	-0-	277	3		N	-0-			-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-			-0-
08	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	3		N	-0-			-0-
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-			-0-
10	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	3		N	-0-			-0-
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-			-0-
12	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 41-D RRCID -> 153047 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9168 - 9505

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-			-0-
03	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	3		N	-0-			-0-
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3		N	-0-			-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			-0-
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-			-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-			-0-
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3		N	-0-			-0-
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3		N	-0-			-0-
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3		N	-0-			-0-
11	90	N	24	-0-	-66	-0-	24	3		N	-0-			-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-

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

UNION PACIFIC WELL #: 42-D RRCID -> 154332 COMPL. DATE 04/02/1995 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9209 - 9296

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	3		N	-0-			-0-
02	252	N	203	-0-	-49	-0-	203	3		N	-0-			-0-
03	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3		N	-0-			-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	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	248	N	177	-0-	-71	-0-	177	3		N	-0-			-0-
08	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3		N	-0-			-0-
09	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	3		N	-0-			-0-
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3		N	-0-			-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-			-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,572 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 #: 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-

UNION PACIFIC WELL #: 40-D RRCID -> 154971 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9199 - 9550

	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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
07	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	3			N	-0-					-0-
08	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-
09	90	N	39	-0-	-51	-0-	39	3			N	-0-					-0-
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
*12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH WELL #: 8 D RRCID -> 155231 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9171 - 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	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 #: 34D RRCID -> 155980 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9092 - 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	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 #: 33 D RRCID -> 156508 COMPL. DATE 08/27/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8915 - 8942

01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
02	280	N	261	-0-	-19	-0-	261	3			N	-0-					-0-
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
04	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	3			N	-0-					-0-
05	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	3			N	-0-					-0-
06	300	N	239	-0-	-61	-0-	239	3			N	-0-					-0-
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
08	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-
09	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-					-0-
10	310	N	224	-0-	-86	-0-	224	3			N	-0-					-0-
11	240	N	157	-0-	-83	-0-	157	3			N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 32 D RRCID -> 156511 COMPL. DATE 09/03/1995 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8922 - 9035

01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
04	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	3			N	-0-					-0-
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
06	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	3			N	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
09	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	3			N	-0-					-0-
10	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	3			N	-0-					-0-
11	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	3			N	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 53 D RRCID -> 156857 COMPL. DATE 09/30/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9370 - 9384

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	744	N	600	-0-	-144	-0-	600	3			N	-0-					-0-
02	616	N	566	-0-	-50	-0-	566	3			N	-0-					-0-
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
05	620	N	568	-0-	-52	-0-	568	3			N	-0-					-0-
06	690	N	657	-0-	-33	-0-	657	3			N	-0-					-0-
07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
09	660	N	579	-0-	-81	-0-	579	3			N	-0-					-0-
10	713	N	570	-0-	-143	-0-	570	3			N	-0-					-0-
11	630	N	605	-0-	-25	-0-	605	3			N	-0-					-0-
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,828 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 #: 8 RRCID -> 158394 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 11997 PERF. 9910 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	3		N	-0-			-0-
02	3164	X	2941	-0-	-223	-0-	2941	3		N	-0-			-0-
03	3503	X	3389	-0-	-114	-0-	3389	3		N	-0-			-0-
04	3660	X	3379	-0-	-281	-0-	3379	3		N	-0-			-0-
05	3782	X	3243	-0-	-539	-0-	3243	3		N	-0-			-0-
06	3660	X	3253	-0-	-407	-0-	3253	3		N	-0-			-0-
07	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	3		N	-0-			-0-
08	3503	X	3350	-0-	-153	-0-	3350	3		N	-0-			-0-
09	3390	X	3299	-0-	-91	-0-	3299	3		N	-0-			-0-
10	3596	X	3389	-0-	-207	-0-	3389	3		N	-0-			-0-
11	3480	X	3152	-0-	-328	-0-	3152	3		N	-0-			-0-
12	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 56-D RRCID -> 158459 COMPL. DATE 01/16/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9258 - 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-

UNION PACIFIC WELL #: 55-D RRCID -> 158475 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9234 - 9290

01	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3		N	-0-			-0-
02	280	N	253	-0-	-27	-0-	253	3		N	-0-			-0-
03	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3		N	-0-			-0-
04	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	3		N	-0-			-0-
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-			-0-
06	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	3		N	-0-			-0-
07	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3		N	-0-			-0-
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-			-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-			-0-
10	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	3		N	-0-			-0-
11	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	3		N	-0-			-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HELBING "18" WELL #: 3D RRCID -> 158718 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8518 - 8673

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	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-

UNION PACIFIC STATE UNIT WELL #: 3-D RRCID -> 159335 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9632 - 9644

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	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W.C. "A" WELL #: 5-D RRCID -> 159697 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9195 - 9237

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	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	133	3			N	-0-					-0-
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					-0-
05	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
06	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	3			N	-0-					-0-
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
10	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	3		N	-0-			-0-
02	3024	X	2676	-0-	-348	-0-	2676	3		N	-0-			-0-
03	3348	X	3230	-0-	-118	-0-	3230	3		N	-0-			-0-
04	3240	X	2914	-0-	-326	-0-	2914	3		N	-0-			-0-
05	3348	X	2927	-0-	-421	-0-	2927	3		N	-0-			-0-
06	3240	X	2823	-0-	-417	-0-	2823	3		N	-0-			-0-
07	3224	X	2796	-0-	-428	-0-	2796	3		N	-0-			-0-
08	3224	X	2890	-0-	-334	-0-	2890	3		N	-0-			-0-
09	2910	X	2628	-0-	-282	-0-	2628	3		N	-0-			-0-
10	2914	X	2398	-0-	-516	-0-	2398	3		N	-0-			-0-
11	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	3		N	-0-			-0-
12	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1426	N	1327	-0-	-99	-0-	1327	3		N	-0-			-0-
02	1288	N	1221	-0-	-67	-0-	1221	3		N	-0-			-0-
03	1209	N	1120	-0-	-89	-0-	1120	3		N	-0-			-0-
04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3		N	-0-			-0-
05	1364	N	1105	-0-	-259	-0-	1105	3		N	-0-			-0-
06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3		N	-0-			-0-
07	1333	N	1161	-0-	-172	-0-	1161	3		N	-0-			-0-
08	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3		N	-0-			-0-
09	1440	N	1079	-0-	-361	-0-	1079	3		N	-0-			-0-
10	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3		N	-0-			-0-
11	1080	N	1001	-0-	-79	-0-	1001	3		N	-0-			-0-
12	1116	N	4	-0-	-1112	-0-	4	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,074 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-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	3751	X	3562	-0-	-189	-0-	3562	3		N	-0-			-0-
02	3500	X	3168	-0-	-332	-0-	3168	3		N	-0-			-0-
03	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	3		N	-0-			-0-
04	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4292	3		N	-0-			-0-
05	3999	X	3697	-0-	-302	-0-	3697	3		N	-0-			-0-
06	4140	X	3946	-0-	-194	-0-	3946	3		N	-0-			-0-
07	4433	X	4108	-0-	-325	-0-	4108	3		N	-0-			-0-
08	4433	X	4184	-0-	-249	-0-	4184	3		N	-0-			-0-
09	4290	X	4145	-0-	-145	-0-	4145	3		N	-0-			-0-
10	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	3		N	-0-			-0-
11	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	3		N	-0-			-0-
12	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1457	N	1433	-0-	-24	-0-	1433	3		N	-0-			-0-
02	1260	N	1221	-0-	-39	-0-	1221	3		N	-0-			-0-
03	1488	N	1455	-0-	-33	-0-	1455	3		N	-0-			-0-
04	1380	N	1370	-0-	-10	-0-	1370	3		N	-0-			-0-
05	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3		N	-0-			-0-
06	1410	N	1377	-0-	-33	-0-	1377	3		N	-0-			-0-
07	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3		N	-0-			-0-
08	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3		N	-0-			-0-
09	1380	N	1293	-0-	-87	-0-	1293	3		N	-0-			-0-
10	1550	N	1355	-0-	-195	-0-	1355	3		N	-0-			-0-
11	1320	N	1247	-0-	-73	-0-	1247	3		N	-0-			-0-
12	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,045 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	1550	N	1408	-0-	-142	-0-	1408	3		N	-0-			-0-
02	1316	N	1188	-0-	-128	-0-	1188	3		N	-0-			-0-
03	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3		N	-0-			-0-
04	1350	N	1331	-0-	-19	-0-	1331	3		N	-0-			-0-
05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3		N	-0-			-0-
06	1440	N	1314	-0-	-126	-0-	1314	3		N	-0-			-0-
07	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3		N	-0-			-0-
08	1364	N	1357	-0-	-7	-0-	1357	3		N	-0-			-0-
09	1320	N	1288	-0-	-32	-0-	1288	3		N	-0-			-0-
10	1457	N	1305	-0-	-152	-0-	1305	3		N	-0-			-0-
11	1320	N	1250	-0-	-70	-0-	1250	3		N	-0-			-0-
12	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
COUCH WELL #: 10H RRCID -> 162544 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 12879 PERF. 9580 - 12620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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		N	-0-			-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-			-0-
03	217	N	61	-0-	-156	-0-	61	3		N	-0-			-0-
04	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	3		N	-0-			-0-
05	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3		N	-0-			-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-			-0-
07	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	3		N	-0-			-0-
08	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3		N	-0-			-0-
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-			-0-
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-			-0-
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3		N	-0-			-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, ROY "32" WELL #: 11H RRCID -> 162816 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 11773 PERF. 9900 - 11255

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3		N	-0-			-0-
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3		N	-0-			-0-
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3		N	-0-			-0-
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3		N	-0-			-0-
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3		N	-0-			-0-
07	372	N	225	-0-	-147	-0-	225	3		N	-0-			-0-
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3		N	-0-			-0-
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3		N	-0-			-0-
10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3		N	-0-			-0-
11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3		N	-0-			-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O.B.T.C. WELL #: 5-D RRCID -> 162875 COMPL. DATE 03/30/1997 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8342 - 8362

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 "C" WELL #: 36H RRCID -> 163904 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 8396 - 10625

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	403	N	369	-0-		-34	-0-	369	3			N	-0-					-0-
02	1159	N	1159	-0-		-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
03	902	N	902	-0-		-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
04	549	N	549	-0-		-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
05	651	N	605	-0-		-46	-0-	605	3			N	-0-					-0-
06	732	N	732	-0-		-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
07	558	N	407	-0-		-151	-0-	407	3			N	-0-					-0-
08	620	N	273	-0-		-347	-0-	273	3			N	-0-					-0-
09	630	N	605	-0-		-25	-0-	605	3			N	-0-					-0-
10	578	N	578	-0-		-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
11	726	N	726	-0-		-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
12	620	N	-0-	-0-		-620	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN, VADA "31A" WELL #: 3H RRCID -> 164761 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 11759 PERF. 9560 - 11555

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	1039	N	1039	-0-		-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	868	-0-		-140	-0-	868	3			N	-0-					-0-
03	1051	N	1051	-0-		-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	1006	-0-		-14	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
05	961	N	943	-0-		-18	-0-	943	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	844	-0-		-176	-0-	844	3			N	-0-					-0-
07	1126	N	1126	-0-		-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
08	930	N	847	-0-		-83	-0-	847	3			N	-0-					-0-
09	960	N	960	-0-		-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	945	-0-		-171	-0-	945	3			N	-0-					-0-
11	860	N	860	-0-		-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
12	992	N	688	-0-		-304	-0-	688	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 60H RRCID -> 164808 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9530 - 11550

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	868	N	861	-0-		-7	-0-	861	3			N	-0-					-0-
02	784	N	740	-0-		-44	-0-	740	3			N	-0-					-0-
03	868	N	857	-0-		-11	-0-	857	3			N	-0-					-0-
04	840	N	811	-0-		-29	-0-	811	3			N	-0-					-0-
05	831	N	831	-0-		-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
06	840	N	801	-0-		-39	-0-	801	3			N	-0-					-0-
07	876	N	876	-0-		-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
08	837	N	821	-0-		-16	-0-	821	3			N	-0-					-0-
09	810	N	792	-0-		-18	-0-	792	3			N	-0-					-0-
10	868	N	816	-0-		-52	-0-	816	3			N	-0-					-0-
11	780	N	772	-0-		-8	-0-	772	3			N	-0-					-0-
12	806	N	-0-	-0-		-806	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,978 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 #: 12H RRCID -> 165433 COMPL. DATE 07/23/1997 TOTAL DEPTH 12639 PERF.11715 - 12640

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	1240	N	1112	-0-		-128	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	938	-0-		-154	-0-	938	3			N	-0-					-0-
03	1169	N	1169	-0-		-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1014	-0-		-66	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	988	-0-		-66	-0-	988	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	940	-0-		-200	-0-	940	3			N	-0-					-0-
07	1417	N	1417	-0-		-0-	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
08	1200	N	1200	-0-		-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
09	930	N	809	-0-		-121	-0-	809	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	781	-0-		-645	-0-	781	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	603	-0-		-567	-0-	603	3			N	-0-					-0-
12	837	N	553	-0-		-284	-0-	553	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN "26" WELL #: 10H RRCID -> 165885 COMPL. DATE 01/12/1997 TOTAL DEPTH 11752 PERF. 9590 - 11355

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	2569	N	2569	-0-		-0-	-0-	2569	3			N	-0-					-0-
02	2184	N	2056	-0-		-128	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
03	2387	N	2288	-0-		-99	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
04	2490	N	2308	-0-		-182	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	2255	-0-		-8	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	2154	-0-		-66	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
07	2501	N	2501	-0-		-0-	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	2217	-0-		-46	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
09	2160	N	2143	-0-		-17	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
10	2511	N	2312	-0-		-199	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
11	2169	N	2169	-0-		-0-	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
*12	2240	N	2240	-0-		-0-	-0-	2240	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,212 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. 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	846	N	846	-0-		-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
02	663	N	663	-0-		-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
03	823	N	823	-0-		-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
04	810	N	787	-0-		-23	-0-	787	3			N	-0-					-0-
05	744	N	736	-0-		-8	-0-	736	3			N	-0-					-0-
06	926	N	926	-0-		-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
07	806	N	788	-0-		-18	-0-	788	3			N	-0-					-0-
08	853	N	853	-0-		-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
09	840	N	726	-0-		-114	-0-	726	3			N	-0-					-0-
10	775	N	729	-0-		-46	-0-	729	3			N	-0-					-0-
11	840	N	751	-0-		-89	-0-	751	3			N	-0-					-0-
12	744	N	-0-	-0-		-744	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	785	-0-	-223	-0-	785	3			N	-0-					-0-
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	984	-0-	-216	-0-	984	3			N	-0-					-0-
05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
06	990	N	937	-0-	-53	-0-	937	3			N	-0-					-0-
07	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
09	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	988	-0-	-221	-0-	988	3			N	-0-					-0-
11	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-	-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-

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	2883	N	2616	-0-	-267	-0-	2616	3			N	-0-					-0-
02	2492	N	2334	-0-	-158	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
03	2697	N	2654	-0-	-43	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
04	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			N	-0-					-0-
05	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	3			N	-0-					-0-
06	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
07	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	2946	3			N	-0-					-0-
08	2728	N	2695	-0-	-33	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
09	2610	N	2342	-0-	-268	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
10	2945	N	2179	-0-	-766	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
11	2610	N	2080	-0-	-530	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
12	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,774 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 #: 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	341	N	267	-0-	-74	-0-	267	3		N	-0-			-0-
02	336	N	312	-0-	-24	-0-	312	3		N	-0-			-0-
03	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	3		N	-0-			-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-			-0-
05	341	N	162	-0-	-179	-0-	162	3		N	-0-			-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3		N	-0-			-0-
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-			-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3		N	-0-			-0-
10	341	N	164	-0-	-177	-0-	164	3		N	-0-			-0-
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3		N	-0-			-0-
*12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			-0-
02	168	N	158	-0-	-10	-0-	158	3		N	-0-			-0-
03	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3		N	-0-			-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			-0-
05	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3		N	-0-			-0-
06	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	3		N	-0-			-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			-0-
08	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3		N	-0-			-0-
09	150	N	66	-0-	-84	-0-	66	3		N	-0-			-0-
10	155	N	97	-0-	-58	-0-	97	3		N	-0-			-0-
11	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3		N	-0-			-0-
*12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,624 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	3		N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
02	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	1982	-0-	-126	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1903	-0-	-47	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1837	-0-	-85	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
06	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3396	-0-	296	296	3396	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3219	-0-	219	515	3219	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3304	-0-	204	719	3304	3			N	-0-					-0-
11	4105	X	3386	-0-	-719	-0-	3386	3			N	-0-					-0-
12	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1409	-0-	-131	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1625	-0-	-18	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1353	-0-	-297	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1374	-0-	-176	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1412	-0-	-148	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
07	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
08	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	1361	-0-	-49	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
10	1798	N	1333	-0-	-465	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
11	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HENDERSON "25" WELL #: 2H RRCID -> 170575 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 9368 PERF.11030 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	3			N	-0-					-0-
02	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
03	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	1689	-0-	-321	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	1742	-0-	-335	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1628	-0-	-142	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1580	-0-	-156	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1639	-0-	-97	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	1202	-0-	-418	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	1157	-0-	-424	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1263	-0-	-327	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	588	N	559	-0-	-29	-0-	559	3			N	-0-					-0-
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
04	630	N	617	-0-	-13	-0-	617	3			N	-0-					-0-
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
08	713	N	621	-0-	-92	-0-	621	3			N	-0-					-0-
09	630	N	597	-0-	-33	-0-	597	3			N	-0-					-0-
10	682	N	607	-0-	-75	-0-	607	3			N	-0-					-0-
11	600	N	577	-0-	-23	-0-	577	3			N	-0-					-0-
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
COUCH "E" WELL #: 3003H RRCID -> 172543 COMPL. DATE 10/30/1998 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 9145 - 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	558	N	466	-0-	-92	-0-	466	3			N	-0-					-0-
02	420	N	379	-0-	-41	-0-	379	3			N	-0-					-0-
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
05	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	3			N	-0-					-0-
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
09	570	N	450	-0-	-120	-0-	450	3			N	-0-					-0-
10	558	N	426	-0-	-132	-0-	426	3			N	-0-					-0-
11	510	N	449	-0-	-61	-0-	449	3			N	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 30 WELL #: 2H RRCID -> 174229 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9089 PERF. 9200 - 11475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
02	2156	N	2133	-0-	-23	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
03	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
04	2460	N	2059	-0-	-401	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
05	2356	N	2234	-0-	-122	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
06	2340	N	2036	-0-	-304	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
07	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
08	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
09	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
10	2449	N	2224	-0-	-225	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
11	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
12	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 79 RRCID -> 181448 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9260 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
MONTGOMERY, W. C. "A" WELL #: 6T RRCID -> 182494 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9154 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	364	N	343	-0-	-21	-0-	343	3			N	-0-					-0-
03	403	N	187	-0-	-216	-0-	187	3			N	-0-					-0-
04	420	N	165	-0-	-255	-0-	165	3			N	-0-					-0-
05	372	N	142	-0-	-230	-0-	142	3			N	-0-					-0-
06	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	3			N	-0-					-0-
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
08	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
09	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	3			N	-0-					-0-
10	496	N	105	-0-	-391	-0-	105	3			N	-0-					-0-
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON '14' WELL #: 6 RRCID -> 205461 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	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-

UNION PACIFIC WELL #: 109 RRCID -> 279721 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6780 - 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	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
03	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
04	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1313	-0-	-392	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1113	-0-	-567	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	719	-0-	-831	-0-	719	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	710	-0-	-592	-0-	710	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	1090	-0-	-20	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
10	713	N	542	-0-	-171	-0-	542	3			N	-0-					-0-
11	690	N	490	-0-	-200	-0-	490	3			N	-0-					-0-
*12	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
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	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	90	-0-	-22	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		110	-0-	110	110	110	3			Y	-0-					-0-
08	204	N	94	-0-	-110	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	868	N	821	-0-	-47	-0-	821	3			N	-0-					-0-
02	700	N	547	-0-	-153	-0-	547	3			N	-0-					-0-
03	868	N	842	-0-	-26	-0-	842	3			N	-0-					-0-
04	780	N	680	-0-	-100	-0-	680	3			N	-0-					-0-
05	620	N	468	-0-	-152	-0-	468	3			N	-0-					-0-
06	810	N	243	-0-	-567	-0-	243	3			N	-0-					-0-
07	713	N	12	-0-	-701	-0-	12	3			N	-0-					-0-
08	465	N	10	-0-	-455	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	240	N	105	-0-	-135	-0-	105	3			N	-0-					-0-
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,751 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-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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-

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-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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-

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-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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-

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-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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-

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-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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-

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	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
02	812	N	661	-0-	-151	-0-	661	3			N	-0-					-0-
03	992	N	990	-0-	-2	-0-	990	3			N	-0-					-0-
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
06	960	N	900	-0-	-60	-0-	900	3			N	-0-					-0-
07	992	N	952	-0-	-40	-0-	952	3			N	-0-					-0-
08	930	N	305	-0-	-625	-0-	305	3			N	-0-					-0-
09	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
10	961	N	888	-0-	-73	-0-	888	3			N	-0-					-0-
11	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
12	961	N	112	-0-	-849	-0-	112	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,427 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-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 3 RRCID -> 194282 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8818 - 8965

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1062	-0-	-209	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
07	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
08	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	1186	-0-	-14	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1163	-0-	-139	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1079	-0-	-181	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	139	-0-	-1101	-0-	139	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER. J.B. WELL #: 4 RRCID -> 205082 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8712 - 8848

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	3			N	-0-					-0-
02	364	N	290	-0-	-74	-0-	290	3			N	-0-					-0-
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
04	420	N	338	-0-	-82	-0-	338	3			N	-0-					-0-
05	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	3			N	-0-					-0-
06	480	N	222	-0-	-258	-0-	222	3			N	-0-					-0-
07	341	N	283	-0-	-58	-0-	283	3			N	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
10	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	3			N	-0-					-0-
11	270	N	218	-0-	-52	-0-	218	3			N	-0-					-0-
12	372	N	23	-0-	-349	-0-	23	3			N	-0-					-0-

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

RIGGS "19" WELL #: 3 RRCID -> 208190 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 9863 PERF. 8960 - 8976

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1335	-0-	-184	-0-	77	1	1258	3	N	-0-					-0-
02	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	80	1	1317	3	N	-0-					-0-
03	1395	N	1361	-0-	-34	-0-	78	1	1283	3	N	-0-					-0-
04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	81	1	1323	3	N	-0-					-0-
05	1550	N	1495	-0-	-55	-0-	86	1	1409	3	N	-0-					-0-
06	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	83	1	1366	3	N	-0-					-0-
07	1457	N	1341	-0-	-116	-0-	77	1	1264	3	N	-0-					-0-
08	1488	N	1368	-0-	-120	-0-	79	1	1289	3	N	-0-					-0-
09	1440	N	1403	-0-	-37	-0-	81	1	1322	3	N	-0-					-0-
10	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	81	1	1321	3	N	-0-					-0-
11	1320	N	1016	-0-	-304	-0-	58	1	958	3	N	-0-					-0-
12	1457	N	79	-0-	-1378	-0-	5	1	74	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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	961	N	846	-0-	-115	-0-	49	1	797	3	N	-0-					-0-
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	50	1	812	3	N	-0-					-0-
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	54	1	879	3	N	-0-					-0-
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	50	1	815	3	N	-0-					-0-
05	961	N	873	-0-	-88	-0-	50	1	823	3	N	-0-					-0-
06	900	N	812	-0-	-88	-0-	47	1	765	3	N	-0-					-0-
07	899	N	779	-0-	-120	-0-	45	1	734	3	N	-0-					-0-
08	868	N	844	-0-	-24	-0-	49	1	795	3	N	-0-					-0-
09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	50	1	812	3	N	-0-					-0-
10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	51	1	835	3	N	-0-					-0-
11	810	N	644	-0-	-166	-0-	37	1	607	3	N	-0-					-0-
12	899	N	48	-0-	-851	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4619	X	4092	-0-	-527	-0-	235	1	3857	3	N	-0-					-0-
02	4172	X	4157	-0-	-15	-0-	239	1	3918	3	N	-0-					-0-
03	4619	X	4497	-0-	-122	-0-	259	1	4238	3	N	-0-					-0-
04	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	258	1	4227	3	N	-0-					-0-
05	4588	X	4543	-0-	-45	-0-	261	1	4282	3	N	-0-					-0-
06	4440	X	4404	-0-	-36	-0-	253	1	4151	3	N	-0-					-0-
07	4650	X	4173	-0-	-477	-0-	240	1	3933	3	N	-0-					-0-
08	4650	X	4402	-0-	-248	-0-	253	1	4149	3	N	-0-					-0-
09	4500	X	4385	-0-	-115	-0-	252	1	4133	3	N	-0-					-0-
10	4557	X	4502	-0-	-55	-0-	259	1	4243	3	N	-0-					-0-
11	4410	X	3239	-0-	-1171	-0-	186	1	3053	3	N	-0-					-0-
12	4526	X	258	-0-	-4268	-0-	15	1	243	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,137 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	2976	X	2786	-0-	-190	-0-	160	1	2626	3	N	-0-					-0-
02	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	166	1	2725	3	N	-0-					-0-
03	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	183	1	3001	3	N	-0-					-0-
04	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	182	1	2978	3	N	-0-					-0-
05	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	184	1	3012	3	N	-0-					-0-
06	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	179	1	2938	3	N	-0-					-0-
07	3131	X	3066	-0-	-65	-0-	176	1	2890	3	N	-0-					-0-
08	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	181	1	2975	3	N	-0-					-0-
09	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	178	1	2919	3	N	-0-					-0-
10	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	181	1	2973	3	N	-0-					-0-
11	3030	X	2342	-0-	-688	-0-	135	1	2207	3	N	-0-					-0-
12	3131	X	177	-0-	-2954	-0-	10	1	167	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO 855610

SPGC "A" WELL #: 1 RRCID -> 018926 COMPL. DATE 06/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9004 - 9137

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
06	990	N	953	-0-	-37	-0-	953	2			N	-0-					-0-
07	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
08	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
09	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
10	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
11	990	N	959	-0-	-31	-0-	959	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	976	-0-	-47	-0-	976	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPGC "B" WELL #: 2 RRCID -> 018927 COMPL. DATE 02/23/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9071 - 9172

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	560	N	532	-0-	-28	-0-	532	2			N	-0-					-0-
03	806	N	646	-0-	-160	-0-	646	2			N	-0-					-0-
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
09	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
10	806	N	615	-0-	-191	-0-	615	2			N	-0-					-0-
11	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
12	806	N	482	-0-	-324	-0-	482	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIMMER, NAN D. WELL #: 2 T RRCID -> 034940 COMPL. DATE 12/04/1964 TOTAL DEPTH 8560 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	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			Y	-0-					-0-
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			Y	-0-					-0-
03	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			Y	-0-					-0-
04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			Y	-0-					-0-
05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			Y	-0-					-0-
06	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			Y	-0-					-0-
07	1054	N	1049	-0-	-5	-0-	1049	2			Y	-0-					-0-
08	1054	N	1047	-0-	-7	-0-	1047	2			Y	-0-					-0-
09	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-
10	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			Y	-0-					-0-
11	1020	N	890	-0-	-130	-0-	890	2			Y	-0-					-0-
*12	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	155	N	74	-0-	-81	-0-	74	2			N	-0-					6
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					6
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					6
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					6
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					6
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					6
07	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					6
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					6
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					6
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					6
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					6
*12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 1,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER "C" WELL #: 6 RRCID -> 055270 COMPL. DATE 05/24/1973 TOTAL DEPTH 9352 PERF. N/A

01	DLQ G-10		933	-0-	933	933	933	2			Y	-0-					7
02	DLQ G-10		853	-0-	853	1786	853	2			Y	-0-					7
03	DLQ G-10		904	-0-	904	2690	904	2			Y	-0-					7
04	DLQ G-10		901	-0-	901	3591	901	2			Y	-0-					7
05	DLQ G-10		998	-0-	998	4589	998	2			Y	-0-					7
06	2900	N	964	-0-	-1936	2653	964	2			Y	-0-					7
07	3100	N	954	-0-	-2146	507	954	2			Y	-0-					7
08	1313	N	806	-0-	-507	-0-	806	2			Y	-0-					7
09	870	N	818	-0-	-52	-0-	818	2			Y	-0-					7
10	899	N	770	-0-	-129	-0-	770	2			Y	-0-					7
11	780	N	767	-0-	-13	-0-	767	2			Y	-0-					7
*12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 10,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPGC "B" WELL #: 3 RRCID -> 063790 COMPL. DATE 10/03/1975 TOTAL DEPTH 9422 PERF. N/A

01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
06	450	N	445	-0-	-5	-0-	445	2			N	-0-					-0-
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
09	450	N	438	-0-	-12	-0-	438	2			N	-0-					-0-
10	496	N	391	-0-	-105	-0-	391	2			N	-0-					-0-
11	480	N	414	-0-	-66	-0-	414	2			N	-0-					-0-
12	465	N	389	-0-	-76	-0-	389	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					14
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					14
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					14
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					14
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					14
06	150	N	98	-0-	-52	-0-	98	2			N	-0-					14
07	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	2			N	-0-					14
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					14
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					14
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					14
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					14
*12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 1,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1209	N	1060	-0-	-149	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	888	-0-	-344	-0-	888	2			N	-0-					-0-
03	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
05	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
06	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
07	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1140	-0-	-100	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1006	-0-	-314	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1161	-0-	-265	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
11	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
*12	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,727 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	1085	N	1018	-0-	-67	-0-	1018	2			Y	-0-					6
02	1092	N	1003	-0-	-89	-0-	1003	2			Y	-0-					6
03	1178	N	1116	-0-	-62	-0-	1116	2			Y	-0-					6
04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			Y	-0-					6
05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			Y	-0-					6
06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			Y	-0-					6
07	1085	N	1078	-0-	-7	-0-	1078	2			Y	-0-					6
08	1178	N	1079	-0-	-99	-0-	1079	2			Y	-0-					6
09	1110	N	1035	-0-	-75	-0-	1035	2			Y	-0-					6
10	1085	N	1064	-0-	-21	-0-	1064	2			Y	-0-					6
11	1050	N	966	-0-	-84	-0-	966	2			Y	-0-					6
*12	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 12,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
03	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	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	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: 147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	2			N	-0-					-0-
02	364	N	337	-0-	-27	-0-	337	2			N	-0-					-0-
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
08	496	N	419	-0-	-77	-0-	419	2			N	-0-					-0-
09	540	N	361	-0-	-179	-0-	361	2			N	-0-					-0-
10	496	N	329	-0-	-167	-0-	329	2			N	-0-					-0-
11	420	N	338	-0-	-82	-0-	338	2			N	-0-					-0-
12	372	N	270	-0-	-102	-0-	270	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,788 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	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	1016	-0-	-48	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
03	992	N	941	-0-	-51	-0-	941	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	911	-0-	-169	-0-	911	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1086	-0-	-30	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	818	-0-	-267	-0-	818	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	931	-0-	-119	-0-	931	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	1060	-0-	-25	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
11	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
*12	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
06	330	N	295	-0-	-35	-0-	295	2			N	-0-					-0-
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
*12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
*12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,143 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	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
04	480	N	374	-0-	-106	-0-	374	2			N	-0-					-0-
05	496	N	391	-0-	-105	-0-	391	2			N	-0-					-0-
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
09	480	N	419	-0-	-61	-0-	419	2			N	-0-					-0-
10	496	N	376	-0-	-120	-0-	376	2			N	-0-					-0-
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
12	434	N	213	-0-	-221	-0-	213	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1114	-0-	-157	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	945	-0-	-405	-0-	945	2			N	-0-					-0-
05	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
06	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
07	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1157	-0-	-238	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1077	-0-	-273	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1189	-0-	-20	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
11	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	1051	-0-	-65	-0-	1051	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	651	N	510	-0-	-141	-0-	510	2			N	-0-					-0-
02	448	N	384	-0-	-64	-0-	384	2			N	-0-					-0-
03	558	N	472	-0-	-86	-0-	472	2			N	-0-					-0-
04	480	N	344	-0-	-136	-0-	344	2			N	-0-					-0-
05	434	N	340	-0-	-94	-0-	340	2			N	-0-					-0-
06	450	N	335	-0-	-115	-0-	335	2			N	-0-					-0-
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
11	480	N	327	-0-	-153	-0-	327	2			N	-0-					-0-
12	527	N	458	-0-	-69	-0-	458	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,054 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-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	1209	N	1172	-0-	-37	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	971	-0-	-93	-0-	971	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1118	-0-	-29	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1057	-0-	-83	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	1012	-0-	-68	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1050	-0-	-35	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	972	-0-	-113	-0-	972	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	982	-0-	-38	-0-	982	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	948	-0-	-106	-0-	948	2			N	-0-					-0-
11	930	N	905	-0-	-25	-0-	905	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	990	-0-	-33	-0-	990	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					8
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					8
03	496	N	457	-0-	-39	-0-	457	2			Y	-0-					8
04	450	N	397	-0-	-53	-0-	397	2			Y	-0-					8
05	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	2			Y	-0-					8
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					8
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					8
08	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	2			Y	-0-					8
09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					8
10	465	N	413	-0-	-52	-0-	413	2			Y	-0-					8
11	420	N	394	-0-	-26	-0-	394	2			Y	-0-					8
12	496	N	426	-0-	-70	-0-	426	2			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 5,325 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	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
02	700	N	606	-0-	-94	-0-	606	2			N	-0-					-0-
03	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
06	750	N	736	-0-	-14	-0-	736	2			N	-0-					-0-
07	775	N	767	-0-	-8	-0-	767	2			N	-0-					-0-
08	775	N	693	-0-	-82	-0-	693	2			N	-0-					-0-
09	750	N	733	-0-	-17	-0-	733	2			N	-0-					-0-
10	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
*12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
BAGGETT 26 WELL #: 1 RRCID -> 158248 COMPL. DATE 04/21/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9138 - 9302

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	112	N	69	-0-	-43	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					-0-
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
11	120	N	55	-0-	-65	-0-	55	2			N	-0-					-0-
*12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT 26 WELL #: 2 RRCID -> 158865 COMPL. DATE 06/08/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9231 - 9322

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	256	-0-	-85	-0-	256	2			N	-0-					-0-
02	252	N	191	-0-	-61	-0-	191	2			N	-0-					-0-
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
04	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	2			N	-0-					-0-
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
06	360	N	225	-0-	-135	-0-	225	2			N	-0-					-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
11	270	N	189	-0-	-81	-0-	189	2			N	-0-					-0-
12	310	N	256	-0-	-54	-0-	256	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT 26 WELL #: 3 RRCID -> 159315 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9276 - 9422

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	868	N	644	-0-	-224	-0-	644	2			N	-0-					-0-
03	899	N	787	-0-	-112	-0-	787	2			N	-0-					-0-
04	930	N	908	-0-	-22	-0-	908	2			N	-0-					-0-
05	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
07	930	N	914	-0-	-16	-0-	914	2			N	-0-					-0-
08	899	N	879	-0-	-20	-0-	879	2			N	-0-					-0-
09	900	N	836	-0-	-64	-0-	836	2			N	-0-					-0-
10	899	N	848	-0-	-51	-0-	848	2			N	-0-					-0-
11	840	N	813	-0-	-27	-0-	813	2			N	-0-					-0-
12	868	N	835	-0-	-33	-0-	835	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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-

HENDERSON 27 WELL #: 1 RRCID -> 163544 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 11686 PERF. 9282 - 11686

	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	1798	X	1590	-0-	-208	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
02	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	3			N	-0-					-0-
03	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	3			N	-0-					-0-
04	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	3			N	-0-					-0-
05	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	3			N	-0-					-0-
06	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	3			N	-0-					-0-
07	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3651	3	1	9	N	1	1	1			-0-
08	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3528	3	1	9	N	1	1	1			-0-
09	3030	X	2857	-0-	-173	-0-	2856	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	3131	X	3056	-0-	-75	-0-	3054	3	2	9	N	2	1	1			1
11	3030	X	2777	-0-	-253	-0-	2775	3	2	9	N	2	2	1			1
*12	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3423	3	2	9	N	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 38,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SPGC "B" WELL #: 22 RRCID -> 182416 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9268 - 9398

	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	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
HENDERSON 23 WELL #: 2H RRCID -> 167451 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 11219 PERF. 9420 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1232	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	1038	-0-	-110	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	276	-0-	-871	-0-	276	3			N	-0-					-0-
04	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
05	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
06	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1368	-0-	-244	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1266	-0-	-191	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	1135	-0-	-275	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1131	-0-	-233	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1129	-0-	-101	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	1139	-0-	-39	-0-	1139	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1147	N	1061	-0-	-86	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
02	980	N	860	-0-	-120	-0-	860	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	834	-0-	-220	-0-	834	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	729	-0-	-291	-0-	729	3			N	-0-					-0-
05	961	N	674	-0-	-287	-0-	674	3			N	-0-					-0-
06	810	N	592	-0-	-218	-0-	592	3			N	-0-					-0-
07	744	N	577	-0-	-167	-0-	577	3			N	-0-					-0-
08	682	N	519	-0-	-163	-0-	519	3			N	-0-					-0-
09	600	N	429	-0-	-171	-0-	429	3			N	-0-					-0-
10	589	N	380	-0-	-209	-0-	380	3			N	-0-					-0-
11	510	N	453	-0-	-57	-0-	453	3			N	-0-					-0-
12	434	N	306	-0-	-128	-0-	306	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,414 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	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
02	756	N	581	-0-	-175	-0-	581	3			N	-0-					-0-
03	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
04	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
08	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
09	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
10	899	N	581	-0-	-318	-0-	581	3			N	-0-					-0-
11	870	N	625	-0-	-245	-0-	625	3			N	-0-					-0-
12	899	N	701	-0-	-198	-0-	701	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,550 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 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	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
02	84	N	48	-0-	-36	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
05	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					-0-
06	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	3			N	-0-					-0-
07	155	N	91	-0-	-64	-0-	91	3			N	-0-					-0-
08	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-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: 3,139 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	1612	N	1560	-0-	-52	-0-	1560	3			Y	-0-					-0-
02	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1479	3	32	4	Y	-0-					-0-
03	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			Y	-0-					-0-
04	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			Y	-0-					-0-
05	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			Y	-0-					-0-
06	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			Y	-0-					-0-
07	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1749	3	10	9	Y	9	8	1			1
08	1767	N	1700	-0-	-67	-0-	1700	3			Y	-0-	1	1			-0-
09	1710	N	1653	-0-	-57	-0-	1653	3			Y	-0-					-0-
10	1767	N	1660	-0-	-107	-0-	1660	3			Y	-0-					-0-
11	1650	N	1288	-0-	-362	-0-	1288	3			Y	-0-					-0-
12	1705	N	1448	-0-	-257	-0-	1448	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			Y	-0-					-0-
02	840	N	817	-0-	-23	-0-	799	3	18	4	Y	-0-					-0-
03	961	N	947	-0-	-14	-0-	947	3			Y	-0-					-0-
04	930	N	853	-0-	-77	-0-	853	3			Y	-0-					-0-
05	899	N	774	-0-	-125	-0-	774	3			Y	-0-					-0-
06	930	N	736	-0-	-194	-0-	736	3			Y	-0-					-0-
07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			Y	-0-					-0-
08	775	N	772	-0-	-3	-0-	772	3			Y	-0-					-0-
09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			Y	-0-					-0-
10	899	N	635	-0-	-264	-0-	635	3			Y	-0-					-0-
11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			Y	-0-					-0-
*12	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,227 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	1767	N	1716	-0-	-51	-0-	1716	3			Y	-0-					-0-
02	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1563	3	35	4	Y	-0-					-0-
03	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			Y	-0-					-0-
04	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			Y	-0-					-0-
05	1767	N	1751	-0-	-16	-0-	1751	3			Y	-0-					-0-
06	1710	N	1682	-0-	-28	-0-	1682	3			Y	-0-					-0-
07	1767	N	1747	-0-	-20	-0-	1747	3			Y	-0-					-0-
08	1736	N	1703	-0-	-33	-0-	1703	3			Y	-0-					-0-
09	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			Y	-0-					-0-
10	1736	N	1725	-0-	-11	-0-	1725	3			Y	-0-					-0-
11	1650	N	1559	-0-	-91	-0-	1559	3			Y	-0-					-0-
12	1767	N	1755	-0-	-12	-0-	1755	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,410 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	14043	X	10660	-0-	-3383	-0-	10327	3	333	9	Y	303	307	1			19
02	12684	X	9066	-0-	-3618	-0-	8655	3	191	4	Y	200	203	1			16
							220	9									
03	14043	X	10242	-0-	-3801	-0-	9954	3	288	9	Y	262	261	1			17
04	12180	X	10267	-0-	-1913	-0-	9988	3	279	9	Y	254	256	1			15
05	11346	X	10559	-0-	-787	-0-	10240	3	319	9	Y	290	291	1			14
06	12026	X	12026	-0-	-0-	-0-	11443	3	583	9	Y	530	498	1			46
07	13157	X	13157	-0-	-0-	-0-	12476	3	681	9	Y	619	624	1			41
08	13187	X	13187	-0-	-0-	-0-	12744	3	443	9	Y	403	398	1			46
09	12408	X	12408	-0-	-0-	-0-	11903	3	505	9	Y	459	450	1			55
10	12282	X	12282	-0-	-0-	-0-	11788	3	494	9	Y	449	474	1			30
11	10449	X	10449	-0-	-0-	-0-	9986	3	463	9	Y	421	426	1			25
12	10757	X	9133	-0-	-1624	-0-	8906	3	227	9	Y	206	197	1			34

TOTAL GAS PROD: 133,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,396

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	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM (CANYON 6400) //CONT.// 44558 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365
STATE UNIVERSITY "EX" WELL #: 1 RRCID -> 112653 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 6605 - 7451

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			Y	-0-					3
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					3
03	775	N	513	-0-	-262	-0-	513	2			Y	-0-					3
04	510	N	432	-0-	-78	-0-	432	2			Y	-0-					3
05	496	N	431	-0-	-65	-0-	352	2	79	9	Y	72					75
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					75
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-					75
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					75
09	DLQ G-10		859	-0-	859	859	859	2			Y	-0-					75
10	DLQ G-10		764	-0-	764	1623	764	2			Y	-0-					75
11	DLQ G-10		742	-0-	742	2365	742	2			Y	-0-					75
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2365					Y	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 6,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

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	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			Y	-0-					9
02	1680	N	1620	-0-	-60	-0-	1620	2			Y	-0-					9
03	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			Y	-0-					9
04	1650	N	1451	-0-	-199	-0-	1451	2			Y	-0-					9
05	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1535	2	205	9	Y	186					195
06	1650	N	1031	-0-	-619	-0-	1031	2			Y	-0-					195
07	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			Y	-0-					195
08	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			Y	-0-					195
09	DLQ G-10		1452	-0-	1452	1452	1452	2			Y	-0-					195
10	DLQ G-10		1542	-0-	1542	2994	1542	2			Y	-0-					195
11	DLQ G-10		1466	-0-	1466	4460	1464	2	2	9	Y	2					197
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4460					Y	NO RPT					197

TOTAL GAS PROD: 17,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

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	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	2			N	-0-					54
02	280	N	258	-0-	-22	-0-	258	2			N	-0-					54
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					54
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					54
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					54
06	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	2			N	-0-					54
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					54
08	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-					54
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					54
10	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-					54
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	278	2	4	9	N	4					58
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 3,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

INGHAM (CANYON 6400) //CONT.// 44558 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HENRY PETROLEUM LLC 378641
INGHAM "47" WELL #: 1 U RRCID -> 084690 COMPL. DATE 03/04/1979 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 6656 - 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	1023	N	905	-0-	-118	-0-	905	2			N	-0-					-0-
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
06	990	N	964	-0-	-26	-0-	964	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	957	-0-	-66	-0-	957	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	912	-0-	-111	-0-	912	2			N	-0-					-0-
09	960	N	923	-0-	-37	-0-	923	2			N	-0-					-0-
10	961	N	556	-0-	-405	-0-	556	2			N	-0-					-0-
*11	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
12	961	N	165	-0-	-796	-0-	165	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,734 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

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

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
UNIVERSITY "M" WELL #: 2 RRCID -> 211529 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6454 - 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	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					196
02	1036	N	909	-0-	-127	-0-	909	2			N	-0-					196
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					196
04	1320	N	1155	-0-	-165	-0-	1155	2			N	-0-					196
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					196
06	1110	N	966	-0-	-144	-0-	966	2			N	-0-					196
07	1209	N	1015	-0-	-194	-0-	1015	2			N	-0-					196
08	1116	N	939	-0-	-177	-0-	939	2			N	-0-					196
09	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					196
10	1023	N	982	-0-	-41	-0-	982	2			N	-0-					196
11	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					196
12	1023	N	933	-0-	-90	-0-	933	2			N	-0-					196

TOTAL GAS PROD: 12,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM (CANYON 6400) //CONT.// 44558 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STRATA OPERATING, INC. 825445
UNIVERSITY -M- WELL #: 1 RRCID -> 201352 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 6348 - 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	372	N	195	-0-	-177	-0-	195	2			N	-0-					78
02	532	N	313	-0-	-219	-0-	313	2			N	-0-					78
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					78
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					78
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					78
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					78
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					78
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					78
09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					78
10	527	N	460	-0-	-67	-0-	460	2			N	-0-					78
11	480	N	417	-0-	-63	-0-	417	2			N	-0-					78
12	589	N	413	-0-	-176	-0-	413	2			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 4,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	682	N	279	-0-	-403	-0-	279	2			N	-0-					-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
06	480	N	330	-0-	-150	-0-	330	2			N	-0-					-0-
07	682	N	493	-0-	-189	-0-	493	2			N	-0-					-0-
08	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
10	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-					-0-
*12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
04	150	N	60	-0-	-90	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
08	124	N	47	-0-	-77	-0-	47	2			N	-0-					-0-
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
10	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
*12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM (CANYON 6400) //CONT.// 44558 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
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	651	N	527	-0-	-124	-0-	527	2			N	-0-					-0-
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
04	510	N	462	-0-	-48	-0-	462	2			N	-0-					-0-
05	620	N	310	-0-	-310	-0-	310	2			N	-0-					-0-
06	300	N	201	-0-	-99	-0-	201	2			N	-0-					-0-
07	465	N	257	-0-	-208	-0-	257	2			N	-0-					-0-
08	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	2			N	-0-					-0-
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	915	-0-	-201	-0-	915	2			N	-0-					-0-
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	955	-0-	-254	-0-	955	2			N	-0-					-0-
08	930	N	924	-0-	-6	-0-	924	2			N	-0-					-0-
09	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
10	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
11	900	N	744	-0-	-156	-0-	744	2			Y	-0-					-0-
12	1085	N	704	-0-	-381	-0-	704	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
10	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
*12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,996 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	10	-0-	-0-	-0-	10	2			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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					14
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					14
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					14
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					14
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					14
12	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					18
02	364	N	345	-0-	-19	-0-	345	2			N	-0-					18
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					18
04	390	N	319	-0-	-71	-0-	319	2			N	-0-					18
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					18
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					18
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					18
08	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	2			N	-0-					18
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					18
10	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	2			N	-0-					18
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					18
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 4,173 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	496	N	472	-0-	-24	-0-	472	2			N	-0-					17
02	448	N	431	-0-	-17	-0-	431	2			N	-0-					17
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					17
04	450	N	435	-0-	-15	-0-	435	2			N	-0-					17
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					17
06	450	N	413	-0-	-37	-0-	413	2			N	-0-					17
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					17
08	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	2			N	-0-					17
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					17
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					17
11	450	N	407	-0-	-43	-0-	407	2			N	-0-					17
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 4,974 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	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 266 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	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
08	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,120 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	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					2
02	196	N	188	-0-	-8	-0-	188	2			N	-0-					2
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					2
04	240	N	180	-0-	-60	-0-	180	2			N	-0-					2
05	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	2			N	-0-					2
06	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	2			N	-0-					2
07	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2			N	-0-					2
08	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	2			N	-0-					2
09	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-					2
10	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	2			N	-0-					2
11	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					2
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 1,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	84	N	30	-0-	-54	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
11	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE UNIVERSITY "EY" WELL #: 1 RRCID -> 105633 COMPL. DATE 11/21/1982 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8055 - 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	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					3
02	308	N	298	-0-	-10	-0-	298	2			Y	-0-					3
03	558	N	341	-0-	-217	-0-	341	2			Y	-0-					3
04	360	N	289	-0-	-71	-0-	289	2			Y	-0-					3
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	352	2	79	9	Y	72					75
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					75
07	DLQ G-10		517	-0-	517	517	517	2			Y	-0-					75
08	DLQ G-10		502	-0-	502	1019	502	2			Y	-0-					75
09	DLQ G-10		573	-0-	573	1592	573	2			Y	-0-					75
10	DLQ G-10		509	-0-	509	2101	509	2			Y	-0-					75
11	2596	N	495	-0-	-2101	-0-	495	2			Y	-0-					75
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 4,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

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	620	N	617	-0-	-3	-0-	617	2			N	-0-					-0-
02	560	N	553	-0-	-7	-0-	553	2			N	-0-					-0-
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
06	600	N	583	-0-	-17	-0-	583	2			N	-0-					-0-
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
08	651	N	598	-0-	-53	-0-	598	2			N	-0-					-0-
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
10	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	2			N	-0-					-0-
*11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
12	620	N	93	-0-	-527	-0-	93	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,687 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 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-	1188	2			N	-0-					-0-
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1163	-0-	-15	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1140	-0-	-69	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
07	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1122	-0-	-25	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	1064	-0-	-76	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1104	-0-	-43	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
*11	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	195	-0-	-890	-0-	195	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,584 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1678	-0-	-2	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
03	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
04	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1852	-0-	-8	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1771	-0-	-29	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
07	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
08	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
09	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
10	1922	N	1837	-0-	-85	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
*11	1800	N	1773	-0-	-27	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	351	-0-	-1509	-0-	351	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,375 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2158	-0-	-74	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
02	2044	N	1903	-0-	-141	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
03	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
05	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
06	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
07	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
08	2294	N	2186	-0-	-108	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
09	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
10	2325	N	2220	-0-	-105	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
*11	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
12	2294	N	1303	-0-	-991	-0-	1303	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,228 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	696	-0-	-17	-0-	696	2			N	-0-					-0-
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
03	682	N	681	-0-	-1	-0-	681	2			N	-0-					-0-
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
05	682	N	677	-0-	-5	-0-	677	2			N	-0-					-0-
06	660	N	598	-0-	-62	-0-	598	2			N	-0-					-0-
07	682	N	616	-0-	-66	-0-	616	2			N	-0-					-0-
08	682	N	627	-0-	-55	-0-	627	2			N	-0-					-0-
09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
*11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
12	682	N	116	-0-	-566	-0-	116	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,279 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	988	N	988	-0-	-0-	-0-	30	1	958	3	N	-0-					20
02	1568	N	1146	-0-	-422	-0-	32	1	1114	3	N	-0-					20
03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	35	1	1100	3	N	-0-					20
04	960	N	952	-0-	-8	-0-	29	1	923	3	N	-0-					20
05	1271	N	1261	-0-	-10	-0-	37	1	1224	3	N	-0-					20
06	1110	N	1089	-0-	-21	-0-	37	1	1052	3	N	-0-					20
07	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	44	1	1269	3	N	-0-					20
08	1271	N	1020	-0-	-251	-0-	33	1	987	3	N	-0-					20
09	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	41	1	1194	3	N	-0-					20
10	1302	N	1283	-0-	-19	-0-	42	1	1241	3	N	-0-					20
11	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	35	1	1061	3	N	-0-					20
12	1271	N	871	-0-	-400	-0-	28	1	843	3	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 13,389 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	1249	-0-	-22	-0-	1249	2			N	-0-					104
02	1148	N	1132	-0-	-16	-0-	1132	2			N	-0-					104
03	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					104
04	1200	N	1191	-0-	-9	-0-	1191	2			N	-0-					104
05	1240	N	1232	-0-	-8	-0-	1232	2			N	-0-					104
06	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1208	2	3	9	N	3					107
07	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1406	2	2	9	N	2					109
08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1383	2	2	9	N	2	1	8			110
09	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					110
10	1395	N	1277	-0-	-118	-0-	1277	2			N	-0-					110
11	1350	N	1218	-0-	-132	-0-	1218	2			N	-0-					110
12	1302	N	1247	-0-	-55	-0-	1247	2			N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 15,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-					35
02	1820	N	1567	-0-	-253	-0-	1567	3			N	-0-					35
03	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					35
04	1830	N	1710	-0-	-120	-0-	1710	3			N	-0-					35
05	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			N	-0-					35
06	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			N	-0-					35
07	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			N	-0-					35
08	1891	N	1847	-0-	-44	-0-	1847	3			N	-0-					35
09	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			N	-0-					35
10	1891	N	1787	-0-	-104	-0-	1787	3			N	-0-					35
11	1800	N	1770	-0-	-30	-0-	1770	3			N	-0-					35
12	1953	N	1836	-0-	-117	-0-	1836	3			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 21,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATA OPERATING, INC. 825445
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	-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
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	DLQ G-10		106	-0-	106	106	100	3	6	9	Y	5	5	8			-0-
02	235	N	129	-0-	-106	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	94	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	78	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	155	N	85	-0-	-70	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	58	-0-	-32	-0-	57	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	157	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	79	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	78	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
*12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	101	3	4	9	Y	4	4	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	DLQ G-10		218	-0-	218	218	203	3	15	9	Y	14					64
02	398	N	180	-0-	-218	-0-	168	3	12	9	Y	11					75
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	103	3	7	9	Y	6					81
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	217	3	13	9	Y	12					93
05	186	N	159	-0-	-27	-0-	157	3	2	9	Y	2					95
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					95
07	248	N	130	-0-	-118	-0-	130	3			Y	-0-					95
08	155	N	59	-0-	-96	-0-	59	3			Y	-0-					95
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					95
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-					95
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					95
*12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 2,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

INGHAM 22 WELL #: 1 RRCID -> 219401 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8380 - 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	DLQ G-10		385	-0-	385	385	385	3			Y	-0-					-0-
02	937	N	552	-0-	-385	-0-	550	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	288	-0-	-72	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
05	620	N	296	-0-	-324	-0-	294	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
06	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-					-0-
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	404	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	334	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			Y	-0-					-0-
11	390	N	292	-0-	-98	-0-	289	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
12	341	N	161	-0-	-180	-0-	161	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

INGHAM (DEVONIAN) //CONT.// 44558 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
ODESSA ETAL WELL #: 401 RRCID -> 080559 COMPL. DATE 12/23/1978 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8232 - 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	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	3			N	-0-					156
02	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	3			N	-0-					156
03	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4337	3			N	-0-					156
04	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	3			N	-0-					156
05	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	3			N	-0-					156
06	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	3			N	-0-					156
07	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	3			N	-0-					156
08	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	3			N	-0-					156
09	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	3			N	-0-					156
10	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	3			N	-0-					156
11	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	3			N	-0-					156
12	3100	X	2997	-0-	-103	-0-	2997	3			N	-0-					156

TOTAL GAS PROD: 45,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2604	X	1623	-0-	-981	-0-	1623	3			N	-0-					40
02	2352	X	1497	-0-	-855	-0-	1497	3			N	-0-					40
03	2108	X	1580	-0-	-528	-0-	1580	3			N	-0-					40
04	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			N	-0-					40
05	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	3			N	-0-					40
06	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3			N	-0-					40
07	2201	N	2051	-0-	-150	-0-	2051	3			N	-0-					40
08	2604	N	1645	-0-	-959	-0-	1645	3			N	-0-					40
09	2130	N	1714	-0-	-416	-0-	1714	3			N	-0-					40
10	2046	N	1502	-0-	-544	-0-	1502	3			N	-0-					40
11	1590	N	1587	-0-	-3	-0-	1587	3			N	-0-					40
12	1767	N	1257	-0-	-510	-0-	1257	3			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 21,454 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	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					-0-
02	224	N	202	-0-	-22	-0-	202	2			N	-0-					-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
04	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	2			N	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
07	217	N	80	-0-	-137	-0-	80	2			N	-0-					-0-
08	248	N	132	-0-	-116	-0-	132	2			N	-0-					-0-
09	240	N	40	-0-	-200	-0-	40	2			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					-0-
*12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM (DEVONIAN) //CONT.// 44558 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANCO OIL & GAS CORP. //CONT.// 881484
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 018937 COMPL. DATE 02/07/1961 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7084 - 7094

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2		N	-0-			-0-
02	84	N	38	-0-	-46	-0-	38	2		N	-0-			-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2		N	-0-			-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2		N	-0-			-0-
07	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	2		N	-0-			-0-
08	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2		N	-0-			-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2		N	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2		N	-0-			-0-
12	14	N	11	-0-	-3	-0-	11	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY 24-29 WELL #: 1 RRCID -> 084566 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 7968 - 8286

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2		N	-0-			-0-
02	476	N	358	-0-	-118	-0-	358	2		N	-0-			-0-
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2		N	-0-			-0-
04	540	N	297	-0-	-243	-0-	297	2		N	-0-			-0-
05	403	N	363	-0-	-40	-0-	363	2		N	-0-			-0-
06	540	N	471	-0-	-69	-0-	471	2		N	-0-			-0-
07	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2		N	-0-			-0-
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2		N	-0-			-0-
09	480	N	408	-0-	-72	-0-	408	2		N	-0-			-0-
10	620	N	307	-0-	-313	-0-	307	2		N	-0-			-0-
11	390	N	360	-0-	-30	-0-	360	2		Y	-0-			-0-
12	434	N	333	-0-	-101	-0-	332	2	1 9	Y	1	1	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 6,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

INGHAM (DEVONIAN) //CONT.// 44558 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
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	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	1434	-0-	-218	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
03	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1200	-0-	-210	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
05	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1545	-0-	-225	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1166	-0-	-570	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1245	-0-	-315	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	698	-0-	-604	-0-	698	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	1125	-0-	-15	-0-	1125	2			Y	-0-					-0-
12	1302	N	1252	-0-	-50	-0-	1252	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
04	690	N	576	-0-	-114	-0-	576	2			N	-0-					-0-
05	744	N	676	-0-	-68	-0-	676	2			N	-0-					-0-
06	600	N	426	-0-	-174	-0-	426	2			N	-0-					-0-
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
08	682	N	462	-0-	-220	-0-	462	2			N	-0-					-0-
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
10	930	N	527	-0-	-403	-0-	527	2			N	-0-					-0-
11	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			Y	-0-					-0-
*12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
*12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM (DEVONIAN) //CONT.// 44558 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
XOG OPERATING LLC 945921
MILLSPAUGH WELL #: 3901 RRCID -> 141309 COMPL. DATE 12/18/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7612 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	DLQ	G-10	444	-0-	444	444	444	3			Y	-0-					-0-
02	828	N	384	-0-	-444	-0-	384	3			Y	-0-					-0-
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
05	434	N	332	-0-	-102	-0-	332	3			Y	-0-					-0-
06	390	N	371	-0-	-19	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
07	434	N	360	-0-	-74	-0-	359	3	1	9	Y	1					1
08	341	N	199	-0-	-142	-0-	198	3	1	9	Y	1					2
09	360	N	336	-0-	-24	-0-	336	3			Y	-0-					2
10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			Y	-0-					2
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					2
12	341	N	260	-0-	-81	-0-	258	3	2	9	Y	2					4

TOTAL GAS PROD: 4,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	21	-0-	-9 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365
ODESSA ETAL NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 086894 COMPL. DATE 01/22/1980 TOTAL DEPTH 1632 PERF. 1508 - 1526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	44	-0-	-80 B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	84	N	71	-0-	-13 B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	93	N	92	-0-	-1 B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
06	120	N	93	-0-	-27 B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
07	93	N	63	-0-	-30 B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
08	93	N	42	-0-	-51 B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	70	-0-	-20 B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	84	N	63	-0-	-21 B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
06	120	N	64	-0-	-56 B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4 B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
08	62	N	43	-0-	-19 B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 700 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	31	N	14	-0-	-17 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	21	-0-	-9 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365
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	31	N	14	-0-	-17 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	21	-0-	-9 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	155	N	31	-0-	-124 B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	112	N	100	-0-	-12 B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
05	124	N	88	-0-	-36 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
06	180	N	92	-0-	-88 B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8 B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
08	93	N	68	-0-	-25 B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
10	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2 B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,019 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	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
11	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365
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. 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	31	-0-		-31 B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	84	N	69	-0-		-15 B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	70	N	70	-0-		-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-		-8 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	62	N	7	-0-		-55 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-		-0- B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-		-0- B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-		-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	90	N	23	-0-		-67 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
10	62	N	47	-0-		-15 B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-		-5 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-		-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. 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	44	-0-		-49 B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	84	N	53	-0-		-31 B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	82	N	82	-0-		-0- B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-		-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	62	N	34	-0-		-28 B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	90	N	48	-0-		-42 B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-		-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	31	N	10	-0-		-21 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	63	N	63	-0-		-0- B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-		-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-		-0- B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-		-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 513 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. 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	114	-0-		-165 B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
02	196	N	69	-0-		-127 B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	336	N	336	-0-		-0- B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-		-0- B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-		-0- B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
06	300	N	263	-0-		-37 B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
07	186	N	148	-0-		-38 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
08	217	N	196	-0-		-21 B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	270	N	149	-0-		-121 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
10	155	N	151	-0-		-4 B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
11	180	N	79	-0-		-101 B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-		-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365
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	279	N	109	-0-	-170 B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
05	217	N	207	-0-	-10 B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
06	270	N	205	-0-	-65 B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
08	217	N	191	-0-	-26 B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
10	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
11	180	N	110	-0-	-70 B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	155	N	72	-0-	-83 B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
02	112	N	98	-0-	-14 B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
05	124	N	99	-0-	-25 B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
06	210	N	101	-0-	-109 B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
10	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
11	90	N	74	-0-	-16 B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,203 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	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	84	N	30	-0-	-54 B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	32	-0-	-30 B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	124	N	48	-0-	-76 B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
08	62	N	48	-0-	-14 B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	49	-0-	-11 B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
10	62	N	48	-0-	-14 B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
11	60	N	25	-0-	-35 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365
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	186	N	31	-0-	-155	B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	140	N	102	-0-	-38	B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	180	N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
05	124	N	53	-0-	-71	B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	180	N	57	-0-	-123	B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
08	119	N	119	-0-	-0-	B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	176	N	176	-0-	-0-	B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
10	179	N	179	-0-	-0-	B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
11	120	N	93	-0-	-27	B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	56	N	43	-0-	-13	B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	89	N	89	-0-	-0-	B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	62	N	31	-0-	-31	B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	60	N	34	-0-	-26	B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	38	N	38	-0-	-0-	B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
10	54	N	54	-0-	-0-	B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 458 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	79	-0-	-169	B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
02	196	N	179	-0-	-17	B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	111	N	111	-0-	-0-	B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
04	90	N	60	-0-	-30	B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	186	N	103	-0-	-83	B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
07	389	N	389	-0-	-0-	B	-0-	389	2			N	-0-					-0-
08	142	N	142	-0-	-0-	B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	150	N	148	-0-	-2	B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
10	310	N	190	-0-	-120	B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
11	150	N	99	-0-	-51	B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
02	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	32	-0-	-92 B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	180	N	123	-0-	-57 B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	310	N	207	-0-	-103 B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
08	217	N	186	-0-	-31 B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	2			N	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
11	180	N	113	-0-	-67 B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	39	-0-	-17 B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-	-14 B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12 B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	49	-0-	-11 B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
11	60	N	35	-0-	-25 B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 518 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	56	-0-	-99 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
02	112	N	104	-0-	-8 B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
04	60	N	45	-0-	-15 B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
05	124	N	86	-0-	-38 B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	150	N	100	-0-	-50 B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
08	93	N	84	-0-	-9 B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
10	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
11	90	N	61	-0-	-29 B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365
PERNER WELL #: 6Q RRCID -> 125405 COMPL. DATE 09/19/1987 TOTAL DEPTH 1553 PERF. 1371 - 1477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	51	-0-	-166 B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
02	140	N	122	-0-	-18 B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
05	124	N	104	-0-	-20 B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	180	N	105	-0-	-75 B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	62	N	24	-0-	-38 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	93	N	77	-0-	-16 B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
10	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	93	N	31	-0-	-62 B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	93	N	60	-0-	-33 B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9 B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
08	62	N	53	-0-	-9 B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	79	-0-	-11 B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
11	60	N	39	-0-	-21 B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 693 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	186	N	111	-0-	-75 B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
06	180	N	169	-0-	-11 B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
07	155	N	145	-0-	-10 B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
08	186	N	47	-0-	-139 B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	36	-0-	-144 B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
10	155	N	47	-0-	-108 B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
11	60	N	25	-0-	-35 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365
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	62	N	20	-0-	-42 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	56	N	30	-0-	-26 B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
10	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
11	60	N	47	-0-	-13 B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
02	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	155	N	137	-0-	-18 B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
06	180	N	115	-0-	-65 B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
07	124	N	96	-0-	-28 B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
08	124	N	100	-0-	-24 B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
10	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
11	90	N	59	-0-	-31 B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,275 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	62	N	23	-0-	-39 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
02	56	N	23	-0-	-33 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2 B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4 B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	54	-0-	-6 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
11	60	N	35	-0-	-25 B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365
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. 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	185	N	185	-0-		-0-	-0-	B	185	2			N	-0-					-0-
02	313	N	313	-0-		-0-	-0-	B	313	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	161	N	161	-0-		-0-	-0-	B	161	2			N	-0-					-0-
04	180	N	108	-0-		-72	-0-	B	108	2			N	-0-					-0-
05	310	N	89	-0-		-221	-0-	B	89	2			N	-0-					-0-
06	150	N	111	-0-		-39	-0-	B	111	2			N	-0-					-0-
07	124	N	90	-0-		-34	-0-	B	90	2			N	-0-					-0-
08	93	N	81	-0-		-12	-0-	B	81	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	120	N	49	-0-		-71	-0-	B	49	2			N	-0-					-0-
10	247	N	247	-0-		-0-	-0-	B	247	2			N	-0-					-0-
11	129	N	129	-0-		-0-	-0-	B	129	2			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-		-62	-0-	B					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. 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	310	N	124	-0-		-186	-0-	B	124	2			N	-0-					-0-
02	224	N	181	-0-		-43	-0-	B	181	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	314	N	314	-0-		-0-	-0-	B	314	2			N	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-		-0-	-0-	B	170	2			N	-0-					-0-
05	186	N	108	-0-		-78	-0-	B	108	2			N	-0-					-0-
06	300	N	117	-0-		-183	-0-	B	117	2			N	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-		-0-	-0-	B	218	2			N	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-		-0-	-0-	B	225	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	262	N	262	-0-		-0-	-0-	B	262	2			N	-0-					-0-
10	235	N	235	-0-		-0-	-0-	B	235	2			N	-0-					-0-
11	210	N	122	-0-		-88	-0-	B	122	2			N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-		-279	-0-	B					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,076 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

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		NO RPT	-0-		-0-	-0-	B					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-	B					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-	B					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-	B					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-	B					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-	B					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-	B					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-	B					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-	B					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-	B					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-	B					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-	B					N	NO RPT					-0-

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

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
PERNER 42-A- WELL #: 2 RRCID -> 223113 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 2023 PERF. 1364 - 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	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
02	196	N	93	-0-	-103 B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
06	210	N	142	-0-	-68 B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
08	217	N	159	-0-	-58 B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
11	150	N	139	-0-	-11 B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
02	196	N	93	-0-	-103 B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
06	210	N	142	-0-	-68 B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
08	217	N	159	-0-	-58 B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
11	150	N	139	-0-	-11 B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,921 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	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
02	196	N	93	-0-	-103 B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
06	210	N	142	-0-	-68 B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
08	217	N	159	-0-	-58 B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
11	150	N	139	-0-	-11 B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
PETRO-SMITH OPERATING LLC //CONT.// 660313
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	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
02	196	N	113	-0-	-83 B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	152	-0-	-34 B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	180	N	86	-0-	-94 B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
05	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
08	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
10	217	N	34	-0-	-183 B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	62	N	51	-0-	-11 B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
02	84	N	20	-0-	-64 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	68	-0-	-25 B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
08	155	N	106	-0-	-49 B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
10	155	N	106	-0-	-49 B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
11	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
12	155	N	49	-0-	-106 B	-0-	49	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON EXPLORATION 886105
SUTTON WELL #: 304 RRCID -> 085936 COMPL. DATE 12/19/1979 TOTAL DEPTH 1701 PERF. 1399 - 1615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	56	N	20	-0-	-36 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	62	-0-	-31 B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
06	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
08	124	N	121	-0-	-3 B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
10	155	N	119	-0-	-36 B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
11	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
12	155	N	148	-0-	-7 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
VINSON EXPLORATION //CONT.// 886105
SUTTON WELL #: 303 RRCID -> 085937 COMPL. DATE 12/19/1979 TOTAL DEPTH 1684 PERF. 1390 - 1596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	29	-0-	-2 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02	56	N	12	-0-	-44 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	38	-0-	-24 B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
10	93	N	73	-0-	-20 B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
11	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
12	93	N	90	-0-	-3 B	-0-	90	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	13	-0-	-18 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	13	N	-0-	-0-	-13 B	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
10	31	N	12	-0-	-19 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	30	N	9	-0-	-21 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 180 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	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5	N	3	-0-	-2 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
07	7	N	6	-0-	-1 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	6	N	3	-0-	-3 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	9	N	1	-0-	-8 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	6	N	NO RPT	-0-	-6 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 40 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
VINSON EXPLORATION //CONT.// 886105
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	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	14	N	1	-0-	-13 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14	N	9	-0-	-5 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9 B	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	15	N	8	-0-	-7 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	30	N	4	-0-	-26 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	12	N	1	-0-	-11 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	12	N	8	-0-	-4 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8 B	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	13	N	7	-0-	-6 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	30	N	3	-0-	-27 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 97 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	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	28	N	2	-0-	-26 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	24	-0-	-7 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	39	-0-	-23 B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	60	N	11	-0-	-49 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
VINSON EXPLORATION //CONT.// 886105
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	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	28	N	1	-0-	-27	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	15	N	9	-0-	-6	B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	B	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	25	N	25	-0-	-0-	B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	18	N	18	-0-	-0-	B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
10	31	N	8	-0-	-23	B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	30	N	4	-0-	-26	B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-

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

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	4	N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	12	N	1	-0-	-11	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	12	N	8	-0-	-4	B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8	B	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	15	N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	13	N	7	-0-	-6	B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	30	N	3	-0-	-27	B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 97 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	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	8	N	-0-	-0-	-8	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	8	N	5	-0-	-3	B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	B	-0-					N	-0-					-0-
07	11	N	8	-0-	-3	B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	9	N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	8	N	4	-0-	-4	B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	13	N	2	-0-	-11	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	9	N	NO RPT	-0-	-9	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 60 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
VINSON EXPLORATION //CONT.// 886105
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	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	14	N	1	-0-	-13	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14	N	9	-0-	-5	B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	B	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	23	N	23	-0-	-0-	B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	16	N	16	-0-	-0-	B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	14	N	7	-0-	-7	B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	9	N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	28	N	2	-0-	-26	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	31	N	16	-0-	-15	B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	30	N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	31	N	14	-0-	-17	B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	30	N	7	-0-	-23	B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 201 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	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	14	N	1	-0-	-13	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14	N	9	-0-	-5	B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	B	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	23	N	23	-0-	-0-	B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	16	N	16	-0-	-0-	B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	14	N	7	-0-	-7	B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	30	N	4	-0-	-26	B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-

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

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
VINSON EXPLORATION //CONT.// 886105
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. 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	29	N	29	-0-		-0-	B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02	84	N	5	-0-		-79	B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	93	N	50	-0-		-43	B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-		-0-	B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-		-0-	B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-		-60	B	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	83	-0-		-41	B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-		-0-	B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	93	N	93	-0-		-0-	B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
10	93	N	43	-0-		-50	B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
11	120	N	22	-0-		-98	B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-		-93	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. 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	9	N	9	-0-		-0-	B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	28	N	2	-0-		-26	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	31	N	15	-0-		-16	B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-		-0-	B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-		-0-	B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	15	N	-0-	-0-		-15	B	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-		-5	B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-		-0-	B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	29	N	29	-0-		-0-	B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10	31	N	13	-0-		-18	B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	30	N	7	-0-		-23	B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-		-31	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 191 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. 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	7	N	7	-0-		-0-	B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	28	N	1	-0-		-27	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	31	N	12	-0-		-19	B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	26	N	26	-0-		-0-	B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-		-0-	B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	12	N	-0-	-0-		-12	B	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-		-11	B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-		-0-	B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	22	N	22	-0-		-0-	B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	31	N	10	-0-		-21	B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	30	N	5	-0-		-25	B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-		-31	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
VINSON EXPLORATION //CONT.// 886105
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	19	N	19	-0-	-0-	B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	56	N	3	-0-	-53	B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	62	N	33	-0-	-29	B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
08	88	N	88	-0-	-0-	B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	61	N	61	-0-	-0-	B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
10	62	N	28	-0-	-34	B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
11	90	N	15	-0-	-75	B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	28	N	1	-0-	-27	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	15	N	9	-0-	-6	B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	B	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	25	N	25	-0-	-0-	B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	18	N	18	-0-	-0-	B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
10	31	N	8	-0-	-23	B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	30	N	4	-0-	-26	B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116 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	7	N	7	-0-	-0-	B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	28	N	1	-0-	-27	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	31	N	12	-0-	-19	B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	26	N	26	-0-	-0-	B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	12	N	-0-	-0-	-12	B	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	22	N	22	-0-	-0-	B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	31	N	10	-0-	-21	B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	30	N	5	-0-	-25	B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
VINSON EXPLORATION //CONT.// 886105
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	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	28	N	2	-0-	-26 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	18	-0-	-13 B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	30	N	8	-0-	-22 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-

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

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	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	43	-0-	-19 B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
11	60	N	13	-0-	-47 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 311 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	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
02	84	N	5	-0-	-79 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	48	-0-	-14 B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	79	-0-	-45 B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
10	93	N	41	-0-	-52 B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
11	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-

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

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
VINSON EXPLORATION //CONT.// 886105
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	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	140	N	9	-0-	-131 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	88	-0-	-67 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
05	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	146	-0-	-40 B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
08	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
10	155	N	75	-0-	-80 B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
11	210	N	40	-0-	-170 B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	28	N	2	-0-	-26 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	19	-0-	-12 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	60	N	9	-0-	-51 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 237 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	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	28	N	2	-0-	-26 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	16	-0-	-15 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	31	N	14	-0-	-17 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	30	N	7	-0-	-23 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
VINSON EXPLORATION //CONT.// 886105
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	62	N	46	-0-	-16 B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
02	56	N	20	-0-	-36 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	61	-0-	-1 B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
05	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
08	124	N	117	-0-	-7 B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
10	124	N	115	-0-	-9 B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
11	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
*12	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,343 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

01	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-					147
02	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			N	-0-					147
03	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			N	-0-					147
04	2520	N	2374	-0-	-146	-0-	2374	2			N	-0-					147
05	2604	N	2388	-0-	-216	-0-	2388	2			N	-0-					147
06	2730	N	1228	-0-	-1502	-0-	1228	2			N	-0-					147
07	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-					147
08	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					147
09	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-					147
10	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					147
11	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-					147
12	2728	N	2658	-0-	-70	-0-	2658	2			N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 28,833 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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 #: 1 RRCID -> 091387 COMPL. DATE 01/12/1981 TOTAL DEPTH 5062 PERF. 2944 - 2980

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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	1085	#	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					44
02	980	#	-0-	-0-	-980	-0-					N	-0-					44
03	992	#	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					44
04	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					44
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	0	#	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-

IRION, W. (CANYON) //CONT.// 44710 500 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	745	R	745	-0-	-0-	-0-	704	2	41	9	N	37					78
02	733	R	733	-0-	-0-	-0-	697	2	36	9	N	33	25	1			86
03	757	R	757	-0-	-0-	-0-	733	2	24	9	N	22					108
04	737	R	737	-0-	-0-	-0-	713	2	24	9	N	22	7	8			123
05	742	R	742	-0-	-0-	-0-	714	2	28	9	N	25	5	8			143
06	723	R	723	-0-	-0-	-0-	701	2	22	9	N	20					163
07	741	R	741	-0-	-0-	-0-	722	2	19	9	N	17	20	1			160
08	758	R	758	-0-	-0-	-0-	724	2	34	9	N	31	21	8			170
09	705	R	705	-0-	-0-	-0-	694	2	11	9	N	10					180
10	711	R	711	-0-	-0-	-0-	702	2	9	9	N	8					188
11	669	R	669	-0-	-0-	-0-	658	2	11	9	N	10					198
12	620	#	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					198

TOTAL GAS PROD: 8,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

ATKINSON WELL #: 6 RRCID -> 252634 COMPL. DATE 06/04/1985 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6301 - 6372

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

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	423	N	423	-0-	-0-	-0-	19	1	404	3	N	-0-			-0-
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	15	1	305	3	N	-0-			-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	17	1	355	3	N	-0-			-0-
04	420	N	320	-0-	-100	-0-	14	1	306	3	N	-0-			-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	15	1	340	3	N	-0-			-0-
06	360	N	357	-0-	-3	-0-	15	1	342	3	N	-0-			-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	18	1	390	3	N	-0-			-0-
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	17	1	373	3	N	-0-			-0-
09	360	N	332	-0-	-28	-0-	15	1	317	3	N	-0-			-0-
10	403	N	401	-0-	-2	-0-	17	1	384	3	N	-0-			-0-
11	390	N	334	-0-	-56	-0-	14	1	320	3	N	-0-			-0-
*12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	16	1	331	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	310	-0-	-31	-0-	14	1	296	3	N	-0-			-0-
02	308	N	283	-0-	-25	-0-	13	1	270	3	N	-0-			-0-
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	17	1	366	3	N	-0-			-0-
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	16	1	363	3	N	-0-			-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	17	1	387	3	N	-0-			-0-
06	360	N	339	-0-	-21	-0-	15	1	324	3	N	-0-			-0-
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	16	1	347	3	N	-0-			-0-
08	403	N	344	-0-	-59	-0-	15	1	329	3	N	-0-			-0-
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	17	1	359	3	N	-0-			-0-
10	372	N	288	-0-	-84	-0-	12	1	276	3	N	-0-			-0-
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	14	1	326	3	N	-0-			-0-
12	403	N	352	-0-	-51	-0-	16	1	336	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,161 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	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-			-0-
02	0	W	103	-0-	103	103	103	2			N	-0-			-0-
03	0	W	166	-0-	166	269	166	2			N	-0-			-0-
04	0	W	181	-0-	181	450	181	2			N	-0-			-0-
05	0	W	161	-0-	161	611	161	2			N	-0-			-0-
06	727	N	116	-0-	-611	-0-	116	2			N	-0-			-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-			-0-
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J.D. GAS (STRAWN) //CONT.// 44973 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
J. D. GAS, INC. //CONT.// 427477
MICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 176043 COMPL. DATE 09/11/1999 TOTAL DEPTH 11779 PERF.10542 - 10940

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	0	W	62	-0-	62	62	62	2			N	-0-					-0-
03	0	W	81	-0-	81	143	81	2			N	-0-					-0-
04	0	W	145	-0-	145	288	145	2			N	-0-					-0-
05	0	W	76	-0-	76	364	76	2			N	-0-					-0-
06	437	N	73	-0-	-364	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 764 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1920	-0-	-126	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1614	-0-	-122	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1724	-0-	-291	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	456	-0-	-1404	-0-	456	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
06	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
07	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
08	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
09	2520	N	1947	-0-	-573	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
10	2697	N	1942	-0-	-755	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	1921	-0-	-29	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1921	-0-	-94	-0-	1921	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON RANCH WELL #: 1041 RRCID -> 112224 COMPL. DATE 06/23/1984 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6446 - 6459

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1772	-0-	-119	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	1490	-0-	-106	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1592	-0-	-268	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	422	-0-	-1288	-0-	422	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
06	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
07	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
08	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
09	2340	N	1803	-0-	-537	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
10	2480	N	1799	-0-	-681	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1780	-0-	-20	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1780	-0-	-80	-0-	1780	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. D. SLADE (MISS) //CONT.// 44975 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
CYCLONE EXPLORATION, INC. //CONT.// 195844
ALLISON RANCH WELL #: 1065 RRCID -> 116689 COMPL. DATE 05/06/1985 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6452 - 6493

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	620	N	583	-0-		-37	-0-	583	2			N	-0-					-0-
02	532	N	490	-0-		-42	-0-	490	2			N	-0-					-0-
03	620	N	524	-0-		-96	-0-	524	2			N	-0-					-0-
04	570	N	140	-0-		-430	-0-	140	2			N	-0-					-0-
05	558	N	-0-	-0-		-558	-0-					N	-0-					-0-
06	777	N	777	-0-		-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
07	827	N	827	-0-		-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
08	616	N	616	-0-		-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
09	780	N	601	-0-		-179	-0-	601	2			N	-0-					-0-
10	806	N	607	-0-		-199	-0-	607	2			N	-0-					-0-
11	602	N	602	-0-		-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
12	620	N	602	-0-		-18	-0-	602	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON "B" WELL #: 1 RRCID -> 161791 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 6449 - 6468

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	1953	N	1837	-0-		-116	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	1544	-0-		-108	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1650	-0-		-272	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	437	-0-		-1333	-0-	437	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	-0-	-0-		-1705	-0-					N	-0-					-0-
06	2422	N	2422	-0-		-0-	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
07	2578	N	2578	-0-		-0-	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
08	1941	N	1941	-0-		-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
09	2430	N	1868	-0-		-562	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
10	2573	N	1863	-0-		-710	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
11	1890	N	1843	-0-		-47	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1843	-0-		-79	-0-	1843	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON "B" WELL #: 2 RRCID -> 165085 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 6446 - 6470

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	2077	N	1943	-0-		-134	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1633	-0-		-131	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1744	-0-		-302	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	462	-0-		-1428	-0-	462	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	-0-	-0-		-1798	-0-					N	-0-					-0-
06	2561	N	2561	-0-		-0-	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
07	2726	N	2726	-0-		-0-	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
08	2053	N	2053	-0-		-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
09	2550	N	1966	-0-		-584	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
10	2728	N	1961	-0-		-767	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
11	1980	N	1939	-0-		-41	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	1939	-0-		-107	-0-	1939	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. D. SLADE (MISS) //CONT.// 44975 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
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

01	558 N	465	-0-	-93	-0-	455	3	10	9	N	9	50	1			23
02	476 N	406	-0-	-70	-0-	397	3	9	9	N	8					31
03	496 N	473	-0-	-23	-0-	463	3	10	9	N	9					40
04	450 N	409	-0-	-41	-0-	403	3	6	9	N	5					45
05	465 N	464	-0-	-1	-0-	458	3	6	9	N	5					50
06	450 N	235	-0-	-215	-0-	227	3	8	9	N	7					57
07	439 N	439	-0-	-0-	-0-	429	3	10	9	N	9					66
08	465 N	445	-0-	-20	-0-	435	3	10	9	N	9					75
09	462 N	462	-0-	-0-	-0-	452	3	10	9	N	9					84
10	460 N	460	-0-	-0-	-0-	451	3	9	9	N	8					92
11	420 N	346	-0-	-74	-0-	340	3	6	9	N	5					97
12	465 N	395	-0-	-70	-0-	386	3	9	9	N	8					105

TOTAL GAS PROD: 4,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
BLAIR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101609 COMPL. DATE 07/30/1982 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6429 - 6572

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8778	X	8778	-0-	-0-	-0-	8778	2			N	-0-					-0-
02	7868	X	7221	-0-	-647	-0-	7221	2			N	-0-					-0-
03	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	9506	2			N	-0-					-0-
04	8490	X	3964	-0-	-4526	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
05	9119	X	9119	-0-	-0-	-0-	9119	2			N	-0-					-0-
06	9210	X	8062	-0-	-1148	-0-	8062	2			N	-0-					-0-
07	9517	X	7557	-0-	-1960	-0-	7557	2			N	-0-					-0-
08	9517	X	8915	-0-	-602	-0-	8915	2			N	-0-					-0-
09	8820	X	8069	-0-	-751	-0-	8069	2			N	-0-					-0-
10	9114	X	8413	-0-	-701	-0-	8413	2			N	-0-					-0-
11	8640	X	6107	-0-	-2533	-0-	6107	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	7156	-0-	-1772	-0-	7156	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 037532 COMPL. DATE 10/18/1965 TOTAL DEPTH 13700 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	35557	X	34879	-0-	-678	-0-	34879	2			N	-0-					-0-
02	32143	X	32143	-0-	-0-	-0-	32143	2			N	-0-					-0-
03	35743	X	34436	-0-	-1307	-0-	34436	2			N	-0-					-0-
04	34590	X	14377	-0-	-20213	-0-	14377	2			N	-0-					-0-
05	35876	X	35876	-0-	-0-	-0-	35876	2			N	-0-					-0-
06	34440	X	33391	-0-	-1049	-0-	33391	2			N	-0-					-0-
07	35588	X	32533	-0-	-3055	-0-	32533	2			N	-0-					-0-
08	35836	X	35768	-0-	-68	-0-	35768	2			N	-0-					-0-
09	34680	X	33392	-0-	-1288	-0-	33392	2			N	-0-					-0-
10	35836	X	34786	-0-	-1050	-0-	34786	2			N	-0-					-0-
11	34620	X	31937	-0-	-2683	-0-	31937	2			N	-0-					-0-
12	35774	X	NO RPT	-0-	-35774	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 353,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 038272 COMPL. DATE 01/04/1990 TOTAL DEPTH 13420 PERF.12144 - 13366

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	83111	X	79685	-0-	-3426	-0-	79685	2			N	-0-					-0-
02	74676	X	72626	-0-	-2050	-0-	72626	2			N	-0-					-0-
03	83576	X	79616	-0-	-3960	-0-	79616	2			N	-0-					-0-
04	80880	X	32264	-0-	-48616	-0-	32264	2			N	-0-					-0-
05	83576	X	82585	-0-	-991	-0-	82585	2			N	-0-					-0-
06	80933	X	80933	-0-	-0-	-0-	80933	2			N	-0-					-0-
07	82642	X	82642	-0-	-0-	-0-	82642	2			N	-0-					-0-
08	83147	X	83147	-0-	-0-	-0-	83147	2			N	-0-					-0-
09	80940	X	72310	-0-	-8630	-0-	72310	2			N	-0-					-0-
10	83638	X	82819	-0-	-819	-0-	82819	2			N	-0-					-0-
11	80940	X	77511	-0-	-3429	-0-	77511	2			N	-0-					-0-
12	83142	X	NO RPT	-0-	-83142	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 826,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JM (ELLENBURGER) //CONT.// 45090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
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	29605	X	29231	-0-	-374	-0-	29231	2			N	-0-					-0-
02	26740	X	26602	-0-	-138	-0-	26602	2			N	-0-					-0-
03	29106	X	29106	-0-	-0-	-0-	29106	2			N	-0-					-0-
04	28290	X	17427	-0-	-10863	-0-	17427	2			N	-0-					-0-
05	33077	X	33077	-0-	-0-	-0-	33073	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	29569	X	29569	-0-	-0-	-0-	29569	2			N	-0-					-0-
07	29518	X	29518	-0-	-0-	-0-	29518	2			N	-0-					-0-
08	30504	X	29250	-0-	-1254	-0-	29250	2			N	-0-					-0-
09	29520	X	28199	-0-	-1321	-0-	28195	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	30504	X	29478	-0-	-1026	-0-	29478	2			N	-0-					-0-
11	29520	X	27732	-0-	-1788	-0-	27732	2			N	-0-					-0-
12	29512	X	NO RPT	-0-	-29512	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 309,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	1674	N	901	-0-	-773	-0-	901	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	914	-0-	-346	-0-	914	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	866	-0-	-746	-0-	866	2			N	-0-					-0-
04	870	N	615	-0-	-255	-0-	615	2			N	-0-					-0-
05	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
07	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1747	-0-	-113	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
09	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
*11	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,974 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	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	9002	2			N	-0-					-0-
02	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	7355	2			N	-0-					-0-
03	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	7959	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	2911	-0-	-4739	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
05	12737	X	12737	-0-	-0-	-0-	12737	2			N	-0-					-0-
06	8018	X	8018	-0-	-0-	-0-	8007	2	11	9	N	10	10	8			-0-
07	8754	X	8754	-0-	-0-	-0-	8754	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	8680	-0-	-0-	-0-	8680	2			N	-0-					-0-
09	7650	X	7273	-0-	-377	-0-	7273	2			N	-0-					-0-
10	7905	X	7594	-0-	-311	-0-	7594	2			N	-0-					-0-
*11	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	7716	2			N	-0-					-0-
12	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

JM (ELLENBURGER) //CONT.// 45090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
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	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1376	-0-	-24	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
03	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1223	-0-	-277	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
05	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1429	-0-	-71	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
07	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1513	-0-	-37	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
09	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1510	-0-	-40	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1440	-0-	-30	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	20429	X	20359	-0-	-70	-0-	20359	2			N	-0-					-0-
02	18228	X	18126	-0-	-102	-0-	18126	2			N	-0-					-0-
03	20181	X	20072	-0-	-109	-0-	20072	2			N	-0-					-0-
04	19710	X	10442	-0-	-9268	-0-	10442	2			N	-0-					-0-
05	22891	X	22891	-0-	-0-	-0-	22891	2			N	-0-					-0-
06	20671	X	20671	-0-	-0-	-0-	20671	2			N	-0-					-0-
07	20762	X	20762	-0-	-0-	-0-	20762	2			N	-0-					-0-
08	20615	X	20490	-0-	-125	-0-	20490	2			N	-0-					-0-
09	19950	X	19659	-0-	-291	-0-	19659	2			N	-0-					-0-
10	20615	X	20284	-0-	-331	-0-	20284	2			N	-0-					-0-
11	19950	X	18959	-0-	-991	-0-	18959	2			N	-0-					-0-
12	20615	X	NO RPT	-0-	-20615	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 212,715 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	57691	X	51614	-0-	-6077	-0-	51614	2			N	-0-					-0-
02	51604	X	49709	-0-	-1895	-0-	49709	2			N	-0-					-0-
03	55907	X	55907	-0-	-0-	-0-	55907	2			N	-0-					-0-
04	53220	X	17470	-0-	-35750	-0-	17470	2			N	-0-					-0-
05	58819	X	58819	-0-	-0-	-0-	58819	2			N	-0-					-0-
06	54455	X	54455	-0-	-0-	-0-	54455	2			N	-0-					-0-
07	55998	X	55998	-0-	-0-	-0-	55998	2			N	-0-					-0-
08	57691	X	54424	-0-	-3267	-0-	54424	2			N	-0-					-0-
09	55830	X	52345	-0-	-3485	-0-	52345	2			N	-0-					-0-
10	57691	X	55272	-0-	-2419	-0-	55272	2			N	-0-					-0-
11	54450	X	54220	-0-	-230	-0-	54220	2			N	-0-					-0-
12	55986	X	NO RPT	-0-	-55986	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 560,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JM (ELLENBURGER) //CONT.// 45090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
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	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	2		N	-0-			-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-			-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-			-0-
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2		N	-0-			-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-			-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-			-0-
08	372	N	129	-0-	-243	-0-	129	2		N	-0-			-0-
09	240	N	111	-0-	-129	-0-	111	2		N	-0-			-0-
10	155	N	35	-0-	-120	-0-	35	2		N	-0-			-0-
11	120	N	8	-0-	-112	-0-	8	2		N	-0-			-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2		N	-0-			-0-
02	700	N	596	-0-	-104	-0-	596	2		N	-0-			-0-
03	775	N	630	-0-	-145	-0-	630	2		N	-0-			-0-
04	750	N	172	-0-	-578	-0-	172	2		N	-0-			-0-
05	3100	N	6185	-0-	3085	3085	6185	2		N	-0-			-0-
06	3000	N	2595	-0-	-405	2680	2595	2		N	-0-			-0-
07	3100	N	1546	-0-	-1554	1126	1546	2		N	-0-			-0-
08	2090	X	964	-0-	-1126	-0-	964	2		N	-0-			-0-
09	750	X	670	-0-	-80	-0-	670	2		N	-0-			-0-
10	775	X	628	-0-	-147	-0-	628	2		N	-0-			-0-
11	750	X	599	-0-	-151	-0-	599	2		N	-0-			-0-
12	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,027 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	31748	X	31748	-0-	-0-	-0-	31748	2		N	-0-			-0-
02	28526	X	28526	-0-	-0-	-0-	28526	2		N	-0-			-0-
03	31528	X	31528	-0-	-0-	-0-	31528	2		N	-0-			-0-
04	30150	X	17316	-0-	-12834	-0-	17316	2		N	-0-			-0-
05	34530	X	34530	-0-	-0-	-0-	34530	2		N	-0-			-0-
06	31604	X	31604	-0-	-0-	-0-	31604	2		N	-0-			-0-
07	31968	X	31968	-0-	-0-	-0-	31968	2		N	-0-			-0-
08	31635	X	31635	-0-	-0-	-0-	31635	2		N	-0-			-0-
09	30474	X	30474	-0-	-0-	-0-	30474	2		N	-0-			-0-
10	31559	X	31559	-0-	-0-	-0-	31559	2		N	-0-			-0-
*11	30637	X	30637	-0-	-0-	-0-	30637	2		N	-0-			-0-
12	31155	X	NO RPT	-0-	-31155	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 331,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JM (ELLENBURGER) //CONT.// 45090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
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	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	6115	2			N	-0-					-0-
02	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	4448	-0-	-1473	-0-	4448	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	1901	-0-	-4009	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	5302	-0-	-805	-0-	5302	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	4949	-0-	-961	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
07	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	5193	2			N	-0-					-0-
08	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5748	2			N	-0-					-0-
09	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	6009	2			N	-0-					-0-
10	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	6452	2			N	-0-					-0-
*11	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	6122	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1689	-0-	-75	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1828	-0-	-187	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	651	-0-	-1299	-0-	651	2			N	-0-					-0-
05	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
06	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
07	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	1726	-0-	-444	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1724	-0-	-76	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
10	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1664	-0-	-16	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,243 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	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	6551	2			N	-0-					-0-
02	5908	X	5454	-0-	-454	-0-	5454	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	5898	-0-	-643	-0-	5898	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	2310	-0-	-4020	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	6063	-0-	-478	-0-	6063	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	5477	-0-	-853	-0-	5477	2			N	-0-					-0-
07	8451	X	8451	-0-	-0-	-0-	8451	2			N	-0-					-0-
08	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	6886	2			N	-0-					-0-
09	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	5973	2			N	-0-					-0-
10	6541	X	5667	-0-	-874	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	5139	-0-	-1191	-0-	5139	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JM (ELLENBURGER) //CONT.// 45090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
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	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
02	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
03	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	1389	-0-	-1371	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
05	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	554	-0-	-2206	-0-	554	2			N	-0-					-0-
07	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	2			N	-0-					-0-
08	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4589	2			N	-0-					-0-
09	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
11	2760	X	1841	-0-	-919	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
12	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
02	560	N	454	-0-	-106	-0-	454	2			N	-0-					-0-
03	589	N	452	-0-	-137	-0-	452	2			N	-0-					-0-
04	540	N	231	-0-	-309	-0-	231	2			N	-0-					-0-
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
06	450	N	415	-0-	-35	-0-	415	2			N	-0-					-0-
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
08	651	N	364	-0-	-287	-0-	364	2			N	-0-					-0-
09	420	N	375	-0-	-45	-0-	375	2			N	-0-					-0-
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
*11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,804 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	1860	N	1791	-0-	-69	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
02	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1688	-0-	-172	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1028	-0-	-712	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
05	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
06	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
07	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1628	-0-	-232	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	1540	-0-	-200	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1579	-0-	-157	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1568	-0-	-22	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JM (ELLENBURGER) //CONT.// 45090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
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	38719	X	36270	-0-	-2449	-0-	36270	2			N	-0-					-0-
02	34804	X	32610	-0-	-2194	-0-	32610	2			N	-0-					-0-
03	36952	X	34839	-0-	-2113	-0-	34839	2			N	-0-					-0-
04	35760	X	13334	-0-	-22426	-0-	13334	2			N	-0-					-0-
05	36952	X	34142	-0-	-2810	-0-	34136	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	35100	X	33955	-0-	-1145	-0-	33955	2			N	-0-					-0-
07	36115	X	34898	-0-	-1217	-0-	34892	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	34844	X	34616	-0-	-228	-0-	34615	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	33960	X	33539	-0-	-421	-0-	33530	2	9	9	N	8	8	8			-0-
10	35479	X	35479	-0-	-0-	-0-	35479	2			N	-0-					-0-
11	33960	X	32762	-0-	-1198	-0-	32762	2			N	-0-					-0-
12	34906	X	NO RPT	-0-	-34906	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 356,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
02	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
03	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	2564	-0-	-136	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
05	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
06	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2			N	-0-					-0-
07	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
08	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
09	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
10	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
*11	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,036 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	23901	X	22435	-0-	-1466	-0-	22435	2			N	-0-					-0-
02	21588	X	21236	-0-	-352	-0-	21236	2			N	-0-					-0-
03	23870	X	23816	-0-	-54	-0-	23816	2			N	-0-					-0-
04	23010	X	6636	-0-	-16374	-0-	6636	2			N	-0-					-0-
05	23777	X	16562	-0-	-7215	-0-	16562	2			N	-0-					-0-
06	23040	X	22301	-0-	-739	-0-	22301	2			N	-0-					-0-
07	23808	X	22977	-0-	-831	-0-	22977	2			N	-0-					-0-
08	23808	X	23194	-0-	-614	-0-	23194	2			N	-0-					-0-
09	22290	X	20043	-0-	-2247	-0-	20034	2	9	9	N	8	8	8			-0-
10	23033	X	22990	-0-	-43	-0-	22990	2			N	-0-					-0-
11	22440	X	21875	-0-	-565	-0-	21875	2			N	-0-					-0-
12	23188	X	NO RPT	-0-	-23188	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 224,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

JM (ELLENBURGER) //CONT.// 45090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
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	37231	X	34752	-0-	-2479	-0-	34752	2			N	-0-					-0-
02	34873	X	34873	-0-	-0-	-0-	34873	2			N	-0-					-0-
03	38611	X	38611	-0-	-0-	-0-	38611	2			N	-0-					-0-
04	36030	X	19511	-0-	-16519	-0-	19511	2			N	-0-					-0-
05	43233	X	43233	-0-	-0-	-0-	43233	2			N	-0-					-0-
06	38616	X	38616	-0-	-0-	-0-	38616	2			N	-0-					-0-
07	38940	X	38940	-0-	-0-	-0-	38940	2			N	-0-					-0-
08	38728	X	38728	-0-	-0-	-0-	38728	2			N	-0-					-0-
09	36980	X	36980	-0-	-0-	-0-	36976	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	38343	X	38343	-0-	-0-	-0-	38343	2			N	-0-					-0-
*11	37252	X	37252	-0-	-0-	-0-	37252	2			N	-0-					-0-
12	37231	X	NO RPT	-0-	-37231	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 399,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
02	532	N	479	-0-	-53	-0-	479	2			N	-0-					-0-
03	558	N	512	-0-	-46	-0-	512	2			N	-0-					-0-
04	510	N	161	-0-	-349	-0-	161	2			N	-0-					-0-
05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
08	589	N	542	-0-	-47	-0-	542	2			N	-0-					-0-
09	540	N	526	-0-	-14	-0-	526	2			N	-0-					-0-
10	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	2			N	-0-					-0-
*11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,935 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	1271	N	1177	-0-	-94	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	777	-0-	-315	-0-	777	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
04	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,954 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	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
04	150	N	71	-0-	-79	-0-	71	2			N	-0-					-0-
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
*11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,003 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	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
02	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
03	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
04	2760	N	687	-0-	-2073	-0-	687	2			N	-0-					-0-
05	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
06	2580	N	1839	-0-	-741	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
07	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
08	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
09	1830	N	1722	-0-	-108	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
10	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
11	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,955 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	20708	X	19327	-0-	-1381	-0-	19327	3			N	-0-					-0-
02	18704	X	17051	-0-	-1653	-0-	17051	3			N	-0-					-0-
03	19902	X	19592	-0-	-310	-0-	19592	3			N	-0-					-0-
04	19110	X	5953	-0-	-13157	-0-	5953	3			N	-0-					-0-
05	21671	X	21671	-0-	-0-	-0-	21671	3			N	-0-					-0-
06	21691	X	21691	-0-	-0-	-0-	21691	3			N	-0-					-0-
07	20622	X	20622	-0-	-0-	-0-	20622	3			N	-0-					-0-
08	21669	X	20500	-0-	-1169	-0-	20500	3			N	-0-					-0-
09	21480	X	18522	-0-	-2958	-0-	18522	3			N	-0-					-0-
10	22196	X	19485	-0-	-2711	-0-	19485	3			N	-0-					-0-
11	21480	X	18505	-0-	-2975	-0-	18505	3			N	-0-					-0-
12	20615	X	NO RPT	-0-	-20615	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 202,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JM, N. (ELLENBURGER) //CONT.// 45092 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	25275	X	25275	-0-	-0-	-0-	25275	3			N	-0-					-0-
02	23018	X	23018	-0-	-0-	-0-	23018	3			N	-0-					-0-
03	23850	X	23850	-0-	-0-	-0-	23850	3			N	-0-					-0-
04	22860	X	7849	-0-	-15011	-0-	7849	3			N	-0-					-0-
05	23622	X	20288	-0-	-3334	-0-	20288	3			N	-0-					-0-
06	22860	X	19273	-0-	-3587	-0-	19273	3			N	-0-					-0-
07	23622	X	20785	-0-	-2837	-0-	20785	3			N	-0-					-0-
08	25263	X	25263	-0-	-0-	-0-	25263	3			N	-0-					-0-
09	24533	X	24533	-0-	-0-	-0-	24533	3			N	-0-					-0-
10	24313	X	24313	-0-	-0-	-0-	24313	3			N	-0-					-0-
11	23457	X	23457	-0-	-0-	-0-	23457	3			N	-0-					-0-
12	23622	X	NO RPT	-0-	-23622	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 237,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	31186	X	30595	-0-	-591	-0-	30595	3			N	-0-					-0-
02	31136	X	28896	-0-	-2240	-0-	28896	3			N	-0-					-0-
03	34472	X	30650	-0-	-3822	-0-	30650	3			N	-0-					-0-
04	32850	X	14687	-0-	-18163	-0-	14687	3			N	-0-					-0-
05	42152	X	42152	-0-	-0-	-0-	42152	3			N	-0-					-0-
06	38526	X	38526	-0-	-0-	-0-	38526	3			N	-0-					-0-
07	37188	X	37188	-0-	-0-	-0-	37188	3			N	-0-					-0-
08	34472	X	33101	-0-	-1371	-0-	33101	3			N	-0-					-0-
09	33360	X	31319	-0-	-2041	-0-	31319	3			N	-0-					-0-
10	34472	X	31856	-0-	-2616	-0-	31856	3			N	-0-					-0-
11	33360	X	30746	-0-	-2614	-0-	30746	3			N	-0-					-0-
12	34472	X	NO RPT	-0-	-34472	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 349,716 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	25420	X	25121	-0-	-299	-0-	25121	2			N	-0-					-0-
02	22820	X	22565	-0-	-255	-0-	22565	2			N	-0-					-0-
03	25358	X	25029	-0-	-329	-0-	25029	2			N	-0-					-0-
04	24540	X	12502	-0-	-12038	-0-	12502	2			N	-0-					-0-
05	31221	X	31221	-0-	-0-	-0-	31221	2			N	-0-					-0-
06	26005	X	26005	-0-	-0-	-0-	26005	2			N	-0-					-0-
07	25822	X	25822	-0-	-0-	-0-	25822	2			N	-0-					-0-
08	25854	X	25347	-0-	-507	-0-	25346	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	25020	X	24286	-0-	-734	-0-	24282	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	25854	X	25134	-0-	-720	-0-	25134	2			N	-0-					-0-
11	25020	X	23515	-0-	-1505	-0-	23515	2			N	-0-					-0-
12	25823	X	NO RPT	-0-	-25823	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 266,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

JM, N. (ELLENBURGER) //CONT.// 45092 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
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	5146	X	3395	-0-	-1751	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	2494	-0-	-2070	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	2107	-0-	-2760	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	742	-0-	-3788	-0-	742	2			N	-0-					-0-
05	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	6181	2			N	-0-					-0-
06	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	6747	2			N	-0-					-0-
07	7283	X	7283	-0-	-0-	-0-	7283	2			N	-0-					-0-
08	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	7082	2			N	-0-					-0-
09	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	5843	2			N	-0-					-0-
10	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	7726	2			N	-0-					-0-
*11	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	6394	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,994 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	3844	X	3827	-0-	-17	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	3261	-0-	-211	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3559	-0-	-254	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	1833	-0-	-1857	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
05	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	2			N	-0-					-0-
06	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
07	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3795	-0-	-111	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	3735	-0-	-45	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	3894	-0-	-12	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	3601	-0-	-179	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,405 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	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
02	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
03	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	550	-0-	-800	-0-	550	2			N	-0-					-0-
05	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
06	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
07	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1319	-0-	-76	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1269	-0-	-81	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1263	-0-	-70	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
*11	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,977 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-	4604					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	4604					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	4604					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
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MCELROY WELL #: 3 RRCID -> 135047 COMPL. DATE 06/05/1990 TOTAL DEPTH 11793 PERF. 9771 - 9809

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/26/2018 - P/A 07/26/18

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

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-

JACK HERBERT (STRAWN PENN.) //CONT.// 45316 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
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	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1 20	1 9	1677	3	N	18					120
02	1652	N	1631	-0-	-21	-0-	1 25	1 9	1605	3	N	23					143
03	1798	N	1787	-0-	-11	-0-	1 22	1 9	1764	3	N	20					163
04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1654	3	11	9	N	10					173
05	1798	N	1692	-0-	-106	-0-	1681	3	11	9	N	10					183
06	1740	N	1464	-0-	-276	-0-	1457	3	7	9	N	6					189
07	1736	N	1658	-0-	-78	-0-	1651	3	7	9	N	6	169	1			26
08	1705	N	1607	-0-	-98	-0-	1583	3	24	9	N	22					48
09	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1564	3	19	9	N	17					65
10	1643	N	1474	-0-	-169	-0-	1 17	1 9	1456	3	N	15					80
11	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1 25	1 9	1546	3	N	23					103
12	1643	N	1615	-0-	-28	-0-	1 30	1 9	1584	3	N	27					130

TOTAL GAS PROD: 19,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

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	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	2	1	1339	3	N	39	186	1			63
							43	9									
02	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1	1	1480	3	N	30					93
							33	9									
03	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1	1	1599	3	N	25					118
							28	9									
04	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1544	3	28	9	N	25					143
05	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1539	3	22	9	N	20					163
06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1449	3	23	9	N	21					184
07	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1418	3	21	9	N	19	167	1			36
08	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1395	3	7	9	N	6					42
09	660	N	517	-0-	-143	-0-	476	3	41	9	N	37					79
10	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1	1	1457	3	N	34					113
							37	9									
11	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	2	1	1426	3	N	37					150
							41	9									
*12	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1	1	1492	3	N	34					184
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 16,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 327

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	2635	N	2535	-0-	-100	-0-	2513	3	22	9	N	20					87
02	2380	N	2326	-0-	-54	-0-	2295	3	31	9	N	28					115
03	2604	N	1823	-0-	-781	-0-	1823	3			N	-0-					115
04	2460	N	1023	-0-	-1437	-0-	1008	3	15	9	N	14					129
05	2573	N	903	-0-	-1670	-0-	903	3			N	-0-					129
06	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2427	3	70	9	N	64					193
07	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2398	3	25	9	N	23	2	8			214
08	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2175	3	8	9	N	7	175	1			46
09	2490	N	1965	-0-	-525	-0-	1955	3	10	9	N	9					55
10	2418	N	1988	-0-	-430	-0-	1955	3	33	9	N	30					85
11	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2091	3	12	9	N	11					96
*12	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2146	3	15	9	N	14					110

TOTAL GAS PROD: 23,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

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

	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-

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

01	3873 R	3873	-0-	-0-	-0-	3872	2	1 9	N	1					31
02	3424 R	3424	-0-	-0-	-0-	3423	2	1 9	N	1					32
03	3792 R	3792	-0-	-0-	-0-	3792	2		N	-0-					32
04	2716 R	2716	-0-	-0-	-0-	2715	2	1 9	N	1					33
05	3774 R	3774	-0-	-0-	-0-	3773	2	1 9	N	1					34
06	3912 R	3912	-0-	-0-	-0-	3911	2	1 9	N	1					35
07	4049 R	4049	-0-	-0-	-0-	4048	2	1 9	N	1					36
08	3855 R	3855	-0-	-0-	-0-	3854	2	1 9	N	1					37
09	3422 R	3422	-0-	-0-	-0-	3421	2	1 9	N	1					38
10	3613 R	3613	-0-	-0-	-0-	3612	2	1 9	N	1					39
11	3640 R	3640	-0-	-0-	-0-	3530	2	110 9	N	100					139
*12	3635 R	3635	-0-	-0-	-0-	3595	2	40 9	N	36	157	1			18

TOTAL GAS PROD: 43,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	#	261	-0-	-49	-0-	199	3	62	9	N	56	166	1			65
02	280	#	251	-0-	-29	-0-	200	3	51	9	N	46					111
03	302	R	302	-0-	-0-	-0-	267	3	35	9	N	32					143
04	311	R	311	-0-	-0-	-0-	269	3	42	9	N	38					181
05	362	R	362	-0-	-0-	-0-	304	3	58	9	N	53	168	1			66
06	337	R	337	-0-	-0-	-0-	289	3	48	9	N	44					110
07	310	#	300	-0-	-10	-0-	277	3	23	9	N	21					131
08	310	#	300	-0-	-10	-0-	263	3	37	9	N	34					165
09	300	#	295	-0-	-5	-0-	243	2	52	9	N	47	172	1			40
10	310	#	231	-0-	-79	-0-	218	2	13	9	N	12					52
11	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					N	18					70
12	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 2,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 401

TERRY "B" WELL #: 1451 RRCID -> 189185 COMPL. DATE 12/02/1978 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
03	12		-0-	-0-	-12	-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.		21	-0-	21	21	21	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	21					Y	NO RPT					-0-

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

COPELAND, JOHN JR. "A" WELL #: 1 RRCID -> 210265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7134 PERF. 6987 - 7082

01	186	R	186	-0-	-0-	-0-	173	3	13	9	N	12					83
02	166	R	166	-0-	-0-	-0-	160	3	6	9	N	5					88
03	188	R	188	-0-	-0-	-0-	177	3	11	9	N	10					98
04	189	R	189	-0-	-0-	-0-	172	3	17	9	N	15					113
05	186	R	186	-0-	-0-	-0-	176	3	10	9	N	9					122
06	195	R	195	-0-	-0-	-0-	185	3	10	9	N	9					131
07	193	R	193	-0-	-0-	-0-	190	3	3	9	N	3					134
08	174	R	174	-0-	-0-	-0-	167	3	7	9	N	6					140
*09	160	R	160	-0-	-0-	-0-	148	2	12	9	N	11					151
*10	100	R	100	-0-	-0-	-0-	79	2	21	9	N	19					170
*11	265	R	265	-0-	-0-	-0-	254	2	11	9	N	10	148	1			32
12	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 2,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

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	372	#	367	-0-	-5	-0-	338	3	29	9	N	26	89	1			27
02	392	#	224	-0-	-168	-0-	215	3	9	9	N	8					35
03	434	#	263	-0-	-171	-0-	249	3	14	9	N	13	35	1			13
04	420	#	238	-0-	-182	-0-	226	3	12	9	N	11					24
05	434	#	224	-0-	-210	-0-	210	3	14	9	N	13					37
06	360	#	329	-0-	-31	-0-	306	3	23	9	N	21					58
07	337	R	337	-0-	-0-	-0-	306	3	31	9	N	28	56	1			30
08	473	R	473	-0-	-0-	-0-	444	3	29	9	N	26					56
*09	431	R	431	-0-	-0-	-0-	407	2	24	9	N	22					78
10	341	#	255	-0-	-86	-0-	232	2	23	9	N	21					99
11	420	#	140	-0-	-280	-0-	139	2	1	9	N	1					100
12	434	#	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: 3,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

TERRY "118" WELL #: 3 RRCID -> 210273 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7070 - 7120

01	1016	R	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
02	916	R	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
03	1008	R	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
04	973	R	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
05	1007	R	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
06	1234	R	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
07	1282	R	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
08	1329	R	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
*09	1257	R	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
*10	489	R	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
*11	480	R	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
12	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRY "A" WELL #: 1191 RRCID -> 210277 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7049 - 7101

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

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	248	#	216	-0-	-32	-0-	216	3			N	-0-					19
02	224	#	197	-0-	-27	-0-	197	3			N	-0-					19
03	248	#	206	-0-	-42	-0-	206	3			N	-0-					19
04	240	#	143	-0-	-97	-0-	143	3			N	-0-					19
05	248	#	136	-0-	-112	-0-	136	3			N	-0-					19
06	287	R	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					19
07	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					19
08	217	#	151	-0-	-66	-0-	151	3			N	-0-					19
09	300	#	95	-0-	-205	-0-	95	2			N	-0-					19
10	310	#	95	-0-	-215	-0-	95	2			N	-0-					19
11	300	#	14	-0-	-286	-0-	14	2			N	-0-					19
12	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 1,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND, JOHN JR. "F" WELL #: 1 RRCID -> 212322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6992 - 7059

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	209	3	15	9	N	14					119
02	220	R	220	-0-	-0-	-0-	202	3	18	9	N	16					135
03	276	R	276	-0-	-0-	-0-	256	3	20	9	N	18					153
04	263	R	263	-0-	-0-	-0-	241	3	22	9	N	20	145	1			28
05	258	R	258	-0-	-0-	-0-	243	3	15	9	N	14					42
06	247	R	247	-0-	-0-	-0-	237	3	10	9	N	9					51
07	248	R	248	-0-	-0-	-0-	237	3	11	9	N	10					61
08	255	R	255	-0-	-0-	-0-	238	3	17	9	N	15					76
*09	359	R	359	-0-	-0-	-0-	340	2	19	9	N	17					93
*10	490	R	490	-0-	-0-	-0-	483	2	7	9	N	6					99
*11	470	R	470	-0-	-0-	-0-	469	2	1	9	N	1					100
12	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: 3,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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	DLQ G-10		623	-0-	623	1881	591	3	32	9	Y	29	164	1			40
02	2424	R	543	-0-	-1881	-0-	521	3	22	9	Y	20					60
03	585	R	585	-0-	-0-	-0-	566	3	19	9	Y	17					77
04	570	#	536	-0-	-34	-0-	522	3	14	9	Y	13					90
05	589	#	571	-0-	-18	-0-	540	3	31	9	Y	28					118
06	570	#	556	-0-	-14	-0-	536	3	20	9	Y	18					136
07	589	#	576	-0-	-13	-0-	559	3	17	9	Y	15					151
08	600	R	600	-0-	-0-	-0-	586	3	14	9	Y	13					164
09	570	#	564	-0-	-6	-0-	550	2	14	9	Y	13					177
10	589	#	265	-0-	-324	-0-	250	2	15	9	Y	14					191
11	540	#	261	-0-	-279	-0-	260	2	1	9	Y	1	144	1			48
12	558	#	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 5,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

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

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

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	661	R	661	-0-	-0-	-0-	644	3	17	9	N	15					111
02	586	R	586	-0-	-0-	-0-	569	3	17	9	N	15					126
03	658	R	658	-0-	-0-	-0-	635	3	23	9	N	21					147
04	626	R	626	-0-	-0-	-0-	600	3	26	9	N	24					171
05	644	R	644	-0-	-0-	-0-	603	3	41	9	N	37					208
06	694	R	694	-0-	-0-	-0-	660	3	34	9	N	31	180	1			59
07	683	R	683	-0-	-0-	-0-	660	3	23	9	N	21					80
08	712	R	712	-0-	-0-	-0-	698	3	14	9	N	13					93
*09	675	R	675	-0-	-0-	-0-	666	2	9	9	N	8					101
10	248	#	119	-0-	-129	-0-	118	2	1	9	N	1					102
*11	1880	R	1880	-0-	-0-	-0-	1879	2	1	9	N	1	82	1			21
12	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 7,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

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	138	R	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					30
02	124	R	124	-0-	-0-	-0-	122	3	2	9	N	2					32
03	143	R	143	-0-	-0-	-0-	139	3	4	9	N	4					36
04	136	R	136	-0-	-0-	-0-	133	3	3	9	N	3					39
05	140	R	140	-0-	-0-	-0-	136	3	4	9	N	4					43
06	150	#	133	-0-	-17	-0-	131	3	2	9	N	2					45
07	155	#	139	-0-	-16	-0-	137	3	2	9	N	2					47
08	155	#	137	-0-	-18	-0-	135	3	2	9	N	2					49
09	150	#	119	-0-	-31	-0-	117	3	2	9	N	2					51
10	155	#	126	-0-	-29	-0-	123	3	3	9	N	3					54
11	121	R	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					54
12	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 1,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	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-

JAMESON (STRAWN) //CONT.// 45580 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COKE
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-

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-

JAMESON (STRAWN) //CONT.// 45580 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COKE
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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, H. H. WELL #: 6 RRCID -> 156696 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 5754 - 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	-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
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
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
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 03/01 -> 1485																	
03	1485	R	-0-	-0-	-1485	-0-					N	-0-					-0-
04	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1147	#	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
06	1110	#	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
07	1147	#	32	-0-	-1115	-0-	32	3			N	-0-					-0-
08	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
09	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53 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

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

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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					95
02	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	3			N	-0-					95
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					95
04	15	N	12	-0-	-3	-0-	12	3			N	-0-					95
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					95
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					95
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					95
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					95
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					95
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					95
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					95
12	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	3			N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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
KIRKPATRICK OIL COMPANY 468890
SPENCE, D. W. WELL #: 1 RRCID -> 083506 COMPL. DATE 08/02/1979 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4937 - 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	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					45
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					45
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					45
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					45
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					45
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					45
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					45
08	620	N	587	-0-	-33	-0-	587	3			N	-0-					45
09	600	N	566	-0-	-34	-0-	566	3			N	-0-					45
10	589	N	583	-0-	-6	-0-	583	3			N	-0-					45
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					45
12	589	N	578	-0-	-11	-0-	578	3			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 7,018 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	331	1	1061	2	N	-0-					50
02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	310	1	923	2	N	-0-					50
03	1395	N	561	-0-	-834	-0-	21	1	540	2	N	-0-					50
04	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	60	1	1454	2	N	-0-					50
05	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	62	1	1566	2	N	-0-					50
06	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	62	1	1551	2	N	-0-					50
07	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	69	1	1786	2	N	-0-					50
08	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	75	1	1754	2	N	-0-					50
09	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	68	1	1689	2	N	-0-					50
10	1860	N	1738	-0-	-122	-0-	76	1	1662	2	N	-0-					50
11	1770	N	1430	-0-	-340	-0-	63	1	1367	2	N	-0-					50
12	1829	N	1501	-0-	-328	-0-	71	1	1430	2	N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 18,051 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	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	297	1	950	2	N	-0-					89
02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	286	1	852	2	N	-0-					89
03	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	52	1	1346	2	N	-0-					89
04	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	59	1	1456	2	N	-0-					89
05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	51	1	1287	2	N	-0-					89
06	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	57	1	1430	2	N	-0-					89
07	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	62	1	1582	2	N	-0-					89
08	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	66	1	1565	2	N	-0-					89
09	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	60	1	1484	2	N	-0-					89
10	1612	N	1568	-0-	-44	-0-	68	1	1500	2	N	-0-					89
11	1560	N	530	-0-	-1030	-0-	23	1	507	2	N	-0-					89
*12	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	77	1	1554	2	N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 16,671 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	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	681	1	2182	2	N	-0-					-0-
02	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	415	1	1234	2	N	-0-					-0-
03	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	68	1	1741	2	N	-0-					-0-
04	2550	N	1838	-0-	-712	-0-	72	1	1766	2	N	-0-					-0-
05	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	72	1	1834	2	N	-0-					-0-
06	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	67	1	1694	2	N	-0-					-0-
07	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	78	1	1996	2	N	-0-					-0-
08	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	90	1	2119	2	N	-0-					-0-
09	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	84	1	2105	2	N	-0-					-0-
10	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	99	1	2173	2	N	-0-					-0-
11	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	95	1	2056	2	N	-0-					-0-
12	2263	N	2159	-0-	-104	-0-	103	1	2056	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,880 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	3100	N	3617	-0-	517	517	861	1	2756	2	N	-0-					-0-
02	2586	N	2069	-0-	-517	-0-	521	1	1548	2	N	-0-					-0-
03	2015	N	1902	-0-	-113	-0-	71	1	1831	2	N	-0-					-0-
04	2160	X	1682	-0-	-478	-0-	66	1	1616	2	N	-0-					-0-
05	2232	X	1983	-0-	-249	-0-	75	1	1908	2	N	-0-					-0-
06	2160	X	1789	-0-	-371	-0-	68	1	1721	2	N	-0-					-0-
07	2232	X	2023	-0-	-209	-0-	76	1	1947	2	N	-0-					-0-
08	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	83	1	1956	2	N	-0-					-0-
09	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	75	1	1877	2	N	-0-					-0-
10	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	87	1	1928	2	N	-0-					-0-
11	1980	N	1697	-0-	-283	-0-	75	1	1622	2	N	-0-					-0-
12	2015	N	2012	-0-	-3	-0-	96	1	1916	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,780 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	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	4			N	-0-					-0-
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	4			N	-0-					-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	4			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-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: 606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JO NELL (CANYON D) 46576 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
02	56	N	20	-0-	-36	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
10	341	N	291	-0-	-50	-0-	291	3			N	-0-					-0-
11	330	N	305	-0-	-25	-0-	305	3			N	-0-					-0-
*12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
02	168	N	165	-0-	-3	-0-	165	3			N	-0-					-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
06	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	3			N	-0-					-0-
07	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-
08	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
11	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	3			N	-0-					-0-
*12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JO NELL (CANYON D) //CONT.// 46576 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
02	616	N	447	-0-	-169	-0-	447	2			N	-0-					-0-
03	589	N	496	-0-	-93	-0-	496	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
05	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	811	-0-	-956	-0-	811	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	696	-0-	-668	-0-	696	2			N	-0-					-0-
09	900	N	529	-0-	-371	-0-	529	2			N	-0-					-0-
10	806	N	501	-0-	-305	-0-	501	2			N	-0-					-0-
11	660	N	493	-0-	-167	-0-	493	2			N	-0-					-0-
*12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,993 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	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
02	336	N	335	-0-	-1	-0-	335	2			N	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
07	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	2			N	-0-					-0-
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
11	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	2			N	-0-					-0-
*12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
02	644	N	634	-0-	-10	-0-	634	2			N	-0-					-0-
03	713	N	699	-0-	-14	-0-	699	2			N	-0-					-0-
04	690	N	674	-0-	-16	-0-	674	2			N	-0-					-0-
05	713	N	695	-0-	-18	-0-	695	2			N	-0-					-0-
06	690	N	671	-0-	-19	-0-	671	2			N	-0-					-0-
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
09	660	N	609	-0-	-51	-0-	609	2			N	-0-					-0-
10	682	N	557	-0-	-125	-0-	557	2			N	-0-					-0-
11	690	N	457	-0-	-233	-0-	457	2			N	-0-					-0-
*12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JO NELL (CANYON D) //CONT.// 46576 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
02	812	N	809	-0-	-3	-0-	809	3			N	-0-					-0-
03	899	N	864	-0-	-35	-0-	864	3			N	-0-					-0-
04	900	N	899	-0-	-1	-0-	899	3			N	-0-					-0-
05	899	N	896	-0-	-3	-0-	896	3			N	-0-					-0-
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
07	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
08	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
09	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
10	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
11	960	N	942	-0-	-18	-0-	942	3			N	-0-					-0-
*12	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,920 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	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
02	224	N	219	-0-	-5	-0-	219	3			N	-0-					-0-
03	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	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	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	3			N	-0-					-0-
07	217	N	82	-0-	-135	-0-	82	3			N	-0-					-0-
08	248	N	99	-0-	-149	-0-	99	3			N	-0-					-0-
09	240	N	180	-0-	-60	-0-	180	3			N	-0-					-0-
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
*12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	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	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
08	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	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	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JO NELL (CANYON D) //CONT.// 46576 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	189	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
04	240	N	158	-0-	-82	-0-	157	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	217	N	97	-0-	-120	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	210	N	77	-0-	-133	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
11	240	N	152	-0-	-88	-0-	152	3			N	-0-					-0-
*12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1053	-0-	-507	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	722	-0-	-673	-0-	722	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	684	-0-	-486	-0-	684	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	617	-0-	-468	-0-	617	3			N	-0-					-0-
08	713	N	615	-0-	-98	-0-	615	3			N	-0-					-0-
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
10	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
*12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

JO NELL (CANYON D) //CONT.// 46576 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JOHNSON, JO NELL 18 WELL #: 7 RRCID -> 260077 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8496 - 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	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
02	756	N	691	-0-	-65	-0-	691	2			N	-0-					-0-
03	837	N	758	-0-	-79	-0-	758	2			N	-0-					-0-
04	780	N	720	-0-	-60	-0-	720	2			N	-0-					-0-
05	775	N	730	-0-	-45	-0-	730	2			N	-0-					-0-
06	720	N	672	-0-	-48	-0-	672	2			N	-0-					-0-
07	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
08	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
09	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
10	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	950	-0-	-160	-0-	950	2			N	-0-					-0-
*12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
CAUTHORN, MILDRED -16- WELL #: 2 RRCID -> 063477 COMPL. DATE 09/04/1975 TOTAL DEPTH 9400 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	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2038					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2038					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2038					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2038					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2038					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2038					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	2038					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	2038					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	2038					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2038					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2038					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	735					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	735					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	735					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	735					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	735					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	735					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	735					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	735					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	735					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	735					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	735					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	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	961	N	727	-0-	-234	-0-	727	3			N	-0-					-0-
02	868	N	708	-0-	-160	-0-	708	3			N	-0-					-0-
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
04	690	N	636	-0-	-54	-0-	636	3			N	-0-					-0-
05	775	N	765	-0-	-10	-0-	765	3			N	-0-					-0-
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
07	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
08	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
09	900	N	702	-0-	-198	-0-	702	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	781	-0-	-242	-0-	781	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	965	-0-	-55	-0-	965	3			N	-0-					-0-
*12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,822 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	1798	N	1213	-0-	-585	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	989	-0-	-127	-0-	989	3			N	-0-					-0-
04	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
07	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	524	-0-	-592	-0-	524	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	1043	-0-	-37	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	913	-0-	-203	-0-	913	3			N	-0-					-0-
11	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	926	-0-	-159	-0-	926	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,374 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	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
03	341	N	217	-0-	-124	-0-	217	3			N	-0-					-0-
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
05	465	N	298	-0-	-167	-0-	298	3			N	-0-					-0-
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
07	496	N	459	-0-	-37	-0-	459	3			N	-0-					-0-
08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
10	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	3			N	-0-					-0-
11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
*12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,356 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	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
05	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
06	210	N	114	-0-	-96	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	310	N	95	-0-	-215	-0-	95	3			N	-0-					-0-
08	155	N	86	-0-	-69	-0-	86	3			N	-0-					-0-
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
10	93	N	18	-0-	-75	-0-	18	3			N	-0-					-0-
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
12	217	N	67	-0-	-150	-0-	67	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,996 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	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
02	700	N	531	-0-	-169	-0-	531	3			N	-0-					-0-
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
04	780	N	618	-0-	-162	-0-	618	3			N	-0-					-0-
05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
06	900	N	557	-0-	-343	-0-	557	3			N	-0-					-0-
07	651	N	508	-0-	-143	-0-	508	3			N	-0-					-0-
08	837	N	547	-0-	-290	-0-	547	3			N	-0-					-0-
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
11	540	N	491	-0-	-49	-0-	491	3			N	-0-					-0-
*12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,729 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	899	N	814	-0-	-85	-0-	814	3			N	-0-					-0-
02	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
03	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
04	780	N	715	-0-	-65	-0-	715	3			N	-0-					-0-
05	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1242	-0-	-18	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1168	-0-	-134	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	1011	-0-	-219	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
10	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	992	-0-	-148	-0-	992	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	1025	-0-	-29	-0-	1025	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,566 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-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	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	3			N	-0-					-0-
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
03	496	N	79	-0-	-417	-0-	79	3			N	-0-					-0-
04	450	N	233	-0-	-217	-0-	233	3			N	-0-					-0-
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
08	496	N	385	-0-	-111	-0-	385	3			N	-0-					-0-
09	450	N	439	-0-	-11	-0-	439	3			N	-0-					-0-
10	496	N	448	-0-	-48	-0-	448	3			N	-0-					-0-
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
12	465	N	218	-0-	-247	-0-	218	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,758 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	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					29
02	448	N	110	-0-	-338	-0-	110	3			N	-0-					29
03	217	N	78	-0-	-139	-0-	78	3			N	-0-					29
04	480	N	150	-0-	-330	-0-	150	3			N	-0-					29
05	124	N	44	-0-	-80	-0-	44	3			N	-0-					29
06	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	3			N	-0-					29
07	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	3			N	-0-					29
08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					29
09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					29
10	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					29
11	480	N	237	-0-	-243	-0-	237	3			N	-0-					29
12	496	N	376	-0-	-120	-0-	376	3			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 4,471 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-		-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-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	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	73	45	1	34
02	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	34			68
03	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	28			96
04	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	53	1	43
05	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	10			53
06	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	19	25	1	47
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	62	67	1	42
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	12			54
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	3			57
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			57
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			57
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			57

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

TURNER RANCH T.D. 24 WELL #: 4 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-		-0-			N	-0-			50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			50
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			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 T. D. 24 WELL #: 1 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-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-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	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 T.D. 42 WELL #: 1 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-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

TEAGUE 9 WELL #: 4 RRCID -> 259028 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6169 - 6265

01	5308 R	5308	-0-	-0-		-0-	681	1	4559	2	Y	62	130	1			29
							68	9									
02	4231 R	4231	-0-	-0-		-0-	439	1	3760	2	Y	29					58
							32	9									
03	4960 #	2733	-0-	-2227		-0-	411	1	2296	2	Y	24					82
							26	9									
04	4710 #	-0-	-0-	-4710		-0-					Y	-0-	44	1			38
05	4774 #	28	-0-	-4746		-0-	4	1	24	2	Y	-0-					38
06	5130 #	170	-0-	-4960		-0-	20	1	150	2	Y	-0-	18	1			20
07	DLQ G-10	2639	-0-	2639		2639	328	1	2238	2	Y	66	41	1			45
							73	9									
08	DLQ G-10	6104	-0-	6104	B	8743	1199	1	4887	2	Y	16					61
							18	9									
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> 8743																
09	DLQ G-10	5230	-0-	5230	B	13973	221	1	5006	2	Y	3					64
							3	9									
10	DLQ G-10	5689	-0-	5689	B	19662	506	1	5166	2	Y	15					79
							17	9									
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	19662					Y	NO RPT					79
12	0	NO RPT	-0-	-0-	B	19662					Y	NO RPT					79

TOTAL GAS PROD: 32,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

JUNE ANN (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 47684 090 ASSOCIATED PRORATED CNTY: TOM GREEN
BANNER OPERATING, LLC //CONT.// 048537
TEAGUE 9 WELL #: 8 RRCID -> 271031 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5956 - 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	1712	N	1712	-0-	-0-		-0-	223	1	1489	2	N	-0-					-0-
02	2124	N	2124	-0-	-0-		-0-	221	1	1895	2	N	7					7
								8	9									
03	2335	N	2335	-0-	-0-		-0-	353	1	1975	2	N	6					13
								7	9									
04	2194	N	2194	-0-	-0-		-0-	274	1	1919	2	N	1	7	1			7
								1	9									
05	1933	N	1933	-0-	-0-		-0-	260	1	1662	2	N	10					17
								11	9									
06	2250	N	1788	-0-	-462		-0-	212	1	1556	2	N	18	8	1			27
								20	9									
07	2030	N	2030	-0-	-0-		-0-	251	1	1710	2	N	63	47	1			43
								69	9									
08	969	N	969	-0-	-0-	B	-0-	188	1	768	2	N	12					55
								13	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	3					58
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	18					76
11	930	N	NO RPT	-0-	-930	B	-0-					N	NO RPT					76
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					76

TOTAL GAS PROD: 15,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

TURNER RANCH T.D. 24 WELL #: 6 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	3100	N	3129	-0-	29		29	403	1	2700	2	N	24	3	1			60
								26	9									
02	2800	N	3280	-0-	480		509	337	1	2891	2	N	47					107
								52	9									
03	3100	N	4016	-0-	916		1425	598	1	3346	2	N	65					172
								72	9									
04	3000	N	3089	-0-	89		1514	387	1	2702	2	N	-0-					172
05	3100	N	2363	-0-	-737		777	319	1	2044	2	N	-0-	26	1			146
06	2790		2414	-0-	-376		401	280	1	2055	2	N	72	124	1			94
								79	9									
07	DLQ G-10		3137	-0-	3137		3538	384	1	2618	2	N	123	75	1			142
								135	9									
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	3538					N	62	176	1			28
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 3538																		
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	3538					N	-0-					28
10	0		-0-	-0-	-0-	B	3538					N	-0-					28
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	3538					N	NO RPT					28
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	3538					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 21,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 393

JUNE ANN (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 47684 090 ASSOCIATED PRORATED CNTY: TOM GREEN
BANNER OPERATING, LLC //CONT.// 048537
TURNER RANCH T.D. 25 WELL #: 1 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	10664	#	9877	-0-	-787	-0-	1359	1 29 9	8489	2	Y	26	26	1			4
02	11063	R	11063	-0-	-0-	-0-	1229	1 22 9	9812	2	Y	20	20	1			4
03	12340	R	12340	-0-	-0-	-0-	1946	1 35 9	10359	2	Y	32	33	1			3
04	11455	R	11455	-0-	-0-	-0-	1508	1 34 9	9913	2	Y	31	30	1			4
05	10423	R	10423	-0-	-0-	-0-	1485	1 35 9	8903	2	Y	32	30	1			6
06	11940	#	11197	-0-	-743	-0-	1420	1 30 9	9747	2	Y	27	30	1			3
07	DLQ G-10		9813	-0-	9813	9813	1334	1 25 9	8454	2	Y	23	21	1			5
08	DLQ G-10		10648	-0-	10648 B	20461	2168	1 28 9	8452	2	Y	25	21	1			9
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> 20461																
09	DLQ G-10		8976	-0-	8976 B	29437	465	1 28 9	8483	2	Y	25	28	1			6
10	DLQ G-10		11713	-0-	11713 B	41150	1126	1 31 9	10556	2	Y	28	26	1			8
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	41150					Y	NO RPT					8
12	0		NO RPT	-0-	-0- B	41150					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 107,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24956	X	24956	-0-	-0-	-0-	24956	3			N	-0-					-0-
02	24136	X	22583	-0-	-1553	-0-	22583	3			N	-0-					-0-
03	26722	X	24136	-0-	-2586	-0-	24136	3			N	-0-					-0-
04	24990	X	22636	-0-	-2354	-0-	22636	3			N	-0-					-0-
05	25823	X	23165	-0-	-2658	-0-	23152	3	13	9	N	12	12	8			-0-
06	24210	X	32	-0-	-24178	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	25017	X	22406	-0-	-2611	-0-	22406	3			N	-0-					-0-
08	24149	X	22625	-0-	-1524	-0-	22624	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	22650	X	22170	-0-	-480	-0-	22157	3	13	9	N	12	12	8			-0-
10	23157	X	20507	-0-	-2650	-0-	20507	3			N	-0-					-0-
11	21900	X	21331	-0-	-569	-0-	21324	3	7	9	N	6	6	8			-0-
12	22909	X	22095	-0-	-814	-0-	22095	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 248,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

OXY USA INC. 630591
MITCHELL 7 WELL #: 6 RRCID -> 210446 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 18328 PERF.17490 - 18300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16802	X	11793	-0-	-5009	-0-	11793	3			N	-0-					-0-
02	14224	X	9895	-0-	-4329	-0-	9895	3			N	-0-					-0-
03	14322	X	10486	-0-	-3836	-0-	10486	3			N	-0-					-0-
04	13860	X	9182	-0-	-4678	-0-	9182	3			N	-0-					-0-
05	14322	X	9255	-0-	-5067	-0-	9255	3			N	-0-					-0-
06	11400	X	13	-0-	-11387	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	10943	X	8348	-0-	-2595	-0-	8348	3			N	-0-					-0-
08	10478	X	NO RPT	-0-	-10478	-0-					N	NO RPT					-0-
09	9180	X	6648	-0-	-2532	-0-	6648	3			N	-0-					-0-
10	9269	X	7413	-0-	-1856	-0-	7413	3			N	-0-					-0-
11	8070	X	7261	-0-	-809	-0-	7261	3			N	-0-					-0-
12	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	675	-0-	-7	-0-	36	1	639	2	Y	-0-	1	0	1	1	1
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	33	1	585	2	Y	2	1	0	1	1	1
							2	9									
03	682	N	674	-0-	-8	-0-	35	1	638	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	34	1	633	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	682	N	666	-0-	-16	-0-	37	1	627	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	660	N	635	-0-	-25	-0-	35	1	599	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	36	1	634	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
08	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					2
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	31	1	620	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	32	1	646	2	Y	3	1	1			4
							3	9									
*11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	32	1	615	2	Y	12	5	1			8
							13	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 6,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					448
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					448
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34	79	1	375	7	28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					53
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					60
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					68
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					69
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

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

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
FREYSCHLAG 219-A WELL #: 1 U RRCID -> 108187 COMPL. DATE 06/10/1982 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5509 - 5585

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-

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	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					35
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					35
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					35
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					35
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					35
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					35
07	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	2			N	-0-					35
08	155	N	54	-0-	-101	-0-	54	2			N	-0-					35
09	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	2			N	-0-					35
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					35
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					35
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					35

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

KWB WELL #: 50 RRCID -> 236616 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5589 - 5621

01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					10
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	2			N	-0-					10
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					10
04	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	2			N	-0-					10
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					10
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					10
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 126 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	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-

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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					4
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					4
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 2 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	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	-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	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-

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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					8
02	28	N	-0-	-0-	-28	-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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

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

KAMA (CANYON) 48083 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
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	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1462	3	35	9	Y	32					71
02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1228	3	29	9	Y	26					97
03	1457	N	1327	-0-	-130	-0-	1303	3	24	9	Y	22	71	1			48
04	1440	N	1275	-0-	-165	-0-	1250	3	25	9	Y	23					71
05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1397	3	31	9	Y	28	68	1			31
06	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1336	3	34	9	Y	31					62
07	1333	N	1085	-0-	-248	-0-	1067	3	18	9	Y	16	64	1	1	8	13
08	1426	N	1354	-0-	-72	-0-	1326	3	28	9	Y	25					38
09	1380	N	1320	-0-	-60	-0-	1287	3	33	9	Y	30	1	8			67
10	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1268	3	35	9	Y	32	65	1	2	8	32
11	1320	N	1161	-0-	-159	-0-	1131	3	30	9	Y	27					59
*12	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1177	3	35	9	Y	32	63	1			28

TOTAL GAS PROD: 15,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 324

KAMA (STRAWN) 48083 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
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	496	N	333	-0-	-163	-0-	297	3	36	9	Y	33	57	1			29
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	259	3	24	9	Y	22					51
03	403	N	326	-0-	-77	-0-	302	3	24	9	Y	22	33	1			40
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	308	3	29	9	Y	26	38	1			28
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	322	3	25	9	Y	23					51
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	305	3	25	9	Y	23					74
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	298	3	44	9	Y	40	74	1			40
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	318	3	31	9	Y	28	38	1			30
09	330	N	307	-0-	-23	-0-	272	3	35	9	Y	32					62
10	341	N	254	-0-	-87	-0-	254	3			Y	-0-					62
11	330	N	176	-0-	-154	-0-	174	3	2	9	Y	2					64
12	310	N	208	-0-	-102	-0-	206	3	2	9	Y	2					66

TOTAL GAS PROD: 3,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

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	558	N	483	-0-	-75	-0-	475	3	8	9	N	7	151	1			20
02	504	N	423	-0-	-81	-0-	413	3	10	9	N	9					29
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	496	3	10	9	N	9					38
04	480	N	478	-0-	-2	-0-	474	3	4	9	N	4					42
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	485	3	9	9	N	8					50
06	480	N	412	-0-	-68	-0-	405	3	7	9	N	6					56
07	496	N	473	-0-	-23	-0-	469	3	4	9	N	4					60
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	488	3	8	9	N	7					67
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	425	3	9	9	N	8					75
10	465	N	462	-0-	-3	-0-	453	3	9	9	N	8					83
11	480	N	441	-0-	-39	-0-	434	3	7	9	N	6					89
*12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	446	3	2	9	N	2					91

TOTAL GAS PROD: 5,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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

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

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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	145	1	323	2	N	-0-					-0-
02	672	N	608	-0-	-64	-0-	61	1	547	2	N	-0-					-0-
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	75	1	421	2	N	-0-					-0-
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	40	1	549	2	N	-0-					-0-
05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	229	1	530	2	N	-0-					-0-
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	228	1	514	2	N	-0-					-0-
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	179	1	549	2	N	-0-					-0-
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	78	1	379	2	N	-0-					-0-
09	750	N	279	-0-	-471	-0-	65	1	214	2	N	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	63	1	216	2	N	-0-					-0-
*11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	80	1	199	2	N	-0-					-0-
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,685 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	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
02	233	R	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
03	267	R	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
04	282	R	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
05	274	R	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
06	300	R	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
07	279	#	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-					-0-
08	291	R	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
09	300	#	291	-0-	-9	-0-	291	2			N	-0-					-0-
10	310	#	173	-0-	-137	-0-	173	2			N	-0-					-0-
11	300	#	11	-0-	-289	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	310	#	278	-0-	-32	-0-	278	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,785 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	432	R	432	-0-	-0-	-0-	138	1	294	3	N	-0-					21
02	336	#	289	-0-	-47	-0-	98	1	191	3	N	-0-					21
03	372	#	120	-0-	-252	-0-	120	3			N	-0-					21
04	360	#	236	-0-	-124	-0-	114	3	122	9	N	111					132
05	372	#	95	-0-	-277	-0-	95	3			N	-0-					132
06	360	#	108	-0-	-252	-0-	108	3			N	-0-					132
07	341	#	146	-0-	-195	-0-	110	3	36	9	N	33					165
08	270	R	270	-0-	-0-	-0-	248	3	22	9	N	20					185
09	468	R	468	-0-	-0-	-0-	446	3	22	9	N	20	174	1			31
10	588	R	588	-0-	-0-	-0-	184	1	400	3	N	4					35
							4	9									
11	599	R	599	-0-	-0-	-0-	182	1	417	3	N	-0-					35
*12	607	R	607	-0-	-0-	-0-	191	1	406	3	N	9					44
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 3,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

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	DELQ	PR	5311	-0-	5311	5311	5311	2			N	-0-					-0-
02	7000		6701	-0-	-299	5012	6701	2			N	-0-					-0-
03	15208		15208	-0-	-0-	5012	15208	2			N	-0-					-0-
04	14982		14982	-0-	-0-	5012	14982	2			N	-0-					-0-
05	12840		12840	-0-	-0-	5012	12840	2			N	-0-					-0-
06	12634		12634	-0-	-0-	5012	12634	2			N	-0-					-0-
07	21717		13440	-0-	-8277	-0-	13440	2			N	-0-					-0-
08	13406	R	13406	-0-	-0-	-0-	13406	2			N	-0-					-0-
09	14250		13082	-0-	-1168	-0-	13082	2			N	-0-					-0-
10	13454	#	12839	-0-	-615	-0-	12839	2			N	-0-					-0-
11	13020	#	9356	-0-	-3664	-0-	9356	2			N	-0-					-0-
12	13516	#	12303	-0-	-1213	-0-	12303	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142,102 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

01	12	N	7	-0-	-5	-0-	6	2	1	9	Y	1					41
02	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	2			Y	-0-					41
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					41
04	7	N	72	-0-	65	-0-	72	2			Y	-0-					41
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					41
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	1					42
07	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			Y	-0-					42
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					42
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					42
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					42
11	270	N	79	-0-	-191	-0-	79	2			Y	-0-					42
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	1					43

TOTAL GAS PROD: 1,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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

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
MCELROY RANCH CO. "M" WELL #: 10 RRCID -> 111076 COMPL. DATE 10/20/1975 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8482 - 8998

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_____ 02/28/2018 - P/A 02/28/18

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

DARBY, B. S. WELL #: 2 RRCID -> 122415 COMPL. DATE 05/15/1981 TOTAL DEPTH 10379 PERF. 8875 - 8911

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

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	279	N	227	-0-	-52	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	376	-0-	166	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			Y	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	209	3	34	4	Y	-0-					-0-
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	218	3	10	4	Y	-0-					-0-
10	217	N	78	-0-	-139	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	17	-0-	-193	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	119	-0-	-98	-0-	119	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

01	527	N	411	-0-	-116	-0-	386	2	25	9	N	23					95
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	558	2	26	9	N	24					119
03	558	N	539	-0-	-19	-0-	521	2	18	9	N	16					135
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	455	2	13	9	N	12					147
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	586	2	11	9	N	10					157
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					157
07	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	2			N	-0-					157
08	589	N	465	-0-	-124	-0-	459	2	6	9	N	5					162
09	510	N	455	-0-	-55	-0-	449	2	6	9	N	5					167
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	428	2	11	9	N	10					177
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	446	2	6	9	N	5					182
*12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					182

TOTAL GAS PROD: 5,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

KLATT (CANYON) 49804 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SCHLEICHER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
BRUTON WELL #: 1 RRCID -> 079366 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 7009 - 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	247	N	247	-0-	-0-	B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
02	252	N	234	-0-	-18	B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	272	N	272	-0-	-0-	B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
06	270	N	256	-0-	-14	B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
07	279	N	237	-0-	-42	B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
08	349	N	349	-0-	-0-	B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	283	N	283	-0-	-0-	B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
11	300	N	276	-0-	-24	B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
*12	167	N	167	-0-	-0-	B	-0-	167	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUTON WELL #: 2 C RRCID -> 099256 COMPL. DATE 02/19/1982 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 7041 - 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 SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02 SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03 SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04 SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05 SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06 SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07 SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08 SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09 SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10 SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11 SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	295	N	295	-0-	-0-	B	-0-	295	3			N	-0-					80
02	328	N	328	-0-	-0-	B	-0-	328	3			N	-0-					80
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	N	166	-0-	-113	B	-0-	166	3			N	-0-					80
04	311	N	311	-0-	-0-	B	-0-	311	3			N	-0-					80
05	341	N	245	-0-	-96	B	-0-	245	3			N	-0-					80
06	268	N	268	-0-	-0-	B	-0-	268	3			N	-0-					80
07	310	N	215	-0-	-95	B	-0-	215	3			N	-0-					80
08	248	N	194	-0-	-54	B	-0-	194	3			N	-0-					80
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	270	N	265	-0-	-5	B	-0-	265	3			N	-0-					80
10	217	N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	3			N	-0-					80
11	279	N	279	-0-	-0-	B	-0-	279	3			N	-0-					80
*12	302	N	302	-0-	-0-	B	-0-	302	3			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 3,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KURLAND BOW TYE (STRAWN SAND) 50416 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
LAVANCO ENERGY, LTD. 489783
HELMERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 141166 COMPL. DATE 03/25/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6251 - 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	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/09/2018 - P/A 04/09/18

TOTAL GAS PROD: 617 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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	952	N	913	-0-	-39	-0-	913	2			N	-0-					-0-
03	961	N	896	-0-	-65	-0-	896	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	936	-0-	-114	-0-	936	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	966	-0-	-57	-0-	966	2			N	-0-					-0-
06	870	N	815	-0-	-55	-0-	815	2			N	-0-					-0-
07	961	N	825	-0-	-136	-0-	825	2			N	-0-					-0-
08	961	N	760	-0-	-201	-0-	760	2			N	-0-					-0-
09	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
10	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
*12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,013 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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					3
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					3
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					3
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					3
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					3
06	90	N	13	-0-	-77	-0-	13	2			Y	-0-					3
07	DLQ G-10		6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					3
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					3
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					3
10	DLQ G-10		9	-0-	9	15	9	2			Y	-0-					3
11	43	N	28	-0-	-15	-0-	28	2			Y	-0-					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY LANDS WELL #: 103 RRCID -> 132405 COMPL. DATE 10/28/1989 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 6717 - 6808

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					9
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					9
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					9
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					9
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					9
06	120	N	13	-0-	-107	-0-	13	2			Y	-0-					9
07	DLQ G-10		6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					9
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					9
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					9
10	DLQ G-10		9	-0-	9	15	9	2			Y	-0-					9
11	43	N	28	-0-	-15	-0-	28	2			Y	-0-					9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANCASTER HILL (STRAWN) //CONT.// 51770 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
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	1798	N	1771	-0-	-27	-0-	31	1	1740	2	N	-0-					42
02	1624	N	1560	-0-	-64	-0-	28	1	1532	2	N	-0-					42
03	1798	N	1734	-0-	-64	-0-	30	1	1704	2	N	-0-					42
04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	30	1	1693	2	N	-0-					42
05	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	31	1	1753	2	N	-0-					42
06	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	30	1	1739	2	N	-0-					42
07	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	31	1	1790	2	N	-0-					42
08	1798	N	1763	-0-	-35	-0-	31	1	1732	2	N	-0-					42
09	1770	N	1671	-0-	-99	-0-	30	1	1641	2	N	-0-					42
10	1829	N	1582	-0-	-247	-0-	31	1	1551	2	N	-0-					42
11	1710	N	1567	-0-	-143	-0-	30	1	1537	2	N	-0-					42
12	1736	N	1374	-0-	-362	-0-	31	1	1343	2	N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 20,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
UNIVERSITY LANDS "D" WELL #: 2 RRCID -> 098808 COMPL. DATE 12/21/1981 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6268 - 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	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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/27/2018 - P/A 08/27/18

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

LAVAN (WOLFCAMP) 52368 480 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
BRECK OPERATING CORP. 089974
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	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					88
02	168	N	82	-0-	-86	-0-	82	2			N	-0-					88
03	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	2			N	-0-					88
04	180	N	136	-0-	-44	-0-	136	2			N	-0-					88
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					88
06	120	N	15	-0-	-105	-0-	15	2			N	-0-					88
07	155	N	30	-0-	-125	-0-	30	2			N	-0-					88
08	124	N	28	-0-	-96	-0-	28	2			N	-0-					88
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					88
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					88
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					88
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAVAN (WOLFCAMP) //CONT.// 52368 480 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
BRECK OPERATING CORP. //CONT.// 089974
LINTHICUM "1223" WELL #: 1 RRCID -> 163542 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6552 - 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	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	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					66
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					66
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					66
*08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-	66	7			-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2018 - P/A 08/20/18

TOTAL GAS PROD: 672 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
04	0	N	-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	14B2 EXT		-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91

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

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	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-

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

LAVAN (WOLFCAMP) //CONT.// 52368 480 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
BRECK OPERATING CORP. //CONT.// 089974
LINTHICUM "24" WELL #: 4 RRCID -> 166812 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6518 - 6848

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

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

MUNSON OPERATING, INC. 593193
MAYER WELL #: 1 RRCID -> 226870 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8105 PERF. 6682 - 7002

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	275	3	2	9	N	2					181
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	240	3	2	9	N	2					183
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	418	3	28	9	N	25	187	1			21
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	679	3	4	9	N	4					25
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	651	3	2	9	N	2					27
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	659	3	4	9	N	4					31
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	546	3	9	9	N	8					39
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	679	3	3	9	N	3					42
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	630	3	2	9	N	2					44
*10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	631	3	1	9	N	1					45
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 5,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

MUNSON, DAVID M. INC. 593201
MUNSON WELL #: 1501 RRCID -> 154252 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 6850 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	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					24
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					24
03	DLQ G-10		8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-					24
04	DLQ G-10		7	-0-	7	15	7	2			Y	-0-					24
05	DLQ G-10		8	-0-	8	23	8	2			Y	-0-					24
06	DLQ G-10		6	-0-	6	29	6	2			Y	-0-					24
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					24
08	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					24
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					24
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 68 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAVAN (WOLFCAMP) //CONT.// 52368 480 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
MUNSON, DAVID M. INC. //CONT.// 593201
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	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					30
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					30
03	DLQ G-10		17	-0-	17	17	17	2			Y	-0-					30
04	DLQ G-10		17	-0-	17	34	17	2			Y	-0-					30
05	DLQ G-10		18	-0-	18	52	18	2			Y	-0-					30
06	DLQ G-10		14	-0-	14	66	14	2			Y	-0-					30
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	66					Y	-0-					30
08	68	N	2	-0-	-66	-0-	2	2			Y	-0-					30
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 152 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	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					13
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					13
03	DLQ G-10		6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					13
04	DLQ G-10		5	-0-	5	11	5	2			Y	-0-					13
05	DLQ G-10		6	-0-	6	17	6	2			Y	-0-					13
06	DLQ G-10		5	-0-	5	22	5	2			Y	-0-					13
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					13
08	23	N	1	-0-	-22	-0-	1	2			Y	-0-					13
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

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

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	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					41
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					41
03	DLQ G-10		14	-0-	14	14	14	2			Y	-0-					41
04	DLQ G-10		13	-0-	13	27	13	2			Y	-0-					41
05	DLQ G-10		14	-0-	14	41	14	2			Y	-0-					41
06	DLQ G-10		11	-0-	11	52	11	2			Y	-0-					41
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					41
08	54	N	2	-0-	-52	-0-	2	2			Y	-0-					41
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					41
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

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

LAVAN (WOLFCAMP) //CONT.// 52368 480 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
MUNSON, DAVID M. INC. //CONT.// 593201
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	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					79
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					79
03	DLQ G-10		22	-0-	22	22	22	2			Y	-0-					79
04	DLQ G-10		21	-0-	21	43	21	2			Y	-0-					79
05	DLQ G-10		22	-0-	22	65	22	2			Y	-0-					79
06	DLQ G-10		17	-0-	17	82	17	2			Y	-0-					79
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-					79
08	85	N	3	-0-	-82	-0-	3	2			Y	-0-					79
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					79
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					79
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					79

TOTAL GAS PROD: 189 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	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					134
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					134
03	DLQ G-10		29	-0-	29	29	29	2			Y	-0-					134
04	DLQ G-10		28	-0-	28	57	28	2			Y	-0-					134
05	DLQ G-10		30	-0-	30	87	30	2			Y	-0-					134
06	DLQ G-10		23	-0-	23	110	23	2			Y	-0-					134
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	110					Y	-0-					134
08	114	N	4	-0-	-110	-0-	4	2			Y	-0-					134
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					134
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					134
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					134

TOTAL GAS PROD: 253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
03	DLQ G-10		228	-0-	228	228	228	2			Y	-0-					65
04	14B DENY		220	-0-	220	448	220	2			Y	-0-					65
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	448					Y	-0-					65
06	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					Y	-0-					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAVAN (WOLFCAMP) //CONT.// 52368 480 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
MUNSON, DAVID M. INC. //CONT.// 593201
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	DLQ G-10		36	-0-	36	36	36	2			Y	-0-					7
04	DLQ G-10		35	-0-	35	71	35	2			Y	-0-					7
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	71					Y	-0-					7
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	71					Y	-0-					7
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	71					Y	-0-					7
08	71	N	-0-	-0-	-71	-0-					Y	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 71 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	DLQ G-10		31	-0-	31	31	31	2			Y	-0-					4
04	DLQ G-10		30	-0-	30	61	30	2			Y	-0-					4
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-					4
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-					4
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-					4
08	61	N	-0-	-0-	-61	-0-					Y	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 61 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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		6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		6	-0-	6	12	6	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
08	12	N	-0-	-0-	-12	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

LAVAN (WOLFCAMP) //CONT.// 52368 480 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
MUNSON, DAVID M. INC. //CONT.// 593201
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

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

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	363	N	363	-0-	-0-	-0-	360	3	3	9	N	3					94
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	333	3	1	9	N	1					95
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	31	3	1	9	N	1					96
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	399	3	3	9	N	3					99
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	393	3	3	9	N	3					102
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					102
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	200	3	1	9	N	1					103
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					103
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

TOTAL GAS PROD: 2,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

LAVAN (WOLFCAMP) //CONT.// 52368 480 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
MUNSON, DAVID M. INC. //CONT.// 593201
MUNSON 15-5 WELL #: 1505 RRCID -> 209238 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6454 - 6902

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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
12	0	N	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

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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

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

MUNSON 15-7 WELL #: 1507 RRCID -> 209242 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6991 PERF. 6636 - 6851

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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131

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

LAVAN (WOLFCAMP) //CONT.// 52368 480 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
MUNSON, DAVID M. INC. //CONT.// 593201
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-	3	3	1	9	N	1					30
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					30
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					30
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					30
*10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					30
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 20 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MUNSON 34-2 WELL #: 3402 RRCID -> 217435 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 7075 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

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

MUNSON 15-6 WELL #: 1506 RRCID -> 226833 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6614 - 6938

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

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

LAVAN (WOLFCAMP) //CONT.// 52368 480 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
MUNSON, DAVID M. INC. //CONT.// 593201
MUNSON 15-3 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

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

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	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
08	0	N	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

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

LAVAN (WOLFCAMP) //CONT.// 52368 480 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
SABLE PERMIAN RESOURCES LAND,LLC 742252
FAUDREE WELL #: 1 RRCID -> 258581 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7577 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

01	2232		1448	-0-	-784	-0-	1448	3			N	-0-					21
02	2016		1059	-0-	-957	-0-	1059	3			N	-0-					21
03	1209	#	1158	-0-	-51	-0-	1158	3			N	-0-					21
04	1410	#	959	-0-	-451	-0-	959	3			N	-0-					21
05	1178	N	929	-0-	-249	-0-	929	3			N	-0-					21
06	1110	N	882	-0-	-228	-0-	882	3			N	-0-					21
07	992	N	903	-0-	-89	-0-	903	3			N	-0-					21
08	930	N	883	-0-	-47	-0-	883	3			N	-0-					21
09	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					21
10	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
11	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
12	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,138 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

01	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	1		N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	1		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	1		N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	1		N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	1		N	-0-					-0-
06	2	N	1	-0-	-1	B	-0-	1	1		N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1		N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1		N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1		N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1		N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16 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 (-)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-	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	14B DENY	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 (-)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	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-

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

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	502	-0-	-25	-0-	502	3		N	-0-			87
02	448 N	446	-0-	-2	-0-	446	3		N	-0-			87
03	481 N	481	-0-	-0-	-0-	479	3	2 9	N	2			89
04	480 N	469	-0-	-11	-0-	466	3	3 9	N	3			92
05	496 N	462	-0-	-34	-0-	459	3	3 9	N	3			95
06	480 N	459	-0-	-21	-0-	456	3	3 9	N	3			98
07	496 N	491	-0-	-5	-0-	490	3	1 9	N	1			99
08	465 N	409	-0-	-56	-0-	408	3	1 9	N	1			100
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	447	3	3 9	N	3			103
10	496 N	464	-0-	-32	-0-	461	3	3 9	N	3			106
11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	433	3	3 9	N	3			109
12	465 N	455	-0-	-10	-0-	452	3	3 9	N	3			112

TOTAL GAS PROD: 5,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	50	-0-	-0-	-0-	1	1	49	3	N	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	5	1	173	3	N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	2	1	74	3	N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	5	1	205	3	N	-0-					-0-
*10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

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

KINCAID, A. R. TRUST 'D' WELL #: 29 RRCID -> 282827 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 4500 - 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	62	X	59	-0-	-3	-0-	1	1	58	3	N	-0-					-0-
02	56	X	27	-0-	-29	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	3	N	-0-					-0-
04	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	3	N	-0-					-0-
07	11	N	-0-	-0-	-11	-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	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	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: 200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORELAND OPERATING, LLC 275732
DIAMOND WELL #: 1 RRCID -> 169393 COMPL. DATE 11/05/1990 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6543 - 6559

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
03	14B2	EXT	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	324	N	324	-0-	-0-	-0-	323	2	1	9	N	1					79
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	293	2	1	9	N	1					80
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	327	2	1	9	N	1					81
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	303	2	2	9	N	2					83
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	312	2	1	9	N	1					84
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	279	2	2	9	N	2					86
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	312	2	1	9	N	1					87
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					87
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	298	2	1	9	N	1					88
*10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					88
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

TOTAL GAS PROD: 3,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

TOTAL GAS PROD: -0- 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

01	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	840	1	4210	3	Y	858	867	1			58
							535	4	944	9							
02	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	784	1	3555	3	Y	748	743	1			63
							211	4	823	9							
03	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	868	1	3194	3	Y	911	910	1			64
							229	4	1002	9							
04	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	840	1	3250	3	Y	892	845	1			111
							334	4	981	9							
05	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	868	1	4138	3	Y	929	978	1			62
							82	4	1022	9							
06	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	840	1	3895	3	Y	989	939	1			112
							277	4	1088	9							
07	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	868	1	4350	3	Y	1035	1011	1			136
							10	4	1139	9							
08	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	868	1	4464	3	Y	887	919	1			104
							976	9									
09	DLQ G-10		5041	-0-	5041	5041	868	1	3109	3	Y	966	971	1			99
							1	4	1063	9							
10	DLQ G-10		5714	-0-	5714	10755	868	1	3819	3	Y	934	899	1			134
							1027	9									
11	DLQ G-10		1627	-0-	1627	12382	868	1	256	3	Y	457	464	1			127
							503	9									
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	12382					Y	NO RPT					127

TOTAL GAS PROD: 59,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,606

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
STATE "YK" WELL #: 1 RRCID -> 138434 COMPL. DATE 02/22/1990 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6667 - 6783

01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	25	2	21	9	Y	19	7	1			22
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	30	2	11	9	Y	10	4	1			28
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	24	2	4	9	Y	4	4	1			28
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	13	2	4	9	Y	4	7	1			25
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	14	2	2	9	Y	2	7	1			20
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	12	2	2	9	Y	2					22
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	21	2	34	9	Y	31	4	1			49
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	24	2	4	9	Y	4	7	1			46
09	DLQ G-10		26	-0-	26	26	23	2	3	9	Y	3	4	1			45
10	DLQ G-10		61	-0-	61	87	22	2	39	9	Y	35					80
11	121	N	34	-0-	-87	-0-	21	2	13	9	Y	12	4	1			88
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88

TOTAL GAS PROD: 366 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	35	-0-		-27	-0-	25	2	10	9	Y	9	7	1			37
02	38	N	38	-0-		-0-	-0-	29	2	9	9	Y	8	4	1			41
03	32	N	32	-0-		-0-	-0-	24	2	8	9	Y	7	4	1			44
04	30	N	17	-0-		-13	-0-	13	2	4	9	Y	4	7	1			41
05	31	N	17	-0-		-14	-0-	14	2	3	9	Y	3	7	1			37
06	30	N	14	-0-		-16	-0-	12	2	2	9	Y	2					39
07	46	N	46	-0-		-0-	-0-	21	2	25	9	Y	23	4	1			58
08	31	N	28	-0-		-3	-0-	24	2	4	9	Y	4	7	1			55
09	DLQ G-10		28	-0-		28	28	24	2	4	9	Y	4	4	1			55
10	DLQ G-10		56	-0-		56	84	23	2	33	9	Y	30					85
11	119	N	35	-0-		-84	-0-	21	2	14	9	Y	13	4	1			94
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					94

TOTAL GAS PROD: 346 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	189	-0-		-59	-0-	189	2			N	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					21
03	248	N	-0-	-0-		-248	-0-					N	-0-					21
04	180	N	-0-	-0-		-180	-0-					N	-0-					21
05	265	N	265	-0-		-0-	-0-	265	2			N	-0-					21
06	153	N	153	-0-		-0-	-0-	153	2			N	-0-					21
07	157	N	157	-0-		-0-	-0-	157	2			N	-0-					21
08	279	N	-0-	-0-		-279	-0-					N	-0-					21
09	180	N	180	-0-		-0-	-0-	169	2	11	9	N	10					31
10	234	N	234	-0-		-0-	-0-	234	2			N	-0-					31
11	218	N	218	-0-		-0-	-0-	218	2			N	-0-					31
12	186	N	NO RPT	-0-		-186	-0-					N	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 1,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BOWERMAN OIL & GAS, INC. 084084
FREEMAN, DON WELL #: 1 RRCID -> 153967 COMPL. DATE 04/10/1995 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2445 - 2450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	283	-0-		-151	-0-	283	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	270	N	-0-	-0-		-270	-0-					N	-0-					-0-
05	336	N	336	-0-		-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-		-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-		-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
08	447	N	447	-0-		-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
09	296	N	296	-0-		-0-	-0-	285	2	11	9	N	10					10
10	385	N	385	-0-		-0-	-0-	385	2			N	-0-					10
11	420	N	380	-0-		-40	-0-	380	2			N	-0-					10
12	310	N	NO RPT	-0-		-310	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 2,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	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-

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

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-

WHITE, FRANK "A-85" WELL #: 7 RRCID -> 165972 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 2018 PERF. 1872 - 1919

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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	14B2 EXT	-0-	-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 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	930	N	715	-0-	-215	-0-	715	3			N	-0-					-0-
02	700	N	518	-0-	-182	-0-	518	3			N	-0-					-0-
03	775	N	649	-0-	-126	-0-	649	3			N	-0-					-0-
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
07	713	N	712	-0-	-1	-0-	712	3			N	-0-					-0-
08	682	N	590	-0-	-92	-0-	590	3			N	-0-					-0-
09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
*12	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,353 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	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	3			N	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
03	372	N	248	-0-	-124	-0-	248	3			N	-0-					-0-
04	330	N	305	-0-	-25	-0-	305	3			N	-0-					-0-
05	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					-0-
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
08	341	N	289	-0-	-52	-0-	289	3			N	-0-					-0-
09	360	N	302	-0-	-58	-0-	302	3			N	-0-					-0-
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
11	270	N	196	-0-	-74	-0-	196	3			N	-0-					-0-
*12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,791 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	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	3			N	-0-					-0-
02	392	N	245	-0-	-147	-0-	245	3			N	-0-					-0-
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
06	570	N	410	-0-	-160	-0-	410	3			N	-0-					-0-
07	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	3			N	-0-					-0-
08	527	N	360	-0-	-167	-0-	360	3			N	-0-					-0-
09	420	N	410	-0-	-10	-0-	410	3			N	-0-					-0-
10	465	N	364	-0-	-101	-0-	364	3			N	-0-					-0-
11	360	N	320	-0-	-40	-0-	320	3			N	-0-					-0-
12	434	N	197	-0-	-237	-0-	197	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,792 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	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
*12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,735 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	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
02	196	N	175	-0-	-21	-0-	175	3			N	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
05	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
08	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
12	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,230 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	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
11	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					-0-
*12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,019 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	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
06	660	N	617	-0-	-43	-0-	617	3			N	-0-					-0-
07	651	N	643	-0-	-8	-0-	643	3			N	-0-					-0-
08	651	N	636	-0-	-15	-0-	636	3			N	-0-					-0-
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
10	651	N	610	-0-	-41	-0-	610	3			N	-0-					-0-
11	630	N	553	-0-	-77	-0-	553	3			N	-0-					-0-
12	713	N	640	-0-	-73	-0-	640	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,578 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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					2
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					2
03	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	3			N	-0-					2
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					2
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					2
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					2
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					2
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					2
09	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	3			N	-0-					2
*10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					2
*11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					2
*12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 110 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	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-					-0-
06	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
*11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
*12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 475 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	713	N	670	-0-	-43	-0-	669	2	1	9	N	1					6
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	476	2	2	9	N	2					8
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	816	2	1	9	N	1					9
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	826	2	1	9	N	1					10
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	762	2	2	9	N	2					12
06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1044	2	2	9	N	2					14
07	868	N	819	-0-	-49	-0-	819	2			N	-0-					14
08	775	N	538	-0-	-237	-0-	538	2			N	-0-					14
09	1050	N	519	-0-	-531	-0-	519	2			N	-0-					14
10	806	N	590	-0-	-216	-0-	590	2			N	-0-					14
11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					14
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 7,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			Y	-0-					8
02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			Y	-0-					2
03	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			Y	-0-					2
04	1350	N	1003	-0-	-347	-0-	1002	2	1	9	Y	1					3
05	1302	N	1284	-0-	-18	-0-	1284	2			Y	-0-					3
06	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1703	2	1	9	Y	1					4
07	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			Y	-0-					4
08	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-					4
09	1710	N	722	-0-	-988	-0-	722	2			Y	-0-					4
10	1519	N	868	-0-	-651	-0-	868	2			Y	-0-					4
11	1260	N	706	-0-	-554	-0-	706	2			Y	-0-					4
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 12,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1581	N	1124	-0-	-457	-0-	1122	2	2	9	Y	2					7
02	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1193	2	1	9	Y	1					8
03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1265	2	2	9	Y	2					10
04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1117	2	1	9	Y	1					11
05	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1716	2	2	9	Y	2					13
06	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1517	2	2	9	Y	2					15
07	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			Y	-0-					15
08	1705	N	1194	-0-	-511	-0-	1194	2			Y	-0-					15
09	1530	N	1043	-0-	-487	-0-	1043	2			Y	-0-					15
10	1457	N	1021	-0-	-436	-0-	1021	2			Y	-0-					15
11	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1464	2	1	9	Y	1					16
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 14,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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

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	1798	X	1772	-0-	-26	-0-	1768	2	4	9	Y	4					26
02	1624	X	1229	-0-	-395	-0-	1221	2	8	9	Y	7					33
03	2108	X	1538	-0-	-570	-0-	1531	2	7	9	Y	6					39
04	2040	X	1763	-0-	-277	-0-	1759	2	4	9	Y	4					43
05	1767	X	1519	-0-	-248	-0-	1509	2	10	9	Y	9					52
06	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	2145	2	8	9	Y	7					59
07	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	1940	2	1	9	Y	1					60
08	1829	X	1791	-0-	-38	-0-	1790	2	1	9	Y	1					61
09	2160	X	1597	-0-	-563	-0-	1596	2	1	9	Y	1					62
10	2232	X	1544	-0-	-688	-0-	1544	2			Y	-0-					62
11	2160	X	1782	-0-	-378	-0-	1781	2	1	9	Y	1					63
12	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 18,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

MCMULLAN, JOE WYLIE "B" WELL #: 14 RRCID -> 200759 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8954 - 9000

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	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			Y	-0-					1
02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1195	2	1	9	Y	1					2
03	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			Y	-0-					2
04	1350	N	1217	-0-	-133	-0-	1217	2			Y	-0-					2
05	1333	N	1058	-0-	-275	-0-	1058	2			Y	-0-					2
06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1380	2	1	9	Y	1					3
07	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			Y	-0-					3
08	1054	N	929	-0-	-125	-0-	929	2			Y	-0-					3
09	1380	N	942	-0-	-438	-0-	942	2			Y	-0-					3
10	1798	N	1128	-0-	-670	-0-	1128	2			Y	-0-					3
11	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-					3
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 13,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PERRY 21 WELL #: 1 RRCID -> 200792 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 8935 - 9155

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	651	-0-	-217	-0-	651	2			Y	-0-					8
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	487	2	7	9	Y	6					11
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	970	2	1	9	Y	1					12
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	830	2	1	9	Y	1					13
05	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1132	2	1	9	Y	1					14
06	930	N	584	-0-	-346	-0-	584	2			Y	-0-					14
07	868	N	657	-0-	-211	-0-	656	2	1	9	Y	1					15
08	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			Y	-0-					15
09	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			Y	-0-					15
10	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			Y	-0-					15
11	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			Y	-0-					15
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 10,052 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			Y	-0-					10
02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	950	2	4	9	Y	4					14
03	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1256	2	1	9	Y	1					15
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1167	2	1	9	Y	1					16
05	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1878	2	1	9	Y	1					17
06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-					17
07	1209	N	1089	-0-	-120	-0-	1088	2	1	9	Y	1					18
08	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			Y	-0-					18
09	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			Y	-0-					18
10	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2546	2	1	9	Y	1					19
11	3000	N	3045	-0-	45	45	3045	2			Y	-0-					19
12	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 19,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

PERRY 21 WELL #: 4 RRCID -> 200798 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 9233 PERF. 8723 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1043	-0-	-321	-0-	1043	2			Y	-0-					13
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	943	2	6	9	Y	5					18
03	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1318	2	2	9	Y	2					20
04	1020	N	959	-0-	-61	-0-	958	2	1	9	Y	1					21
05	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1772	2	2	9	Y	2					23
06	1290	N	607	-0-	-683	-0-	607	2			Y	-0-					23
07	992	N	810	-0-	-182	-0-	809	2	1	9	Y	1					24
08	1302	N	1251	-0-	-51	-0-	1251	2			Y	-0-					24
09	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			Y	-0-					24
10	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			Y	-0-					24
11	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1242	2	1	9	Y	1					25
12	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 12,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

PERRY 21 WELL #: 3 RRCID -> 200803 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 8781 - 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	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			Y	-0-					80
02	2800	N	3250	-0-	450	450	3218	2	32	9	Y	29					109
03	2147	N	1697	-0-	-450	-0-	1686	2	11	9	Y	10					119
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1422	2	7	9	Y	6					125
05	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	1843	2	12	9	Y	11					136
06	1320	X	767	-0-	-553	-0-	765	2	2	9	Y	2					138
07	1147	X	1112	-0-	-35	-0-	1108	2	4	9	Y	4					142
08	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	2228	2	2	9	Y	2					144
09	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	2130	2	2	9	Y	2					146
10	1147	X	769	-0-	-378	-0-	767	2	2	9	Y	2					148
11	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			Y	-0-					148
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					148

TOTAL GAS PROD: 19,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

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

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	1184	N	1184	-0-		-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
02	792	N	792	-0-		-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
03	1207	N	1207	-0-		-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
04	1234	N	1234	-0-		-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
05	1091	N	1091	-0-		-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
06	1581	N	1581	-0-		-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
07	1352	N	1352	-0-		-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	865	-0-		-220	-0-	865	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	788	-0-		-802	-0-	788	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	913	-0-		-451	-0-	913	2			N	-0-					-0-
11	840	N	722	-0-		-118	-0-	722	2			N	-0-					-0-
12	806	N	NO RPT	-0-		-806	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 41 RRCID -> 218254 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 7637 - 9346

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	662	-0-		-175	-0-	659	2	3	9	N	3	3	1			1
02	560	N	560	-0-		-0-	-0-	557	2	3	9	N	3					4
03	624	N	624	-0-		-0-	-0-	621	2	3	9	N	3	4	1			3
04	630	N	578	-0-		-52	-0-	577	2	1	9	N	1	3	1			1
05	620	N	595	-0-		-25	-0-	593	2	2	9	N	2					3
06	617	N	617	-0-		-0-	-0-	616	2	1	9	N	1	3	1			1
07	739	N	739	-0-		-0-	-0-	738	2	1	9	N	1					2
08	602	N	602	-0-		-0-	-0-	601	2	1	9	N	1					3
09	657	N	657	-0-		-0-	-0-	655	2	2	9	N	2	4	1			1
10	744	N	517	-0-		-227	-0-	516	2	1	9	N	1					2
11	582	N	582	-0-		-0-	-0-	580	2	2	9	N	2					4
12	682	N	NO RPT	-0-		-682	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 6,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 40 RRCID -> 218259 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 7619 - 9391

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	1519	N	1059	-0-		-460	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
02	1043	N	1043	-0-		-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
03	1046	N	1046	-0-		-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	980	-0-		-40	-0-	980	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	988	-0-		-159	-0-	988	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	950	-0-		-70	-0-	950	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	980	-0-		-43	-0-	980	2			N	-0-					-0-
08	992	N	752	-0-		-240	-0-	752	2			N	-0-					-0-
09	960	N	700	-0-		-260	-0-	700	2			N	-0-					-0-
10	992	N	744	-0-		-248	-0-	744	2			N	-0-					-0-
11	820	N	820	-0-		-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
12	713	N	NO RPT	-0-		-713	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,062 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1909	-0-	-509	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
02	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
03	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1783	-0-	-77	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	1716	-0-	-485	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
06	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
07	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
08	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
09	2010	N	1788	-0-	-222	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
10	2325	N	1623	-0-	-702	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
11	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 43 RRCID -> 218422 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 7650 - 9016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1410	-0-	-419	-0-	1396	2	14	9	N	13	13	1			4
02	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1366	2	14	9	N	13					17
03	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1569	2	12	9	N	11	15	1			13
04	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1700	2	6	9	N	5	14	1			4
05	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2139	2	9	9	N	8					12
06	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1855	2	4	9	N	4	13	1			3
07	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2077	2	6	9	N	5					8
08	2139	N	1677	-0-	-462	-0-	1671	2	6	9	N	5					13
09	1860	N	995	-0-	-865	-0-	991	2	4	9	N	4	14	1			3
10	2077	N	1353	-0-	-724	-0-	1345	2	8	9	N	7					10
11	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1633	2	8	9	N	7					17
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 17,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 42 RRCID -> 218428 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	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
04	960	N	856	-0-	-104	-0-	856	2			N	-0-					-0-
05	992	N	881	-0-	-111	-0-	881	2			N	-0-					-0-
06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
08	868	N	691	-0-	-177	-0-	691	2			N	-0-					-0-
09	840	N	623	-0-	-217	-0-	623	2			N	-0-					-0-
10	961	N	604	-0-	-357	-0-	604	2			N	-0-					-0-
11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,820 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. 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	1085	N	971	-0-	-114		-0-	952	2	19	9	Y	17	17	1			5
02	844	N	844	-0-	-0-		-0-	824	2	20	9	Y	18					23
03	1123	N	1123	-0-	-0-		-0-	1108	2	15	9	Y	14	20	1			17
04	930	N	767	-0-	-163		-0-	759	2	8	9	Y	7	19	1			5
05	930	N	869	-0-	-61		-0-	857	2	12	9	Y	11					16
06	1080	N	844	-0-	-236		-0-	840	2	4	9	Y	4	17	1			3
07	947	N	947	-0-	-0-		-0-	938	2	9	9	Y	8					11
08	868	N	758	-0-	-110		-0-	751	2	7	9	Y	6					17
09	937	N	937	-0-	-0-		-0-	931	2	6	9	Y	5	19	1			3
10	1308	N	1308	-0-	-0-		-0-	1297	2	11	9	Y	10					13
11	2039	N	2039	-0-	-0-		-0-	2028	2	11	9	Y	10					23
12	961	N	NO RPT	-0-	-961		-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 11,407 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. 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	2867	X	2867	-0-	-0-		-0-	2866	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2320	X	2320	-0-	-0-		-0-	2318	2	2	9	Y	2					2
03	2193	X	2193	-0-	-0-		-0-	2193	2			Y	-0-	1	1			1
04	1504	X	1504	-0-	-0-		-0-	1504	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	1529	X	1529	-0-	-0-		-0-	1528	2	1	9	Y	1					1
06	2714	X	2714	-0-	-0-		-0-	2714	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	3283	X	3283	-0-	-0-		-0-	3282	2	1	9	Y	1					1
08	2499	X	2499	-0-	-0-		-0-	2499	2			Y	-0-					1
09	3000	N	3423	-0-	423		423	3423	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	2435	X	2012	-0-	-423		-0-	2011	2	1	9	Y	1					1
11	4056	X	4056	-0-	-0-		-0-	4055	2	1	9	Y	1					2
12	1364	X	NO RPT	-0-	-1364		-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 28,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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. 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	992	N	832	-0-	-160		-0-	824	2	8	9	Y	7	7	1			2
02	884	N	884	-0-	-0-		-0-	876	2	8	9	Y	7					9
03	1096	N	1096	-0-	-0-		-0-	1089	2	7	9	Y	6	8	1			7
04	810	N	712	-0-	-98		-0-	710	2	2	9	Y	2	7	1			2
05	992	N	641	-0-	-351		-0-	637	2	4	9	Y	4					6
06	1050	N	550	-0-	-500		-0-	548	2	2	9	Y	2	7	1			1
07	744	N	604	-0-	-140		-0-	601	2	3	9	Y	3					4
08	651	N	412	-0-	-239		-0-	409	2	3	9	Y	3					7
09	540	N	478	-0-	-62		-0-	476	2	2	9	Y	2	8	1			1
10	589	N	404	-0-	-185		-0-	400	2	4	9	Y	4					5
11	473	N	473	-0-	-0-		-0-	469	2	4	9	Y	4					9
12	496	N	NO RPT	-0-	-496		-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 7,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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

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	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3046	2	35	9	Y	32	32	1			10
02	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3177	2	35	9	Y	32					42
03	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2907	2	29	9	Y	26	37	1			31
04	2460	X	2065	-0-	-395	-0-	2052	2	13	9	Y	12	34	1			9
05	2542	X	2129	-0-	-413	-0-	2107	2	22	9	Y	20					29
06	2460	X	1838	-0-	-622	-0-	1828	2	10	9	Y	9	32	1			6
07	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	2124	2	14	9	Y	13					19
08	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	2043	2	14	9	Y	13					32
09	1980	X	1243	-0-	-737	-0-	1233	2	10	9	Y	9	35	1			6
10	2046	X	900	-0-	-1146	-0-	881	2	19	9	Y	17					23
11	1980	N	1106	-0-	-874	-0-	1085	2	21	9	Y	19					42
12	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 22,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 45 RRCID -> 220668 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8997 - 9334

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	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	2105	2	4	9	Y	4	5	1			1
02	1876	X	1812	-0-	-64	-0-	1805	2	7	9	Y	6					7
03	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2737	2	4	9	Y	4	6	1			5
04	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2432	2	1	9	Y	1	5	1			1
05	2077	X	2033	-0-	-44	-0-	2030	2	3	9	Y	3					4
06	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	2502	2	2	9	Y	2	5	1			1
07	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	2172	2	2	9	Y	2					3
08	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2274	2	2	9	Y	2					5
09	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1971	2	1	9	Y	1	5	1			1
10	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1637	2	3	9	Y	3					4
11	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1692	2	3	9	Y	3					7
12	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 23,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

MCMULLAN, JOE WYLIE "B" WELL #: 7R RRCID -> 221064 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8900 - 8981

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	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
03	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	924	-0-	-366	-0-	924	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	969	-0-	-302	-0-	969	2			N	-0-					-0-
06	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
07	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
08	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	1028	-0-	-442	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1004	-0-	-515	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
11	960	N	338	-0-	-622	-0-	338	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,185 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1752	-0-	-1007	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
02	2492	X	2060	-0-	-432	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
03	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2768	-0-	-202	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
05	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	1960	-0-	-1160	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	2003	-0-	-1221	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	1835	-0-	-1389	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	1837	-0-	-923	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
10	2387	X	1715	-0-	-672	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
11	1950	X	1642	-0-	-308	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
12	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 17 RRCID -> 251436 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9052 - 9306

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1415	-0-	-414	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
03	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
06	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
07	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
08	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
09	2490	N	1446	-0-	-1044	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
10	2604	N	1841	-0-	-763	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,848 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
02	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
03	775 N	726	-0-	-49	-0-	726	3			N	-0-					-0-
04	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
05	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
06	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
07	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
08	775 N	733	-0-	-42	-0-	733	3			N	-0-					-0-
09	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
10	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
11	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
12	744 N	740	-0-	-4	-0-	740	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,790 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

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

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	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
02	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
03	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1789	-0-	-41	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1809	-0-	-51	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1770	-0-	-60	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1777	-0-	-83	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1756	-0-	-42	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
09	1770	N	1637	-0-	-133	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	1705	-0-	-62	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	1670	-0-	-40	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
*12	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 161802 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 9114 - 9140

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

01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
02	532	N	442	-0-	-90	-0-	442	3			N	-0-					-0-
03	527	N	506	-0-	-21	-0-	506	3			N	-0-					-0-
04	540	N	493	-0-	-47	-0-	493	3			N	-0-					-0-
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
06	480	N	468	-0-	-12	-0-	468	3			N	-0-					-0-
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
08	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	3			N	-0-					-0-
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
10	589	N	518	-0-	-71	-0-	518	3			N	-0-					-0-
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
12	527	N	452	-0-	-75	-0-	452	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,187 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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	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	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
07	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					-0-
08	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	3			N	-0-					-0-
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
10	310	N	197	-0-	-113	-0-	197	3			N	-0-					-0-
11	270	N	249	-0-	-21	-0-	249	3			N	-0-					-0-
12	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN WELL #: 7H RRCID -> 168990 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					-0-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	43	3			N	-0-					-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 632 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

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

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

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

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	11	1 4 9	452	3	Y		4	4	1			1
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	11	1 4 9	419	3	Y		4	4	1			1
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	10	1 4 9	464	3	Y		4	4	1			1
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	11	1 4 9	442	3	Y		4	4	1			1
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	10	1 6 9	456	3	Y		5	5	1			1
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	10	1 3 9	439	3	Y		3	3	1			1
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	22	1 3 9	445	3	Y		3	3	1			1
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	14	1 4 9	457	3	Y		4	4	1			1
09	450	N	433	-0-	-17	-0-	10	1 3 9	420	3	Y		3	2	1			2
*10	465	N	433	-0-	-32	-0-	10	1 3 9	420	3	Y		3	4	1			1
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y		NO RPT					1
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y		NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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	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 2 WELL #: 7 RRCID -> 205459 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 8934 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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. (I) GAS LIFT(L)	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-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 47 RRCID -> 208072 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8958 - 9148

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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 D WELL #: 14 RRCID -> 233306 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 8921 - 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	930	N	921	-0-	-9	-0-	921	3			N	-0-					-0-
02	840	N	836	-0-	-4	-0-	836	3			N	-0-					-0-
03	930	N	921	-0-	-9	-0-	921	3			N	-0-					-0-
04	900	N	847	-0-	-53	-0-	847	3			N	-0-					-0-
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	930	-0-	-124	-0-	930	3			N	-0-					-0-
09	930	N	643	-0-	-287	-0-	643	3			N	-0-					-0-
10	930	N	730	-0-	-200	-0-	730	3			N	-0-					-0-
11	900	N	668	-0-	-232	-0-	668	3			N	-0-					-0-
*12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN "B" WELL #: 13 RRCID -> 238611 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9128 - 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	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
02	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1334	-0-	-216	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
04	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
05	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
06	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
07	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1540	-0-	-10	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
09	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
10	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
11	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1476	-0-	-74	-0-	1476	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN "F1" WELL #: 9 RRCID -> 241480 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8930 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	685	3			N	-0-					-0-
02	644	N	620	-0-	-24	-0-	620	3			N	-0-					-0-
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
04	660	N	656	-0-	-4	-0-	656	3			N	-0-					-0-
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
06	660	N	656	-0-	-4	-0-	656	3			N	-0-					-0-
07	682	N	680	-0-	-2	-0-	680	3			N	-0-					-0-
08	713	N	516	-0-	-197	-0-	516	3			N	-0-					-0-
09	660	N	596	-0-	-64	-0-	596	3			N	-0-					-0-
10	682	N	605	-0-	-77	-0-	605	3			N	-0-					-0-
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
12	620	N	601	-0-	-19	-0-	601	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,549 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

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	1705	N	1501	-0-	-204	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1532	-0-	-8	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1464	-0-	-86	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1395	-0-	-45	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1418	-0-	-287	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1301	-0-	-109	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1369	-0-	-88	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1421	-0-	-5	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	1255	-0-	-35	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1191	-0-	-173	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1070	-0-	-310	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1110	-0-	-192	-0-	1110	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,027 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

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	564	-0-	-56	-0-	32	1	532	3	N	-0-					-0-
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	32	1	526	3	N	-0-					-0-
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	36	1	591	3	N	-0-					-0-
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	35	1	576	3	N	-0-					-0-
05	620	N	606	-0-	-14	-0-	35	1	571	3	N	-0-					-0-
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	35	1	575	3	N	-0-					-0-
07	620	N	569	-0-	-51	-0-	33	1	536	3	N	-0-					-0-
08	620	N	593	-0-	-27	-0-	34	1	559	3	N	-0-					-0-
09	600	N	590	-0-	-10	-0-	34	1	556	3	N	-0-					-0-
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	34	1	568	3	N	-0-					-0-
11	570	N	459	-0-	-111	-0-	26	1	433	3	N	-0-					-0-
12	620	N	33	-0-	-587	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN, R. B. A WELL #: A 1 RRCID -> 160692 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8949 - 9042

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-

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	1147	N	962	-0-	-185	-0-	55	1	907	3	N	-0-					-0-
02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	58	1	943	3	N	-0-					-0-
03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	64	1	1046	3	N	-0-					-0-
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	61	1	993	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	1062	-0-	-54	-0-	61	1	1001	3	N	-0-					-0-
06	1080	N	1041	-0-	-39	-0-	60	1	981	3	N	-0-					-0-
07	1085	N	961	-0-	-124	-0-	55	1	906	3	N	-0-					-0-
08	1054	N	996	-0-	-58	-0-	57	1	939	3	N	-0-					-0-
09	1050	N	976	-0-	-74	-0-	56	1	920	3	N	-0-					-0-
10	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	59	1	962	3	N	-0-					-0-
11	960	N	766	-0-	-194	-0-	44	1	722	3	N	-0-					-0-
12	1023	N	62	-0-	-961	-0-	4	1	58	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,012 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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-

KOLLAO PROPERTIES LLC 474275
CAYLER, WARREN WELL #: 1 RRCID -> 018994 COMPL. DATE 12/02/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 976 - 986

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/26/2018 - PLUGGED 04/26/18

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

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	1368	N	737	-0-	-631	-0-	14	1	723	3	Y	-0-					147
02	672	N	609	-0-	-63	-0-	12	1	597	3	Y	-0-					147
03	775	N	618	-0-	-157	-0-	12	1	606	3	Y	-0-	127	1			20
04	720	N	709	-0-	-11	-0-	9	1	700	3	Y	-0-					20
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	14	1	896	3	Y	-0-					20
06	929	N	929	-0-	-0-	-0-	11	1	842	3	Y	69	69	1			20
							76	9									
07	DLQ G-10		861	-0-	861	861	12	1	845	3	Y	4					24
							4	9									
08	DLQ G-10		786	-0-	786	1647	9	1	775	3	Y	2					26
							2	9									
09	DLQ G-10		798	-0-	798	2445	9	1	777	3	Y	11					37
							12	9									
10	1600	N	798	-0-	-802	1643	7	1	730	3	Y	55	64	1			28
							61	9									
11	2338	N	695	-0-	-1643	-0-	5	1	690	3	Y	-0-					28
12	837	N	783	-0-	-54	-0-	6	1	777	3	Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 9,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

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	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					35
02	1652	N	1511	-0-	-141	-0-	1511	2			N	-0-					35
03	1519	N	1309	-0-	-210	-0-	1309	2			N	-0-					35
04	1440	N	1051	-0-	-389	-0-	1051	2			N	-0-					35
05	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					35
06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					35
07	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					35
08	1705	N	1192	-0-	-513	-0-	1192	2			N	-0-					35
09	1290	N	1278	-0-	-12	-0-	1278	2			N	-0-					35
10	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					35
11	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					35
12	1333	N	1282	-0-	-51	-0-	1282	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 16,299 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	4030	X	2382	-0-	-1648	-0-	2382	2			Y	-0-					112
02	3640	X	2441	-0-	-1199	-0-	2441	2			Y	-0-					112
03	3596	X	1718	-0-	-1878	-0-	1718	2			Y	-0-					112
04	3480	X	1111	-0-	-2369	-0-	1111	2			Y	-0-					112
05	2976	X	1638	-0-	-1338	-0-	1638	2			Y	-0-					112
06	2610	X	2386	-0-	-224	-0-	2386	2			Y	-0-					112
07	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2			Y	-0-					112
08	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	2			Y	-0-					112
09	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2			Y	-0-					112
10	4185	X	2751	-0-	-1434	-0-	2751	2			Y	-0-					112
11	4050	X	3675	-0-	-375	-0-	3675	2			Y	-0-					112
12	4185	X	3371	-0-	-814	-0-	3371	2			Y	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 32,634 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	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-					74
02	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			Y	-0-					74
03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			Y	-0-					74
04	990	N	884	-0-	-106	-0-	884	2			Y	-0-					74
05	1209	N	1194	-0-	-15	-0-	1194	2			Y	-0-					74
06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			Y	-0-					74
07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			Y	-0-					74
08	1178	N	1031	-0-	-147	-0-	1031	2			Y	-0-					74
09	1140	N	906	-0-	-234	-0-	906	2			Y	-0-					74
10	1116	N	819	-0-	-297	-0-	819	2			Y	-0-					74
11	990	N	906	-0-	-84	-0-	906	2			Y	-0-					74
12	930	N	904	-0-	-26	-0-	904	2			Y	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 12,165 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	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					9
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					9
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					9
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-					9
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			Y	-0-					9
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					9
07	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					9
08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-					9
09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-					9
10	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					9
11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					9
*12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 8,526 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			Y	-0-					28
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					28
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			Y	-0-					28
04	750	N	707	-0-	-43	-0-	707	2			Y	-0-					28
05	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			Y	-0-					28
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-					28
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					28
08	899	N	803	-0-	-96	-0-	803	2			Y	-0-					28
09	870	N	724	-0-	-146	-0-	724	2			Y	-0-					28
10	837	N	604	-0-	-233	-0-	604	2			Y	-0-					28
11	780	N	635	-0-	-145	-0-	635	2			Y	-0-					28
12	744	N	698	-0-	-46	-0-	698	2			Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 9,303 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	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-

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	3849	-0-	-584	-0-	3849	2			Y	-0-					4
02	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	2			Y	-0-					4
03	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	2			Y	-0-					4
04	3780	X	2613	-0-	-1167	-0-	2613	2			Y	-0-					4
05	4619	X	4107	-0-	-512	-0-	4107	2			Y	-0-					4
06	4470	X	4190	-0-	-280	-0-	4190	2			Y	-0-					4
07	5332	X	3818	-0-	-1514	-0-	3818	2			Y	-0-					4
08	4092	X	3291	-0-	-801	-0-	3291	2			Y	-0-					4
09	4200	X	2803	-0-	-1397	-0-	2803	2			Y	-0-					4
10	4340	X	2340	-0-	-2000	-0-	2340	2			Y	-0-					4
11	4200	X	3247	-0-	-953	-0-	3247	2			Y	-0-					4
12	3813	X	3322	-0-	-491	-0-	3322	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 42,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUNT JOSIE STATE "C" WELL #: 1 RRCID -> 255523 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 4756 PERF. 2820 - 3040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
ALARON ENERGY, INC. 010450
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	582	N	582	-0-	-0-	-0-	575	3	7	9	N	6					135
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	369	3	6	9	N	5					140
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	309	3	19	9	N	17					157
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	269	3	11	9	N	10					167
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	251	3	7	9	N	6					173
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	221	3	6	9	N	5					178
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					178
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					178
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					178
*10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					178
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					178
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					178

TOTAL GAS PROD: 2,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

STAR PRODUCTION, INC. 815108
HARRIS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 119085 COMPL. DATE 04/08/1978 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5876 - 5924

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

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-

M. M. W. (CANYON) 56267 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
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-

BAKER "38" WELL #: 13 RRCID -> 076903 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3131 - 3189

	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	698	N	698	-0-	-0-	-0-	576	1	122	3	N	-0-					-0-
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	598	1	120	3	N	-0-					-0-
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	662	1	139	3	N	-0-					-0-
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	658	1	156	3	N	-0-					-0-
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	720	1	231	3	N	-0-					-0-
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	658	1	256	3	N	-0-					-0-
07	999	N	999	-0-	-0-	-0-	676	1	323	3	N	-0-					-0-
08	994	N	994	-0-	-0-	-0-	677	1	317	3	N	-0-					-0-
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	548	1	137	3	N	-0-					-0-
10	942	N	942	-0-	-0-	-0-	611	1	331	3	N	-0-					-0-
11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	538	1	255	3	N	-0-					-0-
*12	954	N	954	-0-	-0-	-0-	638	1	316	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD, STANLEY B. WELL #: 13 RRCID -> 079271 COMPL. DATE 10/24/1978 TOTAL DEPTH 3721 PERF. 3184 - 3243

	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	432	N	432	-0-	-0-	-0-	37	1	395	2	N	-0-					20
02	476	N	431	-0-	-45	-0-	32	1	395	2	N	4	1	8			23
							4	9									
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	37	1	467	2	N	2					25
							2	9									
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	33	1	439	2	N	2					27
							2	9									
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	34	1	442	2	N	19	30	1			16
							21	9									
06	480	N	465	-0-	-15	-0-	32	1	429	2	N	4					20
							4	9									
07	496	N	286	-0-	-210	-0-	20	1	264	2	N	2					22
							2	9									
08	496	N	469	-0-	-27	-0-	15	1	454	2	N	-0-					22
09	480	N	452	-0-	-28	-0-	28	1	423	2	N	1					23
							1	9									
10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	29	1	400	2	N	-0-					23
11	450	N	433	-0-	-17	-0-	30	1	403	2	N	-0-	1	1			22
*12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	40	1	397	2	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 5,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

M. M. W. (CANYON) //CONT.// 56267 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					1
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					1
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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: 6 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	189	N	189	-0-	-0-	-0-	16	1	173	2	N	-0-					9
02	224	N	210	-0-	-14	-0-	16	1	191	2	N	3	1	8			11
							3	9									
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	17	1	215	2	N	1					12
							1	9									
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	19	1	249	2	N	1					13
							1	9									
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	18	1	241	2	N	12	16	1			9
							13	9									
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	18	1	239	2	N	2					11
							2	9									
07	279	N	159	-0-	-120	-0-	11	1	147	2	N	1					12
							1	9									
08	279	N	188	-0-	-91	-0-	6	1	182	2	N	-0-					12
09	270	N	247	-0-	-23	-0-	15	1	232	2	N	-0-					12
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	15	1	216	2	N	-0-					12
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	17	1	234	2	N	-0-					12
*12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	23	1	232	2	N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 2,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	2	1			5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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: 1

M. M. W. (CANYON) //CONT.// 56267 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	44	1	460	2	N	-0-					17
02	588	N	494	-0-	-94	-0-	37	1	450	2	N	6	1	8			22
							7	9									
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	44	1	554	2	N	2					24
							2	9									
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	44	1	583	2	N	3					27
							3	9									
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	44	1	569	2	N	29	39	1			17
							32	9									
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	47	1	615	2	N	6					23
							7	9									
07	651	N	406	-0-	-245	-0-	29	1	374	2	N	3					26
							3	9									
08	651	N	592	-0-	-59	-0-	19	1	573	2	N	-0-					26
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	42	1	630	2	N	2					28
							2	9									
10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	42	1	588	2	N	-0-					28
11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	40	1	550	2	N	-0-					28
*12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	50	1	502	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 6,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

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. (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	388	N	388	-0-	-0-	-0-	34	1	354	2	N	-0-					12
02	420	N	398	-0-	-22	-0-	30	1	362	2	N	5	1	8			16
							6	9									
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	34	1	427	2	N	1					17
							1	9									
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	30	1	402	2	N	1					18
							1	9									
05	465	N	428	-0-	-37	-0-	29	1	384	2	N	14	22	1			10
							15	9									
06	450	N	429	-0-	-21	-0-	30	1	396	2	N	3					13
							3	9									
07	434	N	264	-0-	-170	-0-	19	1	243	2	N	2					15
							2	9									
08	434	N	359	-0-	-75	-0-	12	1	347	2	N	-0-					15
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	27	1	404	2	N	2					17
							2	9									
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	27	1	381	2	N	-0-					17
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	29	1	397	2	N	-0-					17
*12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	39	1	388	2	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 4,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

MAYFIELD RANCH "J" WELL #: 127 RRCID -> 122235 COMPL. DATE 08/20/1986 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 2943 - 3041

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	1				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: 1

M. M. W. (CANYON) //CONT.// 56267 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYFIELD RANCH "K" WELL #: 128 RRCID -> 124725 COMPL. DATE 07/13/1987 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3173 - 3299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	101	1	1066	2	N	-0-					39
02	1204	N	1158	-0-	-46	-0-	88	1	1066	2	N	4	1	8			42
							4	9									
03	1271	N	1114	-0-	-157	-0-	81	1	1030	2	N	3					45
							3	9									
04	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	89	1	1186	2	N	6					51
							7	9									
05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	92	1	1208	2	N	51	67	1			35
							56	9									
06	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	88	1	1169	2	N	11					46
							12	9									
07	1333	N	786	-0-	-547	-0-	56	1	724	2	N	5					51
							6	9									
08	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	63	1	1892	2	N	-0-					51
09	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	79	1	1184	2	N	5					56
							6	9									
10	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	79	1	1112	2	N	-0-					56
11	1410	N	1285	-0-	-125	-0-	88	1	1197	2	N	-0-					56
*12	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	118	1	1176	2	N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 15,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

HENRY PETROLEUM LLC 378641
MIERS, W. L. -B- WELL #: 9 RRCID -> 059264 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2942 - 2977

01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
08	217	N	98	-0-	-119	-0-	98	2			N	-0-					-0-
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
*11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
*12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTES, KAY WELL #: 1 RRCID -> 124724 COMPL. DATE 07/13/1987 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2782 - 3093

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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-

M. M. W. (CANYON) //CONT.// 56267 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
ESTES, KAY WELL #: 2 RRCID -> 127243 COMPL. DATE 04/03/1988 TOTAL DEPTH 3468 PERF. 2883 - 2957

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

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	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-

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-

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	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					102
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					102
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					102
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	278	3	10	4	N	-0-					102
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					102
06	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	3			N	-0-					102
07	310	N	244	-0-	-66	-0-	244	3			N	-0-					102
08	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	3			N	-0-					102
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					102
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					102
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					102
12	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	3			N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 3,156 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	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					99
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					99
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					99
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	27	3	1	4	N	-0-					99
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					99
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					99
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					99
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					99
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	84	3	14	4	N	-0-					99
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	15	3	11	4	N	-0-					99
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					99
12	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	3			N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 371 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	T. A.		333	-0-	333	333	333	3			Y	-0-					164
02	T. A.		251	-0-	251	584	251	3			Y	-0-					164
03	T. A.		246	-0-	246	830	246	3			Y	-0-					164
04	1009	X	179	-0-	-830	-0-	170	3	9	4	Y	-0-					164
05	248	N	157	-0-	-91	-0-	157	3			Y	-0-					164
06	240	N	157	-0-	-83	-0-	157	3			Y	-0-					164
07	186	N	102	-0-	-84	-0-	102	3			Y	-0-					164
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					164
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	392	3	63	4	Y	-0-					164
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	63	3	49	4	Y	-0-					164
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					164
12	248	N	16	-0-	-232	-0-	16	3			Y	-0-					164

TOTAL GAS PROD: 2,181 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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	232	3	106	9	N	96	172	1	5	8	80
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	259	3	173	9	N	157	12	8			225
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	241	3	145	9	N	132	179	1	10	8	168
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	192	3	129	9	N	117	184	1			101
05	434	N	350	-0-	-84	-0-	237	3	113	9	N	103	174	1			30
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	450	3	123	9	N	112					142
07	341	N	329	-0-	-12	-0-	222	3	107	9	N	97	168	1	1	8	70
08	341	N	261	-0-	-80	-0-	149	3	112	9	N	102					172
09	420	N	280	-0-	-140	-0-	185	3	95	9	N	86	181	1			77
10	341	N	310	-0-	-31	-0-	205	3	105	9	N	95					172
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	231	3	147	9	N	134	176	1	1	8	129
12	279	N	254	-0-	-25	-0-	170	3	84	9	N	76	182	1	1	8	22

TOTAL GAS PROD: 4,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,307

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	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					60
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					60
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					60
04	210	N	120	-0-	-90	-0-	120	2			N	-0-					60
05	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	2			N	-0-					60
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					60
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					60
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					60
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					60
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					60
11	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					60
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 1,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2047		2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
02	1907		1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
03	2000		2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
04	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
05	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
07	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
08	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
10	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
*11	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,376 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	1	1	8			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 1

MAYER (WOLFCAMP) 58633 900 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
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	199	N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	190	3	N	-0-					1
02	168	N	164	-0-	-4	-0-	8	1	156	3	N	-0-					1
03	217	N	166	-0-	-51	-0-	9	1	157	3	N	-0-					1
04	180	N	155	-0-	-25	-0-	10	1	145	3	N	-0-	1	1			-0-
05	186	N	156	-0-	-30	-0-	15	1	141	3	N	-0-					-0-
06	150	N	110	-0-	-40	-0-	12	1	98	3	N	-0-					-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	27	1	237	3	N	-0-					-0-
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	21	1	185	3	N	-0-					-0-
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	16	1	160	3	N	-0-					-0-
10	248	N	168	-0-	-80	-0-	11	1	157	3	N	-0-					-0-
11	210	N	152	-0-	-58	-0-	10	1	142	3	N	-0-					-0-
*12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	9	1	140	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,065 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	248	N	153	-0-	-95	-0-	153	3			N	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
03	248	N	152	-0-	-96	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					-0-
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
08	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	3			N	-0-					-0-
09	150	N	59	-0-	-91	-0-	59	3			N	-0-					-0-
10	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	3			N	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
*12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,668 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	186	N	2	-0-	-184	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	112	N	6	-0-	-106	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
08	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
09	180	N	106	-0-	-74	-0-	106	3			N	-0-					-0-
10	186	N	56	-0-	-130	-0-	56	3			N	-0-					-0-
11	180	N	76	-0-	-104	-0-	76	3			N	-0-					-0-
*12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,465 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	217	N	142	-0-	-75	-0-	142	3			N	-0-					-0-
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
03	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					-0-
07	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-
08	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	3			N	-0-					-0-
09	210	N	133	-0-	-77	-0-	133	3			N	-0-					-0-
10	217	N	84	-0-	-133	-0-	84	3			N	-0-					-0-
11	180	N	125	-0-	-55	-0-	125	3			N	-0-					-0-
*12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,132 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	248	N	169	-0-	-79	-0-	169	3			N	-0-					-0-
02	168	N	121	-0-	-47	-0-	121	3			N	-0-					-0-
03	248	N	141	-0-	-107	-0-	141	3			N	-0-					-0-
04	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
06	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	3			N	-0-					-0-
07	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	3			N	-0-					-0-
08	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
09	120	N	76	-0-	-44	-0-	76	3			N	-0-					-0-
10	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	3			N	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
*12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,494 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	217	N	134	-0-	-83	-0-	134	3			N	-0-					-0-
02	196	N	121	-0-	-75	-0-	121	3			N	-0-					-0-
03	217	N	138	-0-	-79	-0-	138	3			N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
08	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	3			N	-0-					-0-
09	150	N	72	-0-	-78	-0-	72	3			N	-0-					-0-
10	155	N	78	-0-	-77	-0-	78	3			N	-0-					-0-
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					-0-
*12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,555 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	775	N	574	-0-	-201	-0-	574	3			N	-0-					-0-
02	672	N	539	-0-	-133	-0-	539	3			N	-0-					-0-
03	775	N	554	-0-	-221	-0-	554	3			N	-0-					-0-
04	570	N	540	-0-	-30	-0-	540	3			N	-0-					-0-
05	589	N	467	-0-	-122	-0-	467	3			N	-0-					-0-
06	540	N	446	-0-	-94	-0-	446	3			N	-0-					-0-
07	558	N	439	-0-	-119	-0-	439	3			N	-0-					-0-
08	465	N	420	-0-	-45	-0-	420	3			N	-0-					-0-
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
10	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	3			N	-0-					-0-
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
*12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,945 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	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
02	392	N	359	-0-	-33	-0-	359	3			N	-0-					-0-
03	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	3			N	-0-					-0-
04	420	N	309	-0-	-111	-0-	309	3			N	-0-					-0-
05	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	3			N	-0-					-0-
06	390	N	357	-0-	-33	-0-	357	3			N	-0-					-0-
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
08	372	N	297	-0-	-75	-0-	297	3			N	-0-					-0-
09	360	N	165	-0-	-195	-0-	165	3			N	-0-					-0-
10	341	N	17	-0-	-324	-0-	17	3			N	-0-					-0-
11	300	N	8	-0-	-292	-0-	8	3			N	-0-					-0-
12	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,249 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	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	3			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
*12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 359 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	217	N	131	-0-	-86	-0-	131	3			N	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
03	217	N	157	-0-	-60	-0-	157	3			N	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
05	155	N	93	-0-	-62	-0-	93	3			N	-0-					-0-
06	150	N	89	-0-	-61	-0-	89	3			N	-0-					-0-
07	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	3			N	-0-					-0-
08	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
09	90	N	37	-0-	-53	-0-	37	3			N	-0-					-0-
10	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	3			N	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
*12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,191 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	248	X	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					80
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					80
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					80
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					80
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					80
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					80
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					80
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					80
09	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					80
10	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					80
11	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					80
12	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 6,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
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	679	N	679	-0-	-0-	-0-	151	1	527	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	171	1	503	3	N	2	2	1			2
							2	9									
03	713	N	595	-0-	-118	-0-	43	1	551	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	660	N	610	-0-	-50	-0-	57	1	552	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	713	N	643	-0-	-70	-0-	96	1	547	3	N	-0-	1	1			1
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	186	1	492	3	N	1					2
							1	9									
07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	196	1	513	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	220	1	490	3	N	1	1	1			2
							1	9									
09	690	N	586	-0-	-104	-0-	184	1	401	3	N	1	1	1			2
							1	9									
10	713	N	576	-0-	-137	-0-	178	1	398	3	N	-0-	1	1			1
11	690	N	545	-0-	-145	-0-	90	1	455	3	N	-0-					1
*12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	48	1	501	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MAYER RANCH (CANYON) //CONT.// 58640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	372	N	372	-0-	-0-	-0-	18	1	354	3	N	-0-	1	1			1
02	364	N	321	-0-	-43	-0-	15	1	305	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	372	N	343	-0-	-29	-0-	19	1	324	3	N	-0-					1
04	360	N	321	-0-	-39	-0-	20	1	301	3	N	-0-					1
05	341	N	328	-0-	-13	-0-	31	1	297	3	N	-0-					1
06	330	N	309	-0-	-21	-0-	34	1	275	3	N	-0-					1
07	341	N	162	-0-	-179	-0-	17	1	145	3	N	-0-	1	1			-0-
08	341	N	321	-0-	-20	-0-	32	1	289	3	N	-0-					-0-
09	300	N	286	-0-	-14	-0-	26	1	260	3	N	-0-					-0-
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	18	1	268	3	N	1					1
							1	9									
11	300	N	271	-0-	-29	-0-	17	1	254	3	N	-0-					1
*12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	17	1	254	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462
MAYER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 056171 COMPL. DATE 05/15/1973 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

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-

MAYER RANCH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 056172 COMPL. DATE 05/14/1973 TOTAL DEPTH 8512 PERF. N/A

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-

MAYER RANCH (CANYON) //CONT.// 58640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TRIPLE G OIL & GAS 870388
MAYER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 081994 COMPL. DATE 02/08/1979 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 6972 - 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	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					4
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					4
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					4
04	330	N	286	-0-	-44	-0-	286	2			N	-0-					4
05	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	2			N	-0-					4
06	300	N	255	-0-	-45	-0-	255	2			N	-0-					4
07	310	N	208	-0-	-102	-0-	208	2			N	-0-					4
08	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	2			N	-0-					4
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					4
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					4
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					4
*12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 3,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 081995 COMPL. DATE 02/25/1979 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7011 - 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	1829	N	1446	-0-	-383	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
02	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1322	-0-	-352	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1527	-0-	117	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1180	-0-	-525	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	941	-0-	-349	-0-	941	2			N	-0-					-0-
07	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
08	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
09	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1484	-0-	-128	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1461	-0-	-159	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1525	-0-	-87	-0-	1525	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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	511	-0-	-171	-0-	511	2			N	-0-					8
02	476	N	443	-0-	-33	-0-	443	2			N	-0-					8
03	527	N	471	-0-	-56	-0-	471	2			N	-0-					8
04	480	N	414	-0-	-66	-0-	414	2			N	-0-					8
05	496	N	391	-0-	-105	-0-	391	2			N	-0-					8
06	450	N	341	-0-	-109	-0-	341	2			N	-0-					8
07	434	N	345	-0-	-89	-0-	345	2			N	-0-					8
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					8
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					8
10	341	N	269	-0-	-72	-0-	269	2			N	-0-					8
11	390	N	193	-0-	-197	-0-	193	2			N	-0-					8
*12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 4,511 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 #: 3 RRCID -> 081997 COMPL. DATE 03/05/1979 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6687 - 6693

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		N	-0-			40
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2		N	-0-			40
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2		N	-0-			40
04	660	N	567	-0-	-93	-0-	567	2		N	-0-			40
05	651	N	613	-0-	-38	-0-	613	2		N	-0-			40
06	630	N	602	-0-	-28	-0-	602	2		N	-0-			40
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2		N	-0-			40
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2		N	-0-			40
09	600	N	584	-0-	-16	-0-	584	2		N	-0-			40
10	620	N	592	-0-	-28	-0-	592	2		N	-0-			40
11	600	N	558	-0-	-42	-0-	558	2		N	-0-			40
12	589	N	414	-0-	-175	-0-	414	2		N	-0-			40

TOTAL GAS PROD: 7,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH B WELL #: 6 RRCID -> 083757 COMPL. DATE 08/08/1979 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6648 - 6948

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2		N	-0-			-0-
02	532	N	500	-0-	-32	-0-	500	2		N	-0-			-0-
03	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	2		N	-0-			-0-
04	570	N	527	-0-	-43	-0-	527	2		N	-0-			-0-
05	558	N	538	-0-	-20	-0-	538	2		N	-0-			-0-
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2		N	-0-			-0-
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2		N	-0-			-0-
08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2		N	-0-			-0-
09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2		N	-0-			-0-
10	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2		N	-0-			-0-
11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2		N	-0-			-0-
*12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES 950479
MAYER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 060044 COMPL. DATE 10/27/1974 TOTAL DEPTH 7260 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	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2		N	-0-			-0-
02	112	N	81	-0-	-31	-0-	81	2		N	-0-			-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-			-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2		N	-0-			-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			-0-
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2		N	-0-			-0-
09	120	N	85	-0-	-35	-0-	85	2		N	-0-			-0-
10	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2		N	-0-			-0-
11	120	N	76	-0-	-44	-0-	76	2		N	-0-			-0-
12	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,221 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. 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	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	112	N	79	-0-	-33	-0-	79	2			N	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	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	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
09	120	N	84	-0-	-36	-0-	84	2			N	-0-					-0-
10	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-					-0-
11	120	N	74	-0-	-46	-0-	74	2			N	-0-					-0-
12	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,201 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. 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-	98	2			N	-0-					-0-
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	74	2			N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
08	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
09	120	N	78	-0-	-42	-0-	78	2			N	-0-					-0-
10	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					-0-
11	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					-0-
12	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,123 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. 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	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
02	112	N	81	-0-	-31	-0-	81	2			N	-0-					-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
09	120	N	85	-0-	-35	-0-	85	2			N	-0-					-0-
10	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					-0-
11	120	N	76	-0-	-44	-0-	76	2			N	-0-					-0-
12	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,228 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	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2		N	-0-			-0-
02	84	N	58	-0-	-26	-0-	58	2		N	-0-			-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			-0-
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			-0-
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			-0-
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2		N	-0-			-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2		N	-0-			-0-
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2		N	-0-			-0-
09	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2		N	-0-			-0-
10	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2		N	-0-			-0-
11	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	2		N	-0-			-0-
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 876 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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	73	2		N	-0-			-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2		N	-0-			-0-
08	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2		N	-0-			-0-
09	120	N	77	-0-	-43	-0-	77	2		N	-0-			-0-
10	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	2		N	-0-			-0-
11	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2		N	-0-			-0-
12	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,112 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	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	53	2		N	-0-			-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2		N	-0-			-0-
08	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2		N	-0-			-0-
09	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	2		N	-0-			-0-
10	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2		N	-0-			-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2		N	-0-			-0-
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 799 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. 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	119	-0-	-5		-0-	119	2			N	-0-					-0-
02	112	N	90	-0-	-22		-0-	90	2			N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-		-0-	130	2			N	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-		-0-	138	2			N	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-		-0-	138	2			N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-		-0-	131	2			N	-0-					-0-
07	155	N	140	-0-	-15		-0-	140	2			N	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0-		-0-	130	2			N	-0-					-0-
09	120	N	95	-0-	-25		-0-	95	2			N	-0-					-0-
10	155	N	96	-0-	-59		-0-	96	2			N	-0-					-0-
11	120	N	85	-0-	-35		-0-	85	2			N	-0-					-0-
12	93	N	76	-0-	-17		-0-	76	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,368 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. 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	197	-0-	-20		-0-	197	2			N	-0-					-0-
02	196	N	149	-0-	-47		-0-	149	2			N	-0-					-0-
03	215	N	215	-0-	-0-		-0-	215	2			N	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-		-0-	229	2			N	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-	-0-		-0-	288	2			N	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-		-0-	216	2			N	-0-					-0-
07	248	N	232	-0-	-16		-0-	232	2			N	-0-					-0-
08	279	N	215	-0-	-64		-0-	215	2			N	-0-					-0-
09	210	N	157	-0-	-53		-0-	157	2			N	-0-					-0-
10	217	N	158	-0-	-59		-0-	158	2			N	-0-					-0-
11	210	N	140	-0-	-70		-0-	140	2			N	-0-					-0-
12	155	N	126	-0-	-29		-0-	126	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,322 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. 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-	98	2			N	-0-					-0-
02	84	N	74	-0-	-10		-0-	74	2			N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-		-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-	-0-		-0-	113	2			N	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-		-0-	113	2			N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-		-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9		-0-	115	2			N	-0-					-0-
08	124	N	107	-0-	-17		-0-	107	2			N	-0-					-0-
09	120	N	78	-0-	-42		-0-	78	2			N	-0-					-0-
10	124	N	79	-0-	-45		-0-	79	2			N	-0-					-0-
11	90	N	69	-0-	-21		-0-	69	2			N	-0-					-0-
12	93	N	63	-0-	-30		-0-	63	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,123 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

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	124	N	111	-0-	-13		-0-	111	2		N	-0-			-0-
02	112	N	84	-0-	-28		-0-	84	2		N	-0-			-0-
03	122	N	122	-0-	-0-		-0-	122	2		N	-0-			-0-
04	129	N	129	-0-	-0-		-0-	129	2		N	-0-			-0-
05	129	N	129	-0-	-0-		-0-	129	2		N	-0-			-0-
06	122	N	122	-0-	-0-		-0-	122	2		N	-0-			-0-
07	131	N	131	-0-	-0-		-0-	131	2		N	-0-			-0-
08	124	N	122	-0-	-2		-0-	122	2		N	-0-			-0-
09	120	N	89	-0-	-31		-0-	89	2		N	-0-			-0-
10	124	N	90	-0-	-34		-0-	90	2		N	-0-			-0-
11	120	N	79	-0-	-41		-0-	79	2		N	-0-			-0-
12	93	N	71	-0-	-22		-0-	71	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH WELL #: 15 RRCID -> 127058 COMPL. DATE 02/29/1988 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7002 - 7242

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	72	N	72	-0-	-0-		-0-	72	2		N	-0-			-0-
02	56	N	55	-0-	-1		-0-	55	2		N	-0-			-0-
03	79	N	79	-0-	-0-		-0-	79	2		N	-0-			-0-
04	84	N	84	-0-	-0-		-0-	84	2		N	-0-			-0-
05	84	N	84	-0-	-0-		-0-	84	2		N	-0-			-0-
06	90	N	80	-0-	-10		-0-	80	2		N	-0-			-0-
07	93	N	85	-0-	-8		-0-	85	2		N	-0-			-0-
08	93	N	79	-0-	-14		-0-	79	2		N	-0-			-0-
09	90	N	58	-0-	-32		-0-	58	2		N	-0-			-0-
10	93	N	58	-0-	-35		-0-	58	2		N	-0-			-0-
11	90	N	52	-0-	-38		-0-	52	2		N	-0-			-0-
12	62	N	46	-0-	-16		-0-	46	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH WELL #: 18 RRCID -> 128294 COMPL. DATE 08/09/1988 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6956 - 7174

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	92	-0-	-1		-0-	92	2		N	-0-			-0-
02	84	N	69	-0-	-15		-0-	69	2		N	-0-			-0-
03	100	N	100	-0-	-0-		-0-	100	2		N	-0-			-0-
04	106	N	106	-0-	-0-		-0-	106	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	124	N	108	-0-	-16		-0-	108	2		N	-0-			-0-
08	100	N	100	-0-	-0-		-0-	100	2		N	-0-			-0-
09	90	N	73	-0-	-17		-0-	73	2		N	-0-			-0-
10	93	N	74	-0-	-19		-0-	74	2		N	-0-			-0-
11	90	N	65	-0-	-25		-0-	65	2		N	-0-			-0-
12	62	N	59	-0-	-3		-0-	59	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,053 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	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	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	74	2			N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
08	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
09	120	N	78	-0-	-42	-0-	78	2			N	-0-					-0-
10	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					-0-
11	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					-0-
12	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,123 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	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	DLQ G-10		54	-0-	54	54	54	3			Y	-0-					-0-
02	79	N	25	-0-	-54	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	269	3	2	9	Y	2					2
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	89	3	2	9	Y	2					4
09	90	N	67	-0-	-23	-0-	65	3	2	9	Y	2					6
10	93	N	67	-0-	-26	-0-	65	3	2	9	Y	2					8
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	89	3	1	9	Y	1	8	1			1
12	62	N	42	-0-	-20	-0-	41	3	1	9	Y	1					2

TOTAL GAS PROD: 1,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MAYER RANCH, NORTH (CANYON) 58644 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
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	154	N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	145	3	N	-0-	1	1			5
02	196	N	137	-0-	-59	-0-	8	1	129	3	N	-0-					5
03	155	N	138	-0-	-17	-0-	9	1	128	3	N	1	1	1			5
							1	9									
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	11	1	133	3	N	-0-					5
05	155	N	139	-0-	-16	-0-	10	1	129	3	N	-0-					5
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	13	1	150	3	N	-0-					5
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	14	1	160	3	N	-0-					5
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	14	1	155	3	N	-0-					5
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	14	1	146	3	N	-0-					5
10	186	N	162	-0-	-24	-0-	13	1	149	3	N	-0-					5
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	11	1	134	3	N	-0-					5
*12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	14	1	190	3	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 1,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21 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	253	N	253	-0-	-0-	-0-	14	1	238	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	14	1	218	3	N	-0-					1
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	18	1	243	3	N	-0-	1	1			-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	21	1	267	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	22	1	284	3	N	-0-					1
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	21	1	247	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	310	N	287	-0-	-23	-0-	23	1	264	3	N	-0-					1
08	310	N	287	-0-	-23	-0-	24	1	263	3	N	-0-					1
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	25	1	251	3	N	-0-					1
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	27	1	305	3	N	-0-					1
11	270	N	182	-0-	-88	-0-	14	1	168	3	N	-0-					1
*12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	24	1	325	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	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-

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	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-

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	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-

MCCAMEY //CONT.// 58840 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPTON
TRIPP & SONS, LLC //CONT.// 870481
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	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-

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	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-

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	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-

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	-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-

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	-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-

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	-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-

MCCAMEY //CONT.// 58840 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPTON
TRIPP & SONS, LLC //CONT.// 870481
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	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-

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	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-

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	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-

MCCAMEY //CONT.// 58840 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPTON
TRIPP & SONS, LLC //CONT.// 870481
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	-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-

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	-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-

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	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-

MCCAMEY //CONT.// 58840 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPTON
TRIPP & SONS, LLC //CONT.// 870481
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	-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-

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	143	R	143	-0-	-0-	-0-	3	1	86	2	Y	49	41	1			52
							54	9									
02	90	R	90	-0-	-0-	-0-	5	1	41	2	Y	40	42	1			50
							44	9									
03	93	#	77	-0-	-16	-0-	18	1	41	2	Y	16	20	1			46
							18	9									
04	90	#	326	-0-	236	-0-	29	1	230	2	Y	61	42	1			65
							67	9									
05	2673	R	2673	-0-	-0-	-0-	164	1	2418	2	Y	83	83	1			65
							91	9									
06	2242	R	2242	-0-	-0-	-0-	73	1	2093	2	Y	69	86	1			48
							76	9									
07	2334	R	2334	-0-	-0-	-0-	62	1	2148	2	Y	113	128	1			33
							124	9									
08	160	R	160	-0-	-0-	-0-	61	1	99	9	Y	90	87	1			36
09	DLQ G-10		2318	-0-	2318	2318	64	1	2149	2	Y	95	86	1			45
							105	9									
10	DLQ G-10		2135	-0-	2135	4453	66	1	1964	2	Y	95	87	1			53
							105	9									
11	6678	R	2225	-0-	-4453	-0-	64	1	2062	2	Y	90	87	1			56
							99	9									
*12	2091	R	2091	-0-	-0-	-0-	61	1	1935	2	Y	86	83	1			59
							95	9									

TOTAL GAS PROD: 16,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 887

MCKAY CREEK "A" WELL #: 1 RRCID -> 125223 COMPL. DATE 09/17/1987 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6162 - 6238

01	356	R	356	-0-	-0-	-0-	13	1	343	2	Y	-0-					-0-
02	183	R	183	-0-	-0-	-0-	21	1	162	2	Y	-0-					-0-
03	434	#	236	-0-	-198	-0-	73	1	163	2	Y	-0-					-0-
04	420	#	1033	-0-	613	-0-	114	1	919	2	Y	-0-					-0-
05	3618	R	3618	-0-	-0-	-0-	230	1	3388	2	Y	-0-					-0-
06	9374	R	9374	-0-	-0-	-0-	315	1	9059	2	Y	-0-					-0-
07	11053	R	11053	-0-	-0-	-0-	312	1	10741	2	Y	-0-					-0-
08	434	#	256	-0-	-178	-0-	256	1			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		6323	-0-	6323	6323	184	1	6139	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		5801	-0-	5801	12124	190	1	5611	2	Y	-0-					-0-
11	17138		6072	-0-	-11066	1058	182	1	5890	2	Y	-0-					-0-
*12	6762	R	5704	-0-	-1058	-0-	174	1	5530	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,009 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 #: 1 RRCID -> 137587 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 5754 - 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	117	R	117	-0-	-0-	-0-	3	1	86	2	Y	25	21	1			26
							28	9									
02	68	R	68	-0-	-0-	-0-	5	1	41	2	Y	20	21	1			25
							22	9									
03	68	R	68	-0-	-0-	-0-	18	1	41	2	Y	8	10	1			23
							9	9									
04	30	#	292	-0-	262	-0-	29	1	230	2	Y	30	21	1			32
							33	9									
05	1700	R	1700	-0-	-0-	-0-	105	1	1549	2	Y	42	42	1			32
							46	9									
06	1803	R	1803	-0-	-0-	-0-	59	1	1705	2	Y	35	43	1			24
							39	9									
07	1956	R	1956	-0-	-0-	-0-	53	1	1841	2	Y	56	64	1			16
							62	9									
08	104	R	104	-0-	-0-	-0-	53	1	51	9	Y	46	44	1			18
09	DLQ G-10		1950	-0-	1950	1950	55	1	1842	2	Y	48	43	1			23
							53	9									
10	DLQ G-10		1792	-0-	1792	3742	57	1	1683	2	Y	47	44	1			26
							52	9									
11	5614	R	1872	-0-	-3742	-0-	55	1	1767	2	Y	45	43	1			28
							50	9									
*12	1758	R	1758	-0-	-0-	-0-	52	1	1659	2	Y	43	41	1			30
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 13,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 445

MCKAY CREEK "A" WELL #: 4 RRCID -> 254030 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7560 PERF. 1206 - 6296

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2258	Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2258	Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2258	Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	1860	#	780	-0-	-1080	-0-	26	1	686	2	N	62	52	1			65
							68	9									
02	1848	#	423	-0-	-1425	-0-	43	1	325	2	N	50	53	1			62
							55	9									
03	2046	#	417	-0-	-1629	-0-	122	1	273	2	N	20	25	1			57
							22	9									
04	1980	#	-0-	-0-	-1980	-0-					N	76	52	1			81
05	775	#	-0-	-0-	-775	-0-					N	104	104	1			81
06	750	#	-0-	-0-	-750	-0-					N	87	108	1			60
07	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					N	141	160	1			41
08	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					N	113	109	1			45
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	119	107	1			57
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	118	109	1			66
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	112	108	1			70
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	108	104	1			74

TOTAL GAS PROD: 1,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,110

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	248	#	143	-0-	-105	-0-	3	1	86	2	N	49	41	1			52
							54	9									
02	252	#	90	-0-	-162	-0-	5	1	41	2	N	40	42	1			50
							44	9									
03	279	#	77	-0-	-202	-0-	18	1	41	2	N	16	20	1			46
							18	9									
04	270	#	326	-0-	56	-0-	29	1	230	2	N	61	42	1			65
							67	9									
05	2055	R	2055	-0-	-0-	-0-	125	1	1839	2	N	83	83	1			65
							91	9									
06	1881	R	1881	-0-	-0-	-0-	61	1	1744	2	N	69	86	1			48
							76	9									
07	2018	R	2018	-0-	-0-	-0-	53	1	1841	2	N	113	128	1			33
							124	9									
08	279	#	152	-0-	-127	-0-	53	1	99	9	N	90	87	1			36
09	2002	R	2002	-0-	-0-	-0-	55	1	1842	2	N	95	86	1			45
							105	9									
10	1845	R	1845	-0-	-0-	-0-	57	1	1683	2	N	95	87	1			53
							105	9									
11	1921	R	1921	-0-	-0-	-0-	55	1	1767	2	N	90	87	1			56
							99	9									
*12	1806	R	1806	-0-	-0-	-0-	52	1	1659	2	N	86	83	1			59
							95	9									

TOTAL GAS PROD: 14,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 887

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

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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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

MO	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	350	-0-	-22	-0-	350	3		N	-0-			129
02	336	N	314	-0-	-22	-0-	314	3		N	-0-			129
03	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	3		N	-0-			129
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3		N	-0-			129
05	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	3		N	-0-			129
06	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	3		N	-0-			129
07	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	3		N	-0-			129
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3		N	-0-			129
09	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	3		N	-0-			129
10	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	3		N	-0-			129
11	360	N	324	-0-	-36	-0-	324	3		N	-0-			129
12	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3		N	-0-			129

TOTAL GAS PROD: 3,981 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	1048	-0-	-37	-0-	1044	2	4	9	Y	4					4
02	1192	R	1192	-0-	-0-	-0-	1156	2	36	9	Y	33					37
03	965	R	965	-0-	-0-	-0-	929	2	36	9	Y	33					70
04	1020	#	438	-0-	-582	-0-	414	2	24	9	Y	22	81	1			11
05	1333	#	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	19					30
06	1290	#	712	-0-	-578	-0-	667	2	45	9	Y	41					71
07	1333	#	492	-0-	-841	-0-	453	2	39	9	Y	35					106
08	961	#	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					106
09	587	R	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					106
10	805	R	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-					106
11	720	#	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					106
12	496	#	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					106

TOTAL GAS PROD: 6,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

NOELKE "C" WELL #: 10 RRCID -> 160029 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6466 - 6576

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	7			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

01	682	#	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
02	504	#	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		616	-0-	616	616	616	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	616					Y	-0-					-0-
06	T. A.		596	-0-	596	1212	596	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		405	-0-	405	1617	405	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	1617					Y	-0-					-0-
09	T. A.		524	-0-	524	2141	524	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		719	-0-	719	2860	719	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2860					Y	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	2860					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERTZON (CANYON) //CONT.// 60698 166 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
NOELKE, W. M. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 038138 COMPL. DATE 12/11/1965 TOTAL DEPTH 6820 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	1744	R	1744	-0-	-0-	-0-		16 1 33 9	1695	3	Y	30	36	1			67
02	1472	R	1472	-0-	-0-	-0-		14 1 15 9	1443	3	Y	14					81
03	1640	R	1640	-0-	-0-	-0-		16 1 15 9	1609	3	Y	14					95
04	1740	#	1572	-0-	-168	-0-		15 1 14 9	1543	3	Y	13	92	1			16
05	1798	#	1621	-0-	-177	-0-		16 1 19 9	1586	3	Y	17					33
06	1680	#	1577	-0-	-103	-0-		15 1 23 9	1539	3	Y	21					54
07	1643	#	1625	-0-	-18	-0-		16 1 26 9	1583	3	Y	24					78
08	1643	#	1619	-0-	-24	-0-		16 1 30 9	1573	3	Y	27					105
09	DLQ G-10		1556	-0-	1556	1556		15 1 29 9	1512	3	Y	26	96	1			35
10	DLQ G-10		1522	-0-	1522	3078		16 1 18 9	1488	3	Y	16					51
11	DLQ G-10		1433	-0-	1433	4511		15 1 14 9	1404	3	Y	13					64
12	DLQ G-10		1567	-0-	1567	6078		16 1 12 9	1539	3	Y	11					75

TOTAL GAS PROD: 18,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

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 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	741	R	741	-0-	-0-	-0-		16 1 29 9	696	3	Y	26	32	1			55
02	588	#	540	-0-	-48	-0-		14 1 14 9	512	3	Y	13					68
03	848	R	848	-0-	-0-	-0-		16 1 13 9	819	3	Y	12					80
04	780	#	758	-0-	-22	-0-		15 1 12 9	731	3	Y	11	81	1			10
05	854	R	854	-0-	-0-	-0-		16 1 17 9	821	3	Y	15					25
06	917	R	917	-0-	-0-	-0-		15 1 21 9	881	3	Y	19					44
07	959	R	959	-0-	-0-	-0-		16 1 24 9	919	3	Y	22					66
08	994	R	994	-0-	-0-	-0-		16 1 26 9	952	3	Y	24					90
09	DLQ G-10		877	-0-	877	877		15 1 25 9	837	3	Y	23	85	1			28
10	DLQ G-10		544	-0-	544	1421		16 1 17 9	511	3	Y	15					43
11	DLQ G-10		355	-0-	355	1776		15 1 12 9	328	3	Y	11					54
12	DLQ G-10		82	-0-	82	1858		16 1 10 9	56	3	Y	9					63

TOTAL GAS PROD: 8,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	228	-0-	-51	-0-	228	2			N	-0-					-0-
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
03	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					-0-
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
06	270	N	127	-0-	-143	-0-	127	2			N	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
12	341	N	68	-0-	-273	-0-	68	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,898 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. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					23
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					23
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					23
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					23
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					23
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					23
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					23
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					23

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

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	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					9
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					9
03	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					9
04	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	2			N	-0-					9
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					9
06	270	N	116	-0-	-154	-0-	116	2			N	-0-					9
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					9
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	303	2	1	9	N	1					10
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					10
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					10
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					9
12	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	2			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 3,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

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

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

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

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					80
03	372	N	207	-0-	-165	-0-	207	3			N	-0-					80
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					80
05	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					80
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					80
07	620	N	374	-0-	-246	-0-	374	3			N	-0-					80
08	1271	N	151	-0-	-1120	-0-	151	3			N	-0-					80
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					80
10	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					80
11	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					80
*12	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 6,948 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

01	1860	N	1855	-0-	-5	-0-	1855	2		Y	-0-					28
02	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2		Y	-0-					28
03	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2		Y	-0-					28
04	1800	N	1768	-0-	-32	-0-	1768	2		Y	-0-					28
05	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2		Y	-0-					28
06	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2		Y	-0-					28
07	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2		Y	-0-					28
08	2046	N	1815	-0-	-231	-0-	1815	2		Y	-0-					28
09	1830	N	1794	-0-	-36	-0-	1794	2		Y	-0-					28
10	1860	N	1778	-0-	-82	-0-	1778	2		Y	-0-					28
11	1770	N	1696	-0-	-74	-0-	1696	2		Y	-0-					28
12	1860	N	1820	-0-	-40	-0-	1820	2		Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 21,824 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

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-

MIDWAY LANE (STRAWN) //CONT.// 61204 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
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

01	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
02	700 N	502	-0-	-198	-0-	502	2			N	-0-					-0-
03	744 N	600	-0-	-144	-0-	600	2			N	-0-					-0-
04	750 N	553	-0-	-197	-0-	553	2			N	-0-					-0-
05	558 N	533	-0-	-25	-0-	533	2			N	-0-					-0-
06	570 N	521	-0-	-49	-0-	521	2			N	-0-					-0-
07	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
08	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
09	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
10	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
12	620 N	236	-0-	-384	-0-	236	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,689 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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 (CANYON) //CONT.// 61249 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
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	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	30	N	58	-0-	28	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
11	60	N	39	-0-	-21	-0-	37	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 722 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	60	N	63	-0-	3	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
11	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-

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

PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
HICKS WELL #: 2 RRCID -> 065477 COMPL. DATE 01/22/1976 TOTAL DEPTH 4248 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	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	1100					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	1100					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT		8	-0-	8	1108	8	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	1108					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	1108					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	1108					N	-0-					-0-
07	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	1108					N	-0-					-0-
08	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	1108					N	-0-					-0-
09	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	1108					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	1108					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	1108					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	1108					N	NO RPT					-0-

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

MIERS (CANYON) //CONT.// 61249 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
PATNO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 643327
HICKS WELL #: 3 RRCID -> 066259 COMPL. DATE 03/18/1976 TOTAL DEPTH 4228 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

HICKS WELL #: 6 RRCID -> 073600 COMPL. DATE 10/06/1977 TOTAL DEPTH 4250 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1106					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1106					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1106					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1106					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1106					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1106					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1106					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1106					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1106					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1106					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1106					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1106					N	NO RPT					-0-

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

HICKS WELL #: 7 RRCID -> 077779 COMPL. DATE 07/22/1978 TOTAL DEPTH 4106 PERF. 4070 - 4106

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1100					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1100					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1100					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1100					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1100					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1100					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1100					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1100					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1100					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1100					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1100					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1100					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 #: 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1107					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1107					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1107					N	-0-					109
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1107					N	-0-					109
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1107					N	-0-					109
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1107					N	-0-					109
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1107					N	-0-					109
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1107					N	-0-					109
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1107					N	-0-					109
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1107					N	-0-					109
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1107					N	-0-					109
12	14B2	EXT	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

	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	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
04	180	N	90	-0-	-90	-0-	90	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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
*11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
*12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN -B- WELL #: 1 RRCID -> 038250 COMPL. DATE 01/21/1966 TOTAL DEPTH 3900 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	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
08	372	N	246	-0-	-126	-0-	246	2			N	-0-					-0-
09	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	2			N	-0-					-0-
10	372	N	37	-0-	-335	-0-	37	2			N	-0-					-0-
*11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
*12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,880 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 #: 2 RRCID -> 071419 COMPL. DATE 05/11/1977 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	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
03	372	N	315	-0-	-57	-0-	315	2			N	-0-					-0-
04	360	N	333	-0-	-27	-0-	333	2			N	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
07	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	2			N	-0-					-0-
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
10	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					-0-
11	330	N	262	-0-	-68	-0-	262	2			N	-0-					-0-
*12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN -C- WELL #: 1 RRCID -> 071741 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 4270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 "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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			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	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	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	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: 981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS (CANYON) //CONT.// 61249 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.//CONT.// 950639
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	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
07	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-					-0-
08	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	2			N	-0-					-0-
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
*11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
*12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,590 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	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		89	-0-	89	89	89	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	89					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	89					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	89					N	-0-					-0-
10	89	X	-0-	-0-	-89	-0-					N	-0-					-0-
*11	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
*12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-

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

VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 136286 COMPL. DATE 09/11/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3030 - 3222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
02	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
03	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
04	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
05	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
08	1736	N	972	-0-	-764	-0-	972	2			N	-0-					-0-
09	960	N	649	-0-	-311	-0-	649	2			N	-0-					-0-
10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
11	930	N	519	-0-	-411	-0-	519	2			N	-0-					-0-
*12	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,835 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 #: 7 RRCID -> 136647 COMPL. DATE 12/11/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3142 - 3232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
03	713	N	612	-0-	-101	-0-	612	2			N	-0-					-0-
04	720	N	622	-0-	-98	-0-	622	2			N	-0-					-0-
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
07	651	N	580	-0-	-71	-0-	580	2			N	-0-					-0-
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
10	589	N	571	-0-	-18	-0-	571	2			N	-0-					-0-
11	660	N	497	-0-	-163	-0-	497	2			N	-0-					-0-
12	651	N	556	-0-	-95	-0-	556	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 6 RRCID -> 138429 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4236 - 4262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
03	372	N	275	-0-	-97	-0-	275	2			N	-0-					-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
11	360	N	335	-0-	-25	-0-	335	2			N	-0-					-0-
12	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,621 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-

MIERS (DES MOINES) //CONT.// 61249 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
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

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-

DAVIS, N. B. WELL #: 13 RRCID -> 140366 COMPL. DATE 12/13/1991 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4169 - 4202

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 (DES MOINES) //CONT.// 61249 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
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	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
02	280	N	275	-0-	-5	-0-	275	2			N	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
04	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	2			N	-0-					-0-
05	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	2			N	-0-					-0-
06	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	2			N	-0-					-0-
07	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					-0-
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
10	279	N	187	-0-	-92	-0-	187	2			N	-0-					-0-
*11	270	N	166	-0-	-104	-0-	166	2			N	-0-					-0-
12	341	N	79	-0-	-262	-0-	79	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
04	210	N	315	-0-	105	-0-	315	3			N	-0-					-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
11	210	N	154	-0-	-56	-0-	154	3			N	-0-					-0-
*12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS (DES MOINES) //CONT.// 61249 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
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	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
03	279	N	70	-0-	-209	-0-	70	3			N	-0-					-0-
04	270	N	72	-0-	-198	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
11	360	N	207	-0-	-153	-0-	207	3			N	-0-					-0-
12	341	N	75	-0-	-266	-0-	75	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,841 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	930	N	889	-0-	-41	-0-	889	2			N	-0-					-0-
02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	898	-0-	-187	-0-	898	2			N	-0-					-0-
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
07	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
08	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	378	-0-	-702	-0-	378	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	814	-0-	-271	-0-	814	2			N	-0-					-0-
*11	1110	N	717	-0-	-393	-0-	717	2			N	-0-					-0-
*12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-	-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
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
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	1736	N	1505	-0-	-231	-0-	1505	2		N	-0-			-0-
02	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2		N	-0-			-0-
03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2		N	-0-			-0-
04	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2		N	-0-			-0-
05	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2		N	-0-			-0-
06	1680	N	1541	-0-	-139	-0-	1541	2		N	-0-			-0-
07	1550	N	1329	-0-	-221	-0-	1329	2		N	-0-			-0-
08	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2		N	-0-			-0-
09	1530	N	466	-0-	-1064	-0-	466	2		N	-0-			-0-
10	1333	N	1135	-0-	-198	-0-	1135	2		N	-0-			-0-
*11	1560	N	1110	-0-	-450	-0-	1110	2		N	-0-			-0-
*12	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,250 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	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-			-0-
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-			-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2		N	-0-			-0-
05	279	N	188	-0-	-91	-0-	188	2		N	-0-			-0-
06	270	N	229	-0-	-41	-0-	229	2		N	-0-			-0-
07	279	N	186	-0-	-93	-0-	186	2		N	-0-			-0-
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-			-0-
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2		N	-0-			-0-
10	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2		N	-0-			-0-
*11	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	2		N	-0-			-0-
12	279	N	223	-0-	-56	-0-	223	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-	-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
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
MIERS, W. A. "54" WELL #: 10 RRCID -> 125107 COMPL. DATE 08/08/1987 TOTAL DEPTH 4271 PERF. 3239 - 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	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
03	217	N	140	-0-	-77	-0-	140	2			N	-0-					-0-
04	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-					-0-
05	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	2			N	-0-					-0-
06	150	N	101	-0-	-49	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	186	N	81	-0-	-105	-0-	81	2			N	-0-					-0-
08	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	2			N	-0-					-0-
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
*11	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	2			N	-0-					-0-
12	186	N	111	-0-	-75	-0-	111	2			N	-0-					-0-

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

MIERS, W. A. WELL #: 9 RRCID -> 126612 COMPL. DATE 10/08/1988 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 2984 - 3756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
03	279	N	215	-0-	-64	-0-	215	2			N	-0-					-0-
04	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	2			N	-0-					-0-
05	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	2			N	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
07	248	N	177	-0-	-71	-0-	177	2			N	-0-					-0-
08	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	2			N	-0-					-0-
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
*11	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	2			N	-0-					-0-
12	341	N	240	-0-	-101	-0-	240	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

MIERS (STRAY) //CONT.// 61249 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
DAVIS, N.B. WELL #: 12X RRCID -> 135447 COMPL. DATE 07/25/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2830 - 3047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	2			N	-0-					-0-
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
03	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	2			N	-0-					-0-
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
06	420	N	327	-0-	-93	-0-	327	2			N	-0-					-0-
07	403	N	272	-0-	-131	-0-	272	2			N	-0-					-0-
08	372	N	313	-0-	-59	-0-	313	2			N	-0-					-0-
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
*11	300	N	254	-0-	-46	-0-	254	2			N	-0-					-0-
12	465	N	353	-0-	-112	-0-	353	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. A. WELL #: 12 RRCID -> 136284 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2980 - 3714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					-0-
07	186	N	110	-0-	-76	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	2			N	-0-					-0-
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
10	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					-0-
*11	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	2			N	-0-					-0-
12	217	N	97	-0-	-120	-0-	97	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, N.B. WELL #: 14 RRCID -> 140599 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3152 - 3292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	2			N	-0-					-0-
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
03	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
05	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	2			N	-0-					-0-
06	240	N	203	-0-	-37	-0-	203	2			N	-0-					-0-
07	248	N	198	-0-	-50	-0-	198	2			N	-0-					-0-
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
10	186	N	103	-0-	-83	-0-	103	2			N	-0-					-0-
*11	210	N	143	-0-	-67	-0-	143	2			N	-0-					-0-
12	279	N	188	-0-	-91	-0-	188	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS (STRAY) //CONT.// 61249 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
DAVIS, N.B. WELL #: 10 RRCID -> 145638 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3197 - 3291

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	709	2			N	-0-					-0-
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
03	868	N	555	-0-	-313	-0-	555	2			N	-0-					-0-
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
05	899	N	756	-0-	-143	-0-	756	2			N	-0-					-0-
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
07	899	N	627	-0-	-272	-0-	627	2			N	-0-					-0-
08	744	N	576	-0-	-168	-0-	576	2			N	-0-					-0-
09	750	N	428	-0-	-322	-0-	428	2			N	-0-					-0-
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
*11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
*12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
03	372	N	322	-0-	-50	-0-	322	2			N	-0-					-0-
04	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	2			N	-0-					-0-
05	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
10	341	N	289	-0-	-52	-0-	289	2			N	-0-					-0-
*11	330	N	277	-0-	-53	-0-	277	2			N	-0-					-0-
12	403	N	308	-0-	-95	-0-	308	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS (STRAY) //CONT.// 61249 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
DAVIS, N. B. WELL #: 3 RRCID -> 193881 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 4298 PERF. 3542 - 3554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
05	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	2			N	-0-					-0-
06	390	N	348	-0-	-42	-0-	348	2			N	-0-					-0-
07	372	N	248	-0-	-124	-0-	248	2			N	-0-					-0-
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
*11	360	N	246	-0-	-114	-0-	246	2			N	-0-					-0-
12	496	N	306	-0-	-190	-0-	306	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. A. WELL #: 17 RRCID -> 203373 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3047 - 3274

01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
05	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-
06	120	N	27	-0-	-93	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
*11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
*12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS (STRAY) //CONT.// 61249 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
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	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
04	480	N	430	-0-	-50	-0-	430	2			N	-0-					-0-
05	496	N	442	-0-	-54	-0-	442	2			N	-0-					-0-
06	450	N	432	-0-	-18	-0-	432	2			N	-0-					-0-
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
*11	480	N	382	-0-	-98	-0-	382	2			N	-0-					-0-
12	496	N	358	-0-	-138	-0-	358	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. A. WELL #: 18 RRCID -> 215595 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4136 - 4142

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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-

TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
LIBB -A- WELL #: 1 RRCID -> 019019 COMPL. DATE 07/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3976 - 4018

01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
08	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
09	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			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: 9,423 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	B	-0-	42	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	55	-0-	-7	B	-0-	55	2		N	-0-			-0-
04	30	N	49	-0-	19	B	-0-	49	2		N	-0-			-0-
05	62	N	45	-0-	-17	B	-0-	45	2		N	-0-			-0-
06	60	N	51	-0-	-9	B	-0-	51	2		N	-0-			-0-
07	62	N	50	-0-	-12	B	-0-	50	2		N	-0-			-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	60	N	48	-0-	-12	B	-0-	48	2		N	-0-			-0-
10	62	N	55	-0-	-7	B	-0-	55	2		N	-0-			-0-
11	60	N	27	-0-	-33	B	-0-	27	2		N	-0-			-0-
12	62	N	61	-0-	-1	B	-0-	61	2		N	-0-			-0-

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

BROCKMAN WELL #: 1 RRCID -> 045209 COMPL. DATE 12/08/1968 TOTAL DEPTH 3510 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	59	N	56	-0-	-3	B	-0-	56	2		N	-0-			-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	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	62	-0-	2	B	-0-	62	2		N	-0-			-0-
05	62	N	50	-0-	-12	B	-0-	50	2		N	-0-			-0-
06	60	N	24	-0-	-36	B	-0-	24	2		N	-0-			-0-
07	62	N	49	-0-	-13	B	-0-	49	2		N	-0-			-0-
08	62	N	57	-0-	-5	B	-0-	57	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	53	N	53	-0-	-0-	B	-0-	53	2		N	-0-			-0-
10	62	N	56	-0-	-6	B	-0-	56	2		N	-0-			-0-
11	60	N	38	-0-	-22	B	-0-	38	2		N	-0-			-0-
*12	64	N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	59	N	59	-0-	-0-	B	-0-	59	2		N	-0-			-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	68	N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	2		N	-0-			-0-
04	60	N	71	-0-	11	B	-0-	71	2		N	-0-			-0-
05	93	N	65	-0-	-28	B	-0-	65	2		N	-0-			-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	B	-0-	69	2		N	-0-			-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	2		N	-0-			-0-
08	62	N	61	-0-	-1	B	-0-	61	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	60	N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2		N	-0-			-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	2		N	-0-			-0-
11	60	N	35	-0-	-25	B	-0-	35	2		N	-0-			-0-
*12	63	N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 754 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 #: 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	56	N	56	-0-	-0-	B	-0-	56	2		N	-0-			-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	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	59	-0-	-1	B	-0-	59	2		N	-0-			-0-
05	93	N	67	-0-	-26	B	-0-	67	2		N	-0-			-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	B	-0-	77	2		N	-0-			-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	B	-0-	69	2		N	-0-			-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	B	-0-	69	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	90	N	55	-0-	-35	B	-0-	55	2		N	-0-			-0-
10	62	N	57	-0-	-5	B	-0-	57	2		N	-0-			-0-
11	60	N	30	-0-	-30	B	-0-	30	2		N	-0-			-0-
*12	69	N	69	-0-	-0-	B	-0-	69	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 747 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	110	N	110	-0-	-0-	B	-0-	110	2		N	-0-			-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	114	N	114	-0-	-0-	B	-0-	114	2		N	-0-			-0-
04	120	N	97	-0-	-23	B	-0-	97	2		N	-0-			-0-
05	124	N	79	-0-	-45	B	-0-	79	2		N	-0-			-0-
06	120	N	69	-0-	-51	B	-0-	69	2		N	-0-			-0-
07	93	N	70	-0-	-23	B	-0-	70	2		N	-0-			-0-
08	93	N	84	-0-	-9	B	-0-	84	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	83	N	83	-0-	-0-	B	-0-	83	2		N	-0-			-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	B	-0-	78	2		N	-0-			-0-
11	90	N	51	-0-	-39	B	-0-	51	2		N	-0-			-0-
12	93	N	77	-0-	-16	B	-0-	77	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	56	N	56	-0-	-0-	B	-0-	56	2		N	-0-			-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	B	-0-	61	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	80	N	80	-0-	-0-	B	-0-	80	2		N	-0-			-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2		N	-0-			-0-
05	62	N	52	-0-	-10	B	-0-	52	2		N	-0-			-0-
06	90	N	70	-0-	-20	B	-0-	70	2		N	-0-			-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	2		N	-0-			-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	60	N	54	-0-	-6	B	-0-	54	2		N	-0-			-0-
10	62	N	45	-0-	-17	B	-0-	45	2		N	-0-			-0-
11	60	N	30	-0-	-30	B	-0-	30	2		N	-0-			-0-
*12	70	N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, E. (CISCO -A-) //CONT.// 61250 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SUTTON
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
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	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1 B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12 B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1 B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4 B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
08	62	N	52	-0-	-10 B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	31	-0-	-29 B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
10	62	N	45	-0-	-17 B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
11	60	N	25	-0-	-35 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*12	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 603 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-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	93	N	57	-0-	-36 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
02	84	N	62	-0-	-22 B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	73	-0-	-20 B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
04	60	N	72	-0-	12 B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	49	-0-	-11 B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
11	60	N	45	-0-	-15 B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*12	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 788 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 #: 9 RRCID -> 125330 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2885 - 2915

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	27	N	27	-0-		-0-	B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-		-0-	B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	33	N	33	-0-		-0-	B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	30	N	31	-0-		1	B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-		-3	B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-		-4	B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-		-5	B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-		-2	B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	30	N	25	-0-		-5	B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-		-2	B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-		-12	B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-		-2	B	-0-	29	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 330 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. 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	44	N	44	-0-		-0-	B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-		-0-	B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	65	N	65	-0-		-0-	B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
04	30	N	61	-0-		31	B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-		-0-	B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-		-0-	B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-		-0-	B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-		-0-	B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	60	N	57	-0-		-3	B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-		-0-	B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
11	60	N	37	-0-		-23	B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
*12	75	N	75	-0-		-0-	B	-0-	75	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 756 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. 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	53	N	53	-0-		-0-		-0-	53	2			N	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-		-0-		-0-	78	2			N	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-		-0-		-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	60	N	70	-0-		10		-0-	70	2			N	-0-					-0-
05	93	N	74	-0-		-19		-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	90	N	68	-0-		-22		-0-	68	2			N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-		-0-		-0-	69	2			N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-		-0-		-0-	69	2			N	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-		-0-		-0-	64	2			N	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-		-1		-0-	61	2			N	-0-					-0-
11	60	N	35	-0-		-25		-0-	35	2			N	-0-					-0-
*12	74	N	74	-0-		-0-		-0-	74	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 793 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	103	-0-	103	103	103	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT					-0-

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

MILLER (ELLENBURGER) 61456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
MILLER RANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 032845 COMPL. DATE 11/25/1963 TOTAL DEPTH 11710 PERF. N/A

01	5177 X	4497	-0-	-680	-0-	4497	2			N	-0-					-0-
02	4536 X	4238	-0-	-298	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
03	4991 X	4799	-0-	-192	-0-	4799	2			N	-0-					-0-
04	4800 X	4607	-0-	-193	-0-	4607	2			N	-0-					-0-
05	4743 X	4620	-0-	-123	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
06	4650 X	4363	-0-	-287	-0-	4363	2			N	-0-					-0-
07	4805 X	4538	-0-	-267	-0-	4538	2			N	-0-					-0-
08	4805 X	4317	-0-	-488	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
09	4620 X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-					-0-
10	4619 X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					-0-
11	4380 X	-0-	-0-	-4380	-0-					N	-0-					-0-
12	4526 X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 053005 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11236 - 11800

01	4030 X	2853	-0-	-1177	-0-	188	1	2665	2	N	-0-					-0-
02	3808 X	3694	-0-	-114	-0-	212	1	3482	2	N	-0-					-0-
03	4216 X	4015	-0-	-201	-0-	218	1	3797	2	N	-0-					-0-
04	4080 X	4048	-0-	-32	-0-	217	1	3831	2	N	-0-					-0-
05	4154 X	4034	-0-	-120	-0-	226	1	3808	2	N	-0-					-0-
06	3960 X	3479	-0-	-481	-0-	107	1	3372	2	N	-0-					-0-
07	4185 X	3489	-0-	-696	-0-	185	1	3304	2	N	-0-					-0-
08	4185 X	3371	-0-	-814	-0-	200	1	3171	2	N	-0-					-0-
09	4050 X	16	-0-	-4034	-0-	16	1			N	-0-					-0-
10	4030 X	1	-0-	-4029	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	3480 X	1	-0-	-3479	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER (ELLENBURGER) //CONT.// 61456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MILLER WELL #: 501 RRCID -> 144684 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11717 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	3100	N	3704	-0-	604	835	222	1	3482	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	3328	-0-	528	1363	177	1	3151	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	2709	-0-	-391	972	155	1	2554	2	N	-0-			-0-
04	4300	X	3328	-0-	-972	-0-	181	1	3147	2	N	-0-			-0-
05	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	179	1	2919	2	N	-0-			-0-
06	2490	X	2436	-0-	-54	-0-	74	1	2362	2	N	-0-			-0-
07	2573	X	2553	-0-	-20	-0-	139	1	2414	2	N	-0-			-0-
08	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	150	1	2932	2	N	-0-			-0-
09	2490	X	12	-0-	-2478	-0-	12	1			N	-0-			-0-
10	2573	X	1	-0-	-2572	-0-	1	1			N	-0-			-0-
11	2490	X	1	-0-	-2489	-0-	1	1			N	-0-			-0-
12	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER RANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220987 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11262 - 11622

01	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	2			N	-0-			-0-
02	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2			N	-0-			-0-
03	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	2			N	-0-			-0-
04	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	2			N	-0-			-0-
05	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	2			N	-0-			-0-
06	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2			N	-0-			-0-
07	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	2			N	-0-			-0-
08	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	2			N	-0-			-0-
09	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-			-0-
10	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-			-0-
11	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-			-0-
12	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER (ELLENBURGER) //CONT.// 61456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
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	5653 X	5653	-0-	-0-	-0-	374	1	5279	2	N	-0-					-0-
02	6318 X	6318	-0-	-0-	-0-	338	1	5980	2	N	-0-					-0-
03	7100 X	7100	-0-	-0-	-0-	374	1	6726	2	N	-0-					-0-
04	6747 X	6747	-0-	-0-	-0-	6747	2			N	-0-					-0-
05	5549 X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-					-0-
06	6036 X	6036	-0-	-0-	-0-	6036	2			N	-0-					-0-
07	5549 X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-					-0-
08	5549 X	5476	-0-	-73	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
09	5476 X	5476	-0-	-0-	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
10	5549 X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-					-0-
11	5370 X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					N	NO RPT					-0-
12	5487 X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,806 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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-

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	1519	N	1053	-0-	-466	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
02	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1511	-0-	-39	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
05	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1403	-0-	-67	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
07	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	15	-0-	-1535	-0-	15	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
10	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					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: 9,667 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	1674	N	1147	-0-	-527	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
02	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	1618	-0-	-87	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
04	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
05	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1556	-0-	-4	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
07	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	17	-0-	-1750	-0-	17	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
10	1519	N	-0-	-0-	-1519	-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: 10,566 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	31	N	10	-0-	-21 B	-38429	10	2			N	-0-					-0-
02	0	N	2	-0-	2 B	-38427	2	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-38427					N	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10 B	-38427					N	-0-					-0-
05	0	N	11	-0-	11 B	-38416	11	2			N	-0-					-0-
06	0	N	11	-0-	11 B	-38405	11	2			N	-0-					-0-
07	0	N	11	-0-	11 B	-38394	11	2			N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0- B	-38394	11	2			N	-0-					-0-
09	0	N	11	-0-	11 B	-38383	11	2			N	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0- B	-38383	11	2			N	-0-					-0-
11	0	N	11	-0-	11 B	-38372	11	2			N	-0-					-0-
12	0	N	11	-0-	11 B	-38361	11	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100 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 #: 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	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	9	N	8	-0-	-1 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*11	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*12	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-

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

CARTER, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 204390 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2922 - 2932

01	0	N	2	-0-	2 B	-19061	2	2			N	-0-					19
02	0	N	2	-0-	2 B	-19059	2	2			N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-19059					N	-0-					19
04	2	N	-0-	-0-	-2 B	-19059					N	-0-					19
05	0	N	10	-0-	10 B	-19049	10	2			N	-0-					19
06	0	N	9	-0-	9 B	-19040	9	2			N	-0-					19
07	0	N	9	-0-	9 B	-19031	9	2			N	-0-					19
08	10	N	9	-0-	-1 B	-19031	9	2			N	-0-					19
09	0	N	9	-0-	9 B	-19022	9	2			N	-0-					19
10	9	N	9	-0-	-0- B	-19022	9	2			N	-0-					19
11	0	N	9	-0-	9 B	-19013	9	2			N	-0-					19
12	0	N	9	-0-	9 B	-19004	9	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 77 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER R. L. WELL #: 8 RRCID -> 212290 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2950 - 2956

01	0	N	2	-0-	2 B	-138	2	2			N	-0-					-0-
02	0	N	2	-0-	2 B	-136	2	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-136					N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2 B	-136					N	-0-					-0-
05	0	N	13	-0-	13 B	-123	13	2			N	-0-					-0-
06	0	N	10	-0-	10 B	-113	10	2			N	-0-					-0-
07	0	N	10	-0-	10 B	-103	10	2			N	-0-					-0-
08	13	N	10	-0-	-3 B	-103	10	2			N	-0-					-0-
09	0	N	10	-0-	10 B	-93	10	2			N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0- B	-93	10	2			N	-0-					-0-
11	0	N	10	-0-	10 B	-83	10	2			N	-0-					-0-
12	0	N	10	-0-	10 B	-73	10	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1	-0-	1	2	1	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1	-0-	1	3	1	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1	-0-	1	4	1	2			Y	-0-					-0-
*12	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

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

GLASS WELL #: 3 RRCID -> 211389 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2892 - 2896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		450	-0-	450	450	450	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		411	-0-	411	861	411	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		411	-0-	411	1272	411	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1272					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1	-0-	1	1273	1	2			Y	-0-					-0-
*12	1568	N	295	-0-	-1273	-0-	295	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

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

MILLERSVIEW, W. (CAMAR SD.) //CONT.// 61577 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
LILLIS, MICHAEL D. //CONT.// 500740
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	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
10	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
*11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
*12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,295 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	640	N	640	-0-	-0-	-0-	639	2	1	9	Y	1					108
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	462	2	1	9	Y	1					109
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	254	2	1	9	Y	1					110
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	199	2	1	9	Y	1					111
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	200	2	1	9	Y	1					112
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	202	2	1	9	Y	1					113
07	DLQ G-10		196	-0-	196	196	195	2	1	9	Y	1					114
08	DLQ G-10		186	-0-	186	382	185	2	1	9	Y	1					115
09	DLQ G-10		186	-0-	186	568	185	2	1	9	Y	1					116
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	568					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1	-0-	1	569	1	2			Y	-0-					116
*12	865	N	296	-0-	-569	-0-	295	2	1	9	Y	1					117

TOTAL GAS PROD: 2,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

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

MILLERSVIEW, W. (CAMAR SD.) //CONT.// 61577 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
MARTIN MATRIX INC. 528436
MIMS "L" WELL #: 1 RRCID -> 233336 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2936 - 2953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
08	93	N	12	-0-	-81	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
*12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 237319 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2948 - 2960

01	14B2 EXT	151	-0-	151	492	151	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	492					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	492					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	492					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	12	-0-	12	504	12	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	8	-0-	8	512	8	2			N	-0-					-0-
07	520	X	8	-0-	-512	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
*12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANSBERRY "L" WELL #: 8 RRCID -> 237352 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2936 - 2944

01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
*12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLERSVIEW, W. (CAMAR SD.) //CONT.// 61577 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
MARTIN MATRIX INC. //CONT.// 528436
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	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2		N	-0-			-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
09	360	N	117	-0-	-243	-0-	117	2		N	-0-			-0-
10	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2		N	-0-			-0-
11	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	2		N	-0-			-0-
12	124	N	61	-0-	-63	-0-	61	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 986 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	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
08	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	2		N	-0-			-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-			-0-
10	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2		N	-0-			-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
*12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	774	-0-	-1526	4626	768	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
02	2800	N	670	-0-	-2130	2496	668	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	3100	N	1017	-0-	-2083	413	1010	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
04	1606	N	1193	-0-	-413	-0-	1176	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	786	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	439	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
07	DLQ G-10		406	-0-	406	406	395	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
08	1110	N	704	-0-	-406	-0-	694	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	556	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
*10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	337	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
*11	747	N	747	-0-	-0-	-0-	737	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

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		102	-0-	102	102	102	2			Y	-0-					4
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	102					Y	-0-					4
03	102	N	-0-	-0-	-102	-0-					Y	-0-					4
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					4
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					4
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					4
08	155	N	80	-0-	-75	-0-	80	2			Y	-0-					4
09	150	N	50	-0-	-100	-0-	50	2			Y	-0-					4
10	155	N	40	-0-	-115	-0-	40	2			Y	-0-					4
11	90	N	30	-0-	-60	-0-	30	2			Y	-0-					4
*12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANSBERRY "L" WELL #: 2 RRCID -> 211955 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2929 - 2941

01	DLQ G-10		70	-0-	70	70	70	2			Y	-0-					3
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	70					Y	-0-					3
03	70	N	-0-	-0-	-70	-0-					Y	-0-					3
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					3
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					3
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					3
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					3
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					3
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					3
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					3
*12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 1,297 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 #: 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		46	-0-	46	46	46	2			Y	-0-					5
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	46					Y	-0-					5
03	46	N	-0-	-0-	-46	-0-					Y	-0-					5
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					5
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					5
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					5
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					5
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					5
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					5
11	150	N	102	-0-	-48	-0-	102	2			Y	-0-					5
*12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 1,679 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		403	-0-	403	403	403	2			Y	-0-					3
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	403					Y	-0-					3
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					3
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					3
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-					3
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					3
08	744	N	390	-0-	-354	-0-	390	2			Y	-0-					3
09	690	N	403	-0-	-287	-0-	403	2			Y	-0-					3
10	403	N	311	-0-	-92	-0-	311	2			Y	-0-					3
11	390	N	201	-0-	-189	-0-	201	2			Y	-0-					3
12	403	N	294	-0-	-109	-0-	294	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 3,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
*12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 557 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 #: 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	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
08	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
12	248	N	187	-0-	-61	-0-	187	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,447 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	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
08	837	N	552	-0-	-285	-0-	552	2			N	-0-					-0-
09	810	N	603	-0-	-207	-0-	603	2			N	-0-					-0-
10	527	N	397	-0-	-130	-0-	397	2			N	-0-					-0-
11	540	N	264	-0-	-276	-0-	264	2			N	-0-					-0-
12	620	N	430	-0-	-190	-0-	430	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLERSVIEW, W. (CROSS CUT SD) //CONT.// 61577 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
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	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					53
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					53
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					53
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					53
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					53
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					53
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					53
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					53
*11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					53
*12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 225 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-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: 19 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-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: 19 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. 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	651	N	20	-0-		-631	-0-		20	2			Y	-0-	4	1			3
02	168	N	21	-0-		-147	-0-		21	2			Y	-0-	2	1			1
03	50	N	50	-0-		-0-	-0-		50	2			Y	-0-	1	0			-0-
04	44	N	44	-0-		-0-	-0-		44	2			Y	-0-					-0-
05	325	N	325	-0-		-0-	-0-		325	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-		-60	-0-						Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-		-31	-0-						Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-		-62	-0-						Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*10	1814	N	1814	-0-		-0-	-0-		1792	3	22	9	Y	20	13	0			7
*11	2761	N	2761	-0-		-0-	-0-		2705	3	56	9	Y	51	30	1			28
*12	1921	N	1921	-0-		-0-	-0-		1889	2	32	9	Y	29	29	1			28

TOTAL GAS PROD: 6,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

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. 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	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 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. 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	934	N	934	-0-		-0-	-0-		934	2			Y	-0-					-0-
02	838	N	838	-0-		-0-	-0-		838	2			Y	-0-					-0-
03	1033	N	1033	-0-		-0-	-0-		1033	2			Y	-0-					-0-
04	1073	N	1073	-0-		-0-	-0-		1073	2			Y	-0-					-0-
05	1178	N	1178	-0-		-0-	-0-		1178	2			Y	-0-					-0-
06	1306	N	1306	-0-		-0-	-0-		1306	2			Y	-0-					-0-
07	1329	N	1329	-0-		-0-	-0-		1329	2			Y	-0-					-0-
08	1469	N	1469	-0-		-0-	-0-		1469	2			Y	-0-					-0-
09	1570	N	1570	-0-		-0-	-0-		1570	2			Y	-0-					-0-
10	1632	N	1632	-0-		-0-	-0-		1632	2			Y	-0-					-0-
11	1550	N	1550	-0-		-0-	-0-		1550	2			Y	-0-					-0-
*12	1601	N	1601	-0-		-0-	-0-		1601	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLICAN (STRAWN REEF) //CONT.// 61600 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COKE
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
MILLICAN REEF UNIT WELL #: 1S RRCID -> 105701 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 5852 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
02	336 N	318	-0-	-18	-0-	318	2			N	-0-					-0-
03	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
04	330 N	292	-0-	-38	-0-	292	2			N	-0-					-0-
05	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
06	360 N	342	-0-	-18	-0-	342	2			N	-0-					-0-
07	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
08	372 N	308	-0-	-64	-0-	308	2			N	-0-					-0-
09	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
10	372 N	341	-0-	-31	-0-	341	2			N	-0-					-0-
11	300 N	286	-0-	-14	-0-	286	2			N	-0-					-0-
12	372 N	214	-0-	-158	-0-	214	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH WELL #: 4202 RRCID -> 190704 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 1614 PERF. 1510 - 1522

01	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
02	588 N	530	-0-	-58	-0-	530	3			N	-0-					-0-
03	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
04	540 N	487	-0-	-53	-0-	487	3			N	-0-					-0-
05	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
06	600 N	570	-0-	-30	-0-	570	3			N	-0-					-0-
07	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
08	589 N	513	-0-	-76	-0-	513	3			N	-0-					-0-
09	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
10	651 N	568	-0-	-83	-0-	568	3			N	-0-					-0-
11	510 N	475	-0-	-35	-0-	475	3			N	-0-					-0-
12	620 N	356	-0-	-264	-0-	356	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH RANCH (SAN ANDRES) //CONT.// 61726 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
ROCKY WELL #: 2043 RRCID -> 190705 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 1350 PERF. 1290 - 1311

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 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 RANCH (SAN ANDRES) //CONT.// 61726 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
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	14B2 EXT	96	-0-	96	579	96	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	99	-0-	99	678	99	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	108	-0-	108	786	108	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	86	-0-	86	872	86	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	98	-0-	98	970	98	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	91	-0-	91	1061	91	3			N	-0-					-0-
07	14B DENY	101	-0-	101	1162	101	3			N	-0-					-0-
08	14B DENY	101	-0-	101	1263	101	3			N	-0-					-0-
09	14B DENY	26	-0-	26	1289	26	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	65	-0-	65	1354	65	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	52	-0-	52	1406	52	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1406					N	NO RPT					-0-

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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	96	-0-	96	579	96	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	99	-0-	99	678	99	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	108	-0-	108	786	108	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	86	-0-	86	872	86	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	98	-0-	98	970	98	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	91	-0-	91	1061	91	3			N	-0-					-0-
07	14B DENY	101	-0-	101	1162	101	3			N	-0-					-0-
08	14B DENY	101	-0-	101	1263	101	3			N	-0-					-0-
09	14B DENY	26	-0-	26	1289	26	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	65	-0-	65	1354	65	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	52	-0-	52	1406	52	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1406					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 923 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 #: 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	96	-0-	96	579	96	3		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	99	-0-	99	678	99	3		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	108	-0-	108	786	108	3		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	86	-0-	86	872	86	3		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	98	-0-	98	970	98	3		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	91	-0-	91	1061	91	3		N	-0-			-0-
07	14B DENY	101	-0-	101	1162	101	3		N	-0-			-0-
08	14B DENY	101	-0-	101	1263	101	3		N	-0-			-0-
09	14B DENY	26	-0-	26	1289	26	3		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	65	-0-	65	1354	65	3		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1354				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1354				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 871 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	95	-0-	95	579	95	3		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	99	-0-	99	678	99	3		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	108	-0-	108	786	108	3		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	86	-0-	86	872	86	3		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	98	-0-	98	970	98	3		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	91	-0-	91	1061	91	3		N	-0-			-0-
07	14B DENY	101	-0-	101	1162	101	3		N	-0-			-0-
08	14B DENY	101	-0-	101	1263	101	3		N	-0-			-0-
09	14B DENY	26	-0-	26	1289	26	3		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	65	-0-	65	1354	65	3		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1354				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1354				N	NO RPT			-0-

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

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	14B2 EXT	94	-0-	94	574	94	3		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	97	-0-	97	671	97	3		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	109	-0-	109	780				N	-0-			109
04	14B2 EXT	86	-0-	86	866	86	3		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	99	-0-	99	965	99	3		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	92	-0-	92	1057	92	3		N	-0-			-0-
07	14B DENY	102	-0-	102	1159	102	3		N	-0-			-0-
08	14B DENY	102	-0-	102	1261	102	3		N	-0-			-0-
09	14B DENY	26	-0-	26	1287	26	3		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	67	-0-	67	1354	67	3		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1354				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1354				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 874 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	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
02	700	N	686	-0-	-14	-0-	686	3			N	-0-					-0-
03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
04	750	N	703	-0-	-47	-0-	703	3			N	-0-					-0-
05	775	N	760	-0-	-15	-0-	760	3			N	-0-					-0-
06	720	N	524	-0-	-196	-0-	524	3			N	-0-					-0-
07	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
08	775	N	736	-0-	-39	-0-	736	3			N	-0-					-0-
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-
11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
*12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,076 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	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
04	930	N	757	-0-	-173	-0-	757	3			N	-0-					-0-
05	930	N	879	-0-	-51	-0-	879	3			N	-0-					-0-
06	900	N	687	-0-	-213	-0-	687	3			N	-0-					-0-
07	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
08	868	N	777	-0-	-91	-0-	777	3			N	-0-					-0-
09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
10	961	N	711	-0-	-250	-0-	711	3			N	-0-					-0-
11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
*12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS (STRAWN) 63070 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
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	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	2	N	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	N	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	114	2	N	-0-					-0-
							18	3									
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	113	2	N	-0-					-0-
							12	3									
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	9	1	103	2	N	-0-					-0-
							29	3									
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	115	2	N	-0-					-0-
							8	3									
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	53	2	N	-0-					-0-
							70	3									
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	N	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	N	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	14	1	114	3	N	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	3	N	-0-					-0-
*12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,557 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-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-

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	1054 #	953	-0-	-101	-0-	124	1	829	3	N	-0-					93
02	952 #	911	-0-	-41	-0-	112	1	799	3	N	-0-					93
03	1054 #	1011	-0-	-43	-0-	124	1	887	3	N	-0-					93
04	990 #	982	-0-	-8	-0-	120	1	862	3	N	-0-					93
05	1028 R	1028	-0-	-0-	-0-	124	1	904	3	N	-0-					93
06	990 #	962	-0-	-28	-0-	120	1	842	3	N	-0-					93
07	1023 #	984	-0-	-39	-0-	124	1	860	3	N	-0-					93
08	1023 #	962	-0-	-61	-0-	124	1	838	3	N	-0-					93
09	990 #	901	-0-	-89	-0-	120	1	781	3	N	-0-					93
10	1023 #	917	-0-	-106	-0-	124	1	793	3	N	-0-					93
11	960 #	857	-0-	-103	-0-	120	1	737	3	N	-0-					93
12	992 #	682	-0-	-310	-0-	124	1	558	3	N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 11,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MY WAY (WOLFCAMP) //CONT.// 64145 475 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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	165	R	165	-0-	-0-	-0-	124	1	41	3	N	-0-					70
02	148	R	148	-0-	-0-	-0-	112	1	36	3	N	-0-					70
03	164	R	164	-0-	-0-	-0-	124	1	40	3	N	-0-					70
04	150	#	161	-0-	11	-0-	120	1	41	3	N	-0-					70
05	165	R	165	-0-	-0-	-0-	124	1	41	3	N	-0-					70
06	156	R	156	-0-	-0-	-0-	120	1	36	3	N	-0-					70
07	163	R	163	-0-	-0-	-0-	124	1	39	3	N	-0-					70
08	159	R	159	-0-	-0-	-0-	124	1	35	3	N	-0-					70
09	153	R	153	-0-	-0-	-0-	120	1	33	3	N	-0-					70
10	155	#	150	-0-	-5	-0-	124	1	26	3	N	-0-					70
11	150	#	16	-0-	-134	-0-	16	3			N	-0-					70
12	155	#	14	-0-	-141	-0-	14	3			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 1,614 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	636	N	636	-0-	-0-	-0-	33	1	600	2	Y	3					3
							3	9									
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	45	1	787	2	Y	-0-					3
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	63	1	1147	2	Y	-0-					3
04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	70	1	1280	2	Y	-0-					3
05	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	85	1	1449	2	Y	4	1	1			6
							4	9									
06	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	83	1	1434	2	Y	4	4	1			6
							4	9									
07	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	81	1	1415	2	Y	6	4	1			8
							7	9									
08	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					8
09	808	N	808	-0-	-0-	-0-	39	1	768	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
10	744	N	673	-0-	-71	-0-	32	1	639	2	Y	2	1	1			5
							2	9									
*11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	27	1	512	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 10,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	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-

NEVA, WEST (STRAWN) //CONT.// 65023 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

ONYX "A" WELL #: 10 RRCID -> 250784 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 1327 - 1331

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	479	2			N	-0-					-0-
02	168	N	78	-0-	-90 B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
04	300	N	164	-0-	-136 B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
06	180	N	136	-0-	-44 B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
08	155	N	115	-0-	-40 B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	102	-0-	-48 B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
10	155	N	62	-0-	-93 B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
11	120	N	93	-0-	-27 B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
12	93	N	60	-0-	-33 B	-0-	60	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHANNON HOSPITAL "4" WELL #: 8 RRCID -> 277667 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 5206 - 5348

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	956	-0-	-5 B	-0-	956	2			N	-0-					-0-
02	840	N	747	-0-	-93 B	-0-	747	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	852	-0-	-233 B	-0-	852	2			N	-0-					-0-
04	930	N	680	-0-	-250 B	-0-	680	2			N	-0-					-0-
05	837	N	738	-0-	-99 B	-0-	738	2			N	-0-					-0-
06	810	N	582	-0-	-228 B	-0-	582	2			N	-0-					-0-
07	728	N	728	-0-	-0- B	-0-	728	2			N	-0-					-0-
08	744	N	571	-0-	-173 B	-0-	571	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	645	N	645	-0-	-0- B	-0-	645	2			N	-0-					-0-
10	713	N	644	-0-	-69 B	-0-	644	2			N	-0-					-0-
11	626	N	626	-0-	-0- B	-0-	626	2			N	-0-					-0-
12	682	N	544	-0-	-138 B	-0-	544	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,313 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	84	N	57	-0-	-27	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
*12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOELKE (1400) //CONT.// 65674 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
VANCO OIL & GAS CORP. //CONT.// 881484
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	248	-0-	-124	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	176	-0-	-64	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	359	-0-	-61	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		369	-0-	369	369	369	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		341	-0-	341	710	341	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		217	-0-	217	927	217	2			Y	-0-					-0-
10	1342	N	415	-0-	-927	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	86	-0-	-131	-0-	86	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,595 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	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					82
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					82
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					82
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					82
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					82
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					82
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					82
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					82
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					82
10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					82
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					82
12	589	N	100	-0-	-489	-0-	100	2			N	-0-	12	6			70

TOTAL GAS PROD: 7,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOELKE, NE. (QUEEN) 65677 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
KIMSEY RESOURCES LLC 463257
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	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
02	196	N	178	-0-	-18 B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
04	210	N	175	-0-	-35 B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
10	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
11	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
12	217	N	209	-0-	-8 B	-0-	209	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOELKE, NE. (QUEEN) //CONT.// 65677 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
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	256	N	256	-0-	-0-	B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	260	N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	B	-0-	255	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	275	N	275	-0-	-0-	B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
07	279	N	264	-0-	-15	B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
08	279	N	266	-0-	-13	B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	270	N	260	-0-	-10	B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
10	279	N	273	-0-	-6	B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
12	279	N	86	-0-	-193	B	-0-	86	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	155	N	81	-0-	-74	B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
02	112	N	84	-0-	-28	B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	93	N	83	-0-	-10	B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
07	186	N	46	-0-	-140	B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
08	155	N	77	-0-	-78	B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	120	N	26	-0-	-94	B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
11	60	N	25	-0-	-35	B	-0-	25	3			N	-0-					-0-
*12	84	N	84	-0-	-0-	B	-0-	84	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	1					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	1					3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	1					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					4
06	0	N	-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: 3

NOELKE, SOUTHEAST (QUEEN) //CONT.// 65680 333 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
PETRO-SMITH OPERATING LLC //CONT.// 660313
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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1					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: 1

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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1					2
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1					3
06	0	N	-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: 2

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	76	-0-	-48	-0-	76	2			N	-0-					-0-
02	112	N	90	-0-	-22	-0-	90	2			N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
09	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-					-0-
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
12	93	N	31	-0-	-62	-0-	31	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,193 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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			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

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2		N	-0-			56
02	588	N	510	-0-	-78	-0-	510	2		N	-0-			56
03	651	N	557	-0-	-94	-0-	556	2	1 9	N	1			57
04	540	N	458	-0-	-82	-0-	457	2	1 9	N	1			58
05	558	N	455	-0-	-103	-0-	454	2	1 9	N	1			59
06	540	N	535	-0-	-5	-0-	534	2	1 9	N	1			60
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	469	2	1 9	N	1			61
08	465	N	445	-0-	-20	-0-	444	2	1 9	N	1			62
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	427	2	2 9	N	2			64
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	430	2	1 9	N	1			65
11	420	N	277	-0-	-143	-0-	275	2	2 9	N	2			67
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-				N	2			69

TOTAL GAS PROD: 5,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					119
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					119
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					119
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					11
02	812	N	767	-0-	-45	-0-	767	3			N	-0-					11
03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					11
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					11
05	837	N	826	-0-	-11	-0-	826	3			N	-0-					11
06	840	N	713	-0-	-127	-0-	713	3			N	-0-					11
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					11
08	837	N	825	-0-	-12	-0-	825	2			N	-0-	11	7			-0-
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
10	930	N	732	-0-	-198	-0-	732	3			N	-0-					-0-
11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,871 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 //CONT.// 67284 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 035430
NOELKE "20" WELL #: 3 RRCID -> 169661 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 2632 PERF. 1828 - 2249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1			N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	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	102	-0-	-22	-0-	102	1			N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	1			N	-0-					-0-
07	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	1			N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	1			N	-0-					-0-
09	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	1			N	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	1			N	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOELKE LIVESTOCK 1940 WELL #: 415 RRCID -> 260204 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1797 - 2150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	1			N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	1			N	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	1			N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	1			N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	1			N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	1			N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	1			N	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	1			N	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	1			N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	1			N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	1			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 268 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	1			N	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	1			N	-0-					-0-
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	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	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	1			N	-0-					-0-
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	1			N	-0-					-0-
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	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	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	1			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,346 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 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	14B2 EXT		22	-0-	22	260	22	1			N	-0-					-0-
02	283	X	23	-0-	-260	-0-	23	1			N	-0-					-0-
03	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	1			N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	1			N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	1			N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	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	24	-0-	-6	-0-	24	1			N	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	1			N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	1			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 273 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 #: 18 RRCID -> 162835 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 1458 PERF. 1405 - 1458

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	#	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
02	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
03	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
04	77	R	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
05	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
06	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	#	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
10	62	#	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
11	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
*12	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 646 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	2046	-0-	-217	-0-	2029	2	17	9	N	15					182
02	2128	#	1862	-0-	-266	-0-	1852	2	10	9	N	9					191
03	2356	#	1935	-0-	-421	-0-	1906	2	29	9	N	26	179	1			38
04	2280	#	1954	-0-	-326	-0-	1941	2	13	9	N	12					50
05	2157	R	2157	-0-	-0-	-0-	2143	2	14	9	N	13					63
06	2040	R	2040	-0-	-0-	-0-	2027	2	13	9	N	12					75
07	2207	R	2207	-0-	-0-	-0-	2192	2	15	9	N	14					89
08	2220	R	2220	-0-	-0-	-0-	2206	2	14	9	N	13					102
09	2185	R	2185	-0-	-0-	-0-	2166	2	19	9	N	17					119
10	2170	#	1837	-0-	-333	-0-	1826	2	11	9	N	10					129
11	2160	#	1798	-0-	-362	-0-	1787	2	11	9	N	10					139
12	2263	#	2127	-0-	-136	-0-	2109	2	18	9	N	16					155

TOTAL GAS PROD: 24,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	302	-0-	-132	-0-	302	3			N	-0-					-0-
02	392	N	301	-0-	-91	-0-	301	3			N	-0-					-0-
03	403	N	338	-0-	-65	-0-	338	3			N	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
05	341	N	281	-0-	-60	-0-	281	3			N	-0-					-0-
06	330	N	288	-0-	-42	-0-	288	3			N	-0-					-0-
07	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					-0-
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
09	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	3			N	-0-					-0-
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
11	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	3			N	-0-					-0-
12	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,495 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	364	N	360	-0-	-4	-0-	360	2			N	-0-					-0-
03	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	2			N	-0-					-0-
04	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	2			N	-0-					-0-
05	403	N	329	-0-	-74	-0-	329	2			N	-0-					-0-
06	390	N	356	-0-	-34	-0-	356	2			N	-0-					-0-
07	403	N	332	-0-	-71	-0-	332	2			N	-0-					-0-
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
09	360	N	308	-0-	-52	-0-	308	2			N	-0-					-0-
10	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	2			N	-0-					-0-
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
*12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE, FRANK "A-85" WELL #: 4 RRCID -> 092734 COMPL. DATE 11/25/1980 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 5946 - 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	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
04	720	N	701	-0-	-19	-0-	701	2			N	-0-					-0-
05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
07	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
08	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
09	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
11	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
*12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE, FRANK WELL #: 3092 RRCID -> 132106 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7183 PERF. 6370 - 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	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
07	899	N	836	-0-	-63	-0-	836	2			N	-0-					-0-
08	868	N	698	-0-	-170	-0-	698	2			N	-0-					-0-
09	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
12	899	N	752	-0-	-147	-0-	752	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,102 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	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
02	196	N	150	-0-	-46	-0-	150	2			N	-0-					-0-
03	217	N	137	-0-	-80	-0-	137	2			N	-0-					-0-
04	210	N	122	-0-	-88	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-					-0-
07	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-					-0-
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,555 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	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
06	360	N	215	-0-	-145	-0-	215	2			N	-0-					-0-
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
08	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	2			N	-0-					-0-
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
12	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,717 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	DLQ G-10		1120	-0-	1120	1120	1120	2			Y	-0-					69
02	DLQ G-10		1061	-0-	1061	2181	1061	2			Y	-0-					69
03	DLQ G-10		1155	-0-	1155	3336	1155	2			Y	-0-					69
04	DLQ G-10		1049	-0-	1049	4385	1049	2			Y	-0-					69
05	5339	X	954	-0-	-4385	-0-	954	2			Y	-0-					69
06	1159	X	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			Y	-0-					69
07	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			Y	-0-					69
08	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			Y	-0-					69
09	1170	N	1024	-0-	-146	-0-	1024	3			Y	-0-					69
10	1178	N	1118	-0-	-60	-0-	1118	3			Y	-0-					69
11	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			Y	-0-					69
*12	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			Y	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 13,162 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

01	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	103	-0-	-9	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		114	-0-	114	114	114	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		106	-0-	106	220	106	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		129	-0-	129	349	129	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		98	-0-	98	447	98	2			Y	-0-					-0-
11	563	N	116	-0-	-447	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V. I. WELL #: 302 RRCID -> 079653 COMPL. DATE 11/24/1978 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6057 - 6100

01	279	N	220	-0-	-59	-0-	220	2			N	-0-					77
02	252	N	202	-0-	-50	-0-	202	2			N	-0-					77
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					77
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					77
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					77
06	300	N	267	-0-	-33	-0-	267	2			N	-0-					77
07	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	2			N	-0-					77
08	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	2			N	-0-					77
09	270	N	150	-0-	-120	-0-	150	2			N	-0-					77
10	279	N	200	-0-	-79	-0-	200	2			N	-0-					77
11	210	N	12	-0-	-198	-0-	12	2			N	-0-					77
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: 2,440 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	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 555 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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		38	-0-	38	38	38	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		35	-0-	35	73	35	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		43	-0-	43	116	43	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		33	-0-	33	149	33	2			Y	-0-					-0-
11	188	N	39	-0-	-149	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 414 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	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					107
02	532	N	454	-0-	-78	-0-	454	2			Y	-0-					107
03	589	N	501	-0-	-88	-0-	501	2			Y	-0-					107
04	600	N	508	-0-	-92	-0-	508	2			Y	-0-					107
05	496	N	445	-0-	-51	-0-	445	2			Y	-0-					107
06	480	N	396	-0-	-84	-0-	396	2			Y	-0-					107
07	DLQ G-10		502	-0-	502	502	502	2			Y	-0-					107
08	DLQ G-10		458	-0-	458	960	458	2			Y	-0-					107
09	DLQ G-10		385	-0-	385	1345	385	2			Y	-0-					107
10	DLQ G-10		404	-0-	404	1749	404	2			Y	-0-					107
11	2030	N	281	-0-	-1749	-0-	281	2			Y	-0-					107
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					107

TOTAL GAS PROD: 4,954 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	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	240	-0-	-40	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		266	-0-	266	266	266	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		247	-0-	247	513	247	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		302	-0-	302	815	302	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		228	-0-	228	1043	228	2			Y	-0-					-0-
11	1314	N	271	-0-	-1043	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,905 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	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					80
02	392	N	329	-0-	-63	-0-	329	2			Y	-0-					80
03	434	N	363	-0-	-71	-0-	363	2			Y	-0-					80
04	420	N	368	-0-	-52	-0-	368	2			Y	-0-					80
05	372	N	323	-0-	-49	-0-	323	2			Y	-0-					80
06	360	N	286	-0-	-74	-0-	286	2			Y	-0-					80
07	DLQ G-10		363	-0-	363	363	363	2			Y	-0-					80
08	DLQ G-10		331	-0-	331	694	331	2			Y	-0-					80
09	DLQ G-10		278	-0-	278	972	278	2			Y	-0-					80
10	DLQ G-10		292	-0-	292	1264	292	2			Y	-0-					80
11	1468	N	204	-0-	-1264	-0-	204	2			Y	-0-					80
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: 3,586 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	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
02	644	N	598	-0-	-46	-0-	598	2			N	-0-					-0-
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
04	750	N	700	-0-	-50	-0-	700	2			N	-0-					-0-
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
06	720	N	623	-0-	-97	-0-	623	2			N	-0-					-0-
07	713	N	612	-0-	-101	-0-	612	2			N	-0-					-0-
08	713	N	547	-0-	-166	-0-	547	2			N	-0-					-0-
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,227 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. 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	465	-0-		-341	-0-	465	2			N	-0-					-0-
02	765	N	765	-0-		-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
03	775	N	634	-0-		-141	-0-	634	2			N	-0-					-0-
04	780	N	780	-0-		-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
05	837	N	833	-0-		-4	-0-	833	2			N	-0-					-0-
06	691	N	691	-0-		-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
07	806	N	663	-0-		-143	-0-	663	2			N	-0-					-0-
08	837	N	813	-0-		-24	-0-	813	2			N	-0-					-0-
09	925	N	925	-0-		-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
10	709	N	709	-0-		-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
11	899	N	899	-0-		-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
12	961	N	NO RPT	-0-		-961	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,177 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. 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	434	N	421	-0-		-13	-0-	421	2			N	-0-					-0-
02	388	N	388	-0-		-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
03	426	N	426	-0-		-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
04	420	N	406	-0-		-14	-0-	406	2			N	-0-					-0-
05	434	N	403	-0-		-31	-0-	403	2			N	-0-					-0-
06	420	N	390	-0-		-30	-0-	390	2			N	-0-					-0-
07	434	N	400	-0-		-34	-0-	400	2			N	-0-					-0-
08	403	N	307	-0-		-96	-0-	307	2			N	-0-					-0-
09	390	N	333	-0-		-57	-0-	333	2			N	-0-					-0-
10	403	N	344	-0-		-59	-0-	344	2			N	-0-					-0-
11	344	N	344	-0-		-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-		-341	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,162 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. 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	176	N	176	-0-		-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
02	140	N	133	-0-		-7	-0-	133	2			N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-		-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
04	180	N	166	-0-		-14	-0-	166	2			N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-		-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
06	180	N	142	-0-		-38	-0-	142	2			N	-0-					-0-
07	186	N	172	-0-		-14	-0-	172	2			N	-0-					-0-
08	155	N	135	-0-		-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-
09	187	N	187	-0-		-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
10	186	N	146	-0-		-40	-0-	146	2			N	-0-					-0-
11	135	N	135	-0-		-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-		-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,735 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	367	2			N	-0-					-0-
02	364	N	325	-0-	-39	-0-	325	2			N	-0-					-0-
03	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	2			N	-0-					-0-
04	360	N	339	-0-	-21	-0-	339	2			N	-0-					-0-
05	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	2			N	-0-					-0-
06	360	N	332	-0-	-28	-0-	332	2			N	-0-					-0-
07	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-					-0-
08	341	N	286	-0-	-55	-0-	286	2			N	-0-					-0-
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V.I. 29 WELL #: 4 RRCID -> 206166 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6038 - 6257

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	454	-0-	-135	-0-	454	2			N	-0-					-0-
02	532	N	187	-0-	-345	-0-	187	2			N	-0-					-0-
03	558	N	205	-0-	-353	-0-	205	2			N	-0-					-0-
04	450	N	241	-0-	-209	-0-	241	2			N	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
08	279	N	227	-0-	-52	-0-	227	2			N	-0-					-0-
09	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	2			N	-0-					-0-
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE 1 WELL #: 1 RRCID -> 206241 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6194 - 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	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
06	390	N	376	-0-	-14	-0-	376	2			N	-0-					-0-
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
08	403	N	250	-0-	-153	-0-	250	2			N	-0-					-0-
09	390	N	334	-0-	-56	-0-	334	2			N	-0-					-0-
10	403	N	306	-0-	-97	-0-	306	2			N	-0-					-0-
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,582 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
03	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					-0-
04	270	N	224	-0-	-46	-0-	224	2			N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
09	180	N	134	-0-	-46	-0-	134	2			N	-0-					-0-
10	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	2			N	-0-					-0-
11	300	N	210	-0-	-90	-0-	210	2			N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V.I. 29 WELL #: 6 RRCID -> 208193 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6078 - 6306

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	346	-0-	-88	-0-	346	2			N	-0-					-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
05	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	2			N	-0-					-0-
06	510	N	351	-0-	-159	-0-	351	2			N	-0-					-0-
07	465	N	335	-0-	-130	-0-	335	2			N	-0-					-0-
08	403	N	294	-0-	-109	-0-	294	2			N	-0-					-0-
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
10	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	2			N	-0-					-0-
11	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	2			N	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C C WELL #: 304 RRCID -> 211293 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6469 - 6488

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		144	-0-	144	144	144	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		134	-0-	134	278	134	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		164	-0-	164	442	164	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		124	-0-	124	566	124	2			Y	-0-					-0-
11	713	N	147	-0-	-566	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,576 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	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	137	-0-	-31	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		152	-0-	152	152	152	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		141	-0-	141	293	141	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		172	-0-	172	465	172	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		130	-0-	130	595	130	2			Y	-0-					-0-
11	750	N	155	-0-	-595	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,660 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
08	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-					-0-
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
*12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					21
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					21
03	465	N	413	-0-	-52	-0-	413	2			N	-0-					21
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					21
05	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	2			N	-0-					21
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					21
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					21
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					21
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					21
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					21
11	450	N	325	-0-	-125	-0-	325	2			N	-0-					21
*12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 5,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CAPATAZ OPERATING, INC. //CONT.// 130354
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	1767	N	1527	-0-	-240	-0-	1512	2	15	9	N	14					110
02	1596	N	1555	-0-	-41	-0-	1540	2	15	9	N	14					124
03	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1777	2	18	9	N	16					140
04	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1632	2	17	9	N	15					155
05	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1743	2	12	9	N	11					166
06	1740	N	1735	-0-	-5	-0-	1724	2	11	9	N	10					176
07	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1732	2	17	9	N	15					191
08	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1885	2	17	9	N	15					206
09	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1771	2	11	9	N	10					216
10	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1805	2	17	9	N	15					231
11	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	1991	2	17	9	N	15					246
*12	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1881	2	18	9	N	16					262

TOTAL GAS PROD: 21,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

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	2139	N	2122	-0-	-17	-0-	2111	2	11	9	N	10					89
02	1988	N	1911	-0-	-77	-0-	1900	2	11	9	N	10					99
03	2170	N	1975	-0-	-195	-0-	1966	2	9	9	N	8					107
04	2040	N	1981	-0-	-59	-0-	1970	2	11	9	N	10					117
05	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2105	2	13	9	N	12					129
06	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2058	2	8	9	N	7					136
07	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2067	2	8	9	N	7					143
08	2108	N	2063	-0-	-45	-0-	2055	2	8	9	N	7					150
09	2070	N	1940	-0-	-130	-0-	1918	2	22	9	N	20	159	1			11
10	2077	N	1882	-0-	-195	-0-	1873	2	9	9	N	8					19
11	2010	N	1448	-0-	-562	-0-	1437	2	11	9	N	10					29
*12	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2148	2	11	9	N	10					39

TOTAL GAS PROD: 23,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

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	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
05	775	N	708	-0-	-67	-0-	708	3			N	-0-					-0-
06	720	N	672	-0-	-48	-0-	672	3			N	-0-					-0-
07	744	N	621	-0-	-123	-0-	621	3			N	-0-					-0-
08	713	N	630	-0-	-83	-0-	630	3			N	-0-					-0-
09	660	N	641	-0-	-19	-0-	641	3			N	-0-					-0-
10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
*12	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CLARK, JOHN M., INC. //CONT.// 157283
PIERCE WELL #: 2 RRCID -> 153139 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 5845 - 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	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	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-

PIERCE WELL #: 3 RRCID -> 153140 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6041 - 6512

01	589	N	471	-0-	-118	-0-	471	3			N	-0-					-0-
02	532	N	481	-0-	-51	-0-	481	3			N	-0-					-0-
03	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	3			N	-0-					-0-
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
05	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	3			N	-0-					-0-
06	510	N	476	-0-	-34	-0-	476	3			N	-0-					-0-
07	496	N	455	-0-	-41	-0-	455	3			N	-0-					-0-
08	496	N	420	-0-	-76	-0-	420	3			N	-0-					-0-
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
12	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE WELL #: 4 RRCID -> 158533 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6032 - 6217

01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
03	651	N	565	-0-	-86	-0-	565	3			N	-0-					-0-
04	570	N	520	-0-	-50	-0-	520	3			N	-0-					-0-
05	589	N	536	-0-	-53	-0-	536	3			N	-0-					-0-
06	540	N	533	-0-	-7	-0-	533	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	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
10	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	3			N	-0-					-0-
11	510	N	471	-0-	-39	-0-	471	3			N	-0-					-0-
12	651	N	463	-0-	-188	-0-	463	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,407 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	395	3			N	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
03	403	N	311	-0-	-92	-0-	311	3			N	-0-					-0-
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
05	372	N	324	-0-	-48	-0-	324	3			N	-0-					-0-
06	300	N	233	-0-	-67	-0-	233	3			N	-0-					-0-
07	465	N	393	-0-	-72	-0-	393	3			N	-0-					-0-
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
10	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	3			N	-0-					-0-
11	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	3			N	-0-					-0-
12	372	N	253	-0-	-119	-0-	253	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE WELL #: 6 RRCID -> 199337 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 5620 - 6348

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	976	-0-	-264	-0-	976	3			N	-0-					-0-
02	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	779	-0-	-275	-0-	779	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	701	-0-	-319	-0-	701	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	705	-0-	-318	-0-	705	3			N	-0-					-0-
08	775	N	605	-0-	-170	-0-	605	3			N	-0-					-0-
09	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
10	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	884	-0-	-232	-0-	884	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,725 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	70 3	1 9	143	3	Y	3					15
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	75 3	1 9	165	3	Y	3					18
03	372	N	309	-0-	-63	-0-	102 2	1 9	205	2	Y	2	17	1			3
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	80 3	1 9	189	3	Y	3					6
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	88 3	1 9	217	3	Y	3					9
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	54 2	1 9	208	3	Y	2					11
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	39 1	1 9	191	3	Y	1					12
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	53 2	1 9	166	3	Y	2					14
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	90 2	1 9	194	3	Y	2					16
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	83 3	1 9	184	3	Y	3					19
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	36 2	1 9	183	3	Y	2	21	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
09	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
10	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,684 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	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
03	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	2			N	-0-					-0-
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
05	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	3			N	-0-					-0-
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
09	420	N	270	-0-	-150	-0-	270	3			N	-0-					-0-
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,349 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		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
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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 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	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
09	660	N	613	-0-	-47	-0-	613	3			N	-0-					-0-
10	651	N	362	-0-	-289	-0-	362	3			N	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28C" WELL #: 1 RRCID -> 065855 COMPL. DATE 03/24/1976 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/13/2018 - P/A 04/13/18

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

CHILDRESS, C. 102 WELL #: 1 RRCID -> 065856 COMPL. DATE 03/24/1976 TOTAL DEPTH 6894 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2018 - P/A 03/28/18

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 #: 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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, 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
03	558	N	512	-0-	-46	-0-	512	2			N	-0-					-0-
04	510	N	491	-0-	-19	-0-	491	3			N	-0-					-0-
05	527	N	494	-0-	-33	-0-	494	3			N	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
10	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	3			N	-0-					-0-
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
CARSON, IRA 47 WELL #: 1 RRCID -> 068822 COMPL. DATE 05/01/1976 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	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
03	310	N	248	-0-	-62	-0-	248	2			N	-0-					-0-
04	270	N	144	-0-	-126	-0-	144	3			N	-0-					-0-
05	279	N	210	-0-	-69	-0-	210	3			N	-0-					-0-
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
10	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					-0-
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS 4 WELL #: 2 RRCID -> 070425 COMPL. DATE 01/06/1977 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/28/2018 - P/A 04/28/18

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

PIERCE, J. S. 15 WELL #: 4 RRCID -> 102108 COMPL. DATE 09/16/1982 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6114 - 6738

01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
05	713	N	691	-0-	-22	-0-	691	3			N	-0-					-0-
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
09	660	N	568	-0-	-92	-0-	568	3			N	-0-					-0-
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,001 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		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
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
CHILDRESS WELL #: 2 RRCID -> 113260 COMPL. DATE 10/06/1984 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5991 - 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	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA 47 WELL #: 2 RRCID -> 113317 COMPL. DATE 10/02/1984 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6178 - 6330

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
03	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	2			N	-0-					-0-
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
05	527	N	391	-0-	-136	-0-	391	3			N	-0-					-0-
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

CHILDRESS, C. 102 WELL #: 2 RRCID -> 113328 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6120 - 6341

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/05/2018 - P/A 04/05/18

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-HENDERSON STATE "Z" WELL #: 2 RRCID -> 126707 COMPL. DATE 03/07/1988 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6371 - 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	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LADD HENDERSON 13 WELL #: 5 RRCID -> 127019 COMPL. DATE 01/24/1987 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 6548 - 6583

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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, J. S. 15 WELL #: 6 RRCID -> 127377 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6043 - 6719

01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
10	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	3			N	-0-					-0-
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
CHILDRESS, C. "3" WELL #: 4 RRCID -> 127834 COMPL. DATE 06/29/1988 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5924 - 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	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
03	744	N	472	-0-	-272	-0-	472	2			N	-0-					-0-
04	690	N	453	-0-	-237	-0-	453	3			N	-0-					-0-
05	713	N	389	-0-	-324	-0-	389	3			N	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
10	465	N	362	-0-	-103	-0-	362	3			N	-0-					-0-
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE-HENDERSON STATE "Z" WELL #: 3 RRCID -> 127835 COMPL. DATE 06/19/1988 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6195 - 6800

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/08/2018 - P/A 05/08/18

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

PIERCE-HENDERSON STATE "Z" WELL #: 4 RRCID -> 130711 COMPL. DATE 05/07/1989 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 6200 - 6854

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
HENDERSON, EVELYN "B" WELL #: 2 RRCID -> 156497 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5795 - 6402

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	865	N	865	-0-		-0-	-0-		280	1	572	3	Y	12					38
									13	9									
02	612	N	612	-0-		-0-	-0-		190	1	414	3	Y	7					45
									8	9									
03	744	N	554	-0-		-190	-0-		183	1	367	2	Y	4	33	1			16
									4	9									
04	810	N	698	-0-		-112	-0-		205	1	485	3	Y	7					23
									8	9									
05	682	N	651	-0-		-31	-0-		186	1	458	3	Y	6					29
									7	9									
06	612	N	612	-0-		-0-	-0-		125	1	483	3	Y	4					33
									4	9									
07	573	N	573	-0-		-0-	-0-		97	1	472	3	Y	4					37
									4	9									
08	687	N	687	-0-		-0-	-0-		165	1	516	3	Y	5					42
									6	9									
09	681	N	681	-0-		-0-	-0-		214	1	461	3	Y	5					47
									6	9									
10	684	N	684	-0-		-0-	-0-		210	1	466	3	Y	7					54
									8	9									
11	496	N	496	-0-		-0-	-0-		82	1	410	3	Y	4	41	1			17
									4	9									
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 7,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

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		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

CHILDRESS, C. "101B" WELL #: 7 RRCID -> 157962 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6062 - 6276

01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-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
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

HENDERSON, EVELYN "B" WELL #: 3 RRCID -> 158183 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5823 - 6307

	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	430	N	430	-0-	-0-	-0-	139	1 7 9	284	3	Y	6					26
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	129	1 6 9	281	3	Y	5					31
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	173	1 4 9	348	2	Y	4	35	1			-0-
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	136	1 6 9	323	3	Y	5					5
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	145	1 6 9	358	3	Y	5					10
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	90	1 3 9	349	3	Y	3					13
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	74	1 3 9	362	3	Y	3					16
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	109	1 4 9	341	3	Y	4					20
09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	149	1 3 9	321	3	Y	3					23
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	153	1 6 9	339	3	Y	5					28
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	65	1 3 9	324	3	Y	3	31	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
PIERCE, J. S. 15 WELL #: 8 RRCID -> 158486 COMPL. DATE 03/09/1996 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6188 - 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	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
05	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	3			N	-0-					-0-
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
09	480	N	321	-0-	-159	-0-	321	3			N	-0-					-0-
10	496	N	12	-0-	-484	-0-	12	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: 4,364 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

HENDERSON, EVELYN "B" WELL #: 4 RRCID -> 159452 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 5967 - 6290

01	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	461	1	942	3	Y	19					63
							21	9									
02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	387	1	845	3	Y	13					76
							14	9									
03	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	511	1	1023	2	Y	11	87	1			-0-
							12	9									
04	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	415	1	982	3	Y	15					15
							17	9									
05	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	439	1	1082	3	Y	15					30
							17	9									
06	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	286	1	1102	3	Y	7					37
							8	9									
07	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	223	1	1084	3	Y	8					45
							9	9									
08	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	359	1	1117	3	Y	11					56
							12	9									
09	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	470	1	1013	3	Y	10					66
							11	9									
10	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	468	1	1036	3	Y	16					82
							18	9									
11	991	N	991	-0-	-0-	-0-	163	1	818	3	Y	9	83	1			8
							10	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 15,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
CHILDRESS, C. "3" WELL #: 8 RRCID -> 159606 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 6001 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2018 - P/A 04/23/18

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

CHILDRESS, C. "3" WELL #: 5 RRCID -> 160125 COMPL. DATE 08/11/1996 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6044 - 6320

01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
03	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	2			N	-0-					-0-
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
09	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	3			N	-0-					-0-
10	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	3			N	-0-					-0-
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, C. "3" WELL #: 6 RRCID -> 160126 COMPL. DATE 08/22/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5916 - 6454

01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
05	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	3			N	-0-					-0-
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
10	434	N	378	-0-	-56	-0-	378	3			N	-0-					-0-
11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J. S. 15 WELL #: 7 RRCID -> 160570 COMPL. DATE 02/24/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6150 - 6702

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
CHILDRESS, C. "3" WELL #: 7 RRCID -> 161018 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5922 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2018 - P/A 04/18/18

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
03	682	N	604	-0-	-78	-0-	604	2			N	-0-					-0-
04	630	N	566	-0-	-64	-0-	566	3			N	-0-					-0-
05	620	N	568	-0-	-52	-0-	568	3			N	-0-					-0-
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
10	527	N	498	-0-	-29	-0-	498	3			N	-0-					-0-
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
03	775	N	659	-0-	-116	-0-	659	2			N	-0-					-0-
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
10	775	N	768	-0-	-7	-0-	768	3			N	-0-					-0-
11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,996 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 #: 6 RRCID -> 162378 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 6882 - 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	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
05	837	N	824	-0-	-13	-0-	824	3			N	-0-					-0-
06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J. S. 15 WELL #: 10 RRCID -> 162383 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6762 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-HENDERSON STATE "Z" WELL #: 8 RRCID -> 167758 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6278 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2018 - PLUGGED 05/12/18

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

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	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
03	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	2			N	-0-					-0-
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
05	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	3			N	-0-					-0-
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
10	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	3			N	-0-					-0-
11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,561 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 #: 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	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
04	360	N	311	-0-	-49	-0-	311	3			N	-0-					-0-
05	403	N	285	-0-	-118	-0-	285	3			N	-0-					-0-
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
09	390	N	147	-0-	-243	-0-	147	3			N	-0-					-0-
10	403	N	368	-0-	-35	-0-	368	3			N	-0-					-0-
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,752 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	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
03	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	2			N	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
10	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	3			N	-0-					-0-
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	125	-0-	-30	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 1 RRCID -> 069775 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 9800 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	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			Y	-0-					-0-
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	98	-0-	-52	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VADA BEAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 070989 COMPL. DATE 03/23/1977 TOTAL DEPTH 10882 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	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	652	-0-	-92	-0-	652	2			Y	-0-					2
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					2
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	625	2	1	9	Y	1					3
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	672	2	1	9	Y	1					4
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	691	2	1	9	Y	1					5
06	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-					5
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					5
08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-					5
09	780	N	688	-0-	-92	-0-	688	2			Y	-0-					5
10	912	N	912	-0-	-0-	-0-	911	2	1	9	Y	1					6
11	720	N	692	-0-	-28	-0-	692	2			Y	-0-					6
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 7,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-					-0-
05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-					-0-
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					-0-
08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			Y	-0-					-0-
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	262	-0-	-110	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	302	-0-	-58	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,955 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. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					7
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					7
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	409	2	1	9	Y	1					8
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	484	2	4	9	Y	4	10	1			2
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	351	2	1	9	Y	1					3
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					3
07	496	N	435	-0-	-61	-0-	434	2	1	9	Y	1					4
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					4
09	360	N	255	-0-	-105	-0-	255	2			Y	-0-					4
10	434	N	339	-0-	-95	-0-	339	2			Y	-0-					4
11	360	N	226	-0-	-134	-0-	225	2	1	9	Y	1					5
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 4,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	186	N	105	-0-	-81	-0-	105	2			Y	-0-					3
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					3
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					3
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			Y	-0-	2	1			1
05	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			Y	-0-					1
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			Y	-0-					1
07	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	2			Y	-0-					1
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					1
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					1
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	72	2	1	9	Y	1					2
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-	2	1			-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 757 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
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	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
05	124	N	40	-0-	-84	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	120	N	56	-0-	-64	-0-	56	2			N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
10	124	N	50	-0-	-74	-0-	50	2			N	-0-					-0-
11	120	N	46	-0-	-74	-0-	46	2			N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,186 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	399	N	399	-0-	-0-	-0-	385	2	14	9	Y	13					129
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	437	2	2	9	Y	2					131
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	509	2	6	9	Y	5					136
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	426	2	8	9	Y	7					143
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	594	2	8	9	Y	7	121	1			29
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	620	2	9	9	Y	8					37
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	481	2	21	9	Y	19					56
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	734	2	6	9	Y	5					61
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	456	2	10	9	Y	9					70
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	490	2	9	9	Y	8					78
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	678	2	18	9	Y	16					94
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					94

TOTAL GAS PROD: 5,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1420	-0-	1420	1420	1419	2	1	9	Y	1					8
02	DLQ G-10		1173	-0-	1173	2593	1171	2	2	9	Y	2					10
03	DLQ G-10		1487	-0-	1487	4080	1486	2	1	9	Y	1					11
04	DLQ G-10		1016	-0-	1016	5096	1013	2	3	9	Y	3					14
05	3000	N	1321	-0-	-1679	3417	1320	2	1	9	Y	1					15
06	3000	N	1329	-0-	-1671	1746	1328	2	1	9	Y	1					16
07	2386	N	640	-0-	-1746	-0-	639	2	1	9	Y	1					17
08	1178	N	1042	-0-	-136	-0-	1041	2	1	9	Y	1					18
09	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1267	2	2	9	Y	2					20
10	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1539	2	2	9	Y	2					22
11	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1087	2	3	9	Y	3					25
12	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 13,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
HENDERSON, JOHN W. 111 "G" WELL #: 13 RRCID -> 094878 COMPL. DATE 07/18/1981 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 6571 - 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	DLQ G-10		956	-0-	956	956	956	2			Y	-0-					105
02	DLQ G-10		713	-0-	713	1669	713	2			Y	-0-					105
03	DLQ G-10		1077	-0-	1077	2746	1077	2			Y	-0-					105
04	DLQ G-10		846	-0-	846	3592	846	2			Y	-0-					105
05	3000	N	1147	-0-	-1853	1739	1147	2			Y	-0-					105
06	2841	N	1102	-0-	-1739	-0-	1102	2			Y	-0-					105
07	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			Y	-0-					105
08	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			Y	-0-					105
09	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			Y	-0-					105
10	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			Y	-0-					105
11	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			Y	-0-					105
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					105

TOTAL GAS PROD: 11,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN W. III "F" WELL #: 17 RRCID -> 094891 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 6218 - 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	DLQ G-10		1291	-0-	1291	1291	1279	2	12	9	Y	11					83
02	DLQ G-10		1655	-0-	1655	2946	1638	2	17	9	Y	15					98
03	DLQ G-10		1512	-0-	1512	4458	1494	2	18	9	Y	16					114
04	DLQ G-10		1937	-0-	1937	6395	1920	2	17	9	Y	15					129
05	3000	N	2366	-0-	-634	5761	2359	2	7	9	Y	6	117	1			18
06	3000	N	2548	-0-	-452	5309	2540	2	8	9	Y	7					25
07	3100	N	2552	-0-	-548	4761	2527	2	25	9	Y	23					48
08	3100	N	3089	-0-	-11	4750	3081	2	8	9	Y	7					55
09	3000	N	2703	-0-	-297	4453	2693	2	10	9	Y	9					64
10	3100	N	2649	-0-	-451	4002	2642	2	7	9	Y	6					70
11	3000	N	2606	-0-	-394	3608	2594	2	12	9	Y	11					81
12	2759	N	NO RPT	-0-	-2759	849					Y	NO RPT					81

TOTAL GAS PROD: 24,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

HENDERSON, JOHN W. III "F" WELL #: 18 RRCID -> 095436 COMPL. DATE 07/22/1981 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 6175 - 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	DLQ G-10		938	-0-	938	938	934	2	4	9	Y	4					47
02	DLQ G-10		1031	-0-	1031	1969	1030	2	1	9	Y	1					48
03	DLQ G-10		786	-0-	786	2755	784	2	2	9	Y	2					50
04	DLQ G-10		897	-0-	897	3652	894	2	3	9	Y	3					53
05	3000	N	706	-0-	-2294	1358	703	2	3	9	Y	3	45	1			11
06	1946	N	588	-0-	-1358	-0-	585	2	3	9	Y	3					14
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	801	2	7	9	Y	6					20
08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	882	2	2	9	Y	2					22
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	708	2	4	9	Y	4					26
10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	724	2	3	9	Y	3					29
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	626	2	6	9	Y	5					34
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 8,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
HENDERSON, JOHN W. III "I" WELL #: 20 RRCID -> 096201 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 6422 - 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	DLQ G-10		874	-0-	874	874	874	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		847	-0-	847	1721	847	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		980	-0-	980	2701	980	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		927	-0-	927	3628	927	2			Y	-0-					-0-
05	3000	N	820	-0-	-2180	1448	820	2			Y	-0-					-0-
06	2223	N	775	-0-	-1448	-0-	775	2			Y	-0-					-0-
07	744	N	740	-0-	-4	-0-	740	2			Y	-0-					-0-
08	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			Y	-0-					-0-
09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			Y	-0-					-0-
10	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			Y	-0-					-0-
11	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN W. III "I" WELL #: 24 RRCID -> 098716 COMPL. DATE 03/20/1982 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 6433 - 8647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	439	2	1	9	Y	1					6
02	DLQ G-10		481	-0-	481	921	480	2	1	9	Y	1					7
03	DLQ G-10		497	-0-	497	1418	496	2	1	9	Y	1					8
04	DLQ G-10		488	-0-	488	1906	487	2	1	9	Y	1					9
05	2319	N	413	-0-	-1906	-0-	413	2			Y	-0-	8	1			1
06	480	N	427	-0-	-53	-0-	426	2	1	9	Y	1					2
07	496	N	459	-0-	-37	-0-	458	2	1	9	Y	1					3
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	464	2	1	9	Y	1					4
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					4
10	465	N	455	-0-	-10	-0-	454	2	1	9	Y	1					5
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	664	2	1	9	Y	1					6
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 5,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	260					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY		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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
PIERCE, J. S. "A" WELL #: 3 RRCID -> 100074 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 6317 - 6956

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	DLQ G-10		440	-0-	440	440	440	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		382	-0-	382	822	382	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		257	-0-	257	1079	257	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		220	-0-	220	1299	220	2			Y	-0-					-0-
05	1489	N	190	-0-	-1299	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	268	-0-	-62	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,137 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

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	DLQ G-10		970	-0-	970	970	970	2			Y	-0-					3
02	DLQ G-10		717	-0-	717	1687	717	2			Y	-0-					3
03	DLQ G-10		1005	-0-	1005	2692	1005	2			Y	-0-					3
04	DLQ G-10		890	-0-	890	3582	888	2	2	9	Y	2	4	1			1
05	3000	N	544	-0-	-2456	1126	544	2			Y	-0-					1
06	2449	N	1323	-0-	-1126	-0-	1323	2			Y	-0-					1
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	647	2	1	9	Y	1					2
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					2
09	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			Y	-0-					2
10	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			Y	-0-					2
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					2
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 9,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
05	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					-0-
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
07	248	N	162	-0-	-86	-0-	162	2			N	-0-					-0-
08	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-					-0-
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
11	180	N	122	-0-	-58	-0-	122	2			N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

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

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
HENDERSON, JOHN W. 111 "K" WELL #: 28 RRCID -> 102329 COMPL. DATE 10/16/1982 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8625 - 8713

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		2064	-0-	2064	2064	2064	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2105	-0-	2105	4169	2105	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2364	-0-	2364	6533	2364	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1806	-0-	1806	8339	1806	2			Y	-0-					-0-
05	3000	N	1882	-0-	-1118	7221	1882	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	1470	-0-	-1530	5691	1470	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1429	-0-	-1671	4020	1429	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	1802	-0-	-1298	2722	1802	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	1442	-0-	-1558	1164	1442	2			Y	-0-					-0-
10	2580	N	1416	-0-	-1164	-0-	1416	2			Y	-0-					-0-
11	1740	N	1519	-0-	-221	-0-	1519	2			Y	-0-					-0-
12	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN W. 111 "N" WELL #: 30 RRCID -> 106727 COMPL. DATE 06/27/1983 TOTAL DEPTH 9219 PERF. 6875 - 9091

01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					3
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	284	2	1	9	Y	1					4
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					4
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					4
05	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	2			Y	-0-					4
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					4
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	651	2	1	9	Y	1					5
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					5
09	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	2			Y	-0-					5
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	286	2	1	9	Y	1					6
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	307	2	1	9	Y	1	6	1			1
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HENDERSON, JOHN W. III "N" WELL #: 29 RRCID -> 106829 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 6900 - 8763

01	310	N	268	-0-	-42	-0-	267	2	1	9	Y	1					2
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					2
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					2
04	270	N	139	-0-	-131	-0-	139	2			Y	-0-					2
05	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	2			Y	-0-					2
06	270	N	209	-0-	-61	-0-	209	2			Y	-0-					2
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					2
08	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			Y	-0-					2
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	212	2	1	9	Y	1					3
10	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			Y	-0-					3
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-	3	1			-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
HENDERSON, ROY ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 114960 COMPL. DATE 02/02/1985 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8837 - 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	465	N	381	-0-	-84	-0-	381	2			N	-0-					-0-
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
06	420	N	404	-0-	-16	-0-	404	2			N	-0-					-0-
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
08	527	N	387	-0-	-140	-0-	387	2			N	-0-					-0-
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
10	558	N	171	-0-	-387	-0-	171	2			N	-0-					-0-
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,448 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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			Y	-0-					1
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					1
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					1
04	870	N	586	-0-	-284	-0-	586	2			Y	-0-					1
05	899	N	635	-0-	-264	-0-	635	2			Y	-0-					1
06	780	N	462	-0-	-318	-0-	462	2			Y	-0-					1
07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			Y	-0-					1
08	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			Y	-0-					1
09	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			Y	-0-					1
10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	830	2	1	9	Y	1					2
11	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-	2	1			-0-
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					3
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					3
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					3
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-	2	1			1
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					1
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					1
07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			Y	-0-					1
08	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			Y	-0-					1
09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			Y	-0-					1
10	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			Y	-0-					1
11	810	N	781	-0-	-29	-0-	781	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	527	N	496	-0-	-31	-0-	492	2	4	9	Y	4					27
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	382	2	6	9	Y	5					32
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	358	2	6	9	Y	5					37
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	521	2	6	9	Y	5					42
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	458	2	2	9	Y	2	38	1			6
06	360	N	357	-0-	-3	-0-	355	2	2	9	Y	2					8
07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	662	2	8	9	Y	7					15
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	745	2	3	9	Y	3					18
09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	798	2	3	9	Y	3					21
10	682	N	495	-0-	-187	-0-	493	2	2	9	Y	2					23
11	690	N	550	-0-	-140	-0-	547	2	3	9	Y	3					26
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 5,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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	186	N	182	-0-	-4	-0-	161	2	21	9	Y	19					40
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	185	2	2	9	Y	2					42
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	184	2	3	9	Y	3					45
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	154	2	2	9	Y	2	38	1			9
05	217	N	153	-0-	-64	-0-	150	2	3	9	Y	3					12
06	180	N	127	-0-	-53	-0-	124	2	3	9	Y	3					15
07	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	2			Y	-0-					15
08	155	N	98	-0-	-57	-0-	92	2	6	9	Y	5					20
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	147	2	2	9	Y	2					22
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	116	2	3	9	Y	3					25
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	149	2	2	9	Y	2	22	1			5
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 1,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	363	-0-	-164	-0-	312	2	51	9	Y	46					103
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	238	2	55	9	Y	50	84	1			69
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	355	2	47	9	Y	43	85	1			27
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	414	2	45	9	Y	41					68
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	504	2	45	9	Y	41	87	1			22
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	435	2	53	9	Y	48					70
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	493	2	102	9	Y	93	93	1			70
08	558	N	556	-0-	-2	-0-	556	2			Y	-0-					70
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	595	2	25	9	Y	23					93
10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	648	2	48	9	Y	44	87	1			50
11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	812	2	59	9	Y	54					104
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					104

TOTAL GAS PROD: 5,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 483

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	221	-0-	-213	-0-	221	2			Y	-0-					1
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					1
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					1
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					1
05	310	N	251	-0-	-59	-0-	251	2			Y	-0-					1
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					1
07	279	N	233	-0-	-46	-0-	232	2	1	9	Y	1					2
08	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			Y	-0-					2
09	3000	N	3108	-0-	108	108	3108	2			Y	-0-					2
10	3100	N	3371	-0-	271	379	3371	2			Y	-0-					2
11	719	N	340	-0-	-379	-0-	340	2			Y	-0-	2	1			-0-
12	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,654 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	767	-0-	-8	-0-	766	2	1	9	Y	1					6
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	619	2	1	9	Y	1					7
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	369	2	1	9	Y	1					8
04	750	N	394	-0-	-356	-0-	393	2	1	9	Y	1					9
05	682	N	428	-0-	-254	-0-	428	2			Y	-0-	8	1			1
06	360	N	353	-0-	-7	-0-	352	2	1	9	Y	1					2
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	715	2	1	9	Y	1					3
08	991	N	991	-0-	-0-	-0-	990	2	1	9	Y	1					4
09	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1212	2	1	9	Y	1					5
10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			Y	-0-					5
11	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1067	2	1	9	Y	1					6
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 7,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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. (I) GAS LIFT(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	1450	-0-	-658	-0-	1450	2			N	-0-					10
02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					10
03	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					10
04	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-	8	1			2
05	1426	N	1351	-0-	-75	-0-	1350	2	1	9	N	1					3
06	1890	N	1709	-0-	-181	-0-	1709	2			N	-0-					3
07	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					3
08	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1515	2	1	9	N	1					4
09	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					4
10	1953	N	1946	-0-	-7	-0-	1945	2	1	9	N	1					5
11	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-	4	1			1
12	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 18,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

VADA BEAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 143717 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8062 - 9527

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1272	-0-	-30	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
02	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
04	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1238	-0-	-95	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1021	-0-	-209	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1178	-0-	-124	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	920	-0-	-320	-0-	920	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	715	-0-	-305	-0-	715	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	586	-0-	-592	-0-	586	2			N	-0-					-0-
11	900	N	667	-0-	-233	-0-	667	2			N	-0-					-0-
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,314 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	1426	N	1285	-0-	-141	-0-	1267	2	18	9	Y	16					35
02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1076	2	1	9	Y	1					36
03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1285	2	3	9	Y	3					39
04	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1559	2	2	9	Y	2	33	1			8
05	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1916	2	3	9	Y	3					11
06	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1537	2	2	9	Y	2					13
07	1612	N	1139	-0-	-473	-0-	1139	2			Y	-0-					13
08	1643	N	1576	-0-	-67	-0-	1572	2	4	9	Y	4					17
09	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2052	2	2	9	Y	2					19
10	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2142	2	3	9	Y	3					22
11	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2683	2	1	9	Y	1	19	1			4
12	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 18,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
02	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
04	870	N	616	-0-	-254	-0-	616	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	603	-0-	-606	-0-	603	2			N	-0-					-0-
06	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
07	651	N	650	-0-	-1	-0-	650	2			N	-0-					-0-
08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	868	-0-	-242	-0-	868	2			N	-0-					-0-
10	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
11	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,772 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	589	N	573	-0-	-16	-0-	573	2			Y	-0-					2
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					2
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					2
04	570	N	407	-0-	-163	-0-	407	2			Y	-0-					2
05	589	N	458	-0-	-131	-0-	458	2			Y	-0-					2
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					2
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	557	2	1	9	Y	1					3
08	465	N	411	-0-	-54	-0-	411	2			Y	-0-					3
09	480	N	343	-0-	-137	-0-	343	2			Y	-0-					3
10	558	N	362	-0-	-196	-0-	361	2	1	9	Y	1					4
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-	4	1			-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,982 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 #: 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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					2
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					2
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					2
04	450	N	374	-0-	-76	-0-	374	2			Y	-0-					2
05	465	N	422	-0-	-43	-0-	422	2			Y	-0-					2
06	450	N	403	-0-	-47	-0-	403	2			Y	-0-					2
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	465	2	1	9	Y	1					3
08	434	N	353	-0-	-81	-0-	353	2			Y	-0-					3
09	390	N	308	-0-	-82	-0-	308	2			Y	-0-					3
10	465	N	287	-0-	-178	-0-	286	2	1	9	Y	1					4
11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-	4	1			-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	480	2	1	9	Y	1					8
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	364	2	1	9	Y	1					9
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					9
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					9
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					9
06	480	N	393	-0-	-87	-0-	393	2			Y	-0-					9
07	558	N	452	-0-	-106	-0-	450	2	2	9	Y	2					11
08	527	N	491	-0-	-36	-0-	490	2	1	9	Y	1					12
09	390	N	273	-0-	-117	-0-	272	2	1	9	Y	1					13
10	465	N	313	-0-	-152	-0-	311	2	2	9	Y	2					15
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	497	2	1	9	Y	1	15	1			1
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
04	390	N	248	-0-	-142	-0-	248	2			N	-0-					-0-
05	403	N	350	-0-	-53	-0-	350	2			N	-0-					-0-
06	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	2			N	-0-					-0-
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
09	270	N	224	-0-	-46	-0-	224	2			N	-0-					-0-
10	403	N	257	-0-	-146	-0-	257	2			N	-0-					-0-
11	390	N	304	-0-	-86	-0-	304	2			N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,721 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	144	-0-	-73	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	86	-0-	-162	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	96	-0-	-84	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN W. III "N" WELL #: 49 RRCID -> 169449 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 8857 PERF. 6860 - 8660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	439	2	2	9	Y	2					10
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	349	2	1	9	Y	1					11
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					11
04	420	N	264	-0-	-156	-0-	264	2			Y	-0-					11
05	403	N	221	-0-	-182	-0-	220	2	1	9	Y	1					12
06	240	N	139	-0-	-101	-0-	139	2			Y	-0-					12
07	279	N	134	-0-	-145	-0-	132	2	2	9	Y	2					14
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	281	2	1	9	Y	1					15
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	425	2	1	9	Y	1					16
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	465	2	3	9	Y	3					19
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	381	2	3	9	Y	3	20	1			2
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

VADA BEAN "A" WELL #: 10 RRCID -> 169664 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 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	837	N	558	-0-	-279	-0-	558	2			Y	-0-					2
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					2
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					2
04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	618	2	1	9	Y	1					1
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					1
07	837	N	432	-0-	-405	-0-	432	2			Y	-0-					1
08	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			Y	-0-					1
09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					1
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					1
11	810	N	545	-0-	-265	-0-	545	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	601	2	1	9	Y	1					5
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-					5
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	559	2	1	9	Y	1					6
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					6
05	806	N	675	-0-	-131	-0-	675	2			Y	-0-					6
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					6
07	620	N	586	-0-	-34	-0-	585	2	1	9	Y	1					7
08	682	N	602	-0-	-80	-0-	602	2			Y	-0-					7
09	630	N	429	-0-	-201	-0-	428	2	1	9	Y	1					8
10	589	N	551	-0-	-38	-0-	550	2	1	9	Y	1					9
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	604	2	2	9	Y	2	10	1			1
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 6,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	984	2	1	9	Y	1					2
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			Y	-0-					2
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-					2
04	960	N	706	-0-	-254	-0-	706	2			Y	-0-					2
05	992	N	815	-0-	-177	-0-	815	2			Y	-0-					2
06	780	N	773	-0-	-7	-0-	773	2			Y	-0-					2
07	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			Y	-0-					2
08	806	N	700	-0-	-106	-0-	699	2	1	9	Y	1					3
09	780	N	488	-0-	-292	-0-	488	2			Y	-0-					3
10	868	N	523	-0-	-345	-0-	523	2			Y	-0-					3
11	690	N	528	-0-	-162	-0-	528	2			Y	-0-	3	1			-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,047 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			Y	-0-					5
02	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			Y	-0-					5
03	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1192	2	1	9	Y	1					6
04	2070	N	1169	-0-	-901	-0-	1166	2	3	9	Y	3	7	1			2
05	1209	N	927	-0-	-282	-0-	927	2			Y	-0-					2
06	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-					2
07	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1513	2	1	9	Y	1					3
08	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			Y	-0-					3
09	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			Y	-0-					3
10	1519	N	1396	-0-	-123	-0-	1396	2			Y	-0-					3
11	1290	N	1113	-0-	-177	-0-	1112	2	1	9	Y	1					4
12	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 14,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	394	2	1	9	Y	1					11
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	383	2	2	9	Y	2					13
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					13
04	390	N	319	-0-	-71	-0-	319	2			Y	-0-					13
05	434	N	395	-0-	-39	-0-	395	2			Y	-0-					13
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	421	2	1	9	Y	1					14
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	418	2	2	9	Y	2					16
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	321	2	1	9	Y	1					17
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	258	2	1	9	Y	1					18
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	247	2	4	9	Y	4					22
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	276	2	3	9	Y	3	23	1			2
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

HENDERSON, JOHN W. III "I" WELL #: 53 RRCID -> 182202 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6482 - 8721

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	389	2	2	9	Y	2					11
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	136	2	1	9	Y	1					12
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	118	2	1	9	Y	1					13
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					13
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					13
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					13
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	282	2	2	9	Y	2					15
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	168	2	2	9	Y	2					17
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	134	2	1	9	Y	1					18
10	279	N	156	-0-	-123	-0-	153	2	3	9	Y	3					21
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	195	2	3	9	Y	3	22	1			2
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 1,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 56 RRCID -> 182295 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 6955 - 8811

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	453	-0-	-291	-0-	453	2			Y	-0-					5
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	679	2	1	9	Y	1					6
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					6
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	635	2	3	9	Y	3	7	1			2
05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			Y	-0-					2
06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			Y	-0-					2
07	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2236	2	1	9	Y	1					3
08	1085	N	1061	-0-	-24	-0-	1061	2			Y	-0-					3
09	1290	N	1114	-0-	-176	-0-	1114	2			Y	-0-					3
10	1364	N	790	-0-	-574	-0-	790	2			Y	-0-					3
11	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1155	2	1	9	Y	1					4
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 10,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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. (I) GAS LIFT(L)	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	2			Y	-0-					2
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					2
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					2
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	504	2	2	9	Y	2	3	1			1
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					1
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					1
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					1
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					1
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					1
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					1
11	240	N	232	-0-	-8	-0-	231	2	1	9	Y	1					2
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 4,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					1
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					1
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					1
04	630	N	459	-0-	-171	-0-	459	2			Y	-0-					1
05	682	N	497	-0-	-185	-0-	497	2			Y	-0-					1
06	510	N	504	-0-	-6	-0-	504	2			Y	-0-					1
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					1
08	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	2			Y	-0-					1
09	510	N	422	-0-	-88	-0-	422	2			Y	-0-					1
10	589	N	406	-0-	-183	-0-	406	2			Y	-0-					1
11	480	N	431	-0-	-49	-0-	431	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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	1170	-0-	-70	-0-	1170	2			Y	-0-					10
02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1224	2	1	9	Y	1					11
03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1273	2	1	9	Y	1					12
04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1304	2	6	9	Y	5	14	1			3
05	1364	N	1057	-0-	-307	-0-	1056	2	1	9	Y	1					4
06	1230	N	1194	-0-	-36	-0-	1193	2	1	9	Y	1					5
07	1364	N	1255	-0-	-109	-0-	1254	2	1	9	Y	1					6
08	1054	N	998	-0-	-56	-0-	998	2			Y	-0-					6
09	1200	N	1104	-0-	-96	-0-	1104	2			Y	-0-					6
10	1240	N	996	-0-	-244	-0-	995	2	1	9	Y	1					7
11	960	N	836	-0-	-124	-0-	835	2	1	9	Y	1					8
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 12,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	322	-0-	-236	-0-	320	2	2	9	Y	2					2
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					2
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					2
04	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1309	2	2	9	Y	2	3	1			1
05	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			Y	-0-					1
06	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			Y	-0-					1
07	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2391	2	1	9	Y	1					2
08	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			Y	-0-					2
09	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			Y	-0-					2
10	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			Y	-0-					2
11	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2578	2	1	9	Y	1					3
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 16,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 57 RRCID -> 183958 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 6937 - 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	791	-0-	-325	-0-	777	2	14	9	Y	13					24
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	551	2	2	9	Y	2					26
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	690	2	4	9	Y	4					30
04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1020	2	28	9	Y	25	41	1			14
05	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1922	2	2	9	Y	2					16
06	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1723	2	3	9	Y	3					19
07	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1313	2	4	9	Y	4					23
08	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1332	2	2	9	Y	2					25
09	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1063	2	1	9	Y	1					26
10	899	N	470	-0-	-429	-0-	469	2	1	9	Y	1					27
11	870	N	587	-0-	-283	-0-	580	2	7	9	Y	6					33
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 11,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 58 RRCID -> 184516 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6932 - 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	1147	N	939	-0-	-208	-0-	939	2			Y	-0-					4
02	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			Y	-0-					4
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	900	2	1	9	Y	1					5
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1009	2	2	9	Y	2	6	1			1
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1126	2	1	9	Y	1					2
06	870	N	719	-0-	-151	-0-	719	2			Y	-0-					2
07	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			Y	-0-					2
08	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			Y	-0-					2
09	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1035	2	1	9	Y	1					3
10	1178	N	1041	-0-	-137	-0-	1041	2			Y	-0-					3
11	1230	N	950	-0-	-280	-0-	950	2			Y	-0-					3
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 11,137 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 #: 59 RRCID -> 185054 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 6787 - 9143

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	720	-0-	-55	-0-	719	2	1	9	Y	1					3
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			Y	-0-					3
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	775	2	1	9	Y	1					4
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	769	2	3	9	Y	3	5	1			2
05	806	N	607	-0-	-199	-0-	607	2			Y	-0-					2
06	750	N	628	-0-	-122	-0-	628	2			Y	-0-					2
07	806	N	603	-0-	-203	-0-	602	2	1	9	Y	1					3
08	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					3
09	630	N	572	-0-	-58	-0-	572	2			Y	-0-					3
10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-					3
11	660	N	559	-0-	-101	-0-	558	2	1	9	Y	1					4
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 7,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	891	2	1	9	Y	1					4
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	838	2	1	9	Y	1					5
03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			Y	-0-					5
04	870	N	656	-0-	-214	-0-	656	2			Y	-0-					5
05	930	N	719	-0-	-211	-0-	719	2			Y	-0-					5
06	780	N	696	-0-	-84	-0-	696	2			Y	-0-					5
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	724	2	1	9	Y	1					6
08	713	N	486	-0-	-227	-0-	485	2	1	9	Y	1					7
09	690	N	563	-0-	-127	-0-	562	2	1	9	Y	1					8
10	713	N	556	-0-	-157	-0-	555	2	1	9	Y	1					9
11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	649	2	2	9	Y	2	10	1			1
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 7,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	133	2	1	9	Y	1					3
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					3
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					3
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					3
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					3
06	180	N	108	-0-	-72	-0-	108	2			Y	-0-					3
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	296	2	1	9	Y	1					4
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	364	2	1	9	Y	1					5
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					5
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	333	2	1	9	Y	1					6
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	216	2	1	9	Y	1	6	1			1
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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

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	837	N	774	-0-		-63		-0-	774	2			Y	-0-					3
02	863	N	863	-0-		-0-		-0-	862	2	1	9	Y	1					4
03	719	N	719	-0-		-0-		-0-	719	2			Y	-0-					4
04	750	N	364	-0-		-386		-0-	364	2			Y	-0-					4
05	961	N	595	-0-		-366		-0-	595	2			Y	-0-					4
06	690	N	435	-0-		-255		-0-	435	2			Y	-0-					4
07	624	N	624	-0-		-0-		-0-	623	2	1	9	Y	1					5
08	589	N	538	-0-		-51		-0-	537	2	1	9	Y	1					6
09	450	N	432	-0-		-18		-0-	431	2	1	9	Y	1					7
10	620	N	559	-0-		-61		-0-	558	2	1	9	Y	1					8
11	628	N	628	-0-		-0-		-0-	627	2	1	9	Y	1	8	1			1
12	434	N	NO RPT	-0-		-434		-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 6,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 60 RRCID -> 185784 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6936 - 8770

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	1023	N	833	-0-		-190		-0-	832	2	1	9	Y	1					3
02	996	N	996	-0-		-0-		-0-	996	2			Y	-0-					3
03	1039	N	1039	-0-		-0-		-0-	1038	2	1	9	Y	1					4
04	1080	N	1080	-0-		-0-		-0-	1077	2	3	9	Y	3	5	1			2
05	1116	N	869	-0-		-247		-0-	869	2			Y	-0-					2
06	1020	N	965	-0-		-55		-0-	965	2			Y	-0-					2
07	1116	N	1074	-0-		-42		-0-	1073	2	1	9	Y	1					3
08	1038	N	1038	-0-		-0-		-0-	1038	2			Y	-0-					3
09	960	N	880	-0-		-80		-0-	880	2			Y	-0-					3
10	1085	N	1039	-0-		-46		-0-	1039	2			Y	-0-					3
11	990	N	941	-0-		-49		-0-	940	2	1	9	Y	1					4
12	899	N	NO RPT	-0-		-899		-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 10,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 61 RRCID -> 185785 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6941 - 8755

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	2049	N	2049	-0-		-0-		-0-	2048	2	1	9	Y	1					2
02	2134	N	2134	-0-		-0-		-0-	2134	2			Y	-0-					2
03	1574	N	1574	-0-		-0-		-0-	1573	2	1	9	Y	1					3
04	1882	N	1882	-0-		-0-		-0-	1880	2	2	9	Y	2	4	1			1
05	2087	N	2087	-0-		-0-		-0-	2087	2			Y	-0-					1
06	1564	N	1564	-0-		-0-		-0-	1563	2	1	9	Y	1					2
07	2060	N	2060	-0-		-0-		-0-	2060	2			Y	-0-					2
08	1685	N	1685	-0-		-0-		-0-	1685	2			Y	-0-					2
09	1952	N	1952	-0-		-0-		-0-	1952	2			Y	-0-					2
10	2272	N	2272	-0-		-0-		-0-	2272	2			Y	-0-					2
11	1596	N	1596	-0-		-0-		-0-	1595	2	1	9	Y	1					3
12	1519	N	NO RPT	-0-		-1519		-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 20,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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. 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	598	-0-	-208	-0-	598	2			Y	-0-					6
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	685	2	1	9	Y	1					7
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-					7
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	849	2	4	9	Y	4	9	1			2
05	775	N	525	-0-	-250	-0-	525	2			Y	-0-					2
06	780	N	369	-0-	-411	-0-	368	2	1	9	Y	1					3
07	775	N	414	-0-	-361	-0-	414	2			Y	-0-					3
08	527	N	467	-0-	-60	-0-	466	2	1	9	Y	1					4
09	360	N	325	-0-	-35	-0-	325	2			Y	-0-					4
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					4
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	500	2	1	9	Y	1					5
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 6,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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. 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	905	-0-	-366	-0-	905	2			Y	-0-					6
02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-					6
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			Y	-0-					6
04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1016	2	4	9	Y	4	8	1			2
05	1116	N	1000	-0-	-116	-0-	1000	2			Y	-0-					2
06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			Y	-0-					2
07	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1744	2	1	9	Y	1					3
08	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			Y	-0-					3
09	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			Y	-0-					3
10	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1680	2	1	9	Y	1					4
11	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			Y	-0-					4
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 15,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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. 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	576	-0-	-106	-0-	576	2			Y	-0-					7
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-					7
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	712	2	1	9	Y	1					8
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	740	2	4	9	Y	4	10	1			2
05	744	N	557	-0-	-187	-0-	556	2	1	9	Y	1					3
06	690	N	521	-0-	-169	-0-	521	2			Y	-0-					3
07	774	N	774	-0-	-0-	-0-	773	2	1	9	Y	1					4
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					4
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					4
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-					4
11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	785	2	1	9	Y	1					5
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 7,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			Y	-0-					-0-
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					-0-
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			Y	-0-					-0-
05	837	N	493	-0-	-344	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
06	780	N	573	-0-	-207	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			Y	-0-					-0-
09	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			Y	-0-					-0-
10	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-					-0-
11	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,182 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	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-					4
02	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			Y	-0-					4
03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			Y	-0-					4
04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	991	2	2	9	Y	2	5	1			1
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					1
06	949	N	949	-0-	-0-	-0-	948	2	1	9	Y	1					2
07	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			Y	-0-					2
08	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			Y	-0-					2
09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-					2
10	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-					2
11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	861	2	1	9	Y	1					3
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 11,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	1829	N	1570	-0-	-259	-0-	1570	2			Y	-0-					-0-
02	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			Y	-0-					-0-
03	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			Y	-0-					-0-
04	1530	N	1492	-0-	-38	-0-	1492	2			Y	-0-					-0-
05	1705	N	1636	-0-	-69	-0-	1636	2			Y	-0-					-0-
06	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			Y	-0-					-0-
07	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			Y	-0-					-0-
08	1643	N	1615	-0-	-28	-0-	1615	2			Y	-0-					-0-
09	1710	N	1409	-0-	-301	-0-	1409	2			Y	-0-					-0-
10	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			Y	-0-					-0-
11	1560	N	1159	-0-	-401	-0-	1159	2			Y	-0-					-0-
12	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,577 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. 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	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			Y	-0-					2
02	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			Y	-0-					2
03	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1790	2	1	9	Y	1					3
04	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2062	2	1	9	Y	1					4
05	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2061	2	1	9	Y	1					5
06	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			Y	-0-					5
07	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			Y	-0-					5
08	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			Y	-0-					5
09	1320	N	995	-0-	-325	-0-	994	2	1	9	Y	1					6
10	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			Y	-0-					6
11	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			Y	-0-					6
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 18,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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. 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	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-					9
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			Y	-0-					9
03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	966	2	1	9	Y	1					10
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1028	2	6	9	Y	5	12	1			3
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-					3
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	737	2	1	9	Y	1					4
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	738	2	1	9	Y	1					5
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-					5
09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					5
10	914	N	914	-0-	-0-	-0-	913	2	1	9	Y	1					6
11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	907	2	1	9	Y	1					7
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 9,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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. 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	1240	N	1126	-0-	-114	-0-	1126	2			Y	-0-					-0-
02	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			Y	-0-					-0-
03	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			Y	-0-					-0-
04	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			Y	-0-					-0-
05	1178	N	990	-0-	-188	-0-	990	2			Y	-0-					-0-
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			Y	-0-					-0-
07	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			Y	-0-					-0-
08	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			Y	-0-					-0-
09	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			Y	-0-					-0-
10	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			Y	-0-					-0-
11	1050	N	1009	-0-	-41	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,075 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	341	N	339	-0-	-2	-0-	336	2	3	9	Y	3	3	1			1
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	226	2	4	9	Y	4					5
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	344	2	2	9	Y	2	4	1			3
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	385	2	2	9	Y	2	4	1			1
05	248	N	136	-0-	-112	-0-	134	2	2	9	Y	2					3
06	330	N	157	-0-	-173	-0-	156	2	1	9	Y	1	3	1			1
07	403	N	278	-0-	-125	-0-	277	2	1	9	Y	1					2
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	164	2	1	9	Y	1					3
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	179	2	2	9	Y	2	4	1			1
10	279	N	268	-0-	-11	-0-	267	2	1	9	Y	1					2
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	495	2	3	9	Y	3					5
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 2,985 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	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			Y	-0-					-0-
02	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			Y	-0-					-0-
03	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			Y	-0-					-0-
04	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2196	2	1	9	Y	1					1
05	1457	N	1061	-0-	-396	-0-	1061	2			Y	-0-					1
06	1410	N	1035	-0-	-375	-0-	1035	2			Y	-0-					1
07	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			Y	-0-					1
08	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			Y	-0-					1
09	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			Y	-0-					1
10	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			Y	-0-					1
11	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			Y	-0-					1
12	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 21,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	682	N	451	-0-	-231	-0-	438	2	13	9	Y	12	12	1			4
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	390	2	13	9	Y	12					16
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	556	2	9	9	Y	8	13	1			11
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	566	2	6	9	Y	5	13	1			3
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	490	2	9	9	Y	8					11
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	563	2	3	9	Y	3	12	1			2
07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	986	2	6	9	Y	5					7
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	533	2	6	9	Y	5					12
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	581	2	3	9	Y	3	13	1			2
10	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1090	2	7	9	Y	6					8
11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1015	2	8	9	Y	7					15
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 7,291 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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	4					20
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	630	2	1	9	N	1					21
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	792	2	2	9	N	2					23
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	837	2	13	9	N	12	28	1			7
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	636	2	1	9	N	1					8
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	600	2	1	9	N	1					9
07	873	N	873	-0-	-0-	-0-	871	2	2	9	N	2					11
08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	899	2	1	9	N	1					12
09	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					12
10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	591	2	1	9	N	1					13
11	805	N	805	-0-	-0-	-0-	802	2	3	9	N	3					16
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 7,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

JOHNSON, NORMAN DUDLEY WELL #: 12 RRCID -> 247082 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6366 - 6390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
02	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2			N	-0-					-0-
03	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
04	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
05	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
06	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
07	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
08	2449	X	1905	-0-	-544	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
09	2370	X	1813	-0-	-557	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
10	2449	X	780	-0-	-1669	-0-	780	2			N	-0-					-0-
11	2370	X	1476	-0-	-894	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
12	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,400 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	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1031	2	3	9	N	3					24
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	924	2	3	9	N	3					27
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	707	2	1	9	N	1					28
04	990	N	489	-0-	-501	-0-	489	2			N	-0-					28
05	1023	N	387	-0-	-636	-0-	386	2	1	9	N	1					29
06	690	N	305	-0-	-385	-0-	304	2	1	9	N	1					30
07	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1320	2	4	9	N	4					34
08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	808	2	3	9	N	3					37
09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	583	2	3	9	N	3					40
10	1209	N	454	-0-	-755	-0-	447	2	7	9	N	6					46
11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	828	2	9	9	N	8	49	1			5
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 7,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
MONTGOMERY -C- WELL #: 109 RRCID -> 057164 COMPL. DATE 12/07/1973 TOTAL DEPTH 6800 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		15	-0-	15	15	15	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		80	-0-	80	95	80	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		78	-0-	78	173	78	2			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		76	-0-	76	249	76	2			Y	-0-					-0-
07	324	X	75	-0-	-249	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: 103 RRCID -> 058930 COMPL. DATE 06/20/1974 TOTAL DEPTH 6945 PERF. N/A

01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	157	-0-	-11	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	103	-0-	-9	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	21	-0-	-72	-0-	21	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 960 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 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	2			Y	-0-					-0-
02	784	N	782	-0-	-2	-0-	782	2			Y	-0-					-0-
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	795	-0-	-15	-0-	795	2			Y	-0-					-0-
05	868	N	843	-0-	-25	-0-	843	2			Y	-0-					-0-
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-					-0-
07	837	N	833	-0-	-4	-0-	833	2			Y	-0-					-0-
08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-					-0-
09	810	N	808	-0-	-2	-0-	808	2			Y	-0-					-0-
10	837	N	829	-0-	-8	-0-	829	2			Y	-0-					-0-
11	840	N	757	-0-	-83	-0-	757	2			Y	-0-					-0-
12	837	N	815	-0-	-22	-0-	815	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,849 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2981	N	1453	-0-	-1528	-0-	1453	2			Y	-0-					-0-
02	1484	N	1345	-0-	-139	-0-	1345	2			Y	-0-					-0-
03	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			Y	-0-					-0-
04	1410	N	1397	-0-	-13	-0-	1397	2			Y	-0-					-0-
05	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			Y	-0-					-0-
06	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			Y	-0-					-0-
07	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			Y	-0-					-0-
08	1581	N	1519	-0-	-62	-0-	1519	2			Y	-0-					-0-
09	1590	N	1434	-0-	-156	-0-	1434	2			Y	-0-					-0-
10	1550	N	1504	-0-	-46	-0-	1504	2			Y	-0-					-0-
11	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			Y	-0-					-0-
*12	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MONTGOMERY WELL #: 211 RRCID -> 076179 COMPL. DATE 03/29/1978 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	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	391	-0-	-29	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	425	-0-	-25	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	408	-0-	-57	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	356	-0-	-78	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	406	-0-	-59	-0-	406	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: 303 RRCID -> 076745 COMPL. DATE 03/07/1978 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6145 - 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	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			Y	-0-					-0-
02	588	N	508	-0-	-80	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	575	-0-	-55	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	292	-0-	-248	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	487	-0-	-102	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			Y	-0-					-0-
09	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-					-0-
10	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-					-0-
11	720	N	564	-0-	-156	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
12	775	N	763	-0-	-12	-0-	763	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER-HOOVER B UNIT WELL #: 206 RRCID -> 086090 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 9964 PERF. 6401 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	448	N	428	-0-	-20	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	439	-0-	-11	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	434	-0-	-16	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
10	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	367	-0-	-83	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
*12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					3
02	784	N	755	-0-	-29	-0-	755	2			N	-0-					3
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					3
04	840	N	705	-0-	-135	-0-	705	2			N	-0-					3
05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					3
06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					3
07	744	N	611	-0-	-133	-0-	611	2			N	-0-					3
08	930	N	653	-0-	-277	-0-	653	2			N	-0-					3
09	840	N	705	-0-	-135	-0-	705	2			N	-0-					3
10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					3
11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					3
*12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	889	2	19	9	N	17					20

TOTAL GAS PROD: 9,269 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	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
09	450	N	387	-0-	-63	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	383	-0-	-51	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	366	-0-	-24	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	354	-0-	-49	-0-	354	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,719 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	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			Y	-0-					-0-
02	1092	N	1023	-0-	-69	-0-	1023	2			Y	-0-					-0-
03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			Y	-0-					-0-
04	990	N	753	-0-	-237	-0-	753	2			Y	-0-					-0-
05	1147	N	1114	-0-	-33	-0-	1114	2			Y	-0-					-0-
06	1050	N	1026	-0-	-24	-0-	1026	2			Y	-0-					-0-
07	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-
08	1116	N	1022	-0-	-94	-0-	1022	2			Y	-0-					-0-
09	1020	N	714	-0-	-306	-0-	714	2			Y	-0-					-0-
10	1054	N	745	-0-	-309	-0-	745	2			Y	-0-					-0-
11	990	N	643	-0-	-347	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	590	-0-	-154	-0-	590	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (-)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-						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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	823	N	823	-0-	-0-	-0-		823	2			Y	-0-					-0-
02	756	N	694	-0-	-62	-0-		694	2			Y	-0-					-0-
03	877	N	877	-0-	-0-	-0-		877	2			Y	-0-					-0-
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-		883	2			Y	-0-					-0-
05	915	N	915	-0-	-0-	-0-		915	2			Y	-0-					-0-
06	861	N	861	-0-	-0-	-0-		861	2			Y	-0-					-0-
07	899	N	790	-0-	-109	-0-		790	2			Y	-0-					-0-
08	930	N	567	-0-	-363	-0-		567	2			Y	-0-					-0-
09	870	N	736	-0-	-134	-0-		736	2			Y	-0-					-0-
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-		776	2			Y	-0-					-0-
11	687	N	687	-0-	-0-	-0-		687	2			Y	-0-					-0-
12	775	N	634	-0-	-141	-0-		634	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,243 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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * 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			Y	-0-					-0-
02	1036	N	888	-0-	-148	-0-		888	2			Y	-0-					-0-
03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-		1034	2			Y	-0-					-0-
04	1020	N	979	-0-	-41	-0-		979	2			Y	-0-					-0-
05	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-		1048	2			Y	-0-					-0-
06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-		1033	2			Y	-0-					-0-
07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-		1042	2			Y	-0-					-0-
08	1054	N	1030	-0-	-24	-0-		1030	2			Y	-0-					-0-
09	1020	N	1009	-0-	-11	-0-		1009	2			Y	-0-					-0-
10	1054	N	1032	-0-	-22	-0-		1032	2			Y	-0-					-0-
11	990	N	884	-0-	-106	-0-		884	2			Y	-0-					-0-
12	1054	N	1010	-0-	-44	-0-		1010	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JOHNSON WELL #: 203 RRCID -> 152139 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 9941 PERF. 6387 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					68
02	196	N	186	-0-	-10	-0-	186	2			N	-0-					68
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					68
04	210	N	188	-0-	-22	-0-	187	2	1	9	N	1					69
05	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					69
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	2			N	-0-					69
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					69
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					69
09	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	2			N	-0-					69
10	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					69
11	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	2			N	-0-					69
*12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 2,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MONTGOMERY WELL #: 311 RRCID -> 152498 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6360 - 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	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	303	-0-	-33	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
09	480	N	370	-0-	-110	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
10	465	N	356	-0-	-109	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	303	-0-	-87	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	305	-0-	-67	-0-	305	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY B WELL #: 312 RRCID -> 152925 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6356 - 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	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			Y	-0-					-0-
02	952	N	838	-0-	-114	-0-	838	2			Y	-0-					-0-
03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-					-0-
04	870	N	740	-0-	-130	-0-	740	2			Y	-0-					-0-
05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			Y	-0-					-0-
06	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			Y	-0-					-0-
07	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-					-0-
08	1178	N	928	-0-	-250	-0-	928	2			Y	-0-					-0-
09	1050	N	986	-0-	-64	-0-	986	2			Y	-0-					-0-
10	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			Y	-0-					-0-
11	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			Y	-0-					-0-
12	1023	N	980	-0-	-43	-0-	980	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			Y	-0-					-0-
02	952 N	936	-0-	-16	-0-	936	2			Y	-0-					-0-
03	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			Y	-0-					-0-
04	990 N	948	-0-	-42	-0-	948	2			Y	-0-					-0-
05	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			Y	-0-					-0-
06	1020 N	1005	-0-	-15	-0-	1005	2			Y	-0-					-0-
07	992 N	988	-0-	-4	-0-	988	2			Y	-0-					-0-
08	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			Y	-0-					-0-
09	1020 N	973	-0-	-47	-0-	973	2			Y	-0-					-0-
10	992 N	988	-0-	-4	-0-	988	2			Y	-0-					-0-
11	990 N	927	-0-	-63	-0-	927	2			Y	-0-					-0-
12	992 N	967	-0-	-25	-0-	967	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			Y	-0-					-0-
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	639	-0-	-12	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
09	630	N	560	-0-	-70	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
10	651	N	608	-0-	-43	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
11	630	N	575	-0-	-55	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
*12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					20
02	308	N	294	-0-	-14	-0-	294	2			N	-0-					20
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					20
04	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	2			N	-0-					20
05	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	2			N	-0-					20
06	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	2			N	-0-					20
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					20
08	341	N	285	-0-	-56	-0-	285	2			N	-0-					20
09	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	2			N	-0-					20
10	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	2			N	-0-					20
11	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	2			N	-0-					20
12	341	N	303	-0-	-38	-0-	303	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 3,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, NORMAN WELL #: 3 RRCID -> 177019 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6355 - 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	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-HOOVER B UNIT WELL #: 606 RRCID -> 182372 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6146 - 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	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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	1555	-0-	-97	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
03	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
04	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1679	-0-	-57	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1658	-0-	-52	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1532	-0-	-173	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1452	-0-	-222	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	1569	-0-	-81	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
10	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
11	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1542	-0-	-70	-0-	1542	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,281 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	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
10	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
*12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,779 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-	-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	374	-0-	-46	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	321	-0-	-51	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	349	-0-	-85	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	143	-0-	-247	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	88	-0-	-222	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	195	-0-	-135	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
*12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,560 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	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
05	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	2			N	-0-					-0-
06	360	N	290	-0-	-70	-0-	290	2			N	-0-					-0-
07	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	2			N	-0-					-0-
08	341	N	303	-0-	-38	-0-	303	2			N	-0-					-0-
09	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	2			N	-0-					-0-
10	341	N	273	-0-	-68	-0-	273	2			N	-0-					-0-
11	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	2			N	-0-					-0-
*12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,804 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	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	293	-0-	-48	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	302	-0-	-28	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	274	-0-	-67	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	146	-0-	-133	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	259	-0-	-41	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	2			Y	-0-					-0-

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

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	242	-0-	-38	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	293	-0-	-48	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	211	-0-	-99	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
*12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,271 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,665 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	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			Y	-0-					-0-
02	1316	N	1233	-0-	-83	-0-	1233	2			Y	-0-					-0-
03	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			Y	-0-					-0-
04	1230	N	971	-0-	-259	-0-	971	2			Y	-0-					-0-
05	1364	N	1219	-0-	-145	-0-	1219	2			Y	-0-					-0-
06	1320	N	1175	-0-	-145	-0-	1175	2			Y	-0-					-0-
07	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			Y	-0-					-0-
08	1209	N	1083	-0-	-126	-0-	1083	2			Y	-0-					-0-
09	1170	N	992	-0-	-178	-0-	992	2			Y	-0-					-0-
10	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			Y	-0-					-0-
11	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			Y	-0-					-0-
*12	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	195	-0-	-105	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	185	-0-	-125	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	151	-0-	-128	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	176	-0-	-103	-0-	176	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,806 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	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
02	644	N	630	-0-	-14	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			Y	-0-					-0-
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	615	-0-	-98	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
06	690	N	688	-0-	-2	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
07	682	N	569	-0-	-113	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
08	620	N	391	-0-	-229	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
09	690	N	355	-0-	-335	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
10	558	N	419	-0-	-139	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
*12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,618 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		-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		Y	-0-			-0-
02	280	N	269	-0-	-11	-0-	269	2		Y	-0-			-0-
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		Y	-0-			-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		Y	-0-			-0-
05	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	2		Y	-0-			-0-
06	300	N	267	-0-	-33	-0-	267	2		Y	-0-			-0-
07	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2		Y	-0-			-0-
08	279	N	215	-0-	-64	-0-	215	2		Y	-0-			-0-
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		Y	-0-			-0-
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		Y	-0-			-0-
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		Y	-0-			-0-
12	310	N	194	-0-	-116	-0-	194	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,139 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	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2		Y	-0-			-0-
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2		Y	-0-			-0-
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2		Y	-0-			-0-
04	480	N	437	-0-	-43	-0-	437	2		Y	-0-			-0-
05	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	2		Y	-0-			-0-
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2		Y	-0-			-0-
07	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	2		Y	-0-			-0-
08	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	2		Y	-0-			-0-
09	450	N	439	-0-	-11	-0-	439	2		Y	-0-			-0-
10	465	N	434	-0-	-31	-0-	434	2		Y	-0-			-0-
11	450	N	412	-0-	-38	-0-	412	2		Y	-0-			-0-
12	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,364 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-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					-0-
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	760	-0-	-20	-0-	760	2			Y	-0-					-0-
05	806	N	799	-0-	-7	-0-	799	2			Y	-0-					-0-
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					-0-
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-					-0-
08	806	N	789	-0-	-17	-0-	789	2			Y	-0-					-0-
09	780	N	688	-0-	-92	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
10	806	N	780	-0-	-26	-0-	780	2			Y	-0-					-0-
11	750	N	740	-0-	-10	-0-	740	2			Y	-0-					-0-
*12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,321 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	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-

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
MILLSPAUGH WELL #: 1 C RRCID -> 030733 COMPL. DATE 05/02/1963 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6070 - 6744

01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
*12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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-

HENDERSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 030766 COMPL. DATE 02/28/1963 TOTAL DEPTH 7084 PERF. N/A

01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
02	280	N	210	-0-	-70	-0-	210	3			N	-0-					-0-
03	310	N	225	-0-	-85	-0-	225	3			N	-0-					-0-
04	330	N	283	-0-	-47	-0-	283	3			N	-0-					-0-
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
08	341	N	287	-0-	-54	-0-	287	3			N	-0-					-0-
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
10	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	3			N	-0-					-0-
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 031605 COMPL. DATE 11/26/1963 TOTAL DEPTH 10510 PERF. N/A

01	744	N	707	-0-	-37	-0-	707	3			N	-0-					-0-
02	700	N	686	-0-	-14	-0-	686	3			N	-0-					-0-
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
06	840	N	785	-0-	-55	-0-	785	3			N	-0-					-0-
07	806	N	751	-0-	-55	-0-	751	3			N	-0-					-0-
08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
09	780	N	728	-0-	-52	-0-	728	3			N	-0-					-0-
10	744	N	707	-0-	-37	-0-	707	3			N	-0-					-0-
11	780	N	495	-0-	-285	-0-	495	3			N	-0-					-0-
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	75	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	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-					-0-
10	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	90	N	42	-0-	-48	-0-	42	3			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	248	N	203	-0-	-45	-0-	16	1	187	3	N	-0-					-0-
02	224	N	181	-0-	-43	-0-	14	1	167	3	N	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	15	1	203	3	N	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	15	1	197	3	N	-0-					-0-
*05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	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	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,313 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	558	N	461	-0-	-97	-0-	461	3			N	-0-					-0-
02	448	N	399	-0-	-49	-0-	399	3			N	-0-					-0-
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
06	600	N	450	-0-	-150	-0-	450	3			N	-0-					-0-
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
10	558	N	466	-0-	-92	-0-	466	3			N	-0-					-0-
11	510	N	448	-0-	-62	-0-	448	3			N	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
BEAN WELL #: 1 RRCID -> 034164 COMPL. DATE 09/12/1964 TOTAL DEPTH 7150 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	15	N	13	-0-		-2	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	13	N	8	-0-		-5	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-		-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-		-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-		-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-		-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-		-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-		-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-		-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
10	89	N	89	-0-		-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-		-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					N	-0-					-0-

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

MONTGOMERY WELL #: 3 RRCID -> 034428 COMPL. DATE 10/29/1964 TOTAL DEPTH 6888 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	273	N	273	-0-		-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-		-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
03	296	N	296	-0-		-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-		-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-		-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-		-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-		-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
08	243	N	243	-0-		-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
09	235	N	235	-0-		-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
10	240	N	240	-0-		-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
11	245	N	245	-0-		-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-		-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,764 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. 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	248	N	146	-0-		-102	-0-	146	3			N	-0-					-0-
02	224	N	97	-0-		-127	-0-	97	3			N	-0-					-0-
03	248	N	124	-0-		-124	-0-	124	3			N	-0-					-0-
04	150	N	46	-0-		-104	-0-	46	3			N	-0-					-0-
05	93	N	2	-0-		-91	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-		-120	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	3	-0-		-59	-0-	3	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	3	N	-0-	-0-		-3	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 418 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 #: 1 RRCID -> 034919 COMPL. DATE 12/28/1964 TOTAL DEPTH 7135 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	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
02	504	N	432	-0-	-72	-0-	432	3			N	-0-					-0-
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
04	570	N	525	-0-	-45	-0-	525	3			N	-0-					-0-
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
06	570	N	321	-0-	-249	-0-	321	3			N	-0-					-0-
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
10	589	N	533	-0-	-56	-0-	533	3			N	-0-					-0-
11	540	N	487	-0-	-53	-0-	487	3			N	-0-					-0-
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C.C. "6B" WELL #: 1 RRCID -> 035194 COMPL. DATE 01/28/1965 TOTAL DEPTH 11530 PERF. 6400 - 6508

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	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
03	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 035284 COMPL. DATE 02/15/1965 TOTAL DEPTH 7124 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	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
02	168	N	165	-0-	-3	-0-	165	3			N	-0-					-0-
03	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
04	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-					-0-
05	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
06	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					-0-
07	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
08	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
09	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	3			N	-0-					-0-
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
12	186	N	127	-0-	-59	-0-	127	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HENDERSON -B- WELL #: 4 RRCID -> 036015 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6221 - 6727

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	498	-0-		-122	-0-	498	3			N	-0-					-0-
02	476	N	321	-0-		-155	-0-	321	3			N	-0-					-0-
03	806	N	806	-0-		-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
04	979	N	979	-0-		-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	1023	-0-		-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
06	992	N	992	-0-		-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
07	911	N	911	-0-		-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
08	1019	N	1019	-0-		-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
09	900	N	900	-0-		-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
10	947	N	947	-0-		-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
11	843	N	843	-0-		-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
12	682	N	669	-0-		-13	-0-	669	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 036245 COMPL. DATE 06/16/1965 TOTAL DEPTH 6535 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	31	N	29	-0-		-2	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-		-5	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-		-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-		-1	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-		-3	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-		-1	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-		-2	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-		-1	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-		-2	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-		-1	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-		-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
*12	33	N	33	-0-		-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 357 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. 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	280	-0-		-61	-0-	280	3			N	-0-					-0-
02	392	N	128	-0-		-264	-0-	128	3			N	-0-					-0-
03	558	N	558	-0-		-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
04	482	N	482	-0-		-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
05	452	N	452	-0-		-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
06	480	N	342	-0-		-138	-0-	342	3			N	-0-					-0-
07	496	N	432	-0-		-64	-0-	432	3			N	-0-					-0-
08	465	N	439	-0-		-26	-0-	439	3			N	-0-					-0-
09	330	N	299	-0-		-31	-0-	299	3			N	-0-					-0-
10	434	N	237	-0-		-197	-0-	237	3			N	-0-					-0-
11	420	N	215	-0-		-205	-0-	215	3			N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-		-310	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
05	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
11	330	N	299	-0-	-31	-0-	299	3			N	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
06	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
09	240	N	105	-0-	-135	-0-	105	3			N	-0-					-0-
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
11	240	N	151	-0-	-89	-0-	151	3			N	-0-					-0-
*12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,948 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	124	N	53	-0-	-71	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	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	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					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
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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
07	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	3		N	-0-			-0-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3		N	-0-			-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3		N	-0-			-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3		N	-0-			-0-
*12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-

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

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	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3		N	-0-			-0-
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3		N	-0-			-0-
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3		N	-0-			-0-
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3		N	-0-			-0-
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3		N	-0-			-0-
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3		N	-0-			-0-
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3		N	-0-			-0-
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3		N	-0-			-0-
09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3		N	-0-			-0-
10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3		N	-0-			-0-
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3		N	-0-			-0-
*12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,686 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	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-			-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-			-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-			-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	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	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			-0-
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-
*12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-			-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-			-0-
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3		N	-0-			-0-
06	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	3		N	-0-			-0-
07	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	3		N	-0-			-0-
08	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	3		N	-0-			-0-
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3		N	-0-			-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3		N	-0-			-0-
*12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	496	N	419	-0-	-77	-0-	419	3		N	-0-			-0-
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3		N	-0-			-0-
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3		N	-0-			-0-
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3		N	-0-			-0-
05	465	N	373	-0-	-92	-0-	373	3		N	-0-			-0-
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3		N	-0-			-0-
07	465	N	327	-0-	-138	-0-	327	3		N	-0-			-0-
08	372	N	250	-0-	-122	-0-	250	3		N	-0-			-0-
09	450	N	365	-0-	-85	-0-	365	3		N	-0-			-0-
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3		N	-0-			-0-
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3		N	-0-			-0-
12	372	N	315	-0-	-57	-0-	315	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,631 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	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-			-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	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	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-
*12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	806	N	740	-0-	-66	-0-	740	3		N	-0-			-0-
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3		N	-0-			-0-
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3		N	-0-			-0-
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3		N	-0-			-0-
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3		N	-0-			-0-
06	780	N	567	-0-	-213	-0-	567	3		N	-0-			-0-
07	744	N	728	-0-	-16	-0-	728	3		N	-0-			-0-
08	744	N	714	-0-	-30	-0-	714	3		N	-0-			-0-
09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3		N	-0-			-0-
10	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3		N	-0-			-0-
11	690	N	634	-0-	-56	-0-	634	3		N	-0-			-0-
12	651	N	604	-0-	-47	-0-	604	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
05	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	3		N	-0-			-0-
06	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	3		N	-0-			-0-
07	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	3		N	-0-			-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3		N	-0-			-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3		N	-0-			-0-
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3		N	-0-			-0-
11	14	N	4	-0-	-10	-0-	4	3		N	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 394 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	155	N	73	-0-	-82	-0-	73	3		N	-0-			-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-			-0-
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-			-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-
05	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	3		N	-0-			-0-
06	210	N	185	-0-	-25	-0-	185	3		N	-0-			-0-
07	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3		N	-0-			-0-
08	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3		N	-0-			-0-
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-			-0-
10	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3		N	-0-			-0-
11	180	N	53	-0-	-127	-0-	53	3		N	-0-			-0-
*12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
06	570	N	460	-0-	-110	-0-	460	3			N	-0-					-0-
07	589	N	434	-0-	-155	-0-	434	3			N	-0-					-0-
08	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	3			N	-0-					-0-
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
11	510	N	470	-0-	-40	-0-	470	3			N	-0-					-0-
*12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
04	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
08	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
09	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
10	837	N	826	-0-	-11	-0-	826	3			N	-0-					-0-
11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
*12	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,596 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	651	N	497	-0-	-154	-0-	497	3			N	-0-					-0-
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
07	806	N	663	-0-	-143	-0-	663	3			N	-0-					-0-
08	713	N	707	-0-	-6	-0-	707	3			N	-0-					-0-
09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
10	651	N	613	-0-	-38	-0-	613	3			N	-0-					-0-
11	690	N	557	-0-	-133	-0-	557	3			N	-0-					-0-
12	775	N	657	-0-	-118	-0-	657	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
06	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	3			N	-0-					-0-
07	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-					-0-
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
09	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	3			N	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
11	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	3			N	-0-					-0-
*12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
06	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	3			N	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
11	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-					-0-
*12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,885 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	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
05	186	N	12	-0-	-174	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	3			N	-0-					-0-
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
11	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					-0-
*12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,103 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 #: 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	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
07	372	N	286	-0-	-86	-0-	286	3			N	-0-					-0-
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
11	360	N	245	-0-	-115	-0-	245	3			N	-0-					-0-
12	403	N	321	-0-	-82	-0-	321	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1488	N	1009	-0-	-479	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
03	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
04	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1180	-0-	-184	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1124	-0-	-196	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1200	-0-	-40	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
08	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
09	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	928	-0-	-281	-0-	928	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	852	-0-	-288	-0-	852	3			N	-0-					-0-
*12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,549 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	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
05	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-					-0-
06	390	N	321	-0-	-69	-0-	321	3			N	-0-					-0-
07	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	3			N	-0-					-0-
08	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-					-0-
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
10	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					-0-
11	360	N	317	-0-	-43	-0-	317	3			N	-0-					-0-
*12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	514	-0-	-106	-0-	514	3			N	-0-					-0-
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
06	780	N	696	-0-	-84	-0-	696	3			N	-0-					-0-
07	837	N	650	-0-	-187	-0-	650	3			N	-0-					-0-
08	837	N	714	-0-	-123	-0-	714	3			N	-0-					-0-
09	690	N	672	-0-	-18	-0-	672	3			N	-0-					-0-
10	651	N	622	-0-	-29	-0-	622	3			N	-0-					-0-
11	690	N	540	-0-	-150	-0-	540	3			N	-0-					-0-
12	682	N	540	-0-	-142	-0-	540	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
05	682	N	570	-0-	-112	-0-	570	3			N	-0-					-0-
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
09	660	N	654	-0-	-6	-0-	654	3			N	-0-					-0-
10	775	N	725	-0-	-50	-0-	725	3			N	-0-					-0-
11	750	N	716	-0-	-34	-0-	716	3			N	-0-					-0-
*12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,184 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	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
05	775	N	684	-0-	-91	-0-	684	3			N	-0-					-0-
06	900	N	777	-0-	-123	-0-	777	3			N	-0-					-0-
07	682	N	660	-0-	-22	-0-	660	3			N	-0-					-0-
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
09	780	N	587	-0-	-193	-0-	587	3			N	-0-					-0-
10	651	N	623	-0-	-28	-0-	623	3			N	-0-					-0-
11	690	N	547	-0-	-143	-0-	547	3			N	-0-					-0-
12	620	N	532	-0-	-88	-0-	532	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,174 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 #: 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	1922	X	830	-0-	-1092	-0-	830	3		N	-0-			-0-
02	1624	X	871	-0-	-753	-0-	871	3		N	-0-			-0-
03	1798	X	1602	-0-	-196	-0-	1602	3		N	-0-			-0-
04	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3		N	-0-			-0-
05	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3		N	-0-			-0-
06	1560	N	1440	-0-	-120	-0-	1440	3		N	-0-			-0-
07	1767	N	848	-0-	-919	-0-	848	3		N	-0-			-0-
08	1922	N	880	-0-	-1042	-0-	880	3		N	-0-			-0-
09	1440	N	801	-0-	-639	-0-	801	3		N	-0-			-0-
10	837	N	681	-0-	-156	-0-	681	3		N	-0-			-0-
11	840	N	704	-0-	-136	-0-	704	3		N	-0-			-0-
12	837	N	593	-0-	-244	-0-	593	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 10 RRCID -> 042047 COMPL. DATE 04/17/1967 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	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			-0-
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-			-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			-0-
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3		N	-0-			-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-			-0-
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3		N	-0-			-0-
08	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3		N	-0-			-0-
09	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3		N	-0-			-0-
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3		N	-0-			-0-
11	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3		N	-0-			-0-
*12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 9 RRCID -> 042048 COMPL. DATE 03/16/1967 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 0 - 6621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-			-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-			-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-			-0-
06	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	3		N	-0-			-0-
07	155	N	97	-0-	-58	-0-	97	3		N	-0-			-0-
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-			-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	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	153	-0-	-2	-0-	153	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,807 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 #: 1 RRCID -> 042269 COMPL. DATE 03/02/1967 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	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3		N	-0-			-0-
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3		N	-0-			-0-
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3		N	-0-			-0-
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3		N	-0-			-0-
05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3		N	-0-			-0-
06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3		N	-0-			-0-
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3		N	-0-			-0-
08	961	N	729	-0-	-232	-0-	729	3		N	-0-			-0-
09	750	N	629	-0-	-121	-0-	629	3		N	-0-			-0-
10	713	N	607	-0-	-106	-0-	607	3		N	-0-			-0-
11	720	N	544	-0-	-176	-0-	544	3		N	-0-			-0-
12	651	N	468	-0-	-183	-0-	468	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	651	N	648	-0-	-3	-0-	648	3		N	-0-			-0-
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3		N	-0-			-0-
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3		N	-0-			-0-
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3		N	-0-			-0-
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3		N	-0-			-0-
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3		N	-0-			-0-
07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3		N	-0-			-0-
08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3		N	-0-			-0-
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3		N	-0-			-0-
10	651	N	610	-0-	-41	-0-	610	3		N	-0-			-0-
11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3		N	-0-			-0-
*12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,063 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 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-			-0-
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3		N	-0-			-0-
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3		N	-0-			-0-
04	660	N	656	-0-	-4	-0-	656	3		N	-0-			-0-
05	682	N	650	-0-	-32	-0-	650	3		N	-0-			-0-
06	720	N	669	-0-	-51	-0-	669	3		N	-0-			-0-
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3		N	-0-			-0-
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3		N	-0-			-0-
09	660	N	595	-0-	-65	-0-	595	3		N	-0-			-0-
10	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3		N	-0-			-0-
11	660	N	490	-0-	-170	-0-	490	3		N	-0-			-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,093 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 #: 1 RRCID -> 042662 COMPL. DATE 09/23/1967 TOTAL DEPTH 6800 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	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
05	403	N	294	-0-	-109	-0-	294	3			N	-0-					-0-
06	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	3			N	-0-					-0-
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
11	450	N	375	-0-	-75	-0-	375	3			N	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. 15 WELL #: 2 RRCID -> 043218 COMPL. DATE 10/11/1967 TOTAL DEPTH 6800 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	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
04	960	N	720	-0-	-240	-0-	720	3			N	-0-					-0-
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
09	900	N	855	-0-	-45	-0-	855	3			N	-0-					-0-
10	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
11	870	N	693	-0-	-177	-0-	693	3			N	-0-					-0-
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, MARSHALL STATE G U WELL #: 1 RRCID -> 043229 COMPL. DATE 12/22/1967 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 6472 - 6676

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1219	3			N	-0-					-0-
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
07	496	N	437	-0-	-59	-0-	437	3			N	-0-					-0-
08	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
09	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
10	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
*12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MONTGOMERY, W. C. WELL #: 11 RRCID -> 043630 COMPL. DATE 02/23/1968 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6404 - 6408

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	775	N	768	-0-	-7	-0-	768	3			N	-0-			-0-
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-			-0-
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-			-0-
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-			-0-
05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-			-0-
06	870	N	489	-0-	-381	-0-	489	3			N	-0-			-0-
07	837	N	502	-0-	-335	-0-	502	3			N	-0-			-0-
08	775	N	696	-0-	-79	-0-	696	3			N	-0-			-0-
09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-			-0-
10	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-			-0-
11	660	N	638	-0-	-22	-0-	638	3			N	-0-			-0-
12	775	N	586	-0-	-189	-0-	586	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043739 COMPL. DATE 02/07/1968 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

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	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-			-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-			-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-			-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-			-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-			-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-			-0-
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-			-0-
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-			-0-
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-			-0-
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-			-0-
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-			-0-
*12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 044616 COMPL. DATE 05/08/1968 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

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	163	N	163	-0-	-0-	-0-	16	1	147	3	N	-0-			-0-
02	140	N	139	-0-	-1	-0-	14	1	125	3	N	-0-			-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	16	1	151	3	N	-0-			-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	15	1	141	3	N	-0-			-0-
*05	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-			-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-			-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-			-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-			-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			-0-
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-			-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	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	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

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

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	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
04	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	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	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
08	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					-0-
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
*12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,683 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	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	15	N	5	-0-	-10	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
*12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-

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

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
*12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
*12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
PIERCE, J. S. 100 WELL #: 3 RRCID -> 046415 COMPL. DATE 05/25/1969 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6673 - 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	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			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	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, C. "101D" WELL #: 1 T RRCID -> 046418 COMPL. DATE 11/19/1980 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 2345 - 6400

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-

HENDERSON, J.W. "6" WELL #: 1 RRCID -> 046535 COMPL. DATE 03/04/1969 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6415 - 0

01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
PIERCE, J. S. "16N" WELL #: 1 RRCID -> 046544 COMPL. DATE 06/22/1969 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	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	140	N	46	-0-	-94	-0-	46	3			N	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	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	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-					-0-
07	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					-0-
08	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	3			N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
*12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	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	240	N	160	-0-	-80	-0-	160	3			N	-0-					-0-
05	248	N	173	-0-	-75	-0-	173	3			N	-0-					-0-
06	240	N	150	-0-	-90	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
11	210	N	150	-0-	-60	-0-	150	3			N	-0-					-0-
*12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,427 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	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
03	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
07	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	3			N	-0-					-0-
08	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	3			N	-0-					-0-
09	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-					-0-
10	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-					-0-
11	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	3			N	-0-					-0-
*12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
02	140	N	126	-0-	-14	-0-	126	3			N	-0-					-0-
03	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
05	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
12	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
*12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 957 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	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	3			N	-0-					-0-
02	196	N	136	-0-	-60	-0-	136	3			N	-0-					-0-
03	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	3			N	-0-					-0-
04	180	N	122	-0-	-58	-0-	122	3			N	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
08	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-					-0-
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
11	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					-0-
12	217	N	104	-0-	-113	-0-	104	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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-

MONTGOMERY "2" WELL #: 2 RRCID -> 046818 COMPL. DATE 08/22/1969 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 0 - 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	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
02	308	N	224	-0-	-84	-0-	224	3			N	-0-					-0-
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
06	360	N	234	-0-	-126	-0-	234	3			N	-0-					-0-
07	372	N	177	-0-	-195	-0-	177	3			N	-0-					-0-
08	279	N	186	-0-	-93	-0-	186	3			N	-0-					-0-
09	240	N	151	-0-	-89	-0-	151	3			N	-0-					-0-
10	186	N	86	-0-	-100	-0-	86	3			N	-0-					-0-
11	180	N	24	-0-	-156	-0-	24	3			N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA "10" WELL #: 2 RRCID -> 047669 COMPL. DATE 01/13/1970 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	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
*12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
CARSON, IRA "11" WELL #: 2 RRCID -> 047670 COMPL. DATE 01/11/1970 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	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
03	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	3			N	-0-					-0-
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
05	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	3			N	-0-					-0-
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
08	403	N	368	-0-	-35	-0-	368	3			N	-0-					-0-
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
10	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	3			N	-0-					-0-
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
12	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "14A" WELL #: 1 RRCID -> 047671 COMPL. DATE 01/12/1970 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6016 - 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	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
02	112	N	4	-0-	-108	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	124	N	9	-0-	-115	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
11	150	N	64	-0-	-86	-0-	64	3			N	-0-					-0-
12	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-					-0-

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

PIERCE, J. S. "4B" WELL #: 1 RRCID -> 047672 COMPL. DATE 01/14/1970 TOTAL DEPTH 6872 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	364	N	363	-0-	-1	-0-	363	3			N	-0-					-0-
03	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	3			N	-0-					-0-
04	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	3			N	-0-					-0-
05	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	3			N	-0-					-0-
06	390	N	382	-0-	-8	-0-	382	3			N	-0-					-0-
07	403	N	346	-0-	-57	-0-	346	3			N	-0-					-0-
08	403	N	344	-0-	-59	-0-	344	3			N	-0-					-0-
09	390	N	326	-0-	-64	-0-	326	3			N	-0-					-0-
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
*12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,456 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 #: 2 RRCID -> 047673 COMPL. DATE 01/16/1970 TOTAL DEPTH 6849 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
*12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
02	224	N	203	-0-	-21	-0-	203	3			N	-0-					-0-
03	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	3			N	-0-					-0-
04	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	3			N	-0-					-0-
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
07	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-					-0-
08	248	N	189	-0-	-59	-0-	189	3			N	-0-					-0-
09	240	N	194	-0-	-46	-0-	194	3			N	-0-					-0-
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
*12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,594 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	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
*12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-

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

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	527	N	479	-0-	-48	-0-	16	1	463	3	N	-0-					-0-
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	14	1	496	3	N	-0-					-0-
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	15	1	598	3	N	-0-					-0-
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	15	1	508	3	N	-0-					-0-
*05	558	N	496	-0-	-62	-0-	496	3			N	-0-					-0-
06	540	N	470	-0-	-70	-0-	470	3			N	-0-					-0-
07	527	N	462	-0-	-65	-0-	462	3			N	-0-					-0-
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
02	280	N	275	-0-	-5	-0-	275	3			N	-0-					-0-
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
04	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	3			N	-0-					-0-
05	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					-0-
06	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	3			N	-0-					-0-
07	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					-0-
08	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	3			N	-0-					-0-
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
10	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					-0-
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
12	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, A. 4 WELL #: 1 RRCID -> 047819 COMPL. DATE 02/19/1970 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 0 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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, J. S. 1A WELL #: 2 RRCID -> 047820 COMPL. DATE 02/21/1970 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-

CHILDRESS, C. "7" WELL #: 1 RRCID -> 047871 COMPL. DATE 02/26/1970 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	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	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	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
08	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
*12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-

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

MILLSPAUGH, A. "A1" WELL #: 2 RRCID -> 047872 COMPL. DATE 01/27/1970 TOTAL DEPTH 7220 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	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
02	196	N	184	-0-	-12	-0-	184	3			N	-0-					-0-
03	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	3			N	-0-					-0-
05	217	N	145	-0-	-72	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
07	186	N	124	-0-	-62	-0-	124	3			N	-0-					-0-
08	155	N	68	-0-	-87	-0-	68	3			N	-0-					-0-
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
12	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,132 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 #: 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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
04	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3		N	-0-			-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-			-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
10	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3		N	-0-			-0-
11	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	3		N	-0-			-0-
12	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 78 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	170	-0-	-16	-0-	170	3		N	-0-			-0-
02	196	N	155	-0-	-41	-0-	155	3		N	-0-			-0-
03	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3		N	-0-			-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-
05	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3		N	-0-			-0-
06	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	3		N	-0-			-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-
08	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3		N	-0-			-0-
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-			-0-
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-			-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			-0-
12	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, C. 6 WELL #: 1 RRCID -> 047909 COMPL. DATE 03/07/1970 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		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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, 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	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
09	120	N	54	-0-	-66	-0-	54	3			N	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
11	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	3			N	-0-					-0-
*12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J. S. 3 WELL #: 2 RRCID -> 048035 COMPL. DATE 03/19/1970 TOTAL DEPTH 7000 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-

CLEGG WELL #: 1054 RRCID -> 051915 COMPL. DATE 09/07/1970 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
02	196	N	190	-0-	-6	-0-	190	3			N	-0-					-0-
03	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
05	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	3			N	-0-					-0-
06	210	N	172	-0-	-38	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	3			N	-0-					-0-
08	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	3			N	-0-					-0-
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	220	3	4	9	N	4	4	8			-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	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
CLEGG "83" WELL #: 1 RRCID -> 051917 COMPL. DATE 11/11/1970 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6406 - 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	527	N	287	-0-	-240	-0-	287	3		N	-0-			-0-
02	560	N	559	-0-	-1	-0-	559	3		N	-0-			-0-
03	589	N	567	-0-	-22	-0-	567	3		N	-0-			-0-
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3		N	-0-			-0-
05	620	N	543	-0-	-77	-0-	543	3		N	-0-			-0-
06	540	N	520	-0-	-20	-0-	520	3		N	-0-			-0-
07	558	N	530	-0-	-28	-0-	530	3		N	-0-			-0-
08	558	N	428	-0-	-130	-0-	428	3		N	-0-			-0-
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3		N	-0-			-0-
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3		N	-0-			-0-
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3		N	-0-			-0-
12	620	N	566	-0-	-54	-0-	566	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3		N	-0-			-0-
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-			-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3		N	-0-			-0-
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-			-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			-0-
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-			-0-
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			-0-
08	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3		N	-0-			-0-
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3		N	-0-			-0-
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-			-0-
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-			-0-
*12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEGG WELL #: 2054 RRCID -> 051919 COMPL. DATE 11/11/1970 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	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 (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
CARSON, IRA WELL #: 1052 RRCID -> 051951 COMPL. DATE 11/23/1970 TOTAL DEPTH 6981 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 "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	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	3			N	-0-					-0-
02	308	N	157	-0-	-151	-0-	157	3			N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
07	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					-0-
08	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	3			N	-0-					-0-
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
12	310	N	244	-0-	-66	-0-	244	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA "54" WELL #: 2 RRCID -> 051953 COMPL. DATE 10/23/1970 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
COATES, DOLLYE "69" WELL #: 1 RRCID -> 051954 COMPL. DATE 11/10/1970 TOTAL DEPTH 7021 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
03	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-
04	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	3			N	-0-					-0-
05	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
07	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	3			N	-0-					-0-
08	341	N	257	-0-	-84	-0-	257	3			N	-0-					-0-
09	300	N	262	-0-	-38	-0-	262	3			N	-0-					-0-
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
*12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	3			N	-0-					-0-
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
03	403	N	299	-0-	-104	-0-	299	3			N	-0-					-0-
04	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	3			N	-0-					-0-
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
07	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	3			N	-0-					-0-
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
11	390	N	362	-0-	-28	-0-	362	3			N	-0-					-0-
*12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,270 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	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
02	140	N	126	-0-	-14	-0-	126	3			N	-0-					-0-
03	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					-0-
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
08	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
*12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	3			N	-0-					-0-
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
03	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-					-0-
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
05	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					-0-
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
07	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-
08	279	N	225	-0-	-54	-0-	225	3			N	-0-					-0-
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
10	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					-0-
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
*12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
CLEGG "62" WELL #: 1 RRCID -> 052013 COMPL. DATE 01/18/1971 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	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
02	252	N	198	-0-	-54	-0-	198	3			N	-0-					-0-
03	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	3			N	-0-					-0-
04	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	3			N	-0-					-0-
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
07	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					-0-
08	279	N	210	-0-	-69	-0-	210	3			N	-0-					-0-
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
12	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J.S. "6" WELL #: 1 RRCID -> 052014 COMPL. DATE 11/09/1970 TOTAL DEPTH 6661 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. "6" WELL #: 2 RRCID -> 052015 COMPL. DATE 11/09/1970 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
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					46
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-					46
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					46
04	270 N	319	-0-	49	-0-	319	3			Y	-0-					46
05	434 N	268	-0-	-166	-0-	268	3			Y	-0-					46
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					46
07	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					46
08	279 N	138	-0-	-141	-0-	138	3			Y	-0-					46
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					46
10	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	3			Y	-0-					46
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					46
12	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 2,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
SUTTON WELL #: 1401 RRCID -> 055273 COMPL. DATE 01/04/1973 TOTAL DEPTH 6520 PERF. N/A

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	71	N	71	-0-		-0-	-0-	71	3			Y	-0-					60
02	28	N	-0-	-0-		-28	-0-					Y	-0-					60
03	145	N	145	-0-		-0-	-0-	145	3			Y	-0-					60
04	0	N	146	-0-		146	-0-	146	3			Y	-0-					60
05	155	N	155	-0-		-0-	-0-	155	3			Y	-0-					60
06	351	N	351	-0-		-0-	-0-	351	3			Y	-0-					60
07	98	N	98	-0-		-0-	-0-	98	3			Y	-0-					60
08	62	N	44	-0-		-18	-0-	44	3			Y	-0-					60
09	297	N	297	-0-		-0-	-0-	297	3			Y	-0-					60
10	62	N	40	-0-		-22	-0-	40	3			Y	-0-					60
11	30	N	NO RPT	-0-		-30	-0-					Y	NO RPT					60
12	62	N	NO RPT	-0-		-62	-0-					Y	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 1,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCO-CHILDRESS WELL #: 1 RRCID -> 055765 COMPL. DATE 11/02/1972 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 0 - 6020

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

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	281	N	281	-0-		-0-	-0-	281	3			Y	-0-					15
02	188	N	188	-0-		-0-	-0-	188	3			Y	-0-					15
03	310	N	212	-0-		-98	-0-	212	3			Y	-0-					15
04	300	N	203	-0-		-97	-0-	203	3			Y	-0-					15
05	310	N	218	-0-		-92	-0-	218	3			Y	-0-					15
06	251	N	251	-0-		-0-	-0-	251	3			Y	-0-					15
07	217	N	90	-0-		-127	-0-	90	3			Y	-0-					15
08	253	N	253	-0-		-0-	-0-	253	3			Y	-0-					15
09	249	N	249	-0-		-0-	-0-	249	3			Y	-0-					15
10	239	N	239	-0-		-0-	-0-	239	3			Y	-0-					15
11	240	N	NO RPT	-0-		-240	-0-					Y	NO RPT					15
12	248	N	NO RPT	-0-		-248	-0-					Y	NO RPT					15

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
SUTTON WELL #: 1501 RRCID -> 056957 COMPL. DATE 11/29/1973 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	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					8
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	80	3			Y	-0-					8
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					8
04	0	N	74	-0-	74	-0-	74	3			Y	-0-					8
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					8
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					8
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					8
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					8
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					8
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					8
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					8
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 1,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTTON WELL #: 102 RRCID -> 057510 COMPL. DATE 11/20/1973 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	372	N	223	-0-	-149	-0-	223	3			Y	-0-					31
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					31
03	372	N	320	-0-	-52	-0-	320	3			Y	-0-					31
04	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	3			Y	-0-					31
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-					31
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					31
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					31
08	434	N	238	-0-	-196	-0-	238	3			Y	-0-					31
09	480	N	382	-0-	-98	-0-	382	3			Y	-0-					31
10	434	N	189	-0-	-245	-0-	189	3			Y	-0-					31
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					31
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 3,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTTON WELL #: 1402 RRCID -> 057511 COMPL. DATE 11/29/1973 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	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					28
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					28
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					28
04	0	N	43	-0-	43	-0-	43	3			Y	-0-					28
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					28
06	120	N	41	-0-	-79	-0-	41	3			Y	-0-					28
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					28
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					28
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					28
10	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			Y	-0-					28
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					28
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3		Y	-0-			42
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3		Y	-0-			42
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		Y	-0-			42
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3		Y	-0-			42
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		Y	-0-			42
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		Y	-0-			42
07	217	N	91	-0-	-126	-0-	91	3		Y	-0-			42
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		Y	-0-			42
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		Y	-0-			42
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3		Y	-0-			42
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-				Y	NO RPT			42
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-				Y	NO RPT			42

TOTAL GAS PROD: 2,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER "18" WELL #: 2 RRCID -> 057615 COMPL. DATE 02/04/1974 TOTAL DEPTH 6575 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	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3		Y	-0-			77
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		Y	-0-			77
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3		Y	-0-			77
04	0	N	339	-0-	339	-0-	339	3		Y	-0-			77
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3		Y	-0-			77
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3		Y	-0-			77
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		Y	-0-			77
08	186	N	97	-0-	-89	-0-	97	3		Y	-0-			77
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		Y	-0-			77
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		Y	-0-			77
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-				Y	NO RPT			77
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-				Y	NO RPT			77

TOTAL GAS PROD: 2,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J. S. "16S" WELL #: 2 RRCID -> 057751 COMPL. DATE 04/30/1973 TOTAL DEPTH 7055 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	279	N	74	-0-	-205	-0-	74	3		N	-0-			-0-
02	252	N	65	-0-	-187	-0-	65	3		N	-0-			-0-
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-			-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3		N	-0-			-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-			-0-
06	270	N	75	-0-	-195	-0-	75	3		N	-0-			-0-
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3		N	-0-			-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-			-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-
10	279	N	227	-0-	-52	-0-	227	3		N	-0-			-0-
11	210	N	83	-0-	-127	-0-	83	3		N	-0-			-0-
12	155	N	99	-0-	-56	-0-	99	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
*12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	248	N	70	-0-	-178	-0-	70	3			Y	-0-					37
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					37
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					37
04	60	N	255	-0-	195	-0-	255	3			Y	-0-					37
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					37
06	240	N	182	-0-	-58	-0-	182	3			Y	-0-					37
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			Y	-0-					37
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-					37
09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-					37
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					37
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					37
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 3,150 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	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					35
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					35
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					35
04	180	N	240	-0-	60	-0-	240	3			Y	-0-					35
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			Y	-0-					35
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					35
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					35
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					35
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					35
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					35
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					35
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 2,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MONTGOMERY, W. C. WELL #: 14 RRCID -> 061863 COMPL. DATE 04/18/1975 TOTAL DEPTH 6800 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	386	-0-	-17	-0-	386	3		N	-0-			-0-
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		N	-0-			-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3		N	-0-			-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-			-0-
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-			-0-
06	360	N	276	-0-	-84	-0-	276	3		N	-0-			-0-
07	372	N	280	-0-	-92	-0-	280	3		N	-0-			-0-
08	341	N	260	-0-	-81	-0-	260	3		N	-0-			-0-
09	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	3		N	-0-			-0-
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3		N	-0-			-0-
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3		N	-0-			-0-
*12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 15 RRCID -> 062110 COMPL. DATE 05/09/1975 TOTAL DEPTH 6800 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	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-			-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-			-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	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	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 17 RRCID -> 062295 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 6770 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	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-			-0-
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-			-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3		N	-0-			-0-
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3		N	-0-			-0-
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3		N	-0-			-0-
06	390	N	384	-0-	-6	-0-	384	3		N	-0-			-0-
07	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	3		N	-0-			-0-
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3		N	-0-			-0-
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3		N	-0-			-0-
10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3		N	-0-			-0-
11	390	N	332	-0-	-58	-0-	332	3		N	-0-			-0-
*12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MONTGOMERY, W. C. WELL #: 16 RRCID -> 062458 COMPL. DATE 05/09/1975 TOTAL DEPTH 6780 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	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3		N	-0-			-0-
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3		N	-0-			-0-
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3		N	-0-			-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3		N	-0-			-0-
05	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	3		N	-0-			-0-
06	390	N	349	-0-	-41	-0-	349	3		N	-0-			-0-
07	372	N	271	-0-	-101	-0-	271	3		N	-0-			-0-
08	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	3		N	-0-			-0-
09	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	3		N	-0-			-0-
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3		N	-0-			-0-
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-			-0-
12	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON "8" WELL #: 2 RRCID -> 064707 COMPL. DATE 12/10/1975 TOTAL DEPTH 7080 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	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-			-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3		N	-0-			-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-			-0-
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3		N	-0-			-0-
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3		N	-0-			-0-
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-			-0-
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	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	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			-0-
11	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	3		N	-0-			-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. 15 WELL #: 3 RRCID -> 064802 COMPL. DATE 12/16/1975 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	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	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	330	N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3		N	-0-			-0-
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3		N	-0-			-0-
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3		N	-0-			-0-
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3		N	-0-			-0-
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3		N	-0-			-0-
11	570	N	445	-0-	-125	-0-	445	3		N	-0-			-0-
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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. "2" WELL #: 2 RRCID -> 065379 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 6620 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-					-0-
02	252	N	248	-0-	-4	-0-	248	3			N	-0-					-0-
03	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	3			N	-0-					-0-
04	270	N	275	-0-	5	-0-	275	3			N	-0-					-0-
05	279	N	230	-0-	-49	-0-	230	3			N	-0-					-0-
06	270	N	224	-0-	-46	-0-	224	3			N	-0-					-0-
07	279	N	199	-0-	-80	-0-	199	3			N	-0-					-0-
08	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	3			N	-0-					-0-
09	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	3			N	-0-					-0-
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	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: 2,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V. I. 10 WELL #: 1 RRCID -> 065380 COMPL. DATE 02/03/1976 TOTAL DEPTH 6750 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	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
*11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 267 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 #: 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	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
04	210	N	220	-0-	10	-0-	220	3			N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
08	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					-0-
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
*11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
02	168	N	165	-0-	-3	-0-	165	3			N	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	180	N	182	-0-	2	-0-	182	3			N	-0-					-0-
05	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-					-0-
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
08	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	3			N	-0-					-0-
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
10	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
*11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,951 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	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
02	280	N	191	-0-	-89	-0-	191	3			N	-0-					-0-
03	279	N	221	-0-	-58	-0-	221	3			N	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
05	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-
06	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	3			N	-0-					-0-
07	279	N	194	-0-	-85	-0-	194	3			N	-0-					-0-
08	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	3			N	-0-					-0-
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
12	310	N	196	-0-	-114	-0-	196	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,607 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 #: 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	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-			-0-
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3		N	-0-			-0-
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-			-0-
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3		N	-0-			-0-
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3		N	-0-			-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3		N	-0-			-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3		N	-0-			-0-
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-			-0-
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-			-0-
10	279	N	206	-0-	-73	-0-	206	3		N	-0-			-0-
11	270	N	137	-0-	-133	-0-	137	3		N	-0-			-0-
12	279	N	33	-0-	-246	-0-	33	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	3		N	-0-			-0-
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3		N	-0-			-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3		N	-0-			-0-
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3		N	-0-			-0-
05	434	N	370	-0-	-64	-0-	370	3		N	-0-			-0-
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3		N	-0-			-0-
07	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	3		N	-0-			-0-
08	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	3		N	-0-			-0-
09	480	N	232	-0-	-248	-0-	232	3		N	-0-			-0-
10	496	N	312	-0-	-184	-0-	312	3		N	-0-			-0-
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3		N	-0-			-0-
*12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,653 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	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3		N	-0-			-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-			-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3		N	-0-			-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3		N	-0-			-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-			-0-
06	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	3		N	-0-			-0-
07	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	3		N	-0-			-0-
08	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3		N	-0-			-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-			-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			-0-
11	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	3		N	-0-			-0-
*12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,651 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 #: 2UT RRCID -> 069231 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 9750 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	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3		N	-0-			-0-
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3		N	-0-			-0-
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3		N	-0-			-0-
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3		N	-0-			-0-
05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3		N	-0-			-0-
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3		N	-0-			-0-
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3		N	-0-			-0-
08	1054	N	1033	-0-	-21	-0-	1033	3		N	-0-			-0-
09	1080	N	962	-0-	-118	-0-	962	3		N	-0-			-0-
10	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3		N	-0-			-0-
11	990	N	742	-0-	-248	-0-	742	3		N	-0-			-0-
12	992	N	939	-0-	-53	-0-	939	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTTON WELL #: 1601 RRCID -> 070065 COMPL. DATE 02/03/1977 TOTAL DEPTH 6300 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	217	N	59	-0-	-158	-0-	59	3		N	-0-			-0-
02	112	N	33	-0-	-79	-0-	33	3		N	-0-			-0-
03	124	N	28	-0-	-96	-0-	28	3		N	-0-			-0-
04	60	N	62	-0-	2	-0-	62	3		N	-0-			-0-
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-			-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3		N	-0-			-0-
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			-0-
08	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3		N	-0-			-0-
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-			-0-
10	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3		N	-0-			-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-

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

SUTTON WELL #: 103 RRCID -> 070291 COMPL. DATE 02/21/1977 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6339 - 6364

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	186	N	46	-0-	-140	-0-	46	3		Y	-0-			62
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		Y	-0-			62
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		Y	-0-			62
04	30	N	99	-0-	69	-0-	99	3		Y	-0-			62
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-			62
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-			62
07	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	3		Y	-0-			62
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		Y	-0-			62
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			62
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			62
11	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-				Y	NO RPT			62
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			62

TOTAL GAS PROD: 586 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 #: 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	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
05	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	3			N	-0-					-0-
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
09	390	N	363	-0-	-27	-0-	363	3			N	-0-					-0-
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
11	390	N	205	-0-	-185	-0-	205	3			N	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. 15 WELL #: 4 RRCID -> 070356 COMPL. DATE 01/19/1977 TOTAL DEPTH 6800 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-

HOOVER "18" WELL #: 3 RRCID -> 070479 COMPL. DATE 03/13/1977 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A

01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					170
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					170
03	217	N	134	-0-	-83	-0-	134	3			Y	-0-					170
04	210	N	136	-0-	-74	-0-	136	3			Y	-0-					170
05	217	N	59	-0-	-158	-0-	59	3			Y	-0-					170
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					170
07	DLQ G-10		48	-0-	48	48	48	3			Y	-0-					170
08	DLQ G-10		32	-0-	32	80	32	3			Y	-0-					170
09	DLQ G-10		113	-0-	113	193	113	3			Y	-0-					170
10	DLQ G-10		449	-0-	449	642	449	3			Y	-0-					170
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	642					Y	NO RPT					170
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	642					Y	NO RPT					170

TOTAL GAS PROD: 1,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
SUTTON WELL #: 1502 RRCID -> 070480 COMPL. DATE 03/13/1977 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	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			Y	-0-					28
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					28
03	310	N	154	-0-	-156	-0-	154	3			Y	-0-					28
04	150	N	241	-0-	91	-0-	241	3			Y	-0-					28
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					28
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					28
07	248	N	121	-0-	-127	-0-	121	3			Y	-0-					28
08	341	N	58	-0-	-283	-0-	58	3			Y	-0-					28
09	240	N	108	-0-	-132	-0-	108	3			Y	-0-					28
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					28
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					28
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 1,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE-HENDERSON 7 WELL #: 1 RRCID -> 071470 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 6347 - 6953

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	558	N	555	-0-	-3	-0-	555	3			N	-0-					-0-
02	532	N	499	-0-	-33	-0-	499	3			N	-0-					-0-
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
04	540	N	586	-0-	46	-0-	586	3			N	-0-					-0-
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
06	600	N	435	-0-	-165	-0-	435	3			N	-0-					-0-
07	620	N	533	-0-	-87	-0-	533	3			N	-0-					-0-
08	589	N	457	-0-	-132	-0-	457	3			N	-0-					-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
*11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE-HENDERSON 7A WELL #: 1 RRCID -> 071472 COMPL. DATE 03/14/1976 TOTAL DEPTH 6950 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-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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-HENDERSON 8 WELL #: 108 RRCID -> 071473 COMPL. DATE 03/14/1976 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	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
04	210	N	248	-0-	38	-0-	248	3			N	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
08	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	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: 2,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
*12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,188 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	1147	N	1119	-0-	-28	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1119	-0-	-59	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1079	-0-	-1	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1112	-0-	-4	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1074	-0-	-6	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1102	-0-	-14	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	841	-0-	-275	-0-	841	3			N	-0-					-0-
09	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
10	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	1109	-0-	-69	-0-	1109	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
*12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	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	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	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 413 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	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
08	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	3			N	-0-					-0-
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
*12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,970 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 #: 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	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
03	372	N	292	-0-	-80	-0-	292	3			N	-0-					-0-
04	360	N	274	-0-	-86	-0-	274	3			N	-0-					-0-
05	372	N	264	-0-	-108	-0-	264	3			N	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
11	300	N	201	-0-	-99	-0-	201	3			N	-0-					-0-
*12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
07	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
08	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	3			N	-0-					-0-
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
10	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
12	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,581 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	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
03	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	3			N	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
05	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					-0-
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					-0-
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
10	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
12	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
08	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
*12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					-0-
05	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					-0-
07	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
08	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	3			N	-0-					-0-
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					-0-
10	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
12	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,996 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	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
12	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
02	588	N	576	-0-	-12	-0-	576	3			N	-0-					-0-
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
05	651	N	614	-0-	-37	-0-	614	3			N	-0-					-0-
06	600	N	598	-0-	-2	-0-	598	3			N	-0-					-0-
07	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	3			N	-0-					-0-
08	620	N	525	-0-	-95	-0-	525	3			N	-0-					-0-
09	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
12	651	N	636	-0-	-15	-0-	636	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA "1D" WELL #: 1 RRCID -> 072276 COMPL. DATE 07/25/1977 TOTAL DEPTH 7000 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-

CARSON, IRA "10" WELL #: 3 RRCID -> 072277 COMPL. DATE 06/08/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

01	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	3			N	-0-					-0-
02	420	N	264	-0-	-156	-0-	264	3			N	-0-					-0-
03	372	N	293	-0-	-79	-0-	293	3			N	-0-					-0-
04	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	3			N	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
06	270	N	223	-0-	-47	-0-	223	3			N	-0-					-0-
07	279	N	174	-0-	-105	-0-	174	3			N	-0-					-0-
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
11	330	N	286	-0-	-44	-0-	286	3			N	-0-					-0-
12	341	N	278	-0-	-63	-0-	278	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

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	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					47
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					47
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			Y	-0-					47
04	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	3			Y	-0-					47
05	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	3			Y	-0-					47
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					47
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			Y	-0-					47
08	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	3			Y	-0-					47
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			Y	-0-					47
10	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	3			Y	-0-					47
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					47
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					34
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					34
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					34
04	0	N	152	-0-	152	-0-	152	3			Y	-0-					34
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					34
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					34
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			Y	-0-					34
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					34
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					34
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					34
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					34
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 1,730 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	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
09	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
*12	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	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	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
04	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	3			N	-0-					-0-
05	217	N	3	-0-	-214	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
*12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,215 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	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
04	120	N	124	-0-	4	-0-	124	3			N	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
08	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
10	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-			-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-			-0-
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-			-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3		N	-0-			-0-
06	180	N	76	-0-	-104	-0-	76	3		N	-0-			-0-
07	124	N	25	-0-	-99	-0-	25	3		N	-0-			-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-			-0-
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			-0-
11	180	N	37	-0-	-143	-0-	37	3		N	-0-			-0-
12	124	N	42	-0-	-82	-0-	42	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3		N	-0-			-0-
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3		N	-0-			-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3		N	-0-			-0-
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3		N	-0-			-0-
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3		N	-0-			-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3		N	-0-			-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3		N	-0-			-0-
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3		N	-0-			-0-
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3		N	-0-			-0-
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3		N	-0-			-0-
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3		N	-0-			-0-
*12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,490 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	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3		N	-0-			-0-
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3		N	-0-			-0-
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3		N	-0-			-0-
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3		N	-0-			-0-
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3		N	-0-			-0-
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3		N	-0-			-0-
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3		N	-0-			-0-
08	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	3		N	-0-			-0-
09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3		N	-0-			-0-
10	465	N	308	-0-	-157	-0-	308	3		N	-0-			-0-
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3		N	-0-			-0-
*12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
04	210	N	170	-0-	-40	-0-	170	3			N	-0-					-0-
05	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	3			N	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
08	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
11	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					-0-
12	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA "A" WELL #: 1048 RRCID -> 073772 COMPL. DATE 09/07/1977 TOTAL DEPTH 6596 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-

MILLSPAUGH, AUSTIN "D" WELL #: 102 RRCID -> 073885 COMPL. DATE 08/24/1977 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
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	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					-0-
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
11	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	3			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	558	N	420	-0-	-138	-0-	420	3			N	-0-					-0-
02	504	N	457	-0-	-47	-0-	457	3			N	-0-					-0-
03	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	3			N	-0-					-0-
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
05	496	N	408	-0-	-88	-0-	408	3			N	-0-					-0-
06	540	N	394	-0-	-146	-0-	394	3			N	-0-					-0-
07	496	N	314	-0-	-182	-0-	314	3			N	-0-					-0-
08	403	N	232	-0-	-171	-0-	232	3			N	-0-					-0-
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
10	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	3			N	-0-					-0-
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
12	527	N	418	-0-	-109	-0-	418	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,796 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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	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	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
*12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3		N	-0-			-0-
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-			-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-			-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-			-0-
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-			-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	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: 1,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3		N	-0-			-0-
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3		N	-0-			-0-
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3		N	-0-			-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3		N	-0-			-0-
05	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	3		N	-0-			-0-
06	450	N	348	-0-	-102	-0-	348	3		N	-0-			-0-
07	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	3		N	-0-			-0-
08	372	N	311	-0-	-61	-0-	311	3		N	-0-			-0-
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3		N	-0-			-0-
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3		N	-0-			-0-
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-			-0-
12	403	N	339	-0-	-64	-0-	339	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,402 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	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3		N	-0-			-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-			-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-			-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	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	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-			-0-
08	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3		N	-0-			-0-
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			-0-
10	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	3		N	-0-			-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-			-0-
*12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-			-0-
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3		N	-0-			-0-
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-			-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-			-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	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	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	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	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3		N	-0-			-0-
12	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3		N	-0-			-0-
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3		N	-0-			-0-
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3		N	-0-			-0-
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	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	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3		N	-0-			-0-
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3		N	-0-			-0-
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3		N	-0-			-0-
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3		N	-0-			-0-
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3		N	-0-			-0-
*12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,743 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	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3		N	-0-			-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3		N	-0-			-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-			-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
08	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
*12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-			-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-			-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-
04	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3		N	-0-			-0-
05	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3		N	-0-			-0-
06	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	3		N	-0-			-0-
07	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	3		N	-0-			-0-
08	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	3		N	-0-			-0-
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-			-0-
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-			-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-			-0-
12	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	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	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-			-0-
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-			-0-
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3		N	-0-			-0-
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-			-0-
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3		N	-0-			-0-
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3		N	-0-			-0-
*12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22B" WELL #: 1 RRCID -> 075662 COMPL. DATE 12/31/1977 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	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
02	112	N	87	-0-	-25	-0-	87	3		N	-0-			-0-
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	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	83	-0-	-7	-0-	83	3		N	-0-			-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3		N	-0-			-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-			-0-
12	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MOODY MINERALS "11A" WELL #: 1 RRCID -> 075663 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 7200 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-

MOODY MINERALS "11C" WELL #: 3 RRCID -> 075664 COMPL. DATE 01/20/1978 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
08	186	N	92	-0-	-94	-0-	92	3			N	-0-					-0-
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
10	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY MINERALS "9C" WELL #: 1 RRCID -> 075665 COMPL. DATE 01/19/1978 TOTAL DEPTH 7150 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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
CARSON, IRA 2M WELL #: 202A RRCID -> 075666 COMPL. DATE 12/16/1977 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	496	N	432	-0-	-64	-0-	432	3			N	-0-					-0-
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
03	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	3			N	-0-					-0-
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
05	527	N	484	-0-	-43	-0-	484	3			N	-0-					-0-
06	480	N	458	-0-	-22	-0-	458	3			N	-0-					-0-
07	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	3			N	-0-					-0-
08	496	N	393	-0-	-103	-0-	393	3			N	-0-					-0-
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
*12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
*12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,352 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	465	N	379	-0-	-86	-0-	379	3			N	-0-					-0-
02	420	N	350	-0-	-70	-0-	350	3			N	-0-					-0-
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
06	420	N	372	-0-	-48	-0-	372	3			N	-0-					-0-
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
08	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	3			N	-0-					-0-
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
12	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	1054	N	436	-0-	-618	-0-	436	3			N	-0-					-0-
02	952	N	941	-0-	-11	-0-	941	3			N	-0-					-0-
03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	969	-0-	-116	-0-	969	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	985	-0-	-35	-0-	985	3			N	-0-					-0-
10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	845	-0-	-175	-0-	845	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1178	N	1062	-0-	-116	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	807	-0-	-229	-0-	807	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	950	-0-	-135	-0-	950	3			N	-0-					-0-
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	956	-0-	-98	-0-	956	3			N	-0-					-0-
08	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	960	-0-	-60	-0-	960	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
11	990	N	901	-0-	-89	-0-	901	3			N	-0-					-0-
12	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,729 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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
*12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-

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

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3		N	-0-			-0-
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3		N	-0-			-0-
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-			-0-
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3		N	-0-			-0-
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-			-0-
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3		N	-0-			-0-
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3		N	-0-			-0-
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3		N	-0-			-0-
09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3		N	-0-			-0-
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3		N	-0-			-0-
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3		N	-0-			-0-
*12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	775	N	709	-0-	-66	-0-	709	3		N	-0-			-0-
02	700	N	595	-0-	-105	-0-	595	3		N	-0-			-0-
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3		N	-0-			-0-
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3		N	-0-			-0-
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3		N	-0-			-0-
06	780	N	725	-0-	-55	-0-	725	3		N	-0-			-0-
07	744	N	695	-0-	-49	-0-	695	3		N	-0-			-0-
08	713	N	706	-0-	-7	-0-	706	3		N	-0-			-0-
09	720	N	623	-0-	-97	-0-	623	3		N	-0-			-0-
10	682	N	602	-0-	-80	-0-	602	3		N	-0-			-0-
11	690	N	553	-0-	-137	-0-	553	3		N	-0-			-0-
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,457 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	248	N	176	-0-	-72	-0-	176	3		N	-0-			-0-
02	224	N	155	-0-	-69	-0-	155	3		N	-0-			-0-
03	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3		N	-0-			-0-
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3		N	-0-			-0-
05	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3		N	-0-			-0-
06	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3		N	-0-			-0-
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3		N	-0-			-0-
08	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	3		N	-0-			-0-
09	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	3		N	-0-			-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-
*12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	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	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
09	450	N	386	-0-	-64	-0-	386	3			N	-0-					-0-
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
11	480	N	328	-0-	-152	-0-	328	3			N	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATTON, E.H. ESTATE "10D" WELL #: 1 RRCID -> 077872 COMPL. DATE 05/20/1978 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6845 - 7027

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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	104	-0-	-51	-0-	104	3			N	-0-					-0-
02	168	N	96	-0-	-72	-0-	96	3			N	-0-					-0-
03	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
06	90	N	46	-0-	-44	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					-0-
08	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	3			N	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
*12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-

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

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MOODY MINERALS "9A" WELL #: 2 RRCID -> 078010 COMPL. DATE 06/12/1978 TOTAL DEPTH 7200 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	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
02	364	N	362	-0-	-2	-0-	362	3			N	-0-					-0-
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
04	390	N	387	-0-	-3	-0-	387	3			N	-0-					-0-
05	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	3			N	-0-					-0-
06	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	3			N	-0-					-0-
07	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	3			N	-0-					-0-
08	403	N	329	-0-	-74	-0-	329	3			N	-0-					-0-
09	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	3			N	-0-					-0-
10	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	3			N	-0-					-0-
11	330	N	289	-0-	-41	-0-	289	3			N	-0-					-0-
12	403	N	350	-0-	-53	-0-	350	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATTON, E.H. ESTATE '12' WELL #: 2 RRCID -> 078018 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6934 - 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	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
02	420	N	416	-0-	-4	-0-	416	3			N	-0-					-0-
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
05	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	3			N	-0-					-0-
06	450	N	434	-0-	-16	-0-	434	3			N	-0-					-0-
07	496	N	456	-0-	-40	-0-	456	3			N	-0-					-0-
08	465	N	340	-0-	-125	-0-	340	3			N	-0-					-0-
09	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	3			N	-0-					-0-
10	465	N	366	-0-	-99	-0-	366	3			N	-0-					-0-
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
12	434	N	376	-0-	-58	-0-	376	3			N	-0-					-0-

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

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22D" WELL #: 3 RRCID -> 078019 COMPL. DATE 07/16/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6965 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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, CRYSTELLE "28A" WELL #: 2 RRCID -> 078368 COMPL. DATE 08/06/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6185 - 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	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
04	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	3			N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
08	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	3			N	-0-					-0-
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
10	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
12	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
03	806	N	783	-0-	-23	-0-	783	3			N	-0-					-0-
04	780	N	570	-0-	-210	-0-	570	3			N	-0-					-0-
05	775	N	554	-0-	-221	-0-	554	3			N	-0-					-0-
06	750	N	561	-0-	-189	-0-	561	3			N	-0-					-0-
07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
11	570	N	513	-0-	-57	-0-	513	3			N	-0-					-0-
12	806	N	734	-0-	-72	-0-	734	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,074 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	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MOODY MINERALS "21B" WELL #: 3 RRCID -> 079574 COMPL. DATE 10/13/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7012 - 7041

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	353	3		N	-0-			-0-
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3		N	-0-			-0-
03	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	3		N	-0-			-0-
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3		N	-0-			-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3		N	-0-			-0-
06	360	N	359	-0-	-1	-0-	359	3		N	-0-			-0-
07	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	3		N	-0-			-0-
08	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	3		N	-0-			-0-
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3		N	-0-			-0-
10	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	3		N	-0-			-0-
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3		N	-0-			-0-
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATTON, E.H. ESTATE '12' WELL #: 1 RRCID -> 079575 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7034 - 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	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-			-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	3		N	-0-			-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3		N	-0-			-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3		N	-0-			-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3		N	-0-			-0-
06	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	3		N	-0-			-0-
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			-0-
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY MINERALS "21D" WELL #: 4 RRCID -> 079576 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6032 - 7182

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	564	-0-	-24	-0-	564	3		N	-0-			-0-
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3		N	-0-			-0-
04	600	N	486	-0-	-114	-0-	486	3		N	-0-			-0-
05	620	N	197	-0-	-423	-0-	197	3		N	-0-			-0-
06	600	N	358	-0-	-242	-0-	358	3		N	-0-			-0-
07	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	3		N	-0-			-0-
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3		N	-0-			-0-
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3		N	-0-			-0-
10	496	N	332	-0-	-164	-0-	332	3		N	-0-			-0-
11	360	N	333	-0-	-27	-0-	333	3		N	-0-			-0-
12	403	N	331	-0-	-72	-0-	331	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
CHILDRESS "8" WELL #: 1 RRCID -> 079761 COMPL. DATE 11/10/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6199 - 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	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
08	217	N	161	-0-	-56	-0-	161	3			N	-0-					-0-
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
10	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
*12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "F" WELL #: 303 RRCID -> 079762 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6434 - 6545

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	622	-0-	-60	-0-	16	1	606	2	Y	-0-					88
02	560	N	556	-0-	-4	-0-	14	1	542	2	Y	-0-					88
*03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-	6	7			82
*04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-					82
*05	620	N	547	-0-	-73	-0-	547	3			Y	-0-					82
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					88
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					88
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					88
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					88
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					88
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					88
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88

TOTAL GAS PROD: 5,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY MINERALS "9B" WELL #: 3 RRCID -> 080024 COMPL. DATE 11/10/1978 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6850 - 7045

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
08	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	3			N	-0-					-0-
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
11	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-					-0-
12	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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-

MOODY MINERALS "23D" WELL #: 2 RRCID -> 080159 COMPL. DATE 11/03/1978 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5863 - 5954

01	124	N	39	-0-	-85	-0-	39	3			N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	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	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
12	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATTON, E.H. ESTATE '8B' WELL #: 1 RRCID -> 080160 COMPL. DATE 10/21/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7235 - 7399

01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
02	252	N	238	-0-	-14	-0-	238	3			N	-0-					-0-
03	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	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	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	3			N	-0-					-0-
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
*12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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. (I) GAS LIFT(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	252	N	215	-0-	-37	-0-	215	3			N	-0-					-0-
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
04	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	3			N	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
*12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
*12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY MINERALS "11D" WELL #: 4 RRCID -> 080186 COMPL. DATE 11/12/1978 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6769 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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. "5C" WELL #: 3 RRCID -> 080560 COMPL. DATE 03/09/2002 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6096 - 7172

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
05	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	3			N	-0-					-0-
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					-0-
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
08	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-					-0-
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
12	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATTON, E.H. ESTATE '13C' WELL #: 1 RRCID -> 080609 COMPL. DATE 07/06/1994 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6598 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	299	-0-	-9	-0-	299	3			N	-0-					-0-
03	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	3			N	-0-					-0-
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
05	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
07	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	3			N	-0-					-0-
08	341	N	268	-0-	-73	-0-	268	3			N	-0-					-0-
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
12	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,852 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 #: 1 RRCID -> 080860 COMPL. DATE 12/03/1978 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7096 - 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	496	N	312	-0-	-184	-0-	312	3			N	-0-					-0-
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
11	480	N	469	-0-	-11	-0-	469	3			N	-0-					-0-
*12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
*12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 483 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 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-	837	3			N	-0-					-0-
02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
06	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
07	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
10	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
*12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,982 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 #: 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 WELL #: 2 RRCID -> 080988 COMPL. DATE 12/30/1978 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6898 - 7077

01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
02	448	N	433	-0-	-15	-0-	433	3			N	-0-					-0-
03	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	3			N	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
07	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	3			N	-0-					-0-
08	465	N	311	-0-	-154	-0-	311	3			N	-0-					-0-
09	450	N	395	-0-	-55	-0-	395	3			N	-0-					-0-
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
*12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE "A" WELL #: 1040 RRCID -> 080989 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6524 - 6683

01	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					-0-
02	252	N	241	-0-	-11	-0-	241	3			N	-0-					-0-
03	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					-0-
04	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
08	279	N	230	-0-	-49	-0-	230	3			N	-0-					-0-
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
10	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
12	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	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 MINERALS "23B" WELL #: 4 RRCID -> 081358 COMPL. DATE 12/22/1978 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6813 - 6979

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	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			-0-
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-			-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-			-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-			-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			-0-
09	150	N	40	-0-	-110	-0-	40	3		N	-0-			-0-
10	155	N	13	-0-	-142	-0-	13	3		N	-0-			-0-
11	120	N	15	-0-	-105	-0-	15	3		N	-0-			-0-
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY MINERALS "23C" WELL #: 3 RRCID -> 081360 COMPL. DATE 12/15/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6768 - 6861

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	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3		N	-0-			-0-
02	420	N	335	-0-	-85	-0-	335	3		N	-0-			-0-
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3		N	-0-			-0-
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3		N	-0-			-0-
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3		N	-0-			-0-
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3		N	-0-			-0-
07	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	3		N	-0-			-0-
08	465	N	411	-0-	-54	-0-	411	3		N	-0-			-0-
09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3		N	-0-			-0-
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3		N	-0-			-0-
11	390	N	380	-0-	-10	-0-	380	3		N	-0-			-0-
12	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,348 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. 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	496	N	447	-0-	-49	-0-	447	3		N	-0-			-0-
02	448	N	357	-0-	-91	-0-	357	3		N	-0-			-0-
03	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	3		N	-0-			-0-
04	420	N	293	-0-	-127	-0-	293	3		N	-0-			-0-
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3		N	-0-			-0-
06	480	N	378	-0-	-102	-0-	378	3		N	-0-			-0-
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3		N	-0-			-0-
08	465	N	400	-0-	-65	-0-	400	3		N	-0-			-0-
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3		N	-0-			-0-
10	496	N	450	-0-	-46	-0-	450	3		N	-0-			-0-
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3		N	-0-			-0-
12	496	N	431	-0-	-65	-0-	431	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HOOVER, LAURA ESTATE "41B" WELL #: 1 RRCID -> 081362 COMPL. DATE 01/06/1979 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6643 - 6659

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	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3		N	-0-			-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-			-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-			-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-			-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3		N	-0-			-0-
08	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	3		N	-0-			-0-
09	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3		N	-0-			-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			-0-
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3		N	-0-			-0-
02	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3		N	-0-			-0-
03	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3		N	-0-			-0-
04	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3		N	-0-			-0-
05	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3		N	-0-			-0-
06	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3		N	-0-			-0-
07	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3		N	-0-			-0-
08	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3		N	-0-			-0-
09	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3		N	-0-			-0-
10	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3		N	-0-			-0-
11	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3		N	-0-			-0-
*12	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,617 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 (-)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	3		N	-0-			-0-
02	252	N	246	-0-	-6	-0-	246	3		N	-0-			-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-			-0-
04	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	3		N	-0-			-0-
05	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3		N	-0-			-0-
06	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	3		N	-0-			-0-
07	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3		N	-0-			-0-
08	279	N	231	-0-	-48	-0-	231	3		N	-0-			-0-
09	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	3		N	-0-			-0-
10	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3		N	-0-			-0-
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-			-0-
12	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MONTGOMERY, C. C. "8" WELL #: 5 RRCID -> 081691 COMPL. DATE 10/25/1978 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5985 - 6100

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	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
05	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
07	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
08	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
12	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41A" WELL #: 2 RRCID -> 081790 COMPL. DATE 02/17/1979 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6512 - 6750

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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
02	112	N	86	-0-	-26	-0-	86	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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
08	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
*12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42D" WELL #: 3 RRCID -> 081791 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7025 - 7221

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	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
02	448	N	413	-0-	-35	-0-	413	3			N	-0-					-0-
03	496	N	449	-0-	-47	-0-	449	3			N	-0-					-0-
04	450	N	366	-0-	-84	-0-	366	3			N	-0-					-0-
05	465	N	365	-0-	-100	-0-	365	3			N	-0-					-0-
06	420	N	371	-0-	-49	-0-	371	3			N	-0-					-0-
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
08	372	N	329	-0-	-43	-0-	329	3			N	-0-					-0-
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
10	372	N	312	-0-	-60	-0-	312	3			N	-0-					-0-
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
12	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
05	651	N	639	-0-	-12	-0-	639	3			N	-0-					-0-
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
08	651	N	536	-0-	-115	-0-	536	3			N	-0-					-0-
09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
10	620	N	598	-0-	-22	-0-	598	3			N	-0-					-0-
11	510	N	504	-0-	-6	-0-	504	3			N	-0-					-0-
12	651	N	584	-0-	-67	-0-	584	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE 41C WELL #: 3 RRCID -> 082040 COMPL. DATE 03/17/1979 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7078 - 7270

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
MOODY MINERALS "29A" WELL #: 1 RRCID -> 082415 COMPL. DATE 01/05/1979 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6944 - 7002

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	532	N	322	-0-	-210	-0-	322	3		N	-0-			-0-
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3		N	-0-			-0-
04	600	N	561	-0-	-39	-0-	561	3		N	-0-			-0-
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3		N	-0-			-0-
06	600	N	522	-0-	-78	-0-	522	3		N	-0-			-0-
07	589	N	510	-0-	-79	-0-	510	3		N	-0-			-0-
08	558	N	392	-0-	-166	-0-	392	3		N	-0-			-0-
09	510	N	489	-0-	-21	-0-	489	3		N	-0-			-0-
10	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	3		N	-0-			-0-
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3		N	-0-			-0-
12	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 2 RRCID -> 082416 COMPL. DATE 10/03/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6635 - 7047

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-			-0-
03	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	3		N	-0-			-0-
04	240	N	104	-0-	-136	-0-	104	3		N	-0-			-0-
05	248	N	56	-0-	-192	-0-	56	3		N	-0-			-0-
06	180	N	73	-0-	-107	-0-	73	3		N	-0-			-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-			-0-
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-			-0-
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3		N	-0-			-0-
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-			-0-
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-			-0-
*12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON-MILLSPAUGH "A" WELL #: 3046 RRCID -> 082803 COMPL. DATE 12/29/1979 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7175 - 7366

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-			-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3		N	-0-			-0-
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-			-0-
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3		N	-0-			-0-
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-			-0-
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3		N	-0-			-0-
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-			-0-
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3		N	-0-			-0-
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3		N	-0-			-0-
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-			-0-
*12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
02	140	N	125	-0-	-15	-0-	125	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	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
06	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	3			N	-0-					-0-
07	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	3			N	-0-					-0-
08	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					-0-
12	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
08	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-					-0-
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
*12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,649 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	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	3			N	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
06	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	3			N	-0-					-0-
07	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	3			N	-0-					-0-
08	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	3			N	-0-					-0-
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
12	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					-0-
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
05	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	3			N	-0-					-0-
06	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-					-0-
07	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
08	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					-0-
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	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	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
08	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
10	186	N	112	-0-	-74	-0-	112	3			N	-0-					-0-
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
*12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,558 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	403	N	286	-0-	-117	-0-	286	3			N	-0-					-0-
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
*12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
COX, L.B. "A" WELL #: 108 RRCID -> 084874 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7241 - 7359

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	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	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	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	3			N	-0-					-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
06	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	3			N	-0-					-0-
07	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					-0-
08	310	N	226	-0-	-84	-0-	226	3			N	-0-					-0-
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
12	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
05	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	3			N	-0-					-0-
06	510	N	503	-0-	-7	-0-	503	3			N	-0-					-0-
07	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	3			N	-0-					-0-
08	527	N	445	-0-	-82	-0-	445	3			N	-0-					-0-
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
10	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	3			N	-0-					-0-
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
12	527	N	506	-0-	-21	-0-	506	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,022 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	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
MOODY MINERALS "27B" WELL #: 1 RRCID -> 085617 COMPL. DATE 10/11/1979 TOTAL DEPTH 7477 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 "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	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
03	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
04	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	3			N	-0-					-0-
05	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-
06	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3			N	-0-					-0-
07	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-
08	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	3			N	-0-					-0-
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
12	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,507 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	364	N	364	-0-	-0-	-0-	16	1	348	2	N	-0-					-0-
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	14	1	368	2	N	-0-					-0-
03	372	N	323	-0-	-49	-0-	16	1	307	2	N	-0-					-0-
04	360	N	338	-0-	-22	-0-	15	1	323	2	N	-0-					-0-
*05	434	N	275	-0-	-159	-0-	275	2			N	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
07	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	2			N	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
CLEGG, BILL "A" WELL #: 5508 RRCID -> 086889 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 5888 - 6100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	588	N	506	-0-	-82	-0-	506	3			N	-0-					-0-
03	589	N	587	-0-	-2	-0-	587	3			N	-0-					-0-
04	570	N	550	-0-	-20	-0-	550	3			N	-0-					-0-
05	558	N	553	-0-	-5	-0-	553	3			N	-0-					-0-
06	570	N	533	-0-	-37	-0-	533	3			N	-0-					-0-
07	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	3			N	-0-					-0-
08	558	N	446	-0-	-112	-0-	446	3			N	-0-					-0-
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
10	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	3			N	-0-					-0-
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
12	620	N	573	-0-	-47	-0-	573	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEGG, BILL "B" WELL #: 6055 RRCID -> 086890 COMPL. DATE 01/17/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5212 - 5395

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
06	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-					-0-
07	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					-0-
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
11	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	3			N	-0-					-0-
12	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX, L. B. JR. "B" WELL #: 1010 RRCID -> 087503 COMPL. DATE 01/26/1980 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7220 - 7366

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	155	-0-	-13	-0-	155	3			N	-0-					-0-
03	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
05	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
06	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	3			N	-0-					-0-
07	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-
08	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3			N	-0-					-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
12	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
02	364	N	308	-0-	-56	-0-	308	3			N	-0-					-0-
03	403	N	298	-0-	-105	-0-	298	3			N	-0-					-0-
04	390	N	301	-0-	-89	-0-	301	3			N	-0-					-0-
05	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	3			N	-0-					-0-
06	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	3			N	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
*12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEGG, BILL "A" WELL #: 5509 RRCID -> 087505 COMPL. DATE 02/23/1980 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 6152 - 6341

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	341	N	287	-0-	-54	-0-	287	3			N	-0-					-0-
02	308	N	293	-0-	-15	-0-	293	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	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
06	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	3			N	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
09	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	3			N	-0-					-0-
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
12	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
CHILDRESS, CRYSTELLE "1" WELL #: 1 RRCID -> 087507 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5967 - 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	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-			-0-
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-			-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-			-0-
06	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	3		N	-0-			-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			-0-
08	155	N	40	-0-	-115	-0-	40	3		N	-0-			-0-
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3		N	-0-			-0-
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3		N	-0-			-0-
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3		N	-0-			-0-
04	540	N	483	-0-	-57	-0-	483	3		N	-0-			-0-
05	589	N	485	-0-	-104	-0-	485	3		N	-0-			-0-
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3		N	-0-			-0-
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3		N	-0-			-0-
08	496	N	162	-0-	-334	-0-	162	3		N	-0-			-0-
09	480	N	279	-0-	-201	-0-	279	3		N	-0-			-0-
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3		N	-0-			-0-
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3		N	-0-			-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,773 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	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	3		N	-0-			-0-
02	364	N	292	-0-	-72	-0-	292	3		N	-0-			-0-
03	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	3		N	-0-			-0-
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-			-0-
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3		N	-0-			-0-
06	390	N	356	-0-	-34	-0-	356	3		N	-0-			-0-
07	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	3		N	-0-			-0-
08	372	N	286	-0-	-86	-0-	286	3		N	-0-			-0-
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3		N	-0-			-0-
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3		N	-0-			-0-
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3		N	-0-			-0-
*12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,677 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 #: 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	248	N	64	-0-	-184	-0-	64	3			N	-0-					-0-
02	196	N	105	-0-	-91	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
10	403	N	322	-0-	-81	-0-	322	3			N	-0-					-0-
11	390	N	217	-0-	-173	-0-	217	3			N	-0-					-0-
12	403	N	313	-0-	-90	-0-	313	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-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	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					-0-
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,482 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	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	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	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
08	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					-0-
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
10	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
12	186	N	121	-0-	-65	-0-	121	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	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	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					-0-
06	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	3			N	-0-					-0-
07	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
08	248	N	196	-0-	-52	-0-	196	3			N	-0-					-0-
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
12	310	N	249	-0-	-61	-0-	249	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
06	90	N	41	-0-	-49	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	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: 2,201 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	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
02	168	N	154	-0-	-14	-0-	154	3			N	-0-					-0-
03	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
04	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					-0-
05	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	3			N	-0-					-0-
07	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-
08	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
12	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	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	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	3			N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
08	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
10	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	3			N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
05	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-
06	210	N	94	-0-	-116	-0-	94	3			N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
08	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-					-0-
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
*12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,893 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	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
06	330	N	306	-0-	-24	-0-	306	3			N	-0-					-0-
07	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	3			N	-0-					-0-
08	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	3			N	-0-					-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
10	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	3			N	-0-					-0-
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
*12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
SUTTON WELL #: 1403 RRCID -> 091610 COMPL. DATE 01/24/1981 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6308 - 6396

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	341	N	282	-0-	-59	-0-	282	3		Y	-0-			37
02	280	N	88	-0-	-192	-0-	88	3		Y	-0-			37
03	279	N	158	-0-	-121	-0-	158	3		Y	-0-			37
04	270	N	221	-0-	-49	-0-	221	3		Y	-0-			37
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3		Y	-0-			37
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3		Y	-0-			37
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3		Y	-0-			37
08	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	3		Y	-0-			37
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3		Y	-0-			37
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3		Y	-0-			37
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-				Y	NO RPT			37
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-				Y	NO RPT			37

TOTAL GAS PROD: 3,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTTON WELL #: 1404 RRCID -> 091720 COMPL. DATE 02/04/1981 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6276 - 6393

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	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3		Y	-0-			24
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3		Y	-0-			24
03	465	N	384	-0-	-81	-0-	384	3		Y	-0-			24
04	450	N	424	-0-	-26	-0-	424	3		Y	-0-			24
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3		Y	-0-			24
06	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3		Y	-0-			24
07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3		Y	-0-			24
08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3		Y	-0-			24
09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3		Y	-0-			24
10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3		Y	-0-			24
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-				Y	NO RPT			24
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-				Y	NO RPT			24

TOTAL GAS PROD: 7,488 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

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	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3		N	-0-			-0-
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	72	3		N	-0-			-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3		N	-0-			-0-
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3		N	-0-			-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3		N	-0-			-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
12	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 816 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-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	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
*12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	21	-0-	-91	-0-	21	3			N	-0-					-0-
03	13	N	-0-	-0-	-13	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21 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	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	40	3			N	-0-					-0-
03	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
12	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 4 RRCID -> 092076 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6074 - 7006

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	562	-0-	-89	-0-	562	3		N	-0-			-0-
02	532	N	521	-0-	-11	-0-	521	3		N	-0-			-0-
03	589	N	585	-0-	-4	-0-	585	3		N	-0-			-0-
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3		N	-0-			-0-
05	589	N	578	-0-	-11	-0-	578	3		N	-0-			-0-
06	570	N	562	-0-	-8	-0-	562	3		N	-0-			-0-
07	589	N	577	-0-	-12	-0-	577	3		N	-0-			-0-
08	589	N	480	-0-	-109	-0-	480	3		N	-0-			-0-
09	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3		N	-0-			-0-
10	589	N	572	-0-	-17	-0-	572	3		N	-0-			-0-
11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3		N	-0-			-0-
12	651	N	562	-0-	-89	-0-	562	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, SARAH C. 16D WELL #: 3 RRCID -> 092732 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6924 - 7009

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	258	-0-	-21	-0-	258	3		N	-0-			-0-
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-			-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-			-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-			-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3		N	-0-			-0-
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-			-0-
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3		N	-0-			-0-
08	279	N	202	-0-	-77	-0-	202	3		N	-0-			-0-
09	300	N	259	-0-	-41	-0-	259	3		N	-0-			-0-
10	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	3		N	-0-			-0-
11	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	3		N	-0-			-0-
12	279	N	130	-0-	-149	-0-	130	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX, L. B. JR. "A" WELL #: 2011 RRCID -> 092733 COMPL. DATE 11/28/1981 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7263 - 7383

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	97	-0-	-58	-0-	97	3		N	-0-			-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-			-0-
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	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	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3		N	-0-			-0-
07	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3		N	-0-			-0-
08	186	N	90	-0-	-96	-0-	90	3		N	-0-			-0-
09	180	N	36	-0-	-144	-0-	36	3		N	-0-			-0-
10	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	3		N	-0-			-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			Y	-0-					30
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			Y	-0-					30
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			Y	-0-					30
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			Y	-0-					30
05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			Y	-0-					30
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			Y	-0-					30
07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			Y	-0-					30
08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			Y	-0-					30
09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			Y	-0-					30
10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			Y	-0-					30
11	840	N	730	-0-	-110	-0-	730	3			Y	-0-					30
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 8,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEGG, ELOISE CARSON WELL #: 902 RRCID -> 092826 COMPL. DATE 02/09/1981 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6381 - 6414

01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
04	450	N	337	-0-	-113	-0-	337	3			N	-0-					-0-
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
06	450	N	334	-0-	-116	-0-	334	3			N	-0-					-0-
07	341	N	280	-0-	-61	-0-	280	3			N	-0-					-0-
08	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	3			N	-0-					-0-
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
10	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	3			N	-0-					-0-
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
*12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMSLEY, PEEKY ET AL "A" WELL #: 3040 RRCID -> 092828 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6759 - 6890

01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
*12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	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
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	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
02	252	N	178	-0-	-74	-0-	178	3			N	-0-					-0-
03	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					-0-
04	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	3			N	-0-					-0-
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
06	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	3			N	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
08	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	3			N	-0-					-0-
09	270	N	240	-0-	-30	-0-	240	3			N	-0-					-0-
10	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
*12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
02	140	N	102	-0-	-38	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
11	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	3			N	-0-					-0-
12	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,021 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	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					-0-
05	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	3			N	-0-					-0-
06	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	3			N	-0-					-0-
07	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	3			N	-0-					-0-
08	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
09	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	3			N	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
*12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-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
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	310	N	258	-0-	-52	-0-	258	3			N	-0-					-0-
02	280	N	219	-0-	-61	-0-	219	3			N	-0-					-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
08	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	3			N	-0-					-0-
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
12	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	3			N	-0-					-0-
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	133	3			N	-0-					-0-
03	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
04	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					-0-
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	3			N	-0-					-0-
07	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	3			N	-0-					-0-
08	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	3			N	-0-					-0-
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
*12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,529 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	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
02	252	N	187	-0-	-65	-0-	187	3			N	-0-					-0-
03	279	N	196	-0-	-83	-0-	196	3			N	-0-					-0-
04	360	N	232	-0-	-128	-0-	232	3			N	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
07	248	N	142	-0-	-106	-0-	142	3			N	-0-					-0-
08	248	N	191	-0-	-57	-0-	191	3			N	-0-					-0-
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
12	434	N	342	-0-	-92	-0-	342	3			N	-0-					-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
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	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	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	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. "2A" WELL #: 5 RRCID -> 093677 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5929 - 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	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
07	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	3			N	-0-					-0-
08	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	3			N	-0-					-0-
09	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					-0-
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
11	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					-0-
12	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMSLEY, PEERY ET AL "A2" WELL #: 101 RRCID -> 093815 COMPL. DATE 02/12/1981 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7210 - 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	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
02	168	N	146	-0-	-22	-0-	146	3			N	-0-					-0-
03	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	3			N	-0-					-0-
04	180	N	122	-0-	-58	-0-	122	3			N	-0-					-0-
05	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	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	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
*12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
COX, L. B. JR. "B" WELL #: 2010 RRCID -> 093817 COMPL. DATE 03/24/1981 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7229 - 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	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	3			N	-0-					-0-
02	196	N	192	-0-	-4	-0-	192	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	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
06	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	3			N	-0-					-0-
07	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					-0-
08	217	N	129	-0-	-88	-0-	129	3			N	-0-					-0-
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
10	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
12	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	282	-0-	-28	-0-	282	3			N	-0-					-0-
02	280	N	264	-0-	-16	-0-	264	3			N	-0-					-0-
03	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
06	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	3			N	-0-					-0-
07	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					-0-
08	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	3			N	-0-					-0-
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
10	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					-0-
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
12	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,480 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	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-
02	224	N	191	-0-	-33	-0-	191	3			N	-0-					-0-
03	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
04	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	3			N	-0-					-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
06	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	3			N	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
08	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	3			N	-0-					-0-
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
12	310	N	258	-0-	-52	-0-	258	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,736 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 #: 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	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
03	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
05	155	N	80	-0-	-75	-0-	80	3			N	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
07	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
12	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
03	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
04	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	3			N	-0-					-0-
05	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-					-0-
06	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	3			N	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
08	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	3			N	-0-					-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
12	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,969 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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
08	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	3			N	-0-					-0-
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
*12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	46	3			N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
08	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
*12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,407 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	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	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	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
08	217	N	74	-0-	-143	-0-	74	3			N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
*12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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-

COX, L. B. JR. "D" WELL #: 2025A RRCID -> 097009 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7025 - 7330

	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	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
07	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	3			N	-0-					-0-
08	186	N	109	-0-	-77	-0-	109	3			N	-0-					-0-
09	210	N	138	-0-	-72	-0-	138	3			N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
*12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "AL" WELL #: 5012 RRCID -> 097011 COMPL. DATE 08/30/1981 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7239 - 7322

	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-	175	3			N	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
*12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-

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

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
06	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	3			N	-0-					-0-
07	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-
08	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					-0-
09	210	N	185	-0-	-25	-0-	185	3			N	-0-					-0-
10	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	3			N	-0-					-0-
11	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-
*12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					-0-
02	280	N	270	-0-	-10	-0-	270	3			N	-0-					-0-
03	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					-0-
04	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	3			N	-0-					-0-
05	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					-0-
06	300	N	269	-0-	-31	-0-	269	3			N	-0-					-0-
07	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	3			N	-0-					-0-
08	279	N	210	-0-	-69	-0-	210	3			N	-0-					-0-
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
12	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,382 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	496	N	457	-0-	-39	-0-	457	3			N	-0-					-0-
02	420	N	387	-0-	-33	-0-	387	3			N	-0-					-0-
03	465	N	422	-0-	-43	-0-	422	3			N	-0-					-0-
04	450	N	405	-0-	-45	-0-	405	3			N	-0-					-0-
05	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	3			N	-0-					-0-
06	420	N	375	-0-	-45	-0-	375	3			N	-0-					-0-
07	434	N	306	-0-	-128	-0-	306	3			N	-0-					-0-
08	403	N	311	-0-	-92	-0-	311	3			N	-0-					-0-
09	390	N	336	-0-	-54	-0-	336	3			N	-0-					-0-
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
11	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	3			N	-0-					-0-
12	341	N	269	-0-	-72	-0-	269	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
*12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
06	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	3			N	-0-					-0-
07	372	N	332	-0-	-40	-0-	332	3			N	-0-					-0-
08	372	N	229	-0-	-143	-0-	229	3			N	-0-					-0-
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
12	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,357 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	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	3			N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
12	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
04	210	N	49	-0-	-161	-0-	49	3			N	-0-					-0-
05	217	N	137	-0-	-80	-0-	137	3			N	-0-					-0-
06	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
*12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
04	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	3			N	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
08	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 915 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	651	N	619	-0-	-32	-0-	619	3			N	-0-					-0-
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
05	651	N	628	-0-	-23	-0-	628	3			N	-0-					-0-
06	600	N	596	-0-	-4	-0-	596	3			N	-0-					-0-
07	651	N	607	-0-	-44	-0-	607	3			N	-0-					-0-
08	620	N	522	-0-	-98	-0-	522	3			N	-0-					-0-
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
10	620	N	617	-0-	-3	-0-	617	3			N	-0-					-0-
11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
12	651	N	607	-0-	-44	-0-	607	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
02	140	N	132	-0-	-8	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
*12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
02	476	N	468	-0-	-8	-0-	468	3			N	-0-					-0-
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
04	510	N	489	-0-	-21	-0-	489	3			N	-0-					-0-
05	527	N	495	-0-	-32	-0-	495	3			N	-0-					-0-
06	480	N	479	-0-	-1	-0-	479	3			N	-0-					-0-
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
08	496	N	357	-0-	-139	-0-	357	3			N	-0-					-0-
09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
11	360	N	310	-0-	-50	-0-	310	3			N	-0-					-0-
12	558	N	395	-0-	-163	-0-	395	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,547 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	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	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					-0-
05	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-					-0-
07	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					-0-
08	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
09	150	N	89	-0-	-61	-0-	89	3			N	-0-					-0-
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
*12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,680 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 #: 202A RRCID -> 098924 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7221 - 7318

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	317	-0-	-55	-0-	317	3		N	-0-			-0-
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3		N	-0-			-0-
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3		N	-0-			-0-
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3		N	-0-			-0-
05	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	3		N	-0-			-0-
06	330	N	236	-0-	-94	-0-	236	3		N	-0-			-0-
07	341	N	170	-0-	-171	-0-	170	3		N	-0-			-0-
08	279	N	152	-0-	-127	-0-	152	3		N	-0-			-0-
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3		N	-0-			-0-
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-			-0-
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-			-0-
12	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMSLEY, PERRY ET AL "A" WELL #: 4040 RRCID -> 098954 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 6722 - 7330

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	248	N	110	-0-	-138	-0-	110	3		N	-0-			-0-
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-			-0-
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3		N	-0-			-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-			-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-			-0-
06	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	3		N	-0-			-0-
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3		N	-0-			-0-
08	341	N	248	-0-	-93	-0-	248	3		N	-0-			-0-
09	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	3		N	-0-			-0-
10	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3		N	-0-			-0-
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-			-0-
12	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, ALMEDA ET AL WELL #: 4022A RRCID -> 099008 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7056 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
HUTCHINGS WELL #: 2035 RRCID -> 099257 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6470 - 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	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					-0-
02	112	N	103	-0-	-9	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	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	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
08	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
12	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	101	-0-	-11	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	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	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,258 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	317	-0-	-24	-0-	317	3			N	-0-					-0-
02	308	N	281	-0-	-27	-0-	281	3			N	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
05	310	N	119	-0-	-191	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	3			N	-0-					-0-
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
11	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	3			N	-0-					-0-
12	341	N	282	-0-	-59	-0-	282	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
05	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
06	240	N	209	-0-	-31	-0-	209	3			N	-0-					-0-
07	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
08	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	3			N	-0-					-0-
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
10	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	3			N	-0-					-0-
11	180	N	88	-0-	-92	-0-	88	3			N	-0-					-0-
12	217	N	67	-0-	-150	-0-	67	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-					-0-
02	252	N	232	-0-	-20	-0-	232	3			N	-0-					-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
04	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	3			N	-0-					-0-
05	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
06	270	N	237	-0-	-33	-0-	237	3			N	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
08	248	N	181	-0-	-67	-0-	181	3			N	-0-					-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
10	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
12	310	N	244	-0-	-66	-0-	244	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,990 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	618	-0-	-64	-0-	618	3			N	-0-					-0-
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
08	682	N	537	-0-	-145	-0-	537	3			N	-0-					-0-
09	660	N	299	-0-	-361	-0-	299	3			N	-0-					-0-
10	682	N	677	-0-	-5	-0-	677	3			N	-0-					-0-
11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
*12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
02	168	N	164	-0-	-4	-0-	164	3			N	-0-					-0-
03	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	3			N	-0-					-0-
04	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	3			N	-0-					-0-
05	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					-0-
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
08	155	N	29	-0-	-126	-0-	29	3			N	-0-					-0-
09	150	N	105	-0-	-45	-0-	105	3			N	-0-					-0-
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
*12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	731	N	731	-0-	-0-	-0-	16	1	715	2	N	-0-					-0-
02	560	N	549	-0-	-11	-0-	14	1	535	2	N	-0-					-0-
03	620	N	607	-0-	-13	-0-	16	1	591	2	N	-0-					-0-
04	600	N	594	-0-	-6	-0-	15	1	579	2	N	-0-					-0-
*05	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	3			N	-0-					-0-
06	600	N	513	-0-	-87	-0-	513	2			N	-0-					-0-
07	620	N	542	-0-	-78	-0-	542	2			N	-0-					-0-
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,750 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	336	N	321	-0-	-15	-0-	321	3			N	-0-					-0-
03	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	3			N	-0-					-0-
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
08	341	N	248	-0-	-93	-0-	248	3			N	-0-					-0-
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
12	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-			-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	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	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3		N	-0-			-0-
12	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3		N	-0-			-0-
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	53	3		N	-0-			-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-			-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-			-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			-0-
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-			-0-
*12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,285 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	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3		N	-0-			-0-
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3		N	-0-			-0-
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3		N	-0-			-0-
04	630	N	504	-0-	-126	-0-	504	3		N	-0-			-0-
05	651	N	491	-0-	-160	-0-	491	3		N	-0-			-0-
06	630	N	454	-0-	-176	-0-	454	3		N	-0-			-0-
07	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	3		N	-0-			-0-
08	496	N	430	-0-	-66	-0-	430	3		N	-0-			-0-
09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3		N	-0-			-0-
10	496	N	372	-0-	-124	-0-	372	3		N	-0-			-0-
11	420	N	204	-0-	-216	-0-	204	3		N	-0-			-0-
12	620	N	239	-0-	-381	-0-	239	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,846 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 #: 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-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 "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	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
*12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,859 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	326	-0-	-15	-0-	326	3			N	-0-					-0-
02	308	N	299	-0-	-9	-0-	299	3			N	-0-					-0-
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
05	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-					-0-
06	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	3			N	-0-					-0-
07	372	N	327	-0-	-45	-0-	327	3			N	-0-					-0-
08	341	N	276	-0-	-65	-0-	276	3			N	-0-					-0-
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
10	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	3			N	-0-					-0-
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
12	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	46	3			N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	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: 1,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					61
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					61
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					61
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					61
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					61
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					61
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					61
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					61
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					61
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					61
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					61
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					61

TOTAL GAS PROD: 1,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, S.C. 2 WELL #: 4 RRCID -> 103450 COMPL. DATE 12/22/1982 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6329 - 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	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
02	196	N	182	-0-	-14	-0-	182	3			N	-0-					-0-
03	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
10	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
11	210	N	161	-0-	-49	-0-	161	3			N	-0-					-0-
12	217	N	121	-0-	-96	-0-	121	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,655 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 #: 4 RRCID -> 103451 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6075 - 6679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	56	N	52	-0-	-4	-0-	52	3			N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	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	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7A" WELL #: 4 RRCID -> 103989 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 6692 - 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	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
02	252	N	130	-0-	-122	-0-	130	3			N	-0-					-0-
03	279	N	177	-0-	-102	-0-	177	3			N	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
07	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-
08	279	N	225	-0-	-54	-0-	225	3			N	-0-					-0-
09	270	N	152	-0-	-118	-0-	152	3			N	-0-					-0-
10	279	N	151	-0-	-128	-0-	151	3			N	-0-					-0-
11	210	N	172	-0-	-38	-0-	172	3			N	-0-					-0-
*12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7C" WELL #: 3 RRCID -> 103990 COMPL. DATE 12/20/1982 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 6210 - 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	465	N	416	-0-	-49	-0-	416	3			N	-0-					-0-
02	420	N	392	-0-	-28	-0-	392	3			N	-0-					-0-
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
05	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	3			N	-0-					-0-
06	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	3			N	-0-					-0-
07	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	3			N	-0-					-0-
08	434	N	354	-0-	-80	-0-	354	3			N	-0-					-0-
09	420	N	311	-0-	-109	-0-	311	3			N	-0-					-0-
10	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	3			N	-0-					-0-
11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
*12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,719 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 #: 3 RRCID -> 103991 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7036 - 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	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
04	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	3			N	-0-					-0-
05	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	3			N	-0-					-0-
06	300	N	265	-0-	-35	-0-	265	3			N	-0-					-0-
07	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					-0-
08	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	3			N	-0-					-0-
09	270	N	211	-0-	-59	-0-	211	3			N	-0-					-0-
10	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					-0-
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
*12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	689	N	689	-0-	-0-	-0-	16	1	673	2	N	-0-					-0-
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	14	1	290	2	N	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	16	1	215	2	N	-0-					-0-
04	300	N	228	-0-	-72	-0-	15	1	213	2	N	-0-					-0-
*05	310	N	165	-0-	-145	-0-	165	2			N	-0-					-0-
06	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	2			N	-0-					-0-
07	248	N	184	-0-	-64	-0-	184	2			N	-0-					-0-
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,718 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	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	3			N	-0-					-0-
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
05	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	3			N	-0-					-0-
06	600	N	562	-0-	-38	-0-	562	3			N	-0-					-0-
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
08	589	N	479	-0-	-110	-0-	479	3			N	-0-					-0-
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
10	589	N	520	-0-	-69	-0-	520	3			N	-0-					-0-
11	450	N	392	-0-	-58	-0-	392	3			N	-0-					-0-
12	620	N	581	-0-	-39	-0-	581	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,631 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 #: 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	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
05	558	N	528	-0-	-30	-0-	528	3			N	-0-					-0-
06	540	N	488	-0-	-52	-0-	488	3			N	-0-					-0-
07	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	3			N	-0-					-0-
08	527	N	328	-0-	-199	-0-	328	3			N	-0-					-0-
09	480	N	468	-0-	-12	-0-	468	3			N	-0-					-0-
10	496	N	409	-0-	-87	-0-	409	3			N	-0-					-0-
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
12	496	N	383	-0-	-113	-0-	383	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
02	504	N	495	-0-	-9	-0-	495	3			N	-0-					-0-
03	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	3			N	-0-					-0-
04	510	N	424	-0-	-86	-0-	424	3			N	-0-					-0-
05	558	N	520	-0-	-38	-0-	520	3			N	-0-					-0-
06	510	N	450	-0-	-60	-0-	450	3			N	-0-					-0-
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
08	527	N	372	-0-	-155	-0-	372	3			N	-0-					-0-
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
10	465	N	415	-0-	-50	-0-	415	3			N	-0-					-0-
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
*12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,559 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	558	N	520	-0-	-38	-0-	520	3			N	-0-					-0-
02	504	N	439	-0-	-65	-0-	439	3			N	-0-					-0-
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
05	496	N	489	-0-	-7	-0-	489	3			N	-0-					-0-
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
07	589	N	511	-0-	-78	-0-	511	3			N	-0-					-0-
08	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	3			N	-0-					-0-
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
10	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	3			N	-0-					-0-
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
12	527	N	481	-0-	-46	-0-	481	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HOOVER, LAURA GU WELL #: 2052 RRCID -> 105291 COMPL. DATE 03/19/1983 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6028 - 7431

MO	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	333	-0-	-8		-0-		333	3			N	-0-					-0-
02	319	N	319	-0-	-0-		-0-		319	3			N	-0-					-0-
03	341	N	329	-0-	-12		-0-		329	3			N	-0-					-0-
04	330	N	322	-0-	-8		-0-		322	3			N	-0-					-0-
05	341	N	336	-0-	-5		-0-		336	3			N	-0-					-0-
06	330	N	320	-0-	-10		-0-		320	3			N	-0-					-0-
07	341	N	321	-0-	-20		-0-		321	3			N	-0-					-0-
08	341	N	283	-0-	-58		-0-		283	3			N	-0-					-0-
09	330	N	325	-0-	-5		-0-		325	3			N	-0-					-0-
10	329	N	329	-0-	-0-		-0-		329	3			N	-0-					-0-
11	289	N	289	-0-	-0-		-0-		289	3			N	-0-					-0-
12	341	N	325	-0-	-16		-0-		325	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA "10" WELL #: 5 RRCID -> 105544 COMPL. DATE 05/09/1983 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 6026 - 6598

MO	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	81	N	81	-0-	-0-		-0-		81	3			N	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-		-0-		310	3			N	-0-					-0-
03	279	N	279	-0-	-0-		-0-		279	3			N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-		-0-		213	3			N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-		-0-		98	3			N	-0-					-0-
06	60	N	41	-0-	-19		-0-		41	3			N	-0-					-0-
07	62	N	38	-0-	-24		-0-		38	3			N	-0-					-0-
08	62	N	34	-0-	-28		-0-		34	3			N	-0-					-0-
09	49	N	49	-0-	-0-		-0-		49	3			N	-0-					-0-
10	163	N	163	-0-	-0-		-0-		163	3			N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-		-0-		64	3			N	-0-					-0-
12	62	N	11	-0-	-51		-0-		11	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA "11" WELL #: 3 RRCID -> 105746 COMPL. DATE 05/21/1983 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 5949 - 6582

MO	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	279	N	226	-0-	-53		-0-		226	3			N	-0-					-0-
02	252	N	209	-0-	-43		-0-		209	3			N	-0-					-0-
03	248	N	224	-0-	-24		-0-		224	3			N	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-		-0-		216	3			N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-		-0-		222	3			N	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-		-0-		217	3			N	-0-					-0-
07	217	N	205	-0-	-12		-0-		205	3			N	-0-					-0-
08	217	N	185	-0-	-32		-0-		185	3			N	-0-					-0-
09	229	N	229	-0-	-0-		-0-		229	3			N	-0-					-0-
10	217	N	206	-0-	-11		-0-		206	3			N	-0-					-0-
11	195	N	195	-0-	-0-		-0-		195	3			N	-0-					-0-
12	248	N	179	-0-	-69		-0-		179	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	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	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
*12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	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	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
08	124	N	15	-0-	-109	-0-	15	3			N	-0-					-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
12	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,305 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	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
09	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	3			N	-0-					-0-
10	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
*12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 506 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 #: 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	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
*12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-

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

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	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	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	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 5 RRCID -> 106318 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6337 - 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	527	N	395	-0-	-132	-0-	395	3			N	-0-					-0-
02	392	N	349	-0-	-43	-0-	349	3			N	-0-					-0-
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
06	450	N	385	-0-	-65	-0-	385	3			N	-0-					-0-
07	465	N	393	-0-	-72	-0-	393	3			N	-0-					-0-
08	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	3			N	-0-					-0-
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
10	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	3			N	-0-					-0-
11	360	N	264	-0-	-96	-0-	264	3			N	-0-					-0-
12	465	N	413	-0-	-52	-0-	413	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 6 RRCID -> 106319 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6038 - 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	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
*12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
08	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
*12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,361 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	250	N	250	-0-	-0-	-0-	16	1	234	2	N	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	14	1	219	2	N	-0-					-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	16	1	247	2	N	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	15	1	234	2	N	-0-					-0-
*05	248	N	143	-0-	-105	-0-	143	2			N	-0-					-0-
06	240	N	210	-0-	-30	-0-	210	2			N	-0-					-0-
07	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-					-0-
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					16
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					16
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					16
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					16
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					16
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					16
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					16
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					16
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					16
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					16
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					16
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 2,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	868	N	854	-0-	-14	-0-	16	1	838	3	N	-0-					-0-
02	784	N	750	-0-	-34	-0-	14	1	736	3	N	-0-					-0-
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	16	1	852	3	N	-0-					-0-
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	15	1	825	3	N	-0-					-0-
*05	837	N	824	-0-	-13	-0-	824	3			N	-0-					-0-
06	840	N	782	-0-	-58	-0-	782	3			N	-0-					-0-
07	868	N	816	-0-	-52	-0-	816	3			N	-0-					-0-
08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
10	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,137 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	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
03	434	N	370	-0-	-64	-0-	370	3			N	-0-					-0-
04	420	N	331	-0-	-89	-0-	331	3			N	-0-					-0-
05	434	N	329	-0-	-105	-0-	329	3			N	-0-					-0-
06	360	N	297	-0-	-63	-0-	297	3			N	-0-					-0-
07	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	3			N	-0-					-0-
08	341	N	246	-0-	-95	-0-	246	3			N	-0-					-0-
09	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	3			N	-0-					-0-
10	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	3			N	-0-					-0-
*11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
04	660	N	616	-0-	-44	-0-	616	3			N	-0-					-0-
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
11	600	N	526	-0-	-74	-0-	526	3			N	-0-					-0-
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25 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	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	3			N	-0-					-0-
02	448	N	359	-0-	-89	-0-	359	3			N	-0-					-0-
03	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	3			N	-0-					-0-
04	450	N	454	-0-	4	-0-	454	3			N	-0-					-0-
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
06	450	N	386	-0-	-64	-0-	386	3			N	-0-					-0-
07	465	N	434	-0-	-31	-0-	434	3			N	-0-					-0-
08	434	N	388	-0-	-46	-0-	388	3			N	-0-					-0-
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
10	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	3			N	-0-					-0-
*11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
04	510	N	637	-0-	127	-0-	637	3			N	-0-					-0-
05	527	N	521	-0-	-6	-0-	521	3			N	-0-					-0-
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
08	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	3			N	-0-					-0-
09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
*11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
*12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,359 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	312	N	312	-0-	-0-	-0-	16	1	296	2	N	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	14	1	215	2	N	-0-					-0-
03	248	N	230	-0-	-18	-0-	16	1	214	2	N	-0-					-0-
04	300	N	243	-0-	-57	-0-	15	1	228	2	N	-0-					-0-
*05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	992	N	901	-0-	-91	-0-	16	1	885	3	N	-0-					85
02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	14	1	890	3	N	-0-					85
*03	837	N	835	-0-	-2	-0-	835	3			N	-0-	66	7			19
*04	870	N	729	-0-	-141	-0-	729	3			N	-0-					19
*05	992	N	956	-0-	-36	-0-	956	3			N	-0-					19
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					85
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					85
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					85
09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					85
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					85
11	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					85
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

TOTAL GAS PROD: 8,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	1			N	-0-					11
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	1			N	-0-					11
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	1			N	-0-					11
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	1			N	-0-					11
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					11
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					11
07	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					11
08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					11
09	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					11
10	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					11
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					11
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 3,935 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	372	N	268	-0-	-104	-0-	268	3			N	-0-					-0-
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
03	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	3			N	-0-					-0-
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
05	403	N	285	-0-	-118	-0-	285	3			N	-0-					-0-
06	360	N	178	-0-	-182	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	3			N	-0-					-0-
08	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-					-0-
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
12	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,777 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 #: 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	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
02	196	N	179	-0-	-17	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					-0-
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
06	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	3			N	-0-					-0-
07	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
08	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	3			N	-0-					-0-
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
10	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
11	180	N	130	-0-	-50	-0-	130	3			N	-0-					-0-
12	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
03	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
04	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-					-0-
05	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	3			N	-0-					-0-
06	240	N	129	-0-	-111	-0-	129	3			N	-0-					-0-
07	217	N	117	-0-	-100	-0-	117	3			N	-0-					-0-
08	155	N	85	-0-	-70	-0-	85	3			N	-0-					-0-
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
12	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-

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

UNIVERSITY 30-33A WELL #: 1 RRCID -> 109971 COMPL. DATE 02/04/1984 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 6458 - 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	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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
BEAN, VADA WELL #: 4 RRCID -> 110153 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3262 - 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	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	480	N	84	-0-	-396	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	465	N	122	-0-	-343	-0-	122	3			N	-0-					-0-
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
11	540	N	470	-0-	-70	-0-	470	3			N	-0-					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	1			N	-0-					-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	1			N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	1			N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	1			N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,001 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	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
*12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	868	N	820	-0-	-48	-0-	16	1	804	3	N	-0-			-0-
02	756	N	752	-0-	-4	-0-	14	1	738	3	N	-0-			-0-
03	837	N	823	-0-	-14	-0-	16	1	807	3	N	-0-			-0-
04	780	N	762	-0-	-18	-0-	15	1	747	3	N	-0-			-0-
*05	837	N	796	-0-	-41	-0-	796	3			N	-0-			-0-
06	810	N	723	-0-	-87	-0-	723	3			N	-0-			-0-
07	775	N	771	-0-	-4	-0-	771	3			N	-0-			-0-
08	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-			-0-
09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-			-0-
10	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-			-0-
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	360	N	360	-0-	-0-	-0-	16	1	344	3	N	-0-			-0-
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	14	1	257	3	N	-0-			-0-
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	16	1	286	3	N	-0-			-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	15	1	292	3	N	-0-			-0-
*05	310	N	237	-0-	-73	-0-	237	3			N	-0-			-0-
06	300	N	232	-0-	-68	-0-	232	3			N	-0-			-0-
07	310	N	231	-0-	-79	-0-	231	3			N	-0-			-0-
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-			-0-
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-			-0-
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-			-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,500 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	394	N	394	-0-	-0-	-0-	16	1	378	2	N	-0-			-0-
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	14	1	366	2	N	-0-			-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	16	1	282	2	N	-0-			-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	15	1	289	2	N	-0-			-0-
*05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-			-0-
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-			-0-
07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-			-0-
08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-			-0-
09	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-			-0-
10	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-			-0-
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
*12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J. S. "4B" WELL #: 5 RRCID -> 119295 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5925 - 6715

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

01	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	3			N	-0-					-0-
02	308	N	289	-0-	-19	-0-	289	3			N	-0-					-0-
03	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	3			N	-0-					-0-
04	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	3			N	-0-					-0-
05	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-					-0-
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
07	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	3			N	-0-					-0-
08	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					-0-
09	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	3			N	-0-					-0-
10	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					-0-
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
12	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,368 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 #: 3 RRCID -> 119505 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5973 - 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	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	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	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: 185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1178	N	994	-0-	-184	-0-	16	1	978	3	N	-0-					31
02	1064	N	831	-0-	-233	-0-	14	1	817	3	N	-0-					31
03	1085	N	993	-0-	-92	-0-	16	1	977	3	N	-0-					31
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	15	1	956	3	N	-0-					31
*05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1077	3	77	9	N	70					101
06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					31
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					31
08	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					31
09	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					31
10	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-					31
11	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					31
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 11,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

PIERCE STATE "A" WELL #: 9 RRCID -> 123973 COMPL. DATE 04/01/1987 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6038 - 6211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	16	1	253	2	N	-0-					-0-
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	14	1	288	2	N	-0-					-0-
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	16	1	300	2	N	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	15	1	279	2	N	-0-					-0-
*05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
07	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
09	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,384 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 #: 4 RRCID -> 124645 COMPL. DATE 06/17/1987 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5874 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	3			N	-0-					-0-
02	112	N	89	-0-	-23	-0-	89	3			N	-0-					-0-
03	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					-0-
04	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	3			N	-0-					-0-
05	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
10	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
12	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V. I. 10 WELL #: 6 RRCID -> 125150 COMPL. DATE 09/05/1987 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6080 - 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-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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. 103 A WELL #: 4 RRCID -> 125353 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5849 - 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	41	-0-	-52	-0-	41	3			N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	124	N	5	-0-	-119	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
*12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,512 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	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					-0-
02	196	N	178	-0-	-18	-0-	178	3			N	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
04	180	N	187	-0-	7	-0-	187	3			N	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
07	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					-0-
08	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	3			N	-0-					-0-
09	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	3			N	-0-					-0-
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
*11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MONTGOMERY, C. C. 9 WELL #: 5 RRCID -> 126613 COMPL. DATE 02/05/1988 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5957 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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. "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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
05	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
07	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
08	341 N	338	-0-	-3	-0-	338	3			N	-0-					-0-
09	330 N	302	-0-	-28	-0-	302	3			N	-0-					-0-
10	341 N	283	-0-	-58	-0-	283	3			N	-0-					-0-
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
*12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MONTGOMERY, C. C. "5S" WELL #: 7 RRCID -> 128957 COMPL. DATE 11/04/1988 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 6124 - 6627

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
04	240	N	163	-0-	-77	-0-	163	3			N	-0-					-0-
05	372	N	273	-0-	-99	-0-	273	3			N	-0-					-0-
06	330	N	172	-0-	-158	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
08	279	N	10	-0-	-269	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	180	N	2	-0-	-178	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE STATE "106" WELL #: 3 RRCID -> 129479 COMPL. DATE 10/25/1988 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5882 - 6141

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	16	1	185	2	N	-0-					-0-
02	84	N	42	-0-	-42	-0-	14	1	28	2	N	-0-					-0-
03	93	N	52	-0-	-41	-0-	16	1	36	2	N	-0-					-0-
04	90	N	51	-0-	-39	-0-	15	1	36	2	N	-0-					-0-
*05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE "44" A WELL #: 4 RRCID -> 129480 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5935 - 6014

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	16	1	31	2	N	-0-					-0-
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	14	1	27	2	N	-0-					-0-
03	62	N	37	-0-	-25	-0-	16	1	21	2	N	-0-					-0-
04	60	N	26	-0-	-34	-0-	15	1	11	2	N	-0-					-0-
*05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	651	N	600	-0-	-51	-0-	16	1	584	3	N	-0-					152
02	532	N	493	-0-	-39	-0-	14	1	479	3	N	-0-					152
*03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-	123	7			29
*04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					29
*05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					29
06	600	N	362	-0-	-238	-0-	362	3			N	-0-					152
07	682	N	573	-0-	-109	-0-	573	3			N	-0-					152
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					152
09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					152
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					152
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					152
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152

TOTAL GAS PROD: 5,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
03	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
06	900	N	899	-0-	-1	-0-	899	3			N	-0-					-0-
07	930	N	906	-0-	-24	-0-	906	3			N	-0-					-0-
08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
10	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
11	900	N	843	-0-	-57	-0-	843	3			N	-0-					-0-
*12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,870 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	155	N	87	-0-	-68	-0-	87	3			N	-0-					-0-
02	112	N	72	-0-	-40	-0-	72	3			N	-0-					-0-
03	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	3			N	-0-					-0-
05	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	3			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-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: 429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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-

ROBERTSON "4" WELL #: 3 RRCID -> 130692 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6328 - 6353

01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	-0-	28	3		N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	-0-	27	3		N	-0-					-0-
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	-0-	6	3		N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	-0-	22	3		N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON "4" WELL #: 4 RRCID -> 130693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6215 - 6772

01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-					-0-
02	7	N	6	-0-	-1	-0-	-0-	6	3		N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-					-0-
06	7	N	6	-0-	-1	-0-	-0-	6	3		N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-					-0-
08	6	N	5	-0-	-1	-0-	-0-	5	3		N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-					-0-
10	7	N	6	-0-	-1	-0-	-0-	6	3		N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-					-0-
*12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	372	N	218	-0-	-154	-0-	218	3			N	-0-					-0-
02	280	N	224	-0-	-56	-0-	224	3			N	-0-					-0-
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
06	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	3			N	-0-					-0-
07	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	3			N	-0-					-0-
08	279	N	72	-0-	-207	-0-	72	3			N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
*12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-

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

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	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	3			N	-0-					-0-
02	280	N	254	-0-	-26	-0-	254	3			N	-0-					-0-
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
06	300	N	233	-0-	-67	-0-	233	3			N	-0-					-0-
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
08	310	N	110	-0-	-200	-0-	110	3			N	-0-					-0-
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
10	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
12	372	N	159	-0-	-213	-0-	159	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,180 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	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
*12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MONTGOMERY WELL #: 8 RRCID -> 131046 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6444 - 6543

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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-			-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	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	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3		N	-0-			-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON "4" WELL #: 5 RRCID -> 131135 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6304 - 6810

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	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3		N	-0-			-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-			-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-			-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-			-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-			-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-			-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-			-0-
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-			-0-
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3		N	-0-			-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	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: 2,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY WELL #: 9 RRCID -> 131929 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6262 - 6721

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	1147	N	835	-0-	-312	-0-	835	3		N	-0-			-0-
02	1036	N	884	-0-	-152	-0-	884	3		N	-0-			-0-
03	1147	N	950	-0-	-197	-0-	950	3		N	-0-			-0-
04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3		N	-0-			-0-
05	992	N	831	-0-	-161	-0-	831	3		N	-0-			-0-
06	930	N	892	-0-	-38	-0-	892	3		N	-0-			-0-
07	1023	N	534	-0-	-489	-0-	534	3		N	-0-			-0-
08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3		N	-0-			-0-
09	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3		N	-0-			-0-
10	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3		N	-0-			-0-
11	1080	N	531	-0-	-549	-0-	531	3		N	-0-			-0-
12	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	341	N	261	-0-	-80	-0-	261	3			N	-0-					-0-
02	280	N	245	-0-	-35	-0-	245	3			N	-0-					-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
06	300	N	245	-0-	-55	-0-	245	3			N	-0-					-0-
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
10	341	N	248	-0-	-93	-0-	248	3			N	-0-					-0-
11	300	N	238	-0-	-62	-0-	238	3			N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN, VADA "22B" WELL #: 3 RRCID -> 132107 COMPL. DATE 09/22/1989 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 6379 - 6514

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

01	279	N	156	-0-	-123	-0-	156	3			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
06	270	N	224	-0-	-46	-0-	224	3			N	-0-					-0-
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
*12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	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
UNION PACIFIC "A" WELL #: 21 RRCID -> 132861 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 6431 - 6765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
*12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
02	224	N	207	-0-	-17	-0-	207	3			N	-0-					-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
07	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					-0-
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
11	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	3			N	-0-					-0-
12	248	N	22	-0-	-226	-0-	22	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,764 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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	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	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	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	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
08	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	3			N	-0-					-0-
02	112	N	75	-0-	-37	-0-	75	3			N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
06	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
10	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
11	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	3			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,137 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 #: 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	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
06	330	N	308	-0-	-22	-0-	308	3			N	-0-					-0-
07	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	3			N	-0-					-0-
08	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	3			N	-0-					-0-
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
10	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					-0-
11	330	N	301	-0-	-29	-0-	301	3			N	-0-					-0-
*12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
02	196	N	194	-0-	-2	-0-	194	3			N	-0-					-0-
03	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
04	210	N	169	-0-	-41	-0-	169	3			N	-0-					-0-
05	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-
06	210	N	177	-0-	-33	-0-	177	3			N	-0-					-0-
07	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
08	217	N	148	-0-	-69	-0-	148	3			N	-0-					-0-
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
12	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,210 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	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
08	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-					-0-
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	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: 2,920 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 #: 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	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
*12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
*12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,608 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	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
02	336	N	312	-0-	-24	-0-	312	3			N	-0-					-0-
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
08	341	N	282	-0-	-59	-0-	282	3			N	-0-					-0-
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
*12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,013 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 #: 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	713	N	640	-0-	-73	-0-	640	3			N	-0-					-0-
02	644	N	560	-0-	-84	-0-	560	3			N	-0-					-0-
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
04	630	N	484	-0-	-146	-0-	484	3			N	-0-					-0-
05	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	3			N	-0-					-0-
06	600	N	575	-0-	-25	-0-	575	3			N	-0-					-0-
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
08	620	N	542	-0-	-78	-0-	542	3			N	-0-					-0-
09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
12	713	N	663	-0-	-50	-0-	663	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	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	532	-0-	-26	-0-	532	3			N	-0-					-0-
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
*12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,737 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	372	N	307	-0-	-65	-0-	16	1	291	2	N	-0-					-0-
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	14	1	343	2	N	-0-					-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	16	1	358	2	N	-0-					-0-
04	300	N	234	-0-	-66	-0-	15	1	219	2	N	-0-					-0-
05	403	N	234	-0-	-169	-0-	15	1	219	2	N	-0-					-0-
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,973 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 #: 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-

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	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
02	112	N	77	-0-	-35	-0-	77	3			N	-0-					-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
06	150	N	47	-0-	-103	-0-	47	3			N	-0-					-0-
07	124	N	57	-0-	-67	-0-	57	3			N	-0-					-0-
08	93	N	18	-0-	-75	-0-	18	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 686 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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-			-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-			-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

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

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	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3		N	-0-			-0-
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3		N	-0-			-0-
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3		N	-0-			-0-
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3		N	-0-			-0-
05	589	N	586	-0-	-3	-0-	586	3		N	-0-			-0-
06	570	N	560	-0-	-10	-0-	560	3		N	-0-			-0-
07	589	N	526	-0-	-63	-0-	526	3		N	-0-			-0-
08	589	N	441	-0-	-148	-0-	441	3		N	-0-			-0-
09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3		N	-0-			-0-
10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3		N	-0-			-0-
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3		N	-0-			-0-
*12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,687 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	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-			-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-			-0-
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3		N	-0-			-0-
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3		N	-0-			-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-			-0-
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-			-0-
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-			-0-
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-			-0-
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-			-0-
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-			-0-
*12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
03	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	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	341	N	172	-0-	-169	-0-	172	3			N	-0-					-0-
09	300	N	265	-0-	-35	-0-	265	3			N	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
*12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
04	810	N	771	-0-	-39	-0-	771	3			N	-0-					-0-
05	837	N	803	-0-	-34	-0-	803	3			N	-0-					-0-
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
08	806	N	679	-0-	-127	-0-	679	3			N	-0-					-0-
09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
10	837	N	824	-0-	-13	-0-	824	3			N	-0-					-0-
11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
*12	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,633 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	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
04	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
09	480	N	168	-0-	-312	-0-	168	3			N	-0-					-0-
10	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
11	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
*12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MONTGOMERY "2" WELL #: 4 RRCID -> 136296 COMPL. DATE 07/17/1990 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6187 - 6745

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	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-			-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	3		N	-0-			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3		N	-0-			-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-			-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY WELL #: 10 RRCID -> 136300 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6180 - 6739

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	181	-0-	-36	-0-	181	3		N	-0-			-0-
02	196	N	150	-0-	-46	-0-	150	3		N	-0-			-0-
03	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3		N	-0-			-0-
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3		N	-0-			-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-			-0-
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3		N	-0-			-0-
07	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3		N	-0-			-0-
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3		N	-0-			-0-
09	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3		N	-0-			-0-
10	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3		N	-0-			-0-
11	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	3		N	-0-			-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 22 RRCID -> 136305 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6270 - 6522

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	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-			-0-
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		N	-0-			-0-
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-			-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			-0-
05	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3		N	-0-			-0-
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3		N	-0-			-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3		N	-0-			-0-
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3		N	-0-			-0-
09	330	N	309	-0-	-21	-0-	309	3		N	-0-			-0-
10	341	N	258	-0-	-83	-0-	258	3		N	-0-			-0-
11	330	N	249	-0-	-81	-0-	249	3		N	-0-			-0-
12	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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. (I) GAS LIFT(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	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
06	330	N	253	-0-	-77	-0-	253	3			N	-0-					-0-
07	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
11	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	3			N	-0-					-0-
*12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-
02	280	N	248	-0-	-32	-0-	248	3			N	-0-					-0-
03	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					-0-
04	300	N	265	-0-	-35	-0-	265	3			N	-0-					-0-
05	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					-0-
06	300	N	255	-0-	-45	-0-	255	3			N	-0-					-0-
07	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-					-0-
08	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	3			N	-0-					-0-
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
10	248	N	144	-0-	-104	-0-	144	3			N	-0-					-0-
11	210	N	76	-0-	-134	-0-	76	3			N	-0-					-0-
12	310	N	167	-0-	-143	-0-	167	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,792 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	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	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	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-			-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3		N	-0-			-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-			-0-
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-			-0-
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-			-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-			-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
*12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3		N	-0-			-0-
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3		N	-0-			-0-
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3		N	-0-			-0-
04	330	N	256	-0-	-74	-0-	256	3		N	-0-			-0-
05	372	N	285	-0-	-87	-0-	285	3		N	-0-			-0-
06	360	N	272	-0-	-88	-0-	272	3		N	-0-			-0-
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			-0-
08	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3		N	-0-			-0-
09	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	3		N	-0-			-0-
10	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	3		N	-0-			-0-
11	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	3		N	-0-			-0-
*12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,481 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	5	N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-			-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		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	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-			-0-
*12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-			-0-
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3		N	-0-			-0-
03	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3		N	-0-			-0-
04	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	3		N	-0-			-0-
05	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3		N	-0-			-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-			-0-
08	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	3		N	-0-			-0-
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-			-0-
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3		N	-0-			-0-
11	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3		N	-0-			-0-
*12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V. I. "44" WELL #: 4402 RRCID -> 136744 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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

01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3		N	-0-			-0-
02	868	N	634	-0-	-234	-0-	634	3		N	-0-			-0-
03	992	N	656	-0-	-336	-0-	656	3		N	-0-			-0-
04	780	N	678	-0-	-102	-0-	678	3		N	-0-			-0-
05	713	N	661	-0-	-52	-0-	661	3		N	-0-			-0-
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3		N	-0-			-0-
07	713	N	636	-0-	-77	-0-	636	3		N	-0-			-0-
08	651	N	565	-0-	-86	-0-	565	3		N	-0-			-0-
09	660	N	658	-0-	-2	-0-	658	3		N	-0-			-0-
10	651	N	618	-0-	-33	-0-	618	3		N	-0-			-0-
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3		N	-0-			-0-
12	682	N	615	-0-	-67	-0-	615	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
*12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
06	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	3			N	-0-					-0-
07	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					-0-
08	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	3			N	-0-					-0-
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
10	341	N	303	-0-	-38	-0-	303	3			N	-0-					-0-
11	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	3			N	-0-					-0-
12	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,573 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	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	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	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
08	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
*12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	4	-0-	-24	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

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

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	434	N	379	-0-	-55	-0-	379	3			N	-0-					-0-
02	392	N	340	-0-	-52	-0-	340	3			N	-0-					-0-
03	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	3			N	-0-					-0-
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
05	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	3			N	-0-					-0-
06	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	3			N	-0-					-0-
07	403	N	327	-0-	-76	-0-	327	3			N	-0-					-0-
08	372	N	323	-0-	-49	-0-	323	3			N	-0-					-0-
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
12	465	N	361	-0-	-104	-0-	361	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,371 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	403	N	290	-0-	-113	-0-	290	3			N	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
09	690	N	430	-0-	-260	-0-	430	3			N	-0-					-0-
10	713	N	303	-0-	-410	-0-	303	3			N	-0-					-0-
11	630	N	391	-0-	-239	-0-	391	3			N	-0-					-0-
*12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
06	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	3			N	-0-					-0-
07	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	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	84	-0-	-40	-0-	84	3			N	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
*12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
05	248	N	142	-0-	-106	-0-	142	3			N	-0-					-0-
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	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	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
11	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	3			N	-0-					-0-
12	248	N	185	-0-	-63	-0-	185	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,078 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	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
02	84	N	59	-0-	-25	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
04	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	3			N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
06	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	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	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 766 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 #: 4 RRCID -> 142969 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6409 - 6537

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	584	3			N	-0-					-0-
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
06	570	N	535	-0-	-35	-0-	535	3			N	-0-					-0-
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
08	558	N	544	-0-	-14	-0-	544	3			N	-0-					-0-
09	540	N	513	-0-	-27	-0-	513	3			N	-0-					-0-
10	558	N	530	-0-	-28	-0-	530	3			N	-0-					-0-
11	540	N	505	-0-	-35	-0-	505	3			N	-0-					-0-
12	527	N	427	-0-	-100	-0-	427	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. 15 WELL #: 5 RRCID -> 143363 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6413 - 6674

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
05	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					-0-
06	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	3			N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
08	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	3			N	-0-					-0-
09	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	3			N	-0-					-0-
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
11	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	3			N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

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

HENDERSON 8 WELL #: 1 RRCID -> 144113 COMPL. DATE 01/10/1993 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6874 - 6932

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	272	-0-	-100	-0-	16	1	255	3	Y	1					26
							1	9									
02	336	N	268	-0-	-68	-0-	14	1	252	3	Y	2					28
							2	9									
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	15	1	329	3	Y	1					29
							1	9									
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	15	1	305	3	Y	-0-					29
*05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					29
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-					29
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					29
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					29
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					29
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					29
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					29
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 2,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

HENDERSON, J. W. "C" WELL #: 3 RRCID -> 144210 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6204 - 6845

01	713	N	665	-0-	-48	-0-	665	3		N	-0-					-0-
02	644	N	537	-0-	-107	-0-	537	3		N	-0-					-0-
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3		N	-0-					-0-
04	630	N	607	-0-	-23	-0-	607	3		N	-0-					-0-
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3		N	-0-					-0-
06	660	N	456	-0-	-204	-0-	456	3		N	-0-					-0-
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3		N	-0-					-0-
08	620	N	537	-0-	-83	-0-	537	3		N	-0-					-0-
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3		N	-0-					-0-
10	713	N	529	-0-	-184	-0-	529	3		N	-0-					-0-
11	510	N	250	-0-	-260	-0-	250	3		N	-0-					-0-
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 32 RRCID -> 144690 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 3314 - 6527

01	1767	N	1716	-0-	-51	-0-	1716	3		N	-0-					-0-
02	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3		N	-0-					-0-
03	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3		N	-0-					-0-
04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3		N	-0-					-0-
05	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3		N	-0-					-0-
06	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3		N	-0-					-0-
07	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3		N	-0-					-0-
08	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3		N	-0-					-0-
09	1650	N	1450	-0-	-200	-0-	1450	3		N	-0-					-0-
10	1581	N	1345	-0-	-236	-0-	1345	3		N	-0-					-0-
11	1650	N	1253	-0-	-397	-0-	1253	3		N	-0-					-0-
12	1488	N	1240	-0-	-248	-0-	1240	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
BEAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 144693 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6287 - 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	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
02	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	1059	-0-	-801	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
04	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1284	-0-	-452	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
07	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
08	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
10	2077	N	1695	-0-	-382	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
11	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	968	-0-	-799	-0-	968	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS 22 WELL #: 1 RRCID -> 144727 COMPL. DATE 03/14/1993 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 5882 - 6361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	229	-0-	-174	-0-	16	1	213	2	N	-0-					19
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	14	1	376	2	N	-0-					19
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	16	1	545	2	N	-0-					19
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	15	1	523	2	N	-0-					19
*05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					19
06	540	N	510	-0-	-30	-0-	510	2			N	-0-					19
07	558	N	517	-0-	-41	-0-	517	2			N	-0-					19
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					19
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					19
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					19
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					19
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 4,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V. I. "44" WELL #: 3 RRCID -> 144869 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5912 - 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
PIERCE, V.I. "43" WELL #: 3 RRCID -> 145623 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5875 - 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	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
*12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON "7" WELL #: 2 RRCID -> 145639 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6027 - 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	217	N	210	-0-	-7	-0-	16	1	192	3	N	2					19
							2	9									
02	196	N	187	-0-	-9	-0-	14	1	173	3	N	-0-					19
03	217	N	214	-0-	-3	-0-	16	1	195	3	N	3					22
							3	9									
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	15	1	188	3	N	2					24
							2	9									
*05	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					24
06	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	3			N	-0-					24
07	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	3			N	-0-					24
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					24
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					24
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					24
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 1,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

UNION PACIFIC WELL #: 33 U RRCID -> 145912 COMPL. DATE 06/15/1993 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6271 - 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	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
06	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	3			N	-0-					-0-
07	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	3			N	-0-					-0-
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
09	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					-0-
10	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-
11	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	3			N	-0-					-0-
12	186	N	23	-0-	-163	-0-	23	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
UNION PACIFIC WELL #: 31 U RRCID -> 145915 COMPL. DATE 06/21/1993 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6343 - 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	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	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	360	N	334	-0-	-26	-0-	334	3			N	-0-					-0-
07	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-					-0-
08	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-					-0-
09	330	N	310	-0-	-20	-0-	310	3			N	-0-					-0-
10	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	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: 3,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON "7" WELL #: 4 RRCID -> 146147 COMPL. DATE 07/12/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6015 - 6283

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

01	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	966	-0-	-181	-0-	966	3			N	-0-					-0-
04	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
05	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	602	-0-	-545	-0-	602	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	850	-0-	-297	-0-	850	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	1081	-0-	-29	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
10	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	956	-0-	-160	-0-	956	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
PIERCE, V.I. 103 A WELL #: 6 RRCID -> 146552 COMPL. DATE 08/24/1993 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6194 - 6251

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	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	25	N	25	-0-		-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
06	21	N	21	-0-		-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-		-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-		-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-		-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-		-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
11	28	N	28	-0-		-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					N	-0-					-0-

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

CHILDRESS, W.A. "3" WELL #: 3 RRCID -> 146555 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5851 - 5906

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	602	N	602	-0-		-0-	-0-	602	3			Y	-0-					-0-
02	588	N	446	-0-		-142	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
03	651	N	508	-0-		-143	-0-	508	3			Y	-0-					-0-
04	570	N	483	-0-		-87	-0-	483	3			Y	-0-					-0-
05	496	N	294	-0-		-202	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
06	480	N	407	-0-		-73	-0-	407	3			Y	-0-					-0-
07	496	N	344	-0-		-152	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	259	-0-		-20	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
09	461	N	461	-0-		-0-	-0-	461	3			Y	-0-					-0-
10	402	N	402	-0-		-0-	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
11	240	N	192	-0-		-48	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
12	465	N	323	-0-		-142	-0-	323	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER-STATE WELL #: 1 RRCID -> 147077 COMPL. DATE 09/22/1993 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6350 - 6554

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	248	N	161	-0-		-87	-0-	161	3			N	-0-					-0-
02	224	N	62	-0-		-162	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03	248	N	65	-0-		-183	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	150	N	18	-0-		-132	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-		-62	-0-					N	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-		-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	418	N	418	-0-		-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
08	259	N	259	-0-		-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
09	308	N	308	-0-		-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
10	310	N	247	-0-		-63	-0-	247	3			N	-0-					-0-
11	240	N	236	-0-		-4	-0-	236	3			N	-0-					-0-
12	310	N	241	-0-		-69	-0-	241	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,095 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 #: 6 RRCID -> 147325 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6443 - 6682

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
04	360	N	359	-0-	-1	-0-	359	3			N	-0-					-0-
05	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	3			N	-0-					-0-
06	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	3			N	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
08	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	3			N	-0-					-0-
09	360	N	316	-0-	-44	-0-	316	3			N	-0-					-0-
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
11	360	N	317	-0-	-43	-0-	317	3			N	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. 14 WELL #: 4 RRCID -> 147326 COMPL. DATE 09/18/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6399 - 6625

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
05	744	N	707	-0-	-37	-0-	707	3			N	-0-					-0-
06	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
08	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
11	870	N	643	-0-	-227	-0-	643	3			N	-0-					-0-
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. 15 WELL #: 7 RRCID -> 147532 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6436 - 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	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
08	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
09	600	N	578	-0-	-22	-0-	578	3			N	-0-					-0-
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
11	600	N	532	-0-	-68	-0-	532	3			N	-0-					-0-
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,275 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 #: 8 RRCID -> 147533 COMPL. DATE 09/18/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6423 - 6732

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
04	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	3			N	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
06	270	N	241	-0-	-29	-0-	241	3			N	-0-					-0-
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
08	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
09	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	3			N	-0-					-0-
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
11	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	3			N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY "20" WELL #: 3 RRCID -> 147780 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6161 - 6442

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	178	3			N	-0-					-0-
02	168	N	161	-0-	-7	-0-	161	3			N	-0-					-0-
03	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	3			N	-0-					-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
07	217	N	161	-0-	-56	-0-	161	3			N	-0-					-0-
08	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	3			N	-0-					-0-
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
12	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 34 RRCID -> 147818 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 2892 - 6508

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	160	-0-	-212	-0-	160	3			N	-0-					-0-
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
05	527	N	512	-0-	-15	-0-	512	3			N	-0-					-0-
06	540	N	498	-0-	-42	-0-	498	3			N	-0-					-0-
07	527	N	499	-0-	-28	-0-	499	3			N	-0-					-0-
08	527	N	484	-0-	-43	-0-	484	3			N	-0-					-0-
09	510	N	445	-0-	-65	-0-	445	3			N	-0-					-0-
10	496	N	409	-0-	-87	-0-	409	3			N	-0-					-0-
11	480	N	293	-0-	-187	-0-	293	3			N	-0-					-0-
12	465	N	328	-0-	-137	-0-	328	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 #: 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	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	3			Y	-0-					15
02	168	N	135	-0-	-33	-0-	135	3			Y	-0-					15
03	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	3			Y	-0-					15
04	210	N	158	-0-	-52	-0-	158	3			Y	-0-					15
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					15
06	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	3			Y	-0-					15
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					15
08	186	N	101	-0-	-85	-0-	101	3			Y	-0-					15
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					15
10	186	N	115	-0-	-71	-0-	115	3			Y	-0-					15
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					15
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 1,477 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	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					27
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					27
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					27
04	0	N	105	-0-	105	-0-	105	3			Y	-0-					27
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					27
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					27
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					27
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					27
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					27
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					27
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					27
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 1,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
SUTTON WELL #: 803 RRCID -> 148629 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6123 - 6227

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	9	N	-0-	-0-		-9	-0-					Y	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					12
09	37	N	37	-0-		-0-	-0-	37	3			Y	-0-					12
10	68	N	68	-0-		-0-	-0-	68	3			Y	-0-					12
11	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					12
12	31	N	NO RPT	-0-		-31	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS, C. W. -5- WELL #: 4 RRCID -> 148668 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6307 - 6443

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	693	N	693	-0-		-0-	-0-	688	3	5	4	N	-0-					-0-
02	729	N	729	-0-		-0-	-0-	728	3	1	4	N	-0-					-0-
03	818	N	818	-0-		-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
04	803	N	803	-0-		-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
05	806	N	679	-0-		-127	-0-	679	3			N	-0-					-0-
06	780	N	618	-0-		-162	-0-	618	3			N	-0-					-0-
07	411	N	411	-0-		-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
08	854	N	854	-0-		-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-
09	884	N	884	-0-		-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
10	883	N	883	-0-		-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
11	840	N	758	-0-		-82	-0-	758	3			N	-0-					-0-
12	899	N	NO RPT	-0-		-899	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTTON WELL #: 1405 RRCID -> 148821 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6257 - 6414

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	248	N	173	-0-		-75	-0-	173	3			Y	-0-					48
02	450	N	450	-0-		-0-	-0-	450	3			Y	-0-					48
03	635	N	635	-0-		-0-	-0-	635	3			Y	-0-					48
04	180	N	694	-0-		514	-0-	694	3			Y	-0-					48
05	593	N	593	-0-		-0-	-0-	593	3			Y	-0-					48
06	727	N	727	-0-		-0-	-0-	727	3			Y	-0-					48
07	589	N	589	-0-		-0-	-0-	589	3			Y	-0-					48
08	573	N	573	-0-		-0-	-0-	573	3			Y	-0-					48
09	549	N	549	-0-		-0-	-0-	549	3			Y	-0-					48
10	611	N	611	-0-		-0-	-0-	611	3			Y	-0-					48
11	240	N	NO RPT	-0-		-240	-0-					Y	NO RPT					48
12	248	N	NO RPT	-0-		-248	-0-					Y	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 5,594 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 #: 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	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
06	210	N	171	-0-	-39	-0-	171	3			N	-0-					-0-
07	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
08	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					-0-
09	180	N	138	-0-	-42	-0-	138	3			N	-0-					-0-
10	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	3			N	-0-					-0-
11	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	3			N	-0-					-0-
12	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
06	330	N	286	-0-	-44	-0-	286	3			N	-0-					-0-
07	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	3			N	-0-					-0-
08	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	3			N	-0-					-0-
09	300	N	263	-0-	-37	-0-	263	3			N	-0-					-0-
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
11	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	3			N	-0-					-0-
*12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,462 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	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					17
02	280	N	191	-0-	-89	-0-	191	3			Y	-0-					17
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					17
04	0	N	235	-0-	235	-0-	235	3			Y	-0-					17
05	434	N	74	-0-	-360	-0-	74	3			Y	-0-					17
06	300	N	151	-0-	-149	-0-	151	3			Y	-0-					17
07	248	N	86	-0-	-162	-0-	86	3			Y	-0-					17
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					17
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					17
10	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	3			Y	-0-					17
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 1,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
SUTTON WELL #: 1504 RRCID -> 149129 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5800 - 6266

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					21
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			Y	-0-					21
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					21
04	0	N	325	-0-	325	-0-	325	3			Y	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			Y	-0-					21
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			Y	-0-					21
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-					21
09	600	N	304	-0-	-296	-0-	304	3			Y	-0-					21
10	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	3			Y	-0-					21
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					21
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 3,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER "13" WELL #: 6 RRCID -> 149164 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6348 - 6454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					48
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					48
03	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	3			Y	-0-					48
04	330	N	197	-0-	-133	-0-	197	3			Y	-0-					48
05	372	N	202	-0-	-170	-0-	202	3			Y	-0-					48
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					48
07	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	3			Y	-0-					48
08	217	N	103	-0-	-114	-0-	103	3			Y	-0-					48
09	240	N	162	-0-	-78	-0-	162	3			Y	-0-					48
10	186	N	89	-0-	-97	-0-	89	3			Y	-0-					48
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					48
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 1,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER "18" WELL #: 6 RRCID -> 149169 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6181 - 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	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					44
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					44
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					44
04	0	N	140	-0-	140	-0-	140	3			Y	-0-					44
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					44
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					44
07	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	3			Y	-0-					44
08	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	3			Y	-0-					44
09	150	N	76	-0-	-74	-0-	76	3			Y	-0-					44
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					44
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					44
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 1,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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-

CHILDRESS, CRYSTAL 3 WELL #: 2 RRCID -> 149446 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5776 - 6291

01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
04	690	N	451	-0-	-239	-0-	451	3			N	-0-					-0-
05	589	N	526	-0-	-63	-0-	526	3			N	-0-					-0-
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
08	527	N	293	-0-	-234	-0-	293	3			N	-0-					-0-
09	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER "13" WELL #: 7 RRCID -> 149448 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6338 - 6472

01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			Y	-0-					37
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			Y	-0-					37
03	527	N	319	-0-	-208	-0-	319	3			Y	-0-					37
04	480	N	429	-0-	-51	-0-	429	3			Y	-0-					37
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			Y	-0-					37
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			Y	-0-					37
07	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	3			Y	-0-					37
08	527	N	219	-0-	-308	-0-	219	3			Y	-0-					37
09	510	N	263	-0-	-247	-0-	263	3			Y	-0-					37
10	403	N	259	-0-	-144	-0-	259	3			Y	-0-					37
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					37
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 4,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
04	270	N	236	-0-	-34	-0-	236	3			N	-0-					-0-
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	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	279	N	127	-0-	-152	-0-	127	3			N	-0-					-0-
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-					-0-
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	128	3			N	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
08	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
12	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,860 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	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
02	84	N	35	-0-	-49	-0-	35	3			N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
06	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-					-0-
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	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	32	-0-	-58	-0-	32	3			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-			-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	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	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3		N	-0-			-0-
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	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: 1,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3		N	-0-			-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-			-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-			-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-			-0-
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3		N	-0-			-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3		N	-0-			-0-
10	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	3		N	-0-			-0-
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			-0-
*12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,410 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	465	N	424	-0-	-41	-0-	424	3		N	-0-			-0-
02	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	3		N	-0-			-0-
03	465	N	436	-0-	-29	-0-	436	3		N	-0-			-0-
04	420	N	362	-0-	-58	-0-	362	3		N	-0-			-0-
05	465	N	417	-0-	-48	-0-	417	3		N	-0-			-0-
06	420	N	307	-0-	-113	-0-	307	3		N	-0-			-0-
07	372	N	204	-0-	-168	-0-	204	3		N	-0-			-0-
08	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	3		N	-0-			-0-
09	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	3		N	-0-			-0-
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3		N	-0-			-0-
11	360	N	82	-0-	-278	-0-	82	3		N	-0-			-0-
*12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	3			N	-0-					-0-
02	196	N	185	-0-	-11	-0-	185	3			N	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	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	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
12	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	13	-0-	-80	-0-	13	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,908 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	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	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	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
*12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	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
CHILDRESS "8" WELL #: 2 RRCID -> 151250 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 5972 - 6020

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	88	-0-	-5	-0-	88	3		N	-0-			-0-
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	70	3		N	-0-			-0-
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3		N	-0-			-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3		N	-0-			-0-
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3		N	-0-			-0-
06	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	3		N	-0-			-0-
07	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3		N	-0-			-0-
08	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3		N	-0-			-0-
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	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: 963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON "4" WELL #: 7 RRCID -> 151291 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6238 - 6274

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	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3		N	-0-			-0-
02	224	N	218	-0-	-6	-0-	218	3		N	-0-			-0-
03	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	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	235	-0-	-5	-0-	235	3		N	-0-			-0-
07	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3		N	-0-			-0-
08	248	N	198	-0-	-50	-0-	198	3		N	-0-			-0-
09	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	3		N	-0-			-0-
10	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3		N	-0-			-0-
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-			-0-
12	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON "B" WELL #: 7 RRCID -> 151295 COMPL. DATE 08/06/1994 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 5999 - 6546

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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
WATSON RANCH WELL #: 1001 RRCID -> 151353 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5801 - 6229

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	31	N	6	-0-		-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	28	N	4	-0-		-24	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	10	N	5	-0-		-5	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	6	N	5	-0-		-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	4	N	3	-0-		-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	5	N	3	-0-		-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-		-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	3	N	2	-0-		-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-		-0-	-0-	3	3	4	9	N	4	4	8			-0-
10	5	N	3	-0-		-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-		-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	7	N	3	-0-		-4	-0-	3	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WATSON RANCH WELL #: 901 RRCID -> 151458 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6212 - 6380

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	325	N	325	-0-		-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-		-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
03	320	N	320	-0-		-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-		-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
05	310	N	280	-0-		-30	-0-	280	3			N	-0-					-0-
06	300	N	262	-0-		-38	-0-	262	3			N	-0-					-0-
07	310	N	260	-0-		-50	-0-	260	3			N	-0-					-0-
08	279	N	224	-0-		-55	-0-	224	3			N	-0-					-0-
09	278	N	278	-0-		-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
10	254	N	254	-0-		-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-		-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
12	279	N	248	-0-		-31	-0-	248	3			N	-0-					-0-

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

WATSON RANCH WELL #: 902 RRCID -> 151484 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6205 - 6514

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	297	N	297	-0-		-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
02	252	N	249	-0-		-3	-0-	249	3			N	-0-					-0-
03	316	N	316	-0-		-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
04	300	N	156	-0-		-144	-0-	156	3			N	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-		-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
06	300	N	282	-0-		-18	-0-	282	3			N	-0-					-0-
07	177	N	177	-0-		-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
08	310	N	27	-0-		-283	-0-	27	3			N	-0-					-0-
09	270	N	165	-0-		-105	-0-	165	3			N	-0-					-0-
10	186	N	5	-0-		-181	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	30	N	4	-0-		-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	186	N	7	-0-		-179	-0-	7	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
09	330	N	290	-0-	-40	-0-	290	3			N	-0-					-0-
10	341	N	242	-0-	-99	-0-	242	3			N	-0-					-0-
11	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	3			N	-0-					-0-
12	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY MINERALS "9B" WELL #: 4 RRCID -> 151514 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 5964 - 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	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
05	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-					-0-
06	180	N	143	-0-	-37	-0-	143	3			N	-0-					-0-
07	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
08	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-
*12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 208 RRCID -> 151518 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6222 - 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	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
*12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MOODY MINERALS "9A" WELL #: 3 RRCID -> 151786 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7013 - 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	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
03	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					-0-
04	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-					-0-
06	270	N	239	-0-	-31	-0-	239	3			N	-0-					-0-
07	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-
08	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	3			N	-0-					-0-
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
10	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
11	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	3			N	-0-					-0-
12	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	128	-0-	-27	-0-	128	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	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	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	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	3			N	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
12	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,596 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	899	N	896	-0-	-3	-0-	896	3			N	-0-					-0-
02	868	N	844	-0-	-24	-0-	844	3			N	-0-					-0-
03	961	N	919	-0-	-42	-0-	919	3			N	-0-					-0-
04	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
05	930	N	922	-0-	-8	-0-	922	3			N	-0-					-0-
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
08	930	N	831	-0-	-99	-0-	831	3			N	-0-					-0-
09	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
10	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
11	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
*12	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-

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

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	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
05	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					-0-
07	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
08	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	3			N	-0-					-0-
09	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					-0-
10	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
*12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,498 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	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			Y	-0-					74
02	644	N	496	-0-	-148	-0-	496	3			Y	-0-					74
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			Y	-0-					74
04	660	N	671	-0-	11	-0-	671	3			Y	-0-					74
05	558	N	534	-0-	-24	-0-	534	3			Y	-0-					74
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			Y	-0-					74
07	DLQ G-10		605	-0-	605	605	605	3			Y	-0-					74
08	DLQ G-10		325	-0-	325	930	325	3			Y	-0-					74
09	DLQ G-10		365	-0-	365	1295	365	3			Y	-0-					74
10	DLQ G-10		459	-0-	459	1754	459	3			Y	-0-					74
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1754					Y	NO RPT					74
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1754					Y	NO RPT					74

TOTAL GAS PROD: 5,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HENDERSON "C" (BBB6) WELL #: 3 D RRCID -> 152194 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6240 - 6335

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7	-0-	-1	-0-	7	3		N	-0-			-0-
02	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3		N	-0-			-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
08	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3		N	-0-			-0-
09	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3		N	-0-			-0-
10	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	3		N	-0-			-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 79 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6A" WELL #: 2 RRCID -> 152201 COMPL. DATE 10/20/1994 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 6186 - 7423

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	112	N	107	-0-	-5	-0-	107	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	115	-0-	-9	-0-	115	3		N	-0-			-0-
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3		N	-0-			-0-
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3		N	-0-			-0-
08	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3		N	-0-			-0-
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3		N	-0-			-0-
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3		N	-0-			-0-
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3		N	-0-			-0-
12	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. "12C" WELL #: 3 RRCID -> 152206 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6088 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 "A" WELL #: 3 RRCID -> 152209 COMPL. DATE 09/23/1994 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6495 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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, W. C. STATE WELL #: 3 RRCID -> 152212 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 6484 - 6707

01	403 N	395	-0-	-8	-0-	395	3			N	-0-					-0-
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
03	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
04	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
05	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
06	450 N	430	-0-	-20	-0-	430	3			N	-0-					-0-
07	372 N	344	-0-	-28	-0-	344	3			N	-0-					-0-
08	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
09	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
10	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
11	600 N	281	-0-	-319	-0-	281	3			N	-0-					-0-
12	434 N	309	-0-	-125	-0-	309	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 206 RRCID -> 152240 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 5966 - 6257

01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19	3			N	-0-					-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	120 N	16	-0-	-104	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
*12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-

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

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	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	918	-0-	-102	-0-	918	3			N	-0-					-0-
05	868	N	775	-0-	-93	-0-	775	3			N	-0-					-0-
06	990	N	764	-0-	-226	-0-	764	3			N	-0-					-0-
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
08	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
11	810	N	641	-0-	-169	-0-	641	3			N	-0-					-0-
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,069 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	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
08	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-					-0-
09	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	3			N	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			Y	-0-					29
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			Y	-0-					29
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			Y	-0-					29
04	390	N	427	-0-	37	-0-	427	3			Y	-0-					29
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-					29
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			Y	-0-					29
07	DLQ G-10		393	-0-	393	393	393	3			Y	-0-					29
08	DLQ G-10		224	-0-	224	617	224	3			Y	-0-					29
09	DLQ G-10		432	-0-	432	1049	432	3			Y	-0-					29
10	DLQ G-10		193	-0-	193	1242	193	3			Y	-0-					29
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1242					Y	NO RPT					29
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1242					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 4,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	316	N	316	-0-	-0-	-0-	16	1	300	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	14	1	350	2	Y	-0-					-0-
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	16	1	299	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	263	-0-	-7	-0-	15	1	248	2	Y	-0-					-0-
*05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,150 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	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	3			Y	-0-					48
02	224	N	177	-0-	-47	-0-	177	3			Y	-0-					48
03	341	N	204	-0-	-137	-0-	204	3			Y	-0-					48
04	330	N	126	-0-	-204	-0-	126	3			Y	-0-					48
05	341	N	188	-0-	-153	-0-	188	3			Y	-0-					48
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					48
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					48
08	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	3			Y	-0-					48
09	210	N	163	-0-	-47	-0-	163	3			Y	-0-					48
10	279	N	162	-0-	-117	-0-	162	3			Y	-0-					48
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					48
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 1,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
SUTTON WELL #: 1407 RRCID -> 152568 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6026 - 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	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	3		Y	-0-			45
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3		Y	-0-			45
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3		Y	-0-			45
04	0	N	240	-0-	240	-0-	240	3		Y	-0-			45
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		Y	-0-			45
06	330	N	70	-0-	-260	-0-	70	3		Y	-0-			45
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		Y	-0-			45
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		Y	-0-			45
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3		Y	-0-			45
10	279	N	159	-0-	-120	-0-	159	3		Y	-0-			45
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-				Y	NO RPT			45
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-				Y	NO RPT			45

TOTAL GAS PROD: 2,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTTON WELL #: 1505 RRCID -> 152569 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6190 - 6335

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			35
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	3		Y	-0-			35
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		Y	-0-			35
04	0	N	145	-0-	145	-0-	145	3		Y	-0-			35
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		Y	-0-			35
06	120	N	26	-0-	-94	-0-	26	3		Y	-0-			35
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		Y	-0-			35
08	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	3		Y	-0-			35
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		Y	-0-			35
10	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	3		Y	-0-			35
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-				Y	NO RPT			35
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-				Y	NO RPT			35

TOTAL GAS PROD: 1,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEGG, ELOISE CARSON WELL #: 1003 RRCID -> 152620 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 6162 - 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	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3		N	-0-			-0-
02	756	N	755	-0-	-1	-0-	755	3		N	-0-			-0-
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3		N	-0-			-0-
04	870	N	840	-0-	-30	-0-	840	3		N	-0-			-0-
05	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3		N	-0-			-0-
06	840	N	828	-0-	-12	-0-	828	3		N	-0-			-0-
07	868	N	856	-0-	-12	-0-	856	3		N	-0-			-0-
08	868	N	705	-0-	-163	-0-	705	3		N	-0-			-0-
09	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3		N	-0-			-0-
10	868	N	842	-0-	-26	-0-	842	3		N	-0-			-0-
11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3		N	-0-			-0-
12	930	N	835	-0-	-95	-0-	835	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
06	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	3			N	-0-					-0-
07	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	3			N	-0-					-0-
08	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	3			N	-0-					-0-
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
10	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					-0-
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
12	372	N	269	-0-	-103	-0-	269	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
05	310	N	242	-0-	-68	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	300	N	263	-0-	-37	-0-	263	3			N	-0-					-0-
07	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					-0-
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
12	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6B" WELL #: 3 RRCID -> 152639 COMPL. DATE 11/07/1994 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7241 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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. "8" WELL #: 7 RRCID -> 152641 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 5974 - 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	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
08	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	3			N	-0-					-0-
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
10	403	N	343	-0-	-60	-0-	343	3			N	-0-					-0-
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
*12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
06	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
10	155	N	87	-0-	-68	-0-	87	3			N	-0-					-0-
11	120	N	78	-0-	-42	-0-	78	3			N	-0-					-0-
12	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,166 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	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					23
02	336	N	229	-0-	-107	-0-	229	3			Y	-0-					23
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					23
04	0	N	280	-0-	280	-0-	280	3			Y	-0-					23
05	248	N	89	-0-	-159	-0-	89	3			Y	-0-					23
06	330	N	180	-0-	-150	-0-	180	3			Y	-0-					23
07	279	N	103	-0-	-176	-0-	103	3			Y	-0-					23
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					23
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					23
10	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	3			Y	-0-					23
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 1,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
*12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	218	-0-	-247	-0-	218	3			N	-0-					-0-
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
07	465	N	348	-0-	-117	-0-	348	3			N	-0-					-0-
08	465	N	196	-0-	-269	-0-	196	3			N	-0-					-0-
09	450	N	406	-0-	-44	-0-	406	3			N	-0-					-0-
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
12	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,155 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	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
02	308	N	284	-0-	-24	-0-	284	3			N	-0-					-0-
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
06	360	N	314	-0-	-46	-0-	314	3			N	-0-					-0-
07	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	3			N	-0-					-0-
08	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-					-0-
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
11	330	N	297	-0-	-33	-0-	297	3			N	-0-					-0-
12	341	N	4	-0-	-337	-0-	4	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
CLEGG WELL #: 5408 RRCID -> 153032 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5664 - 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	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-			-0-
02	476	N	239	-0-	-237	-0-	239	3		N	-0-			-0-
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3		N	-0-			-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-			-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3		N	-0-			-0-
06	570	N	193	-0-	-377	-0-	193	3		N	-0-			-0-
07	372	N	204	-0-	-168	-0-	204	3		N	-0-			-0-
08	310	N	135	-0-	-175	-0-	135	3		N	-0-			-0-
09	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3		N	-0-			-0-
10	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	3		N	-0-			-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-			-0-
12	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 153033 COMPL. DATE 01/05/1995 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 6604 - 8257

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3		N	-0-			-0-
02	588	N	516	-0-	-72	-0-	516	3		N	-0-			-0-
03	651	N	545	-0-	-106	-0-	545	3		N	-0-			-0-
04	630	N	619	-0-	-11	-0-	619	3		N	-0-			-0-
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3		N	-0-			-0-
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3		N	-0-			-0-
07	651	N	505	-0-	-146	-0-	505	3		N	-0-			-0-
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3		N	-0-			-0-
09	570	N	458	-0-	-112	-0-	458	3		N	-0-			-0-
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3		N	-0-			-0-
11	600	N	239	-0-	-361	-0-	239	3		N	-0-			-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 31 RRCID -> 153035 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6348 - 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	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3		N	-0-			-0-
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3		N	-0-			-0-
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3		N	-0-			-0-
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3		N	-0-			-0-
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3		N	-0-			-0-
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3		N	-0-			-0-
07	558	N	412	-0-	-146	-0-	412	3		N	-0-			-0-
08	527	N	449	-0-	-78	-0-	449	3		N	-0-			-0-
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3		N	-0-			-0-
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3		N	-0-			-0-
11	420	N	375	-0-	-45	-0-	375	3		N	-0-			-0-
12	496	N	349	-0-	-147	-0-	349	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,234 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 #: 4 RRCID -> 153037 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5957 - 6297

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	81	-0-		-43	-0-	81	3			N	-0-			-0-
02	103	N	103	-0-		-0-	-0-	103	3			N	-0-			-0-
03	114	N	114	-0-		-0-	-0-	114	3			N	-0-			-0-
04	99	N	99	-0-		-0-	-0-	99	3			N	-0-			-0-
05	124	N	124	-0-		-0-	-0-	124	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	112	-0-		-12	-0-	112	3			N	-0-			-0-
09	127	N	127	-0-		-0-	-0-	127	3			N	-0-			-0-
10	125	N	125	-0-		-0-	-0-	125	3			N	-0-			-0-
11	122	N	122	-0-		-0-	-0-	122	3			N	-0-			-0-
*12	134	N	134	-0-		-0-	-0-	134	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, J. W. WELL #: 3-F RRCID -> 153038 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8084 - 8091

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

01	372	N	339	-0-		-33	-0-	339	3			N	-0-			-0-
02	336	N	309	-0-		-27	-0-	309	3			N	-0-			-0-
03	341	N	334	-0-		-7	-0-	334	3			N	-0-			-0-
04	330	N	320	-0-		-10	-0-	320	3			N	-0-			-0-
05	341	N	331	-0-		-10	-0-	331	3			N	-0-			-0-
06	330	N	316	-0-		-14	-0-	316	3			N	-0-			-0-
07	341	N	327	-0-		-14	-0-	327	3			N	-0-			-0-
08	341	N	290	-0-		-51	-0-	290	3			N	-0-			-0-
09	330	N	329	-0-		-1	-0-	329	3			N	-0-			-0-
10	341	N	311	-0-		-30	-0-	311	3			N	-0-			-0-
11	292	N	292	-0-		-0-	-0-	292	3			N	-0-			-0-
12	341	N	305	-0-		-36	-0-	305	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
UNION PACIFIC "B" WELL #: 9 RRCID -> 153040 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6231 - 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	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
*12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
12	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 515 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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
03	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
*12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEGG WELL #: 5409D RRCID -> 153046 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5964 - 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	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
03	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
04	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	3			N	-0-					-0-
05	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-
06	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	3			N	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
08	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
11	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-
*12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC "7" WELL #: 3D RRCID -> 153141 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 7020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	694	3			N	-0-					-0-
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
11	660	N	605	-0-	-55	-0-	605	3			N	-0-					-0-
*12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,464 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 #: 2 RRCID -> 153172 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5796 - 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	15	-0-	-78	-0-	15	3			N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	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: 42 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
02	196	N	182	-0-	-14	-0-	182	3			N	-0-					-0-
03	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					-0-
04	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	3			N	-0-					-0-
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
*12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,773 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	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
02	168	N	141	-0-	-27	-0-	141	3			N	-0-					-0-
03	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
08	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					-0-
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
10	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
12	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
05	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
06	210	N	174	-0-	-36	-0-	174	3			N	-0-					-0-
07	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					-0-
08	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	3			N	-0-					-0-
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
10	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-
11	150	N	7	-0-	-143	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
02	140	N	134	-0-	-6	-0-	134	3			N	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
05	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	3			N	-0-					-0-
06	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	3			N	-0-					-0-
07	155	N	91	-0-	-64	-0-	91	3			N	-0-					-0-
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
11	150	N	107	-0-	-43	-0-	107	3			N	-0-					-0-
*12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,708 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	947	-0-	-14	-0-	947	3			N	-0-					-0-
02	868	N	862	-0-	-6	-0-	862	3			N	-0-					-0-
03	961	N	796	-0-	-165	-0-	796	3			N	-0-					-0-
04	930	N	892	-0-	-38	-0-	892	3			N	-0-					-0-
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
08	992	N	803	-0-	-189	-0-	803	3			N	-0-					-0-
09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
11	780	N	682	-0-	-98	-0-	682	3			N	-0-					-0-
12	992	N	188	-0-	-804	-0-	188	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	586	N	586	-0-	-0-	-0-	16	1	570	2	N	-0-					-0-
02	308	N	290	-0-	-18	-0-	14	1	276	2	N	-0-					-0-
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	16	1	574	2	N	-0-					-0-
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	15	1	749	2	N	-0-					-0-
*05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
06	570	N	520	-0-	-50	-0-	520	2			N	-0-					-0-
07	713	N	450	-0-	-263	-0-	450	2			N	-0-					-0-
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-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: 5,210 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	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
06	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	3			N	-0-					-0-
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
08	372	N	301	-0-	-71	-0-	301	3			N	-0-					-0-
09	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	3			N	-0-					-0-
10	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-					-0-
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
12	372	N	329	-0-	-43	-0-	329	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
CARSON, IRA "54" WELL #: 3 RRCID -> 153284 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5920 - 6927

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	51	-0-	-42	-0-	51	3		N	-0-			-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
05	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3		N	-0-			-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3		N	-0-			-0-
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3		N	-0-			-0-
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3		N	-0-			-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3		N	-0-			-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3		N	-0-			-0-
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3		N	-0-			-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3		N	-0-			-0-
02	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3		N	-0-			-0-
03	1302	N	1269	-0-	-33	-0-	1269	3		N	-0-			-0-
04	1230	N	1217	-0-	-13	-0-	1217	3		N	-0-			-0-
05	1271	N	1255	-0-	-16	-0-	1255	3		N	-0-			-0-
06	1230	N	1210	-0-	-20	-0-	1210	3		N	-0-			-0-
07	1271	N	1259	-0-	-12	-0-	1259	3		N	-0-			-0-
08	1240	N	968	-0-	-272	-0-	968	3		N	-0-			-0-
09	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3		N	-0-			-0-
10	1271	N	1231	-0-	-40	-0-	1231	3		N	-0-			-0-
11	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3		N	-0-			-0-
12	1302	N	1164	-0-	-138	-0-	1164	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,443 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 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	172	-0-	-14	-0-	172	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	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3		N	-0-			-0-
08	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	3		N	-0-			-0-
09	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	3		N	-0-			-0-
10	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3		N	-0-			-0-
11	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3		N	-0-			-0-
12	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,020 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 #: 5 RRCID -> 153385 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5722 - 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	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
02	308	N	100	-0-	-208	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	341	N	90	-0-	-251	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	330	N	169	-0-	-161	-0-	169	3			N	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
12	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
03	527	N	469	-0-	-58	-0-	469	3			N	-0-					-0-
04	450	N	446	-0-	-4	-0-	446	3			N	-0-					-0-
05	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	3			N	-0-					-0-
06	450	N	431	-0-	-19	-0-	431	3			N	-0-					-0-
07	465	N	351	-0-	-114	-0-	351	3			N	-0-					-0-
08	465	N	279	-0-	-186	-0-	279	3			N	-0-					-0-
09	420	N	366	-0-	-54	-0-	366	3			N	-0-					-0-
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
*12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA "11C" WELL #: 2 RRCID -> 153389 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6384 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
HOOVER, LAURA ESTATE "52D" WELL #: 2 RRCID -> 153390 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6229 - 7284

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	192	-0-	-25	-0-	192	3		N	-0-			-0-
04	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	3		N	-0-			-0-
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3		N	-0-			-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-			-0-
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-			-0-
08	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	3		N	-0-			-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-			-0-
10	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3		N	-0-			-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-			-0-
12	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J. S. "4A" WELL #: 4 RRCID -> 153391 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5986 - 6499

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7	-0-	-1	-0-	7	3		N	-0-			-0-
02	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	3		N	-0-			-0-
03	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	3		N	-0-			-0-
04	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	3		N	-0-			-0-
05	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3		N	-0-			-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-				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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-

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

CARSON, IRA "54" WELL #: 4 RRCID -> 153567 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6014 - 6976

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	313	-0-	-400	-0-	313	3		N	-0-			-0-
02	448	N	307	-0-	-141	-0-	307	3		N	-0-			-0-
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3		N	-0-			-0-
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3		N	-0-			-0-
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3		N	-0-			-0-
06	420	N	324	-0-	-96	-0-	324	3		N	-0-			-0-
07	589	N	342	-0-	-247	-0-	342	3		N	-0-			-0-
08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3		N	-0-			-0-
09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3		N	-0-			-0-
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3		N	-0-			-0-
11	630	N	375	-0-	-255	-0-	375	3		N	-0-			-0-
12	527	N	440	-0-	-87	-0-	440	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
CARSON, IRA "54" WELL #: 5 RRCID -> 153568 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6114 - 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	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
02	84	N	13	-0-	-71	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	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	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

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

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	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
*12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE "52C" WELL #: 4 RRCID -> 153570 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6570 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
MILLSPAUGH, AUSTIN "14" WELL #: 5 RRCID -> 153572 COMPL. DATE 01/05/1995 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6416 - 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	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
02	448	N	440	-0-	-8	-0-	440	3			N	-0-					-0-
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
05	496	N	444	-0-	-52	-0-	444	3			N	-0-					-0-
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
07	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	3			N	-0-					-0-
08	434	N	362	-0-	-72	-0-	362	3			N	-0-					-0-
09	450	N	431	-0-	-19	-0-	431	3			N	-0-					-0-
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
*12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
*12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,685 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	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
03	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
04	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	3			N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
06	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	3			N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
12	279	N	147	-0-	-132	-0-	147	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	124	N	98	-0-	-26	-0-	16	1	82	2	N	-0-					60
02	112	N	89	-0-	-23	-0-	14	1	75	2	N	-0-					60
03	124	N	98	-0-	-26	-0-	16	1	82	2	N	-0-					60
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	15	1	82	2	N	-0-					60
*05	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					60
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					60
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					60
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					60
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					60
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					60
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					60
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 1,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
02	588	N	501	-0-	-87	-0-	501	3			N	-0-					-0-
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
04	690	N	558	-0-	-132	-0-	558	3			N	-0-					-0-
05	558	N	311	-0-	-247	-0-	311	3			N	-0-					-0-
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
09	690	N	630	-0-	-60	-0-	630	3			N	-0-					-0-
10	651	N	614	-0-	-37	-0-	614	3			N	-0-					-0-
11	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
12	651	N	627	-0-	-24	-0-	627	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,416 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	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
*12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
08	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-					-0-
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					-0-
10	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	3			N	-0-					-0-
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
*12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	372	N	318	-0-	-54	-0-	318	3			N	-0-					-0-
02	308	N	258	-0-	-50	-0-	258	3			N	-0-					-0-
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
06	330	N	311	-0-	-19	-0-	311	3			N	-0-					-0-
07	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	3			N	-0-					-0-
08	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	3			N	-0-					-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
10	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-					-0-
11	300	N	172	-0-	-128	-0-	172	3			N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,284 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	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-					-0-
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
04	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	3			N	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
06	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	3			N	-0-					-0-
07	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					-0-
08	279	N	235	-0-	-44	-0-	235	3			N	-0-					-0-
09	270	N	170	-0-	-100	-0-	170	3			N	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
*12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
UNION PACIFIC WELL #: 41-F RRCID -> 153771 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6255 - 6810

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	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
*12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J.S. "6" WELL #: 3-D RRCID -> 153781 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5926 - 6423

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	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
03	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					-0-
04	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	3			N	-0-					-0-
05	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
08	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					-0-
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					-0-
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
12	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 28F RRCID -> 153799 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6234 - 6629

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	651	N	598	-0-	-53	-0-	598	3			N	-0-					-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
07	775	N	702	-0-	-73	-0-	702	3			N	-0-					-0-
08	806	N	661	-0-	-145	-0-	661	3			N	-0-					-0-
09	690	N	669	-0-	-21	-0-	669	3			N	-0-					-0-
10	713	N	600	-0-	-113	-0-	600	3			N	-0-					-0-
11	630	N	528	-0-	-102	-0-	528	3			N	-0-					-0-
12	682	N	585	-0-	-97	-0-	585	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	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	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					-0-
08	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	3			N	-0-					-0-
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
10	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	-0-					-0-
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
12	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
08	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
09	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	3			N	-0-					-0-
10	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
*12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,805 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	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
02	140	N	124	-0-	-16	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
04	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	3			N	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
06	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	3			N	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
10	186	N	106	-0-	-80	-0-	106	3			N	-0-					-0-
11	180	N	23	-0-	-157	-0-	23	3			N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

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

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
*12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON RANCH WELL #: 907 RRCID -> 153935 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6066 - 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	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	69	3			N	-0-					-0-
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
12	155	N	81	-0-	-74	-0-	81	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 922 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	83	-0-	-1	-0-	83	3			N	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
08	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
CARSON, IRA "10" WELL #: 7 RRCID -> 153937 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6773 - 6914

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	-0-	-0-		-93	-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	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-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-

BEAN WELL #: 4 RRCID -> 153948 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6412 - 8821

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	187	N	187	-0-		-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-		-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-		-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
04	180	N	103	-0-		-77	-0-	103	3			N	-0-					-0-
05	155	N	65	-0-		-90	-0-	65	3			N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-		-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-		-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
08	62	N	30	-0-		-32	-0-	30	3			N	-0-					-0-
09	120	N	71	-0-		-49	-0-	71	3			N	-0-					-0-
10	124	N	115	-0-		-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-		-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-		-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND, W. E. ESTATE "89" WELL #: 2 RRCID -> 154276 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6381 - 6429

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	784	N	784	-0-		-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
02	620	N	620	-0-		-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
03	539	N	539	-0-		-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
04	376	N	376	-0-		-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
05	512	N	512	-0-		-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-		-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
07	365	N	365	-0-		-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
08	386	N	386	-0-		-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
09	355	N	355	-0-		-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
10	359	N	359	-0-		-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
11	230	N	230	-0-		-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-		-217	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,923 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 #: 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	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
02	224	N	137	-0-	-87	-0-	137	3			N	-0-					-0-
03	248	N	17	-0-	-231	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	240	N	72	-0-	-168	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
*12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	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	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 698 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	248	N	172	-0-	-76	-0-	172	3			N	-0-					-0-
02	280	N	182	-0-	-98	-0-	182	3			N	-0-					-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
*12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
07	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
10	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
*12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	558	N	505	-0-	-53	-0-	505	3			N	-0-					-0-
02	476	N	446	-0-	-30	-0-	446	3			N	-0-					-0-
03	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	3			N	-0-					-0-
04	480	N	470	-0-	-10	-0-	470	3			N	-0-					-0-
05	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	3			N	-0-					-0-
06	480	N	463	-0-	-17	-0-	463	3			N	-0-					-0-
07	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	3			N	-0-					-0-
08	496	N	425	-0-	-71	-0-	425	3			N	-0-					-0-
09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
12	620	N	494	-0-	-126	-0-	494	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,841 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	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
02	196	N	188	-0-	-8	-0-	188	3			N	-0-					-0-
03	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	3			N	-0-					-0-
05	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
08	186	N	14	-0-	-172	-0-	14	3			N	-0-					-0-
09	180	N	9	-0-	-171	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	186	N	3	-0-	-183	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
CARSON, IRA "69" WELL #: 3 RRCID -> 154287 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6503 - 6670

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	262	N	262	-0-		-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
02	305	N	305	-0-		-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
03	328	N	328	-0-		-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-		-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
05	318	N	318	-0-		-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-		-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
07	279	N	271	-0-		-8	-0-	271	3			N	-0-					-0-
08	279	N	109	-0-		-170	-0-	109	3			N	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-		-270	-0-					N	-0-					-0-
10	279	N	120	-0-		-159	-0-	120	3			N	-0-					-0-
11	262	N	262	-0-		-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
*12	287	N	287	-0-		-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES, DOLLYE "69" WELL #: 3 RRCID -> 154289 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6525 - 6694

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	310	N	277	-0-		-33	-0-	277	3			N	-0-					-0-
02	280	N	266	-0-		-14	-0-	266	3			N	-0-					-0-
03	341	N	308	-0-		-33	-0-	308	3			N	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-		-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
05	310	N	300	-0-		-10	-0-	300	3			N	-0-					-0-
06	300	N	284	-0-		-16	-0-	284	3			N	-0-					-0-
07	310	N	295	-0-		-15	-0-	295	3			N	-0-					-0-
08	310	N	255	-0-		-55	-0-	255	3			N	-0-					-0-
09	321	N	321	-0-		-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
10	310	N	274	-0-		-36	-0-	274	3			N	-0-					-0-
11	274	N	274	-0-		-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
12	341	N	281	-0-		-60	-0-	281	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22B" WELL #: 2 RRCID -> 154294 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 6902 - 7164

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	94	N	94	-0-		-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
02	84	N	66	-0-		-18	-0-	66	3			N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-		-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-		-0-	-0-	98	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	97	N	97	-0-		-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
08	93	N	74	-0-		-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-		-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-		-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-		-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
12	93	N	86	-0-		-7	-0-	86	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
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	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-					-0-
02	140	N	111	-0-	-29	-0-	111	3			N	-0-					-0-
03	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					-0-
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					-0-
05	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	3			N	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
11	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					-0-
12	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
03	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					-0-
05	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					-0-
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
08	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	3			N	-0-					-0-
09	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-					-0-
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
12	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,704 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	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
02	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
04	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1150	-0-	-183	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1052	-0-	-118	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1108	-0-	-70	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	884	-0-	-263	-0-	884	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	796	-0-	-254	-0-	796	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	943	-0-	-173	-0-	943	3			N	-0-					-0-
11	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-
*12	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,422 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 #: 3 RRCID -> 154300 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5998 - 7171

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	183	-0-	-13	-0-	183	3			N	-0-					-0-
03	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
05	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					-0-
06	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	3			N	-0-					-0-
07	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-
08	186	N	130	-0-	-56	-0-	130	3			N	-0-					-0-
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
12	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-

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

MONTGOMERY "2" WELL #: 5 RRCID -> 154305 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6212 - 6696

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
06	390	N	385	-0-	-5	-0-	385	3			N	-0-					-0-
07	403	N	368	-0-	-35	-0-	368	3			N	-0-					-0-
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
09	390	N	346	-0-	-44	-0-	346	3			N	-0-					-0-
10	372	N	165	-0-	-207	-0-	165	3			N	-0-					-0-
11	360	N	273	-0-	-87	-0-	273	3			N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY ESTATE "53" WELL #: 2 RRCID -> 154310 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6690 - 7242

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-

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

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
08	155	N	99	-0-	-56	-0-	99	3			N	-0-					-0-
09	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	3			N	-0-					-0-
10	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
*12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-

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

MOODY MINERALS "23A" WELL #: 3 RRCID -> 154324 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5916 - 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	403	N	296	-0-	-107	-0-	296	3			N	-0-					-0-
02	532	N	125	-0-	-407	-0-	125	3			N	-0-					-0-
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
06	450	N	407	-0-	-43	-0-	407	3			N	-0-					-0-
07	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	3			N	-0-					-0-
08	434	N	334	-0-	-100	-0-	334	3			N	-0-					-0-
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
11	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	3			N	-0-					-0-
12	465	N	399	-0-	-66	-0-	399	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 42-F RRCID -> 154330 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6772 - 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	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
06	480	N	440	-0-	-40	-0-	440	3			N	-0-					-0-
07	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	3			N	-0-					-0-
08	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	3			N	-0-					-0-
09	450	N	424	-0-	-26	-0-	424	3			N	-0-					-0-
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
11	420	N	406	-0-	-14	-0-	406	3			N	-0-					-0-
*12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
WATSON RANCH WELL #: 2703 RRCID -> 154337 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6200 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	3			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	3	N	-0-	-0-	-3	-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: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON RANCH WELL #: 2704 RRCID -> 154339 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5889 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
*12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON RANCH WELL #: 2706 RRCID -> 154340 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6176 - 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	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
*12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
WATSON RANCH WELL #: 2707 RRCID -> 154342 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5672 - 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	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3		N	-0-			-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
06	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	3		N	-0-			-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3		N	-0-			-0-
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3		N	-0-			-0-
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-			-0-
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3		N	-0-			-0-
*12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3		N	-0-			-0-
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3		N	-0-			-0-
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3		N	-0-			-0-
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3		N	-0-			-0-
05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3		N	-0-			-0-
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3		N	-0-			-0-
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3		N	-0-			-0-
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3		N	-0-			-0-
09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3		N	-0-			-0-
10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3		N	-0-			-0-
11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3		N	-0-			-0-
*12	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,382 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	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
02	140	N	138	-0-	-2	-0-	138	3		N	-0-			-0-
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3		N	-0-			-0-
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3		N	-0-			-0-
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3		N	-0-			-0-
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3		N	-0-			-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
08	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3		N	-0-			-0-
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			-0-
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
12	155	N	69	-0-	-86	-0-	69	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	372	N	310	-0-	-62	-0-	310	3			N	-0-					-0-
02	336	N	278	-0-	-58	-0-	278	3			N	-0-					-0-
03	341	N	266	-0-	-75	-0-	266	3			N	-0-					-0-
04	300	N	252	-0-	-48	-0-	252	3			N	-0-					-0-
05	310	N	230	-0-	-80	-0-	230	3			N	-0-					-0-
06	270	N	195	-0-	-75	-0-	195	3			N	-0-					-0-
07	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
12	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
02	168	N	161	-0-	-7	-0-	161	3			N	-0-					-0-
03	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	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	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
08	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	3			N	-0-					-0-
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
12	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,077 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	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
*12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
ZIPP RANCH "34" WELL #: 5 RRCID -> 154354 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6733 - 6904

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	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	3			N	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
05	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	3			N	-0-					-0-
06	210	N	131	-0-	-79	-0-	131	3			N	-0-					-0-
07	186	N	114	-0-	-72	-0-	114	3			N	-0-					-0-
08	155	N	93	-0-	-62	-0-	93	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	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
12	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZIPP RANCH "34" WELL #: 6 RRCID -> 154355 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6504 - 6952

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	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
03	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
04	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	3			N	-0-					-0-
05	217	N	157	-0-	-60	-0-	157	3			N	-0-					-0-
06	210	N	122	-0-	-88	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
10	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
12	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZIPP RANCH "34" WELL #: 7 RRCID -> 154357 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6869 - 7226

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	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
02	112	N	97	-0-	-15	-0-	97	3			N	-0-					-0-
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
11	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					-0-
12	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
03	527	N	521	-0-	-6	-0-	521	3			N	-0-					-0-
04	420	N	239	-0-	-181	-0-	239	3			N	-0-					-0-
05	527	N	498	-0-	-29	-0-	498	3			N	-0-					-0-
06	510	N	412	-0-	-98	-0-	412	3			N	-0-					-0-
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
08	496	N	209	-0-	-287	-0-	209	3			N	-0-					-0-
09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
12	527	N	303	-0-	-224	-0-	303	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
06	420	N	388	-0-	-32	-0-	388	3			N	-0-					-0-
07	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	3			N	-0-					-0-
08	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	3			N	-0-					-0-
09	390	N	370	-0-	-20	-0-	370	3			N	-0-					-0-
10	403	N	338	-0-	-65	-0-	338	3			N	-0-					-0-
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
*12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,575 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	175	-0-	-259	-0-	175	3			N	-0-					-0-
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
08	434	N	383	-0-	-51	-0-	383	3			N	-0-					-0-
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
12	434	N	357	-0-	-77	-0-	357	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
11	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
02	112	N	74	-0-	-38	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
04	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	3			N	-0-					-0-
05	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
10	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,123 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	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
02	588	N	530	-0-	-58	-0-	530	3			N	-0-					-0-
03	651	N	580	-0-	-71	-0-	580	3			N	-0-					-0-
04	600	N	545	-0-	-55	-0-	545	3			N	-0-					-0-
05	589	N	557	-0-	-32	-0-	557	3			N	-0-					-0-
06	570	N	530	-0-	-40	-0-	530	3			N	-0-					-0-
07	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	3			N	-0-					-0-
08	558	N	480	-0-	-78	-0-	480	3			N	-0-					-0-
09	540	N	492	-0-	-48	-0-	492	3			N	-0-					-0-
10	558	N	505	-0-	-53	-0-	505	3			N	-0-					-0-
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
*12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	279	N	224	-0-	-55	-0-	224	3			N	-0-					-0-
02	224	N	217	-0-	-7	-0-	217	3			N	-0-					-0-
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
05	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	3			N	-0-					-0-
06	240	N	192	-0-	-48	-0-	192	3			N	-0-					-0-
07	248	N	195	-0-	-53	-0-	195	3			N	-0-					-0-
08	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	3			N	-0-					-0-
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
12	248	N	164	-0-	-84	-0-	164	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
*12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. STATE WELL #: 4 RRCID -> 154446 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6462 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
BEAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 154531 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6018 - 6645

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	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. 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	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	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	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
*12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,481 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. 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	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	43	3			N	-0-					-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	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	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-

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

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	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
05	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
*12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,341 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	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	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	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			N	-0-					-0-
08	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	3			N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
12	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
02	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
03	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	1017	-0-	-33	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	919	-0-	-197	-0-	919	3			N	-0-					-0-
06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	942	-0-	-112	-0-	942	3			N	-0-					-0-
08	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
09	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
10	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
*12	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, J.W. "6" WELL #: 2 RRCID -> 155007 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 6394 - 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	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
02	476	N	418	-0-	-58	-0-	418	3			N	-0-					-0-
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
08	651	N	625	-0-	-26	-0-	625	3			N	-0-					-0-
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
10	651	N	620	-0-	-31	-0-	620	3			N	-0-					-0-
11	600	N	546	-0-	-54	-0-	546	3			N	-0-					-0-
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER ESTATE WELL #: 8015 RRCID -> 155009 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6514 - 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	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	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	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-
06	300	N	261	-0-	-39	-0-	261	3			N	-0-					-0-
07	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	3			N	-0-					-0-
08	310	N	239	-0-	-71	-0-	239	3			N	-0-					-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
10	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					-0-
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
12	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,352 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 #: 3 RRCID -> 155011 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6375 - 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	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
*12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
*12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,224 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	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
08	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
11	150	N	63	-0-	-87	-0-	63	3			N	-0-					-0-
*12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
03	341	N	304	-0-	37	-0-	304	3			N	-0-					-0-
04	270	N	246	-0-	24	-0-	246	3			N	-0-					-0-
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
06	300	N	233	-0-	67	-0-	233	3			N	-0-					-0-
07	248	N	219	-0-	29	-0-	219	3			N	-0-					-0-
08	310	N	183	-0-	127	-0-	183	3			N	-0-					-0-
09	240	N	228	-0-	12	-0-	228	3			N	-0-					-0-
10	217	N	202	-0-	15	-0-	202	3			N	-0-					-0-
11	180	N	179	-0-	1	-0-	179	3			N	-0-					-0-
12	248	N	186	-0-	62	-0-	186	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEGG, BILL "92" WELL #: 2 RRCID -> 155255 COMPL. DATE 06/14/1995 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 5731 - 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	31	N	24	-0-	7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	11	-0-	20	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	30	N	16	-0-	14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
10	31	N	3	-0-	28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	15	N	-0-	-0-	15	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATTON, E.H. ESTATE '12' WELL #: 5 RRCID -> 155257 COMPL. DATE 07/05/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6576 - 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	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
03	310	N	253	-0-	57	-0-	253	3			N	-0-					-0-
04	270	N	165	-0-	105	-0-	165	3			N	-0-					-0-
05	310	N	218	-0-	92	-0-	218	3			N	-0-					-0-
06	240	N	213	-0-	27	-0-	213	3			N	-0-					-0-
07	186	N	44	-0-	142	-0-	44	3			N	-0-					-0-
08	217	N	154	-0-	63	-0-	154	3			N	-0-					-0-
09	210	N	157	-0-	53	-0-	157	3			N	-0-					-0-
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
*12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,595 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 #: 6 RRCID -> 155258 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6623 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 '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	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
02	84	N	66	-0-	-18	-0-	66	3			N	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	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	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
12	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 795 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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
10	10	N	-0-	-0-	-10	-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: 103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-					-0-
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	49	3			N	-0-					-0-
03	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
*12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-

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

MOODY MINERALS "21B" WELL #: 4 RRCID -> 155303 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6288 - 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	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
02	224	N	209	-0-	-15	-0-	209	3			N	-0-					-0-
03	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	3			N	-0-					-0-
04	240	N	188	-0-	-52	-0-	188	3			N	-0-					-0-
05	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					-0-
06	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					-0-
07	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
08	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					-0-
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
12	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					-0-

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

MITCHELL-STATE, TOM "20B" WELL #: 6 RRCID -> 155304 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5916 - 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	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
02	308	N	263	-0-	-45	-0-	263	3			N	-0-					-0-
03	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	3			N	-0-					-0-
04	330	N	284	-0-	-46	-0-	284	3			N	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
07	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	3			N	-0-					-0-
08	341	N	194	-0-	-147	-0-	194	3			N	-0-					-0-
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
11	180	N	79	-0-	-101	-0-	79	3			N	-0-					-0-
*12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,382 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 #: 6 RRCID -> 155305 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6468 - 6669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	593	-0-	-27	-0-	593	3		N	-0-			-0-
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3		N	-0-			-0-
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3		N	-0-			-0-
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3		N	-0-			-0-
05	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	3		N	-0-			-0-
06	570	N	533	-0-	-37	-0-	533	3		N	-0-			-0-
07	496	N	364	-0-	-132	-0-	364	3		N	-0-			-0-
08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3		N	-0-			-0-
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3		N	-0-			-0-
10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3		N	-0-			-0-
11	630	N	509	-0-	-121	-0-	509	3		N	-0-			-0-
12	620	N	535	-0-	-85	-0-	535	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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 "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	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3		N	-0-			-0-
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3		N	-0-			-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-			-0-
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3		N	-0-			-0-
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-			-0-
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3		N	-0-			-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3		N	-0-			-0-
08	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	3		N	-0-			-0-
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-			-0-
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3		N	-0-			-0-
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3		N	-0-			-0-
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
*12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	14	N	7	-0-	-7	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
11	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	3			N	-0-					-0-
12	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 381 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	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
02	224	N	212	-0-	-12	-0-	212	3			N	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
05	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	3			N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
08	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	3			N	-0-					-0-
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
12	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	3			N	-0-					-0-
02	308	N	291	-0-	-17	-0-	291	3			N	-0-					-0-
03	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	3			N	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
05	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	3			N	-0-					-0-
06	300	N	220	-0-	-80	-0-	220	3			N	-0-					-0-
07	310	N	197	-0-	-113	-0-	197	3			N	-0-					-0-
08	279	N	192	-0-	-87	-0-	192	3			N	-0-					-0-
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
12	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
02	168	N	154	-0-	-14	-0-	154	3			N	-0-					-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
11	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,034 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	837	N	796	-0-	-41	-0-	796	3			N	-0-					-0-
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
03	806	N	803	-0-	-3	-0-	803	3			N	-0-					-0-
04	780	N	766	-0-	-14	-0-	766	3			N	-0-					-0-
05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
07	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
08	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
09	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
10	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
11	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
*12	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,343 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 #: 10 RRCID -> 155522 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6496 - 7224

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 '13C' WELL #: 4 RRCID -> 155525 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6362 - 7024

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	14	N	6	-0-	-8	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
08	14	N	11	-0-	-3	-0-	11	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	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

HENDERSON, J. W. "3" WELL #: 7 RRCID -> 155527 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6544 - 6556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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: 78 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	76	3			N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	90	N	39	-0-	-51	-0-	39	3			N	-0-					-0-
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

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

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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
*12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON RANCH WELL #: 1105 RRCID -> 155534 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5668 - 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	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
04	480	N	433	-0-	-47	-0-	433	3			N	-0-					-0-
05	527	N	467	-0-	-60	-0-	467	3			N	-0-					-0-
06	540	N	426	-0-	-114	-0-	426	3			N	-0-					-0-
07	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	3			N	-0-					-0-
08	465	N	369	-0-	-96	-0-	369	3			N	-0-					-0-
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
12	558	N	496	-0-	-62	-0-	496	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MONTGOMERY "16" WELL #: 8D RRCID -> 155536 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6564 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

BAGGETT WELL #: 3 RRCID -> 155537 COMPL. DATE 06/14/1995 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6517 - 6532

01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					59
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	1					60
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	318	2	1	9	N	1					61
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	252	2	1	9	N	1					62
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					62
06	300	N	250	-0-	-50	-0-	250	2			N	-0-					62
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					62
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	272	2	1	9	N	1					63
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					63
10	279	N	225	-0-	-54	-0-	225	2			N	-0-					63
11	270	N	178	-0-	-92	-0-	178	2			N	-0-					63
12	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 2,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CLEGG, BILL "A" WELL #: 5516 RRCID -> 155538 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5814 - 5828

01	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
03	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	3			N	-0-					-0-
04	210	N	154	-0-	-56	-0-	154	3			N	-0-					-0-
05	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	3			N	-0-					-0-
06	180	N	140	-0-	-40	-0-	140	3			N	-0-					-0-
07	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
08	155	N	90	-0-	-65	-0-	90	3			N	-0-					-0-
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
10	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
12	217	N	129	-0-	-88	-0-	129	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,874 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 #: 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	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	69	3			N	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					-0-
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
11	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	3			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	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	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
08	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	3			N	-0-					-0-
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
12	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,020 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	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	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
05	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	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	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	3			N	-0-					-0-
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
10	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
11	180	N	74	-0-	-106	-0-	74	3			N	-0-					-0-
*12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					-0-
02	252	N	176	-0-	-76	-0-	176	3			N	-0-					-0-
03	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	3			N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
06	210	N	176	-0-	-34	-0-	176	3			N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
08	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	3			N	-0-					-0-
09	180	N	107	-0-	-73	-0-	107	3			N	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
*12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
03	589	N	513	-0-	-76	-0-	513	3			N	-0-					-0-
04	540	N	438	-0-	-102	-0-	438	3			N	-0-					-0-
05	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	3			N	-0-					-0-
06	510	N	487	-0-	-23	-0-	487	3			N	-0-					-0-
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
08	527	N	490	-0-	-37	-0-	490	3			N	-0-					-0-
09	480	N	107	-0-	-373	-0-	107	3			N	-0-					-0-
10	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
*12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,194 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	930	N	861	-0-	-69	-0-	861	3			N	-0-					-0-
02	924	N	920	-0-	-4	-0-	920	3			N	-0-					-0-
03	992	N	903	-0-	-89	-0-	903	3			N	-0-					-0-
04	840	N	768	-0-	-72	-0-	768	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	893	-0-	-130	-0-	893	3			N	-0-					-0-
06	870	N	719	-0-	-151	-0-	719	3			N	-0-					-0-
07	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
08	899	N	779	-0-	-120	-0-	779	3			N	-0-					-0-
09	720	N	312	-0-	-408	-0-	312	3			N	-0-					-0-
10	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
*12	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
CLEGG WELL #: 5307RD RRCID -> 155814 COMPL. DATE 07/19/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5935 - 6523

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3		N	-0-			-0-
02	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3		N	-0-			-0-
03	1333	N	1330	-0-	-3	-0-	1330	3		N	-0-			-0-
04	1290	N	1273	-0-	-17	-0-	1273	3		N	-0-			-0-
05	1333	N	1303	-0-	-30	-0-	1303	3		N	-0-			-0-
06	1290	N	1253	-0-	-37	-0-	1253	3		N	-0-			-0-
07	1302	N	1286	-0-	-16	-0-	1286	3		N	-0-			-0-
08	1302	N	1091	-0-	-211	-0-	1091	3		N	-0-			-0-
09	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3		N	-0-			-0-
10	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3		N	-0-			-0-
11	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3		N	-0-			-0-
12	1333	N	1307	-0-	-26	-0-	1307	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY "16" WELL #: 10 D RRCID -> 155957 COMPL. DATE 09/27/1995 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6276 - 6720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186	N	90	-0-	-96	-0-	90	3		N	-0-			-0-
02	112	N	62	-0-	-50	-0-	62	3		N	-0-			-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-			-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-			-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-			-0-
06	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	3		N	-0-			-0-
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3		N	-0-			-0-
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-			-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			-0-
10	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3		N	-0-			-0-
11	150	N	47	-0-	-103	-0-	47	3		N	-0-			-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "32C" WELL #: 2 RRCID -> 155958 COMPL. DATE 08/23/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6804 - 7232

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3		N	-0-			-0-
03	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	3		N	-0-			-0-
04	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	3		N	-0-			-0-
05	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	3		N	-0-			-0-
06	360	N	328	-0-	-32	-0-	328	3		N	-0-			-0-
07	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	3		N	-0-			-0-
08	341	N	283	-0-	-58	-0-	283	3		N	-0-			-0-
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3		N	-0-			-0-
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-			-0-
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3		N	-0-			-0-
12	372	N	327	-0-	-45	-0-	327	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,026 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 #: 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	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
02	560	N	472	-0-	-88	-0-	472	3			N	-0-					-0-
03	651	N	604	-0-	-47	-0-	604	3			N	-0-					-0-
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
05	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	3			N	-0-					-0-
06	570	N	475	-0-	-95	-0-	475	3			N	-0-					-0-
07	651	N	509	-0-	-142	-0-	509	3			N	-0-					-0-
08	527	N	400	-0-	-127	-0-	400	3			N	-0-					-0-
09	480	N	159	-0-	-321	-0-	159	3			N	-0-					-0-
10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
*12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
08	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	3			N	-0-					-0-
09	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	3			N	-0-					-0-
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
12	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,948 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	775	N	763	-0-	-12	-0-	763	3			N	-0-					-0-
02	700	N	691	-0-	-9	-0-	691	3			N	-0-					-0-
03	775	N	761	-0-	-14	-0-	761	3			N	-0-					-0-
04	750	N	734	-0-	-16	-0-	734	3			N	-0-					-0-
05	775	N	717	-0-	-58	-0-	717	3			N	-0-					-0-
06	750	N	635	-0-	-115	-0-	635	3			N	-0-					-0-
07	744	N	594	-0-	-150	-0-	594	3			N	-0-					-0-
08	713	N	640	-0-	-73	-0-	640	3			N	-0-					-0-
09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
11	630	N	599	-0-	-31	-0-	599	3			N	-0-					-0-
12	713	N	469	-0-	-244	-0-	469	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
05	248	N	180	-0-	-68	-0-	180	3			N	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
09	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	3			N	-0-					-0-
10	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	3			N	-0-					-0-
11	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					-0-
12	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-

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

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	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
05	403	N	350	-0-	-53	-0-	350	3			N	-0-					-0-
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
11	390	N	368	-0-	-22	-0-	368	3			N	-0-					-0-
*12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,194 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	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	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	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 327 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 #: 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	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
03	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-
04	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	3			N	-0-					-0-
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
06	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-					-0-
07	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
08	217	N	150	-0-	-67	-0-	150	3			N	-0-					-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
10	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
12	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
11	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					-0-
*12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,582 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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	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	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
*12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
UNION PACIFIC "C" WELL #: 34F RRCID -> 155981 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6227 - 6779

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
06	510	N	489	-0-	-21	-0-	489	3			N	-0-					-0-
07	527	N	493	-0-	-34	-0-	493	3			N	-0-					-0-
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
09	480	N	478	-0-	-2	-0-	478	3			N	-0-					-0-
10	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	3			N	-0-					-0-
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
12	496	N	440	-0-	-56	-0-	440	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATTON, E.H. ESTATE '14A' WELL #: 7 RRCID -> 156100 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7114 - 7314

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
07	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-
08	186	N	133	-0-	-53	-0-	133	3			N	-0-					-0-
09	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	3			N	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
12	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH "D" WELL #: 2 F RRCID -> 156102 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 6358 - 6955

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	112	N	107	-0-	-5	-0-	107	3			N	-0-					-0-
03	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
07	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	3			N	-0-					-0-
09	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					-0-
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
UNION PACIFIC "C" WELL #: 32 F RRCID -> 156512 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6174 - 6479

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	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-			-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-			-0-
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3		N	-0-			-0-
06	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	3		N	-0-			-0-
07	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	3		N	-0-			-0-
08	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3		N	-0-			-0-
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-			-0-
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-			-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-
12	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH "D" WELL #: 4-F RRCID -> 156535 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6964 - 7020

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	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-			-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-			-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-			-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-			-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-			-0-
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			-0-
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-			-0-
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN WELL #: 5 RRCID -> 156591 COMPL. DATE 09/07/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6484 - 6960

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	372	N	311	-0-	-61	-0-	311	3		N	-0-			-0-
02	308	N	245	-0-	-63	-0-	245	3		N	-0-			-0-
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3		N	-0-			-0-
04	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	3		N	-0-			-0-
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-			-0-
06	360	N	272	-0-	-88	-0-	272	3		N	-0-			-0-
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3		N	-0-			-0-
08	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	3		N	-0-			-0-
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3		N	-0-			-0-
10	341	N	283	-0-	-58	-0-	283	3		N	-0-			-0-
11	300	N	228	-0-	-72	-0-	228	3		N	-0-			-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
CARSON, IRA "11" WELL #: 7 RRCID -> 156603 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6388 - 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	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-					-0-
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
06	570	N	549	-0-	-21	-0-	549	3			N	-0-					-0-
07	589	N	355	-0-	-234	-0-	355	3			N	-0-					-0-
08	589	N	363	-0-	-226	-0-	363	3			N	-0-					-0-
09	540	N	539	-0-	-1	-0-	539	3			N	-0-					-0-
10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
12	558	N	488	-0-	-70	-0-	488	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	465	N	406	-0-	-59	-0-	406	3			N	-0-					-0-
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
03	496	N	431	-0-	-65	-0-	431	3			N	-0-					-0-
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
06	420	N	273	-0-	-147	-0-	273	3			N	-0-					-0-
07	403	N	345	-0-	-58	-0-	345	3			N	-0-					-0-
08	403	N	302	-0-	-101	-0-	302	3			N	-0-					-0-
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
12	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,394 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	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
*12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	127	-0-	-28	-0-	127	3		N	-0-			-0-
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-			-0-
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3		N	-0-			-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-			-0-
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3		N	-0-			-0-
08	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3		N	-0-			-0-
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			-0-
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			-0-
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			-0-
*12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATTON, E.H. ESTATE '13' WELL #: 13 RRCID -> 156715 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 6552 - 7278

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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

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

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	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
03	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	3			N	-0-					-0-
04	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	3			N	-0-					-0-
05	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	3			N	-0-					-0-
06	270	N	224	-0-	-46	-0-	224	3			N	-0-					-0-
07	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	3			N	-0-					-0-
08	248	N	177	-0-	-71	-0-	177	3			N	-0-					-0-
09	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	3			N	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
12	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,754 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	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	51	3			N	-0-					-0-
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 584 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 #: 2 RRCID -> 156800 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6596 - 6614

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

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

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D WELL #: 5 RRCID -> 156809 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6198 - 6602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	665	3			N	-0-					-0-
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
06	870	N	691	-0-	-179	-0-	691	3			N	-0-					-0-
07	744	N	717	-0-	-27	-0-	717	3			N	-0-					-0-
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
09	690	N	641	-0-	-49	-0-	641	3			N	-0-					-0-
10	713	N	656	-0-	-57	-0-	656	3			N	-0-					-0-
11	780	N	750	-0-	-30	-0-	750	3			N	-0-					-0-
*12	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATTON, E.H. ESTATE '14A' WELL #: 5 RRCID -> 156813 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7184 - 7337

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
08	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
10	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
11	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
*12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,044 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 #: 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	124	N	35	-0-	-89	-0-	35	3		N	-0-			-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-			-0-
03	124	N	15	-0-	-109	-0-	15	3		N	-0-			-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
05	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	3		N	-0-			-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
07	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	3		N	-0-			-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
10	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	3		N	-0-			-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
*12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-

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

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 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	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-			-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-			-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-			-0-
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3		N	-0-			-0-
06	270	N	186	-0-	-84	-0-	186	3		N	-0-			-0-
07	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3		N	-0-			-0-
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-			-0-
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-			-0-
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-			-0-
11	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	3		N	-0-			-0-
*12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,192 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 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	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
05	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	3		N	-0-			-0-
06	90	N	33	-0-	-57	-0-	33	3		N	-0-			-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-			-0-
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-			-0-
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
*12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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 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	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
07	713	N	676	-0-	-37	-0-	676	3			N	-0-					-0-
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
09	660	N	637	-0-	-23	-0-	637	3			N	-0-					-0-
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
11	660	N	616	-0-	-44	-0-	616	3			N	-0-					-0-
*12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 52 RRCID -> 156851 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6338 - 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	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
06	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	3			N	-0-					-0-
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
08	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					-0-
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
10	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-					-0-
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
12	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 53 F RRCID -> 156855 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6301 - 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	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
06	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	3			N	-0-					-0-
07	279	N	183	-0-	-96	-0-	183	3			N	-0-					-0-
08	279	N	99	-0-	-180	-0-	99	3			N	-0-					-0-
09	270	N	49	-0-	-221	-0-	49	3			N	-0-					-0-
10	186	N	41	-0-	-145	-0-	41	3			N	-0-					-0-
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
*12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
ARCO-CHILDRESS WELL #: 6 RRCID -> 156864 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6019 - 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	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
02	252	N	213	-0-	-39	-0-	213	3			N	-0-					-0-
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
04	270	N	234	-0-	-36	-0-	234	3			N	-0-					-0-
05	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					-0-
06	270	N	223	-0-	-47	-0-	223	3			N	-0-					-0-
07	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	3			N	-0-					-0-
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
*12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
*12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,408 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	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
02	308	N	298	-0-	-10	-0-	298	3			N	-0-					-0-
03	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	3			N	-0-					-0-
04	330	N	305	-0-	-25	-0-	305	3			N	-0-					-0-
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
08	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	3			N	-0-					-0-
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
*12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,338 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 #: 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	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
04	180	N	196	-0-	16	-0-	196	3			N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
08	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
05	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	3			N	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
11	510	N	412	-0-	-98	-0-	412	3			N	-0-					-0-
*12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,151 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	589	N	543	-0-	-46	-0-	543	3			N	-0-					-0-
02	560	N	455	-0-	-105	-0-	455	3			N	-0-					-0-
03	558	N	498	-0-	-60	-0-	498	3			N	-0-					-0-
04	540	N	465	-0-	-75	-0-	465	3			N	-0-					-0-
05	496	N	446	-0-	-50	-0-	446	3			N	-0-					-0-
06	480	N	381	-0-	-99	-0-	381	3			N	-0-					-0-
07	496	N	387	-0-	-109	-0-	387	3			N	-0-					-0-
08	434	N	329	-0-	-105	-0-	329	3			N	-0-					-0-
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
10	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	3			N	-0-					-0-
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
12	403	N	361	-0-	-42	-0-	361	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MONTGOMERY WELL #: 12 RRCID -> 156942 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6242 - 6692

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	806	N	762	-0-	-44	-0-	762	3			N	-0-					-0-
02	728	N	636	-0-	-92	-0-	636	3			N	-0-					-0-
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
07	806	N	785	-0-	-21	-0-	785	3			N	-0-					-0-
08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
09	780	N	768	-0-	-12	-0-	768	3			N	-0-					-0-
10	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
11	780	N	697	-0-	-83	-0-	697	3			N	-0-					-0-
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C.C. "6C" WELL #: 7 RRCID -> 156944 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6281 - 6406

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

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
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-

HATTON, E.H. ESTATE '14C' WELL #: 8 RRCID -> 156963 COMPL. DATE 09/21/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6394 - 7128

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	442	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
*12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HOOVER, LAURA ESTATE "7B" WELL #: 7 RRCID -> 157069 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 6876 - 7460

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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			N	-0-					-0-
02	252	N	199	-0-	-53	-0-	199	3			N	-0-					-0-
03	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	3			N	-0-					-0-
04	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-					-0-
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
06	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	3			N	-0-					-0-
07	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	3			N	-0-					-0-
08	217	N	164	-0-	-53	-0-	164	3			N	-0-					-0-
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
12	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
UNION PACIFIC "A" WELL #: 54 RRCID -> 157077 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6392 - 6726

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-			-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-			-0-
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3		N	-0-			-0-
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-			-0-
05	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	3		N	-0-			-0-
06	330	N	287	-0-	-43	-0-	287	3		N	-0-			-0-
07	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3		N	-0-			-0-
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3		N	-0-			-0-
09	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	3		N	-0-			-0-
10	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	3		N	-0-			-0-
11	300	N	255	-0-	-45	-0-	255	3		N	-0-			-0-
12	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC "D" WELL #: 12 RRCID -> 157081 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6523 - 6543

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		N	-0-			-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-			-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-			-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-			-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-			-0-
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-			-0-
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
*12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28A" WELL #: 4 RRCID -> 157099 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6342 - 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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-			-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-			-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-			-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 369 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 #: 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	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	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	120	N	72	-0-	-48	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	90	N	3	-0-	-87	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7C" WELL #: 7 RRCID -> 157123 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6644 - 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	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
02	840	N	723	-0-	-117	-0-	723	3			N	-0-					-0-
03	930	N	532	-0-	-398	-0-	532	3			N	-0-					-0-
04	900	N	877	-0-	-23	-0-	877	3			N	-0-					-0-
05	806	N	702	-0-	-104	-0-	702	3			N	-0-					-0-
06	510	N	232	-0-	-278	-0-	232	3			N	-0-					-0-
07	899	N	773	-0-	-126	-0-	773	3			N	-0-					-0-
08	713	N	418	-0-	-295	-0-	418	3			N	-0-					-0-
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
10	775	N	496	-0-	-279	-0-	496	3			N	-0-					-0-
11	390	N	135	-0-	-255	-0-	135	3			N	-0-					-0-
12	496	N	332	-0-	-164	-0-	332	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATTON, E.H. ESTATE '8C' WELL #: 4 RRCID -> 157185 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 6092 - 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	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
*12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HOOVER, LAURA ESTATE "7D" WELL #: 4 RRCID -> 157189 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7094 - 7243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					-0-
05	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
*12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	84	N	60	-0-	-24	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-					-0-
10	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-					-0-
11	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	3			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 830 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	930	N	831	-0-	-99	-0-	831	3			N	-0-					-0-
02	840	N	695	-0-	-145	-0-	695	3			N	-0-					-0-
03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
06	900	N	839	-0-	-61	-0-	839	3			N	-0-					-0-
07	868	N	781	-0-	-87	-0-	781	3			N	-0-					-0-
08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
09	840	N	654	-0-	-186	-0-	654	3			N	-0-					-0-
10	775	N	760	-0-	-15	-0-	760	3			N	-0-					-0-
11	840	N	654	-0-	-186	-0-	654	3			N	-0-					-0-
12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			Y	-0-					32
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					Y	-0-					32
03	589	N	182	-0-	-407	-0-	182	3			Y	-0-					32
04	570	N	244	-0-	-326	-0-	244	3			Y	-0-					32
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					32
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					32
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					32
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-					32
09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			Y	-0-					32
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			Y	-0-					32
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					32
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 3,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			Y	-0-					37
02	168	N	155	-0-	-13	-0-	155	3			Y	-0-					37
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					37
04	0	N	102	-0-	102	-0-	102	3			Y	-0-					37
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					37
06	150	N	30	-0-	-120	-0-	30	3			Y	-0-					37
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					37
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					37
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					37
10	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	3			Y	-0-					37
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					37
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 1,010 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	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					21
02	140	N	101	-0-	-39	-0-	101	3			Y	-0-					21
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					21
04	90	N	124	-0-	34	-0-	124	3			Y	-0-					21
05	124	N	39	-0-	-85	-0-	39	3			Y	-0-					21
06	150	N	80	-0-	-70	-0-	80	3			Y	-0-					21
07	124	N	46	-0-	-78	-0-	46	3			Y	-0-					21
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					21
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					21
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					21
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		Y	-0-			16
02	28	N	3	-0-	-25	-0-	3	3		Y	-0-			16
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		Y	-0-			16
04	0	N	101	-0-	101	-0-	101	3		Y	-0-			16
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		Y	-0-			16
06	90	N	19	-0-	-71	-0-	19	3		Y	-0-			16
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		Y	-0-			16
08	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	3		Y	-0-			16
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		Y	-0-			16
10	124	N	54	-0-	-70	-0-	54	3		Y	-0-			16
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-				Y	NO RPT			16
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-				Y	NO RPT			16

TOTAL GAS PROD: 738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3		N	-0-			-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-			-0-
03	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3		N	-0-			-0-
04	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	3		N	-0-			-0-
05	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3		N	-0-			-0-
06	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	3		N	-0-			-0-
07	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	3		N	-0-			-0-
08	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3		N	-0-			-0-
09	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	3		N	-0-			-0-
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3		N	-0-			-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			-0-
*12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,224 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	558	N	435	-0-	-123	-0-	435	3		N	-0-			-0-
02	476	N	155	-0-	-321	-0-	155	3		N	-0-			-0-
03	558	N	241	-0-	-317	-0-	241	3		N	-0-			-0-
04	420	N	49	-0-	-371	-0-	49	3		N	-0-			-0-
05	186	N	31	-0-	-155	-0-	31	3		N	-0-			-0-
06	240	N	6	-0-	-234	-0-	6	3		N	-0-			-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-			-0-
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-			-0-
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3		N	-0-			-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3		N	-0-			-0-
*12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
02	196	N	193	-0-	-3	-0-	193	3			N	-0-					-0-
03	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-
04	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-					-0-
05	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
06	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	3			N	-0-					-0-
07	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
12	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	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	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	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	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
12	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141 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	11	-0-	-0-	-0-	11	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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	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	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
09	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	15	N	7	-0-	-8	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	186	N	17	-0-	-169	-0-	16	1	1	2	N	-0-					-0-
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	14	1	699	2	N	-0-					-0-
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	16	1	666	2	N	-0-					-0-
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	15	1	722	2	N	-0-					-0-
*05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
06	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	2			N	-0-					-0-
07	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	2			N	-0-					-0-
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
*12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,272 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	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	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	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57 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 #: 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	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-					-0-
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
11	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	3			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

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

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	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	3			N	-0-					-0-
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
03	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	3			N	-0-					-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
06	390	N	387	-0-	-3	-0-	387	3			N	-0-					-0-
07	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	3			N	-0-					-0-
08	403	N	326	-0-	-77	-0-	326	3			N	-0-					-0-
09	390	N	373	-0-	-17	-0-	373	3			N	-0-					-0-
10	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	3			N	-0-					-0-
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
*12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,609 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	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
03	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
08	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					-0-
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
10	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	3			N	-0-					-0-
11	270	N	249	-0-	-21	-0-	249	3			N	-0-					-0-
12	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
WATSON RANCH WELL #: 2606 RRCID -> 157707 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5546 - 5800

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	558	N	491	-0-		-67	-0-	491	3			N	-0-					-0-
02	504	N	453	-0-		-51	-0-	453	3			N	-0-					-0-
03	527	N	470	-0-		-57	-0-	470	3			N	-0-					-0-
04	480	N	387	-0-		-93	-0-	387	3			N	-0-					-0-
05	498	N	498	-0-		-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
06	475	N	475	-0-		-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
07	529	N	529	-0-		-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
08	496	N	444	-0-		-52	-0-	444	3			N	-0-					-0-
09	553	N	553	-0-		-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
10	527	N	518	-0-		-9	-0-	518	3			N	-0-					-0-
11	459	N	459	-0-		-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
12	558	N	504	-0-		-54	-0-	504	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN, VADA WELL #: 2 RRCID -> 157708 COMPL. DATE 01/23/1968 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

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	349	N	349	-0-		-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
02	293	N	293	-0-		-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
03	361	N	361	-0-		-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-		-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-		-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-		-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-		-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
08	310	N	301	-0-		-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-
09	300	N	294	-0-		-6	-0-	294	3			N	-0-					-0-
10	310	N	296	-0-		-14	-0-	296	3			N	-0-					-0-
11	300	N	261	-0-		-39	-0-	261	3			N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-		-310	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,400 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	(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	62	-0-		-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-		-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-		-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-		-0-	-0-	74	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	71	N	71	-0-		-0-	-0-	71	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	58	-0-		-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-		-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
*12	63	N	63	-0-		-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
CHILDRESS, C. C. WELL #: 212 RRCID -> 157714 COMPL. DATE 12/06/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6295 - 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	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
02	448	N	416	-0-	-32	-0-	416	3			N	-0-					-0-
03	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	3			N	-0-					-0-
04	480	N	456	-0-	-24	-0-	456	3			N	-0-					-0-
05	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	3			N	-0-					-0-
06	480	N	284	-0-	-196	-0-	284	3			N	-0-					-0-
07	465	N	299	-0-	-166	-0-	299	3			N	-0-					-0-
08	465	N	311	-0-	-154	-0-	311	3			N	-0-					-0-
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
*12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
04	120	N	36	-0-	-84	-0-	36	3			N	-0-					-0-
05	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
06	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-					-0-
07	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					-0-
08	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	3			N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
*12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
08	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	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: 2,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-					-0-
02	308	N	298	-0-	-10	-0-	298	3			N	-0-					-0-
03	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					-0-
04	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	3			N	-0-					-0-
05	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-					-0-
06	330	N	310	-0-	-20	-0-	310	3			N	-0-					-0-
07	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-					-0-
08	341	N	266	-0-	-75	-0-	266	3			N	-0-					-0-
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
*12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,973 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	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	31	-0-	-0-	-0-	31	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	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	79	3			N	-0-					-0-
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	3			N	-0-					-0-
07	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					-0-
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
*12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS "1D" WELL #: 3 RRCID -> 158010 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6210 - 6221

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

01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
02	252	N	226	-0-	-26	-0-	226	3			N	-0-					-0-
03	279	N	185	-0-	-94	-0-	185	3			N	-0-					-0-
04	270	N	22	-0-	-248	-0-	22	3			N	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
*12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,415 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 #: 9 RRCID -> 158114 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7245 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	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	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
02	392	N	367	-0-	-25	-0-	367	3			N	-0-					-0-
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
04	390	N	315	-0-	-75	-0-	315	3			N	-0-					-0-
05	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	3			N	-0-					-0-
06	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	3			N	-0-					-0-
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
08	403	N	305	-0-	-98	-0-	305	3			N	-0-					-0-
09	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	3			N	-0-					-0-
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
12	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,398 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	589	N	267	-0-	-322	-0-	267	3			N	-0-					-0-
02	756	N	573	-0-	-183	-0-	573	3			N	-0-					-0-
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
04	270	N	205	-0-	-65	-0-	205	3			N	-0-					-0-
05	620	N	193	-0-	-427	-0-	193	3			N	-0-					-0-
06	810	N	183	-0-	-627	-0-	183	3			N	-0-					-0-
07	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	3			N	-0-					-0-
08	186	N	119	-0-	-67	-0-	119	3			N	-0-					-0-
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
10	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
12	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,411 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 #: 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	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	3			N	-0-					-0-
02	196	N	169	-0-	-27	-0-	169	3			N	-0-					-0-
03	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	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	217	N	160	-0-	-57	-0-	160	3			N	-0-					-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
10	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-					-0-
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
12	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	558	N	494	-0-	-64	-0-	494	3			N	-0-					-0-
02	476	N	423	-0-	-53	-0-	423	3			N	-0-					-0-
03	527	N	445	-0-	-82	-0-	445	3			N	-0-					-0-
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
07	496	N	457	-0-	-39	-0-	457	3			N	-0-					-0-
08	496	N	376	-0-	-120	-0-	376	3			N	-0-					-0-
09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
12	651	N	598	-0-	-53	-0-	598	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,694 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	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	3			N	-0-					-0-
02	140	N	123	-0-	-17	-0-	123	3			N	-0-					-0-
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
06	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	3			N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
09	120	N	42	-0-	-78	-0-	42	3			N	-0-					-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
11	90	N	25	-0-	-65	-0-	25	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

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

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HATTON, E.H. ESTATE '8C' WELL #: 5 RRCID -> 158140 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6652 - 7212

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	177	-0-	-19	-0-	177	3			N	-0-					-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
06	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	3			N	-0-					-0-
07	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-
08	248	N	154	-0-	-94	-0-	154	3			N	-0-					-0-
09	240	N	196	-0-	-44	-0-	196	3			N	-0-					-0-
10	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					-0-
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
12	217	N	150	-0-	-67	-0-	150	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATTON, E.H. ESTATE '14B' WELL #: 6 RRCID -> 158163 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6554 - 7267

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	308	N	302	-0-	-6	-0-	302	3			N	-0-					-0-
03	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-					-0-
04	330	N	308	-0-	-22	-0-	308	3			N	-0-					-0-
05	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-					-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
07	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-
08	310	N	248	-0-	-62	-0-	248	3			N	-0-					-0-
09	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	3			N	-0-					-0-
10	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					-0-
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATTON, E.H. ESTATE '14B' WELL #: 7 RRCID -> 158172 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6412 - 7122

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	392	N	376	-0-	-16	-0-	376	3			N	-0-					-0-
03	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	3			N	-0-					-0-
04	420	N	399	-0-	-21	-0-	399	3			N	-0-					-0-
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
07	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	3			N	-0-					-0-
08	403	N	357	-0-	-46	-0-	357	3			N	-0-					-0-
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
12	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,772 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 #: 4 RRCID -> 158179 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6824 - 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	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3		N	-0-			-0-
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3		N	-0-			-0-
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3		N	-0-			-0-
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3		N	-0-			-0-
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3		N	-0-			-0-
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3		N	-0-			-0-
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3		N	-0-			-0-
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3		N	-0-			-0-
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3		N	-0-			-0-
10	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3		N	-0-			-0-
11	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	3		N	-0-			-0-
*12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6B" WELL #: 5 RRCID -> 158185 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6732 - 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	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			-0-
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-			-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-			-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-			-0-
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		N	-0-			-0-
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-			-0-
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-			-0-
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-			-0-
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-			-0-
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-			-0-
11	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	3		N	-0-			-0-
*12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, S. "14" WELL #: 6 RRCID -> 158384 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6574 - 6596

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
12	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	3		N	-0-			-0-

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

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MILLSPAUGH, S. "14" WELL #: 7 RRCID -> 158385 COMPL. DATE 02/18/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6542 - 6714

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3		N	-0-			-0-
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3		N	-0-			-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3		N	-0-			-0-
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3		N	-0-			-0-
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3		N	-0-			-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3		N	-0-			-0-
08	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	3		N	-0-			-0-
09	330	N	310	-0-	-20	-0-	310	3		N	-0-			-0-
10	341	N	274	-0-	-67	-0-	274	3		N	-0-			-0-
11	330	N	235	-0-	-95	-0-	235	3		N	-0-			-0-
12	310	N	221	-0-	-89	-0-	221	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCO-CHILDRESS WELL #: 8 RRCID -> 158423 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5978 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	310	N	228	-0-	-82	-0-	228	3		N	-0-			-0-
02	336	N	188	-0-	-148	-0-	188	3		N	-0-			-0-
03	341	N	227	-0-	-114	-0-	227	3		N	-0-			-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-
05	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	3		N	-0-			-0-
06	210	N	110	-0-	-100	-0-	110	3		N	-0-			-0-
07	217	N	122	-0-	-95	-0-	122	3		N	-0-			-0-
08	186	N	94	-0-	-92	-0-	94	3		N	-0-			-0-
09	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	3		N	-0-			-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
02	224	N	194	-0-	-30	-0-	194	3			N	-0-					-0-
03	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	3			N	-0-					-0-
04	270	N	242	-0-	-28	-0-	242	3			N	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
07	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					-0-
08	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	3			N	-0-					-0-
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
12	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
*12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 276 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	356	-0-	-47	-0-	356	3			N	-0-					-0-
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
08	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	3			N	-0-					-0-
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
*12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
UNION PACIFIC WELL #: 55-F RRCID -> 158474 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 6820 - 6836

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	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3		N	-0-			-0-
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3		N	-0-			-0-
03	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3		N	-0-			-0-
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3		N	-0-			-0-
05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3		N	-0-			-0-
06	960	N	892	-0-	-68	-0-	892	3		N	-0-			-0-
07	961	N	903	-0-	-58	-0-	903	3		N	-0-			-0-
08	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3		N	-0-			-0-
09	900	N	865	-0-	-35	-0-	865	3		N	-0-			-0-
10	899	N	873	-0-	-26	-0-	873	3		N	-0-			-0-
11	1110	N	828	-0-	-282	-0-	828	3		N	-0-			-0-
12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, S.C. 2 WELL #: 8 RRCID -> 158480 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 6040 - 7028

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	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3		N	-0-			-0-
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-			-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-			-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-			-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-			-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-			-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-			-0-
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-			-0-
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-			-0-
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3		N	-0-			-0-
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-			-0-
*12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA "10" WELL #: 12 RRCID -> 158481 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5924 - 6442

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	371	-0-	-94	-0-	371	3		N	-0-			-0-
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3		N	-0-			-0-
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3		N	-0-			-0-
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3		N	-0-			-0-
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3		N	-0-			-0-
06	450	N	441	-0-	-9	-0-	441	3		N	-0-			-0-
07	465	N	434	-0-	-31	-0-	434	3		N	-0-			-0-
08	465	N	381	-0-	-84	-0-	381	3		N	-0-			-0-
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3		N	-0-			-0-
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3		N	-0-			-0-
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3		N	-0-			-0-
12	465	N	404	-0-	-61	-0-	404	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
*12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
*12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 412 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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	75	-0-	-18	-0-	75	3		N	-0-			-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-			-0-
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-			-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3		N	-0-			-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3		N	-0-			-0-
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3		N	-0-			-0-
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3		N	-0-			-0-
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3		N	-0-			-0-
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3		N	-0-			-0-
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3		N	-0-			-0-

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

WATSON RANCH WELL #: 3101 RRCID -> 158501 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5474 - 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	463	-0-	-2	-0-	463	3		N	-0-			-0-
02	448	N	356	-0-	-92	-0-	356	3		N	-0-			-0-
03	434	N	287	-0-	-147	-0-	287	3		N	-0-			-0-
04	450	N	196	-0-	-254	-0-	196	3		N	-0-			-0-
05	403	N	211	-0-	-192	-0-	211	3		N	-0-			-0-
06	270	N	222	-0-	-48	-0-	222	3		N	-0-			-0-
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3		N	-0-			-0-
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3		N	-0-			-0-
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-			-0-
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3		N	-0-			-0-
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3		N	-0-			-0-
*12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON RANCH WELL #: 2607 RRCID -> 158768 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5804 - 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-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
WATSON RANCH WELL #: 1301 RRCID -> 158769 COMPL. DATE 03/11/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5103 - 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	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-

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	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
02	168	N	161	-0-	-7	-0-	161	3			N	-0-					-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	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	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					-0-
*12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,247 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	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
02	840	N	760	-0-	-80	-0-	760	3			N	-0-					-0-
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
04	810	N	790	-0-	-20	-0-	790	3			N	-0-					-0-
05	837	N	689	-0-	-148	-0-	689	3			N	-0-					-0-
06	810	N	787	-0-	-23	-0-	787	3			N	-0-					-0-
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
08	682	N	611	-0-	-71	-0-	611	3			N	-0-					-0-
09	780	N	748	-0-	-32	-0-	748	3			N	-0-					-0-
10	837	N	732	-0-	-105	-0-	732	3			N	-0-					-0-
11	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
*12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	527	N	499	-0-	-28	-0-	499	3			N	-0-					-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
03	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	3			N	-0-					-0-
04	480	N	445	-0-	-35	-0-	445	3			N	-0-					-0-
05	496	N	435	-0-	-61	-0-	435	3			N	-0-					-0-
06	450	N	445	-0-	-5	-0-	445	3			N	-0-					-0-
07	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	3			N	-0-					-0-
08	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	3			N	-0-					-0-
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
12	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY MINERALS "9C" WELL #: 7 RRCID -> 158806 COMPL. DATE 03/24/1996 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6408 - 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	682	N	518	-0-	-164	-0-	518	3			N	-0-					-0-
02	588	N	467	-0-	-121	-0-	467	3			N	-0-					-0-
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
07	589	N	533	-0-	-56	-0-	533	3			N	-0-					-0-
08	651	N	521	-0-	-130	-0-	521	3			N	-0-					-0-
09	600	N	209	-0-	-391	-0-	209	3			N	-0-					-0-
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
11	510	N	327	-0-	-183	-0-	327	3			N	-0-					-0-
*12	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY MINERALS "9D" WELL #: 6 RRCID -> 158807 COMPL. DATE 03/17/1996 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 6450 - 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	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
02	392	N	379	-0-	-13	-0-	379	3			N	-0-					-0-
03	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	3			N	-0-					-0-
04	420	N	408	-0-	-12	-0-	408	3			N	-0-					-0-
05	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	3			N	-0-					-0-
06	420	N	386	-0-	-34	-0-	386	3			N	-0-					-0-
07	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	3			N	-0-					-0-
08	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	3			N	-0-					-0-
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
10	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	3			N	-0-					-0-
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
12	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MOODY MINERALS "9D" WELL #: 7 RRCID -> 158808 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6942 - 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	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
02	700	N	662	-0-	-38	-0-	662	3			N	-0-					-0-
03	775	N	720	-0-	-55	-0-	720	3			N	-0-					-0-
04	750	N	693	-0-	-57	-0-	693	3			N	-0-					-0-
05	744	N	669	-0-	-75	-0-	669	3			N	-0-					-0-
06	690	N	499	-0-	-191	-0-	499	3			N	-0-					-0-
07	713	N	683	-0-	-30	-0-	683	3			N	-0-					-0-
08	682	N	680	-0-	-2	-0-	680	3			N	-0-					-0-
09	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
11	660	N	651	-0-	-9	-0-	651	3			N	-0-					-0-
12	775	N	703	-0-	-72	-0-	703	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
08	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	3			N	-0-					-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
12	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,373 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	527	N	446	-0-	-81	-0-	446	3			N	-0-					-0-
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
05	558	N	522	-0-	-36	-0-	522	3			N	-0-					-0-
06	570	N	551	-0-	-19	-0-	551	3			N	-0-					-0-
07	558	N	525	-0-	-33	-0-	525	3			N	-0-					-0-
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
09	540	N	520	-0-	-20	-0-	520	3			N	-0-					-0-
10	527	N	502	-0-	-25	-0-	502	3			N	-0-					-0-
11	540	N	469	-0-	-71	-0-	469	3			N	-0-					-0-
*12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	961	N	769	-0-	-192	-0-	769	3			N	-0-					-0-
02	728	N	646	-0-	-82	-0-	646	3			N	-0-					-0-
03	961	N	888	-0-	-73	-0-	888	3			N	-0-					-0-
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
05	713	N	635	-0-	-78	-0-	635	3			N	-0-					-0-
06	870	N	662	-0-	-208	-0-	662	3			N	-0-					-0-
07	837	N	701	-0-	-136	-0-	701	3			N	-0-					-0-
08	620	N	527	-0-	-93	-0-	527	3			N	-0-					-0-
09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
*12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
*12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,446 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	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3			N	-0-					-0-
02	420	N	345	-0-	-75	-0-	345	3			N	-0-					-0-
03	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	3			N	-0-					-0-
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
05	372	N	329	-0-	-43	-0-	329	3			N	-0-					-0-
06	360	N	340	-0-	-20	-0-	340	3			N	-0-					-0-
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
12	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
02	196	N	192	-0-	-4	-0-	192	3			N	-0-					-0-
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
11	210	N	133	-0-	-77	-0-	133	3			N	-0-					-0-
*12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
03	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	3			N	-0-					-0-
04	390	N	356	-0-	-34	-0-	356	3			N	-0-					-0-
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
06	390	N	354	-0-	-36	-0-	354	3			N	-0-					-0-
07	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	3			N	-0-					-0-
08	403	N	312	-0-	-91	-0-	312	3			N	-0-					-0-
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
12	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,662 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	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					-0-
02	252	N	233	-0-	-19	-0-	233	3			N	-0-					-0-
03	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-					-0-
04	270	N	239	-0-	-31	-0-	239	3			N	-0-					-0-
05	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
06	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-					-0-
07	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
08	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					-0-
09	240	N	124	-0-	-116	-0-	124	3			N	-0-					-0-
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
*12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HOOVER ESTATE WELL #: 607 RRCID -> 159284 COMPL. DATE 06/02/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6772 - 7388

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	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	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					-0-
05	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
06	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-					-0-
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
08	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
10	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
12	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM MITCHELL-STATE "20B" WELL #: 7 RRCID -> 159285 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5786 - 7044

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	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-
02	280	N	93	-0-	-187	-0-	93	3			N	-0-					-0-
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	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	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 9 RRCID -> 159286 COMPL. DATE 05/26/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6724 - 6902

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	279	N	177	-0-	-102	-0-	177	3			N	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	279	N	9	-0-	-270	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	180	N	28	-0-	-152	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 452 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 #: 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	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
06	600	N	596	-0-	-4	-0-	596	3			N	-0-					-0-
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
09	600	N	575	-0-	-25	-0-	575	3			N	-0-					-0-
10	620	N	559	-0-	-61	-0-	559	3			N	-0-					-0-
11	600	N	532	-0-	-68	-0-	532	3			N	-0-					-0-
*12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	198	-0-	-50	-0-	198	3			N	-0-					-0-
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
08	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-					-0-
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,161 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	744	N	683	-0-	-61	-0-	683	3			N	-0-					-0-
02	616	N	493	-0-	-123	-0-	493	3			N	-0-					-0-
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
06	720	N	691	-0-	-29	-0-	691	3			N	-0-					-0-
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
08	682	N	578	-0-	-104	-0-	578	3			N	-0-					-0-
09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
10	744	N	631	-0-	-113	-0-	631	3			N	-0-					-0-
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
12	744	N	601	-0-	-143	-0-	601	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,841 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 #: 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	439	-0-	-26	-0-	439	3			N	-0-					-0-
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
08	434	N	371	-0-	-63	-0-	371	3			N	-0-					-0-
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
12	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
09	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-					-0-
10	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					-0-
11	270	N	174	-0-	-96	-0-	174	3			N	-0-					-0-
*12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,149 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	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
05	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	3			N	-0-					-0-
06	420	N	385	-0-	-35	-0-	385	3			N	-0-					-0-
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
08	403	N	343	-0-	-60	-0-	343	3			N	-0-					-0-
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
12	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	527	N	492	-0-	-35	-0-	492	3			N	-0-					-0-
02	476	N	448	-0-	-28	-0-	448	3			N	-0-					-0-
03	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	3			N	-0-					-0-
04	480	N	442	-0-	-38	-0-	442	3			N	-0-					-0-
05	496	N	450	-0-	-46	-0-	450	3			N	-0-					-0-
06	450	N	432	-0-	-18	-0-	432	3			N	-0-					-0-
07	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	3			N	-0-					-0-
08	465	N	392	-0-	-73	-0-	392	3			N	-0-					-0-
09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
12	496	N	431	-0-	-65	-0-	431	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
*12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,936 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	465	N	401	-0-	-64	-0-	401	3			N	-0-					-0-
02	448	N	340	-0-	-108	-0-	340	3			N	-0-					-0-
03	465	N	363	-0-	-102	-0-	363	3			N	-0-					-0-
04	390	N	339	-0-	-51	-0-	339	3			N	-0-					-0-
05	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	3			N	-0-					-0-
06	360	N	322	-0-	-38	-0-	322	3			N	-0-					-0-
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
08	341	N	277	-0-	-64	-0-	277	3			N	-0-					-0-
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
10	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	3			N	-0-					-0-
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
12	434	N	318	-0-	-116	-0-	318	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,104 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 #: 7 RRCID -> 160128 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7210 - 7220

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	434	N	343	-0-	-91	-0-	343	3		N	-0-			-0-
02	392	N	311	-0-	-81	-0-	311	3		N	-0-			-0-
03	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	3		N	-0-			-0-
04	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	3		N	-0-			-0-
05	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	3		N	-0-			-0-
06	330	N	294	-0-	-36	-0-	294	3		N	-0-			-0-
07	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3		N	-0-			-0-
08	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	3		N	-0-			-0-
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3		N	-0-			-0-
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3		N	-0-			-0-
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3		N	-0-			-0-
12	372	N	323	-0-	-49	-0-	323	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE "52D" WELL #: 3 RRCID -> 160171 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5582 - 7416

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	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3		N	-0-			-0-
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3		N	-0-			-0-
03	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	3		N	-0-			-0-
04	480	N	450	-0-	-30	-0-	450	3		N	-0-			-0-
05	558	N	458	-0-	-100	-0-	458	3		N	-0-			-0-
06	450	N	441	-0-	-9	-0-	441	3		N	-0-			-0-
07	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	3		N	-0-			-0-
08	465	N	374	-0-	-91	-0-	374	3		N	-0-			-0-
09	450	N	442	-0-	-8	-0-	442	3		N	-0-			-0-
10	465	N	414	-0-	-51	-0-	414	3		N	-0-			-0-
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3		N	-0-			-0-
12	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V. I. "43" WELL #: 5 RRCID -> 160250 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 5816 - 5946

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-	14	3		N	-0-			-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-			-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-			-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3		N	-0-			-0-
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3		N	-0-			-0-
08	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	3		N	-0-			-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-			-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-

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

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
02	112	N	94	-0-	-18	-0-	94	3			N	-0-					-0-
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
08	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	3			N	-0-					-0-
09	120	N	57	-0-	-63	-0-	57	3			N	-0-					-0-
10	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-					-0-
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
*12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C.C. "5B" WELL #: 8 RRCID -> 160271 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6198 - 6670

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
08	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
11	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					-0-
12	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,284 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 #: 7001 RRCID -> 160455 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7006 - 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	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					-0-
02	168	N	131	-0-	-37	-0-	131	3			N	-0-					-0-
03	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-					-0-
04	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-					-0-
05	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
07	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					-0-
08	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-					-0-
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-
12	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT B WELL #: 33 RRCID -> 160497 COMPL. DATE 09/10/1996 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6410 - 6460

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

01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	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	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
*12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-

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

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
AUSTIN MILLSPAUGH "12" WELL #: 10 RRCID -> 160847 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6398 - 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	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
02	560	N	556	-0-	-4	-0-	556	3			N	-0-					-0-
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
06	600	N	590	-0-	-10	-0-	590	3			N	-0-					-0-
07	620	N	605	-0-	-15	-0-	605	3			N	-0-					-0-
08	620	N	548	-0-	-72	-0-	548	3			N	-0-					-0-
09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J. S. "17" WELL #: 6 RRCID -> 160850 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 5942 - 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	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	3			N	-0-					-0-
02	336	N	329	-0-	-7	-0-	329	3			N	-0-					-0-
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
05	372	N	341	-0-	-31	-0-	341	3			N	-0-					-0-
06	390	N	323	-0-	-67	-0-	323	3			N	-0-					-0-
07	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	3			N	-0-					-0-
08	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	3			N	-0-					-0-
09	330	N	310	-0-	-20	-0-	310	3			N	-0-					-0-
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
11	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	3			N	-0-					-0-
12	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V. I. "2" WELL #: 9 RRCID -> 160855 COMPL. DATE 09/24/1996 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6038 - 6058

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	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	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 396 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 #: 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	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	3			N	-0-					-0-
02	280	N	124	-0-	-156	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					-0-
04	270	N	293	-0-	23	-0-	293	3			N	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
07	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-					-0-
08	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-					-0-
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
*11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
02	280	N	279	-0-	-1	-0-	279	3			N	-0-					-0-
03	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	3			N	-0-					-0-
04	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	3			N	-0-					-0-
05	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					-0-
06	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	3			N	-0-					-0-
07	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-					-0-
08	310	N	238	-0-	-72	-0-	238	3			N	-0-					-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
12	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,474 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	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-					-0-
02	308	N	296	-0-	-12	-0-	296	3			N	-0-					-0-
03	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-					-0-
04	330	N	311	-0-	-19	-0-	311	3			N	-0-					-0-
05	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	3			N	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
08	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	3			N	-0-					-0-
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
12	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,724 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 #: 9 RRCID -> 160916 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6351 - 6596

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
04	570	N	539	-0-	-31	-0-	539	3			N	-0-					-0-
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
06	570	N	518	-0-	-52	-0-	518	3			N	-0-					-0-
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
08	558	N	553	-0-	-5	-0-	553	3			N	-0-					-0-
09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
11	540	N	481	-0-	-59	-0-	481	3			N	-0-					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN, VADA WELL #: 8 RRCID -> 160998 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6044 - 6594

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	837	N	730	-0-	-107	-0-	730	3			N	-0-					-0-
06	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
08	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
09	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
10	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
12	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, A. "1" WELL #: 4R RRCID -> 161010 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6564 - 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	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-
02	168	N	160	-0-	-8	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-					-0-
05	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
09	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	3			N	-0-					-0-
10	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
12	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,433 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 #: 7 RRCID -> 161014 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6046 - 6564

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	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
06	150	N	70	-0-	-80	-0-	70	3			N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	89	-0-	-66	-0-	89	3			N	-0-					-0-
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
12	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEGG "84" WELL #: 3 RRCID -> 161020 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 5886 - 6746

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	326	-0-	-77	-0-	326	3			N	-0-					-0-
02	336	N	294	-0-	-42	-0-	294	3			N	-0-					-0-
03	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-
04	330	N	299	-0-	-31	-0-	299	3			N	-0-					-0-
05	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	3			N	-0-					-0-
06	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	3			N	-0-					-0-
07	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					-0-
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
12	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51" WELL #: 5 RRCID -> 161023 COMPL. DATE 12/22/2001 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 6044 - 7186

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	341	N	238	-0-	-103	-0-	238	3			N	-0-					-0-
02	280	N	218	-0-	-62	-0-	218	3			N	-0-					-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
06	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	3			N	-0-					-0-
07	310	N	243	-0-	-67	-0-	243	3			N	-0-					-0-
08	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					-0-
09	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	3			N	-0-					-0-
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
12	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,248 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 #: 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	589	N	482	-0-	-107	-0-	482	3			N	-0-					-0-
02	532	N	493	-0-	-39	-0-	493	3			N	-0-					-0-
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
05	558	N	479	-0-	-79	-0-	479	3			N	-0-					-0-
06	510	N	487	-0-	-23	-0-	487	3			N	-0-					-0-
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
08	465	N	422	-0-	-43	-0-	422	3			N	-0-					-0-
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
10	527	N	458	-0-	-69	-0-	458	3			N	-0-					-0-
11	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	3			N	-0-					-0-
12	558	N	453	-0-	-105	-0-	453	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
08	682	N	621	-0-	-61	-0-	621	3			N	-0-					-0-
09	660	N	593	-0-	-67	-0-	593	3			N	-0-					-0-
10	682	N	482	-0-	-200	-0-	482	3			N	-0-					-0-
11	600	N	469	-0-	-131	-0-	469	3			N	-0-					-0-
12	620	N	454	-0-	-166	-0-	454	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,663 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	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	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	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
*12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 720 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 #: 5 RRCID -> 161138 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6622 - 6400

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	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3		N	-0-			-0-
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3		N	-0-			-0-
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3		N	-0-			-0-
04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3		N	-0-			-0-
05	744	N	718	-0-	-26	-0-	718	3		N	-0-			-0-
06	750	N	731	-0-	-19	-0-	731	3		N	-0-			-0-
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3		N	-0-			-0-
08	713	N	707	-0-	-6	-0-	707	3		N	-0-			-0-
09	720	N	708	-0-	-12	-0-	708	3		N	-0-			-0-
10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3		N	-0-			-0-
11	690	N	611	-0-	-79	-0-	611	3		N	-0-			-0-
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY MINERALS "21A" WELL #: 8 RRCID -> 161450 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5740 - 7030

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	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	3		N	-0-			-0-
02	252	N	245	-0-	-7	-0-	245	3		N	-0-			-0-
03	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	3		N	-0-			-0-
04	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	3		N	-0-			-0-
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-			-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3		N	-0-			-0-
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-			-0-
08	310	N	236	-0-	-74	-0-	236	3		N	-0-			-0-
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3		N	-0-			-0-
10	310	N	180	-0-	-130	-0-	180	3		N	-0-			-0-
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3		N	-0-			-0-
12	341	N	236	-0-	-105	-0-	236	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 64 RRCID -> 161476 COMPL. DATE 11/25/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6622 - 6668

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	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3		N	-0-			-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3		N	-0-			-0-
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3		N	-0-			-0-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3		N	-0-			-0-
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3		N	-0-			-0-
10	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3		N	-0-			-0-
11	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	3		N	-0-			-0-
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
UNION PACIFIC WELL #: 65 RRCID -> 161477 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6308 - 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	2542	N	2528	-0-	-14	-0-	2474	3	54	9	N	49	53	1			26
02	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2132	3	48	9	N	44	26	1			44
03	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2573	3	46	9	N	42	56	1			30
04	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2463	3	36	9	N	33	28	1			35
05	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2496	3	31	9	N	28	28	1			35
06	2520	N	2488	-0-	-32	-0-	2453	3	35	9	N	32	56	1			11
07	2573	N	2393	-0-	-180	-0-	2363	3	30	9	N	27					38
08	2542	N	2458	-0-	-84	-0-	2427	3	31	9	N	28	54	1			12
09	2490	N	2294	-0-	-196	-0-	2263	3	31	9	N	28	26	1	1	8	13
10	2387	N	2300	-0-	-87	-0-	2261	3	39	9	N	35	28	1			20
11	2370	N	1976	-0-	-394	-0-	1937	3	39	9	N	35	28	1			27
12	2356	N	2291	-0-	-65	-0-	2233	3	58	9	N	53	57	1			23

TOTAL GAS PROD: 28,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 434

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	589	N	577	-0-	-12	-0-	577	3			N	-0-					-0-
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
05	527	N	511	-0-	-16	-0-	511	3			N	-0-					-0-
06	540	N	499	-0-	-41	-0-	499	3			N	-0-					-0-
07	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	3			N	-0-					-0-
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
09	510	N	484	-0-	-26	-0-	484	3			N	-0-					-0-
10	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	3			N	-0-					-0-
11	510	N	463	-0-	-47	-0-	463	3			N	-0-					-0-
*12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,084 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	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
07	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
09	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	3			N	-0-					-0-
10	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					-0-
11	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	3			N	-0-					-0-
12	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,831 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 #: 6 RRCID -> 161487 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6102 - 6250

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. "3C" WELL #: 7 RRCID -> 161492 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 6254 - 6374

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	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
02	448	N	441	-0-	-7	-0-	441	3			N	-0-					-0-
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
05	496	N	368	-0-	-128	-0-	368	3			N	-0-					-0-
06	510	N	395	-0-	-115	-0-	395	3			N	-0-					-0-
07	527	N	394	-0-	-133	-0-	394	3			N	-0-					-0-
08	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-					-0-
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
10	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	3			N	-0-					-0-
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
12	527	N	417	-0-	-110	-0-	417	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C.C. "3C" WELL #: 8 RRCID -> 161494 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6062 - 6486

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	273	-0-	-37	-0-	273	3			N	-0-					-0-
02	252	N	246	-0-	-6	-0-	246	3			N	-0-					-0-
03	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					-0-
04	270	N	240	-0-	-30	-0-	240	3			N	-0-					-0-
05	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					-0-
06	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	3			N	-0-					-0-
07	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
08	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	3			N	-0-					-0-
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
12	279	N	235	-0-	-44	-0-	235	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	247	-0-	-32	-0-	247	3			N	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
06	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	3			N	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
08	279	N	226	-0-	-53	-0-	226	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	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
12	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. STATE WELL #: 5 RRCID -> 161496 COMPL. DATE 12/14/1996 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6426 - 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	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
06	630	N	603	-0-	-27	-0-	603	3			N	-0-					-0-
07	620	N	617	-0-	-3	-0-	617	3			N	-0-					-0-
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
09	600	N	579	-0-	-21	-0-	579	3			N	-0-					-0-
10	620	N	595	-0-	-25	-0-	595	3			N	-0-					-0-
11	600	N	563	-0-	-37	-0-	563	3			N	-0-					-0-
*12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER "50" WELL #: 6 RRCID -> 161820 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7028 - 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	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
05	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	3			N	-0-					-0-
06	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	3			N	-0-					-0-
07	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	3			N	-0-					-0-
08	372	N	314	-0-	-58	-0-	314	3			N	-0-					-0-
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
10	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	3			N	-0-					-0-
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
12	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,331 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 #: 36 RRCID -> 161825 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6432 - 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	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
09	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
*12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	775	N	686	-0-	-89	-0-	686	3			N	-0-					-0-
02	756	N	536	-0-	-220	-0-	536	3			N	-0-					-0-
03	806	N	678	-0-	-128	-0-	678	3			N	-0-					-0-
04	660	N	558	-0-	-102	-0-	558	3			N	-0-					-0-
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
07	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
08	868	N	524	-0-	-344	-0-	524	3			N	-0-					-0-
09	810	N	774	-0-	-36	-0-	774	3			N	-0-					-0-
10	899	N	717	-0-	-182	-0-	717	3			N	-0-					-0-
11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
*12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,570 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	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
06	300	N	255	-0-	-45	-0-	255	3			N	-0-					-0-
07	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	3			N	-0-					-0-
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
11	360	N	314	-0-	-46	-0-	314	3			N	-0-					-0-
*12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
02	392	N	346	-0-	-46	-0-	346	3			N	-0-					-0-
03	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	3			N	-0-					-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
06	360	N	330	-0-	-30	-0-	330	3			N	-0-					-0-
07	403	N	339	-0-	-64	-0-	339	3			N	-0-					-0-
08	372	N	279	-0-	-93	-0-	279	3			N	-0-					-0-
09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
*12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	372	N	315	-0-	-57	-0-	315	3			N	-0-					-0-
02	308	N	258	-0-	-50	-0-	258	3			N	-0-					-0-
03	341	N	299	-0-	-42	-0-	299	3			N	-0-					-0-
04	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	3			N	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
06	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	3			N	-0-					-0-
07	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	3			N	-0-					-0-
08	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	3			N	-0-					-0-
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
12	341	N	303	-0-	-38	-0-	303	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,483 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	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
*12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	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	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	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	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-

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

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	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
05	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
06	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-					-0-
07	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-
08	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	3			N	-0-					-0-
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
10	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
12	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,875 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	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
03	589	N	571	-0-	-18	-0-	571	3			N	-0-					-0-
04	570	N	442	-0-	-128	-0-	442	3			N	-0-					-0-
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
08	620	N	415	-0-	-205	-0-	415	3			N	-0-					-0-
09	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
12	620	N	558	-0-	-62	-0-	558	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,607 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 #: 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	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	206	-0-	-11	-0-	206	3		N	-0-			-0-
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-			-0-
05	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3		N	-0-			-0-
06	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	3		N	-0-			-0-
07	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3		N	-0-			-0-
08	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3		N	-0-			-0-
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-			-0-
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-			-0-
11	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	3		N	-0-			-0-
12	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	217	N	16	-0-	-201	-0-	16	1		N	-0-			-0-
02	84	N	14	-0-	-70	-0-	14	1		N	-0-			-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	1		N	-0-			-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	1		N	-0-			-0-
*05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 61 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	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3		N	-0-			-0-
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3		N	-0-			-0-
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3		N	-0-			-0-
04	540	N	405	-0-	-135	-0-	405	3		N	-0-			-0-
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3		N	-0-			-0-
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3		N	-0-			-0-
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3		N	-0-			-0-
08	589	N	446	-0-	-143	-0-	446	3		N	-0-			-0-
09	570	N	262	-0-	-308	-0-	262	3		N	-0-			-0-
10	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3		N	-0-			-0-
11	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3		N	-0-			-0-
*12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
CHILDRESS, C. "101A" WELL #: 8 RRCID -> 162377 COMPL. DATE 06/04/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6216 - 6224

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

CHILDRESS, CRYSTELLE "102A" WELL #: 2 RRCID -> 162380 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 5908 - 6292

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	285	-0-	-149	-0-	285	3			N	-0-					-0-
02	364	N	272	-0-	-92	-0-	272	3			N	-0-					-0-
03	372	N	288	-0-	-84	-0-	288	3			N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
05	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	3			N	-0-					-0-
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
09	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	3			N	-0-					-0-
10	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-					-0-
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
12	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATTON, E. H. ESTATE "14D" WELL #: 8 RRCID -> 162381 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6470 - 7244

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03	217	N	137	-0-	-80	-0-	137	3			N	-0-					-0-
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					-0-
05	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	3			N	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
12	217	N	133	-0-	-84	-0-	133	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
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	682	N	655	-0-	-27	-0-	655	3			N	-0-					-0-
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
05	651	N	623	-0-	-28	-0-	623	3			N	-0-					-0-
06	690	N	621	-0-	-69	-0-	621	3			N	-0-					-0-
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
08	620	N	597	-0-	-23	-0-	597	3			N	-0-					-0-
09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
10	713	N	707	-0-	-6	-0-	707	3			N	-0-					-0-
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
12	806	N	695	-0-	-111	-0-	695	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
04	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
08	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
11	240	N	203	-0-	-37	-0-	203	3			N	-0-					-0-
12	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,987 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	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
02	140	N	117	-0-	-23	-0-	117	3			N	-0-					-0-
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
06	210	N	159	-0-	-51	-0-	159	3			N	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
11	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	3			N	-0-					-0-
12	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
02	420	N	392	-0-	-28	-0-	392	3			N	-0-					-0-
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
07	465	N	417	-0-	-48	-0-	417	3			N	-0-					-0-
08	465	N	297	-0-	-168	-0-	297	3			N	-0-					-0-
09	450	N	241	-0-	-209	-0-	241	3			N	-0-					-0-
10	403	N	47	-0-	-356	-0-	47	3			N	-0-					-0-
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
*12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,687 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	1116	N	822	-0-	-294	-0-	822	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	777	-0-	-231	-0-	777	3			N	-0-					-0-
03	837	N	663	-0-	-174	-0-	663	3			N	-0-					-0-
04	810	N	798	-0-	-12	-0-	798	3			N	-0-					-0-
05	868	N	769	-0-	-99	-0-	769	3			N	-0-					-0-
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
07	837	N	766	-0-	-71	-0-	766	3			N	-0-					-0-
08	775	N	674	-0-	-101	-0-	674	3			N	-0-					-0-
09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
12	837	N	780	-0-	-57	-0-	780	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
08	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	3			N	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	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: 1,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
05	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
07	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					-0-
08	279	N	209	-0-	-70	-0-	209	3			N	-0-					-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
10	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					-0-
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
12	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,326 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	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
08	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	3			N	-0-					-0-
09	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	3			N	-0-					-0-
10	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
*12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-					-0-
02	308	N	282	-0-	-26	-0-	282	3			N	-0-					-0-
03	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	3			N	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
05	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	3			N	-0-					-0-
06	300	N	232	-0-	-68	-0-	232	3			N	-0-					-0-
07	310	N	230	-0-	-80	-0-	230	3			N	-0-					-0-
08	279	N	202	-0-	-77	-0-	202	3			N	-0-					-0-
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
*12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
08	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
*12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 408 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	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
SUTTON WELL #: 1410 RRCID -> 162488 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6030 - 6354

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-				Y	-0-			16
02	280	N	206	-0-	-74	-0-	206	3		Y	-0-			16
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3		Y	-0-			16
04	0	N	243	-0-	243	-0-	243	3		Y	-0-			16
05	217	N	80	-0-	-137	-0-	80	3		Y	-0-			16
06	300	N	162	-0-	-138	-0-	162	3		Y	-0-			16
07	248	N	93	-0-	-155	-0-	93	3		Y	-0-			16
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			16
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-			16
10	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	3		Y	-0-			16
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			16
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			16

TOTAL GAS PROD: 1,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTTON WELL #: 108 RRCID -> 162533 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6024 - 6364

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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		Y	-0-			61
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		Y	-0-			61
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		Y	-0-			61
04	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	3		Y	-0-			61
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		Y	-0-			61
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		Y	-0-			61
07	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3		Y	-0-			61
08	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3		Y	-0-			61
09	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3		Y	-0-			61
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		Y	-0-			61
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-				Y	NO RPT			61
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-				Y	NO RPT			61

TOTAL GAS PROD: 1,354 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. (I) GAS LIFT(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-			32
02	420	N	330	-0-	-90	-0-	330	3		Y	-0-			32
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3		Y	-0-			32
04	450	N	641	-0-	191	-0-	641	3		Y	-0-			32
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3		Y	-0-			32
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3		Y	-0-			32
07	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3		Y	-0-			32
08	465	N	273	-0-	-192	-0-	273	3		Y	-0-			32
09	450	N	413	-0-	-37	-0-	413	3		Y	-0-			32
10	465	N	172	-0-	-293	-0-	172	3		Y	-0-			32
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-				Y	NO RPT			32
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-				Y	NO RPT			32

TOTAL GAS PROD: 4,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HOOVER "18" WELL #: 10 RRCID -> 162640 COMPL. DATE 01/25/1997 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6285 - 6386

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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			Y	-0-					80
02	140	N	93	-0-	-47	-0-	93	3			Y	-0-					80
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					80
04	150	N	95	-0-	-55	-0-	95	3			Y	-0-					80
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					80
06	150	N	67	-0-	-83	-0-	67	3			Y	-0-					80
07	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	3			Y	-0-					80
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					80
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					80
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					80
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					80
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: 894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTTON WELL #: 1508 RRCID -> 162641 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5952 - 6293

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					74
02	112	N	83	-0-	-29	-0-	83	3			Y	-0-					74
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					74
04	0	N	234	-0-	234	-0-	234	3			Y	-0-					74
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					74
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					74
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					74
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					74
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					74
10	124	N	36	-0-	-88	-0-	36	3			Y	-0-					74
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					74
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					74

TOTAL GAS PROD: 1,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTTON WELL #: 1509 RRCID -> 162642 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5931 - 6304

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					48
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					48
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					48
04	0	N	252	-0-	252	-0-	252	3			Y	-0-					48
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					48
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-					48
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					48
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					48
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					48
10	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	3			Y	-0-					48
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					48
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 1,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	3		N	-0-			-0-
02	140	N	121	-0-	-19	-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	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			-0-
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3		N	-0-			-0-
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-
11	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3		N	-0-			-0-
12	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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	56	N	36	-0-	-20	-0-	36	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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3		N	-0-			-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-			-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	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	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3		N	-0-			-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 385 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. (I) GAS LIFT(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	212	-0-	-408	-0-	212	3		N	-0-			-0-
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3		N	-0-			-0-
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3		N	-0-			-0-
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3		N	-0-			-0-
05	527	N	434	-0-	-93	-0-	434	3		N	-0-			-0-
06	510	N	398	-0-	-112	-0-	398	3		N	-0-			-0-
07	496	N	389	-0-	-107	-0-	389	3		N	-0-			-0-
08	434	N	296	-0-	-138	-0-	296	3		N	-0-			-0-
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3		N	-0-			-0-
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3		N	-0-			-0-
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3		N	-0-			-0-
*12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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. (I) GAS LIFT(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	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	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	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
*12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	3			N	-0-					-0-
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
*12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-

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

CARSON, IRA 9 WELL #: 3 RRCID -> 162702 COMPL. DATE 03/16/1997 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 6432 - 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	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
*12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 11 RRCID -> 162879 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 6446 - 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	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	3			N	-0-					-0-
02	336	N	315	-0-	-21	-0-	315	3			N	-0-					-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
04	360	N	359	-0-	-1	-0-	359	3			N	-0-					-0-
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
06	360	N	291	-0-	-69	-0-	291	3			N	-0-					-0-
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
08	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	3			N	-0-					-0-
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
10	403	N	254	-0-	-149	-0-	254	3			N	-0-					-0-
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
12	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 73-D RRCID -> 162889 COMPL. DATE 03/25/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6578 - 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	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
10	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-

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

MITCHELL, TOM-STATE "20A" WELL #: 8 RRCID -> 162915 COMPL. DATE 04/13/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6532 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
UNION PACIFIC WELL #: 74 RRCID -> 162916 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6556 - 6660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
06	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	3			N	-0-					-0-
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "8" WELL #: 2 RRCID -> 163049 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5984 - 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	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
04	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	3			N	-0-					-0-
05	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	3			N	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	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	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
*12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE 44 "A" WELL #: 5 RRCID -> 163071 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6026 - 6052

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	16	1	1811	2	N	-0-					-0-
02	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	14	1	1988	2	N	-0-					-0-
03	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	16	1	1908	2	N	-0-					-0-
04	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	15	1	1846	2	N	-0-					-0-
*05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
06	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
07	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
08	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
09	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
10	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
*12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	136	3			N	-0-					-0-
03	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					-0-
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					-0-
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
08	155	N	99	-0-	-56	-0-	99	3			N	-0-					-0-
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
10	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
12	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	930	N	929	-0-	-1	-0-	929	3			N	-0-					-0-
02	896	N	836	-0-	-60	-0-	836	3			N	-0-					-0-
03	961	N	906	-0-	-55	-0-	906	3			N	-0-					-0-
04	900	N	879	-0-	-21	-0-	879	3			N	-0-					-0-
05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
06	870	N	786	-0-	-84	-0-	786	3			N	-0-					-0-
07	899	N	735	-0-	-164	-0-	735	3			N	-0-					-0-
08	992	N	637	-0-	-355	-0-	637	3			N	-0-					-0-
09	780	N	724	-0-	-56	-0-	724	3			N	-0-					-0-
10	744	N	639	-0-	-105	-0-	639	3			N	-0-					-0-
11	630	N	579	-0-	-51	-0-	579	3			N	-0-					-0-
12	744	N	634	-0-	-110	-0-	634	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
02	196	N	194	-0-	-2	-0-	194	3			N	-0-					-0-
03	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					-0-
04	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	3			N	-0-					-0-
05	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	3			N	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
08	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
09	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	3			N	-0-					-0-
10	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
*12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,363 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	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	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	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
*12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					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	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
11	90	N	34	-0-	-56	-0-	34	3			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
02	308	N	298	-0-	-10	-0-	298	3			N	-0-					-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
04	330	N	305	-0-	-25	-0-	305	3			N	-0-					-0-
05	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	3			N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
07	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					-0-
08	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	3			N	-0-					-0-
09	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	3			N	-0-					-0-
10	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	3			N	-0-					-0-
11	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	3			N	-0-					-0-
12	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,524 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	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	14	N	9	-0-	-5	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
07	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
09	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
10	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
*12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
05	124	N	23	-0-	-101	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
*12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,838 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	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					-0-
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					-0-
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
07	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					-0-
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
12	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	163	3			N	-0-					-0-
03	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
04	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	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	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-
08	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	3			N	-0-					-0-
09	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	3			N	-0-					-0-
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	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: 1,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY MINERALS "21C" WELL #: 5 RRCID -> 163487 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6008 - 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	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
03	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	3			N	-0-					-0-
04	480	N	341	-0-	-139	-0-	341	3			N	-0-					-0-
05	496	N	353	-0-	-143	-0-	353	3			N	-0-					-0-
06	480	N	376	-0-	-104	-0-	376	3			N	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
11	390	N	364	-0-	-26	-0-	364	3			N	-0-					-0-
12	496	N	456	-0-	-40	-0-	456	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH-STATE 69 WELL #: 13 RRCID -> 163625 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6592 - 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	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
02	280	N	216	-0-	-64	-0-	216	3			N	-0-					-0-
03	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	3			N	-0-					-0-
04	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	3			N	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
07	279	N	167	-0-	-112	-0-	167	3			N	-0-					-0-
08	310	N	213	-0-	-97	-0-	213	3			N	-0-					-0-
09	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	3			N	-0-					-0-
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
*12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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-

CHILDRESS, CRYSTELLE "8" WELL #: 6 RRCID -> 163700 COMPL. DATE 03/23/1997 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 6358 - 6760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	269	-0-	-103	-0-	269	3			N	-0-					-0-
02	280	N	239	-0-	-41	-0-	239	3			N	-0-					-0-
03	279	N	94	-0-	-185	-0-	94	3			N	-0-					-0-
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
05	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
07	372	N	251	-0-	-121	-0-	251	3			N	-0-					-0-
08	279	N	164	-0-	-115	-0-	164	3			N	-0-					-0-
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
10	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
12	310	N	231	-0-	-79	-0-	231	3			N	-0-					-0-

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

CHILDRESS, CRYSTELLE "7A" WELL #: 6 RRCID -> 163759 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5740 - 6284

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	3			N	-0-					-0-
02	336	N	328	-0-	-8	-0-	328	3			N	-0-					-0-
03	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3			N	-0-					-0-
04	360	N	346	-0-	-14	-0-	346	3			N	-0-					-0-
05	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	3			N	-0-					-0-
06	360	N	342	-0-	-18	-0-	342	3			N	-0-					-0-
07	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	3			N	-0-					-0-
08	341	N	261	-0-	-80	-0-	261	3			N	-0-					-0-
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
12	403	N	329	-0-	-74	-0-	329	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
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	496	N	466	-0-	-30	-0-	466	3		N	-0-			-0-
02	448	N	416	-0-	-32	-0-	416	3		N	-0-			-0-
03	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	3		N	-0-			-0-
04	450	N	436	-0-	-14	-0-	436	3		N	-0-			-0-
05	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	3		N	-0-			-0-
06	450	N	429	-0-	-21	-0-	429	3		N	-0-			-0-
07	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	3		N	-0-			-0-
08	434	N	274	-0-	-160	-0-	274	3		N	-0-			-0-
09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3		N	-0-			-0-
10	434	N	394	-0-	-40	-0-	394	3		N	-0-			-0-
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3		N	-0-			-0-
12	465	N	388	-0-	-77	-0-	388	3		N	-0-			-0-

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

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	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	3		N	-0-			-0-
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3		N	-0-			-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-			-0-
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-			-0-
05	403	N	336	-0-	-67	-0-	336	3		N	-0-			-0-
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3		N	-0-			-0-
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3		N	-0-			-0-
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3		N	-0-			-0-
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3		N	-0-			-0-
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3		N	-0-			-0-
11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3		N	-0-			-0-
*12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,191 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	527	N	512	-0-	-15	-0-	512	3		N	-0-			-0-
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3		N	-0-			-0-
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3		N	-0-			-0-
04	510	N	466	-0-	-44	-0-	466	3		N	-0-			-0-
05	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	3		N	-0-			-0-
06	480	N	455	-0-	-25	-0-	455	3		N	-0-			-0-
07	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	3		N	-0-			-0-
08	465	N	430	-0-	-35	-0-	430	3		N	-0-			-0-
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3		N	-0-			-0-
10	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	3		N	-0-			-0-
11	420	N	407	-0-	-13	-0-	407	3		N	-0-			-0-
12	527	N	408	-0-	-119	-0-	408	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
03	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					-0-
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
06	150	N	110	-0-	-40	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
*12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY MINERALS "11D" WELL #: 6 RRCID -> 164544 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6516 - 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	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
02	476	N	468	-0-	-8	-0-	468	3			N	-0-					-0-
03	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	3			N	-0-					-0-
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
07	527	N	430	-0-	-97	-0-	430	3			N	-0-					-0-
08	527	N	448	-0-	-79	-0-	448	3			N	-0-					-0-
09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
*12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER ESTATE "19A" WELL #: 5 RRCID -> 164549 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6826 - 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	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
06	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
11	90	N	15	-0-	-75	-0-	15	3			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
CARSON, IRA "54" WELL #: 6 RRCID -> 164732 COMPL. DATE 07/05/1997 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 6824 - 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	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	3			N	-0-					-0-
02	308	N	301	-0-	-7	-0-	301	3			N	-0-					-0-
03	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	3			N	-0-					-0-
04	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	3			N	-0-					-0-
05	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-
06	330	N	310	-0-	-20	-0-	310	3			N	-0-					-0-
07	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	3			N	-0-					-0-
08	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	3			N	-0-					-0-
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
10	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-					-0-
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
12	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	217	N	21	-0-	-196	-0-	21	3			N	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	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	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
*12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,730 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	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	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	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
*12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
07	465	N	376	-0-	-89	-0-	376	3			N	-0-					-0-
08	465	N	376	-0-	-89	-0-	376	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	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
12	465	N	435	-0-	-30	-0-	435	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
*12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,253 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	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
08	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	3			N	-0-					-0-
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
*12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,476 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 #: 2 RRCID -> 164923 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6348 - 6454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	252	N	219	-0-	-33	-0-	219	3			N	-0-					-0-
03	310	N	216	-0-	-94	-0-	216	3			N	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
07	310	N	208	-0-	-102	-0-	208	3			N	-0-					-0-
08	248	N	178	-0-	-70	-0-	178	3			N	-0-					-0-
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
10	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					-0-
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
12	279	N	183	-0-	-96	-0-	183	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER ESTATE WELL #: 1510A RRCID -> 164926 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7198 - 7366

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	448	N	431	-0-	-17	-0-	431	3			N	-0-					-0-
03	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	3			N	-0-					-0-
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
08	465	N	376	-0-	-89	-0-	376	3			N	-0-					-0-
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
10	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	3			N	-0-					-0-
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
12	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL-STATE, TOM "20C" WELL #: 5 RRCID -> 164928 COMPL. DATE 06/23/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5930 - 7220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	391	3			N	-0-					-0-
02	364	N	359	-0-	-5	-0-	359	3			N	-0-					-0-
03	403	N	244	-0-	-159	-0-	244	3			N	-0-					-0-
04	390	N	116	-0-	-274	-0-	116	3			N	-0-					-0-
05	403	N	317	-0-	-86	-0-	317	3			N	-0-					-0-
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
12	403	N	354	-0-	-49	-0-	354	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
02	420	N	399	-0-	-21	-0-	399	3			N	-0-					-0-
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
05	434	N	202	-0-	-232	-0-	202	3			N	-0-					-0-
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
09	450	N	404	-0-	-46	-0-	404	3			N	-0-					-0-
10	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	3			N	-0-					-0-
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
*12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
06	90	N	38	-0-	-52	-0-	38	3			N	-0-					-0-
07	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	3			N	-0-					-0-
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
09	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
*12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 165793 COMPL. DATE 08/23/1997 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5932 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 WELL #: 4 RRCID -> 165796 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6060 - 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	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-			-0-
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-			-0-
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-			-0-
05	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3		N	-0-			-0-
06	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3		N	-0-			-0-
07	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	3		N	-0-			-0-
08	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3		N	-0-			-0-
09	180	N	133	-0-	-47	-0-	133	3		N	-0-			-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-			-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			-0-
12	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-			-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3		N	-0-			-0-
05	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	2833	3		N	-0-			-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	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	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-			-0-
*12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,279 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	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3		N	-0-			-0-
02	756	N	572	-0-	-184	-0-	572	3		N	-0-			-0-
03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3		N	-0-			-0-
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3		N	-0-			-0-
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3		N	-0-			-0-
06	810	N	684	-0-	-126	-0-	684	3		N	-0-			-0-
07	775	N	687	-0-	-88	-0-	687	3		N	-0-			-0-
08	775	N	773	-0-	-2	-0-	773	3		N	-0-			-0-
09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3		N	-0-			-0-
10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3		N	-0-			-0-
11	750	N	737	-0-	-13	-0-	737	3		N	-0-			-0-
12	837	N	665	-0-	-172	-0-	665	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
*12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER ESTATE WELL #: 610D RRCID -> 165804 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6800 - 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	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
03	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	3			N	-0-					-0-
04	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	3			N	-0-					-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
06	270	N	203	-0-	-67	-0-	203	3			N	-0-					-0-
07	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	3			N	-0-					-0-
08	279	N	215	-0-	-64	-0-	215	3			N	-0-					-0-
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
10	279	N	216	-0-	-63	-0-	216	3			N	-0-					-0-
11	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	3			N	-0-					-0-
*12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER ESTATE WELL #: 1511B RRCID -> 165806 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6778 - 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	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
02	756	N	718	-0-	-38	-0-	718	3			N	-0-					-0-
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
04	750	N	598	-0-	-152	-0-	598	3			N	-0-					-0-
05	806	N	563	-0-	-243	-0-	563	3			N	-0-					-0-
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
09	840	N	610	-0-	-230	-0-	610	3			N	-0-					-0-
10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
*12	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HOOVER ESTATE WELL #: 609D RRCID -> 165810 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 6102 - 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	713	N	593	-0-	-120	-0-	593	3		N	-0-			-0-
02	616	N	358	-0-	-258	-0-	358	3		N	-0-			-0-
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3		N	-0-			-0-
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3		N	-0-			-0-
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3		N	-0-			-0-
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3		N	-0-			-0-
07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3		N	-0-			-0-
08	744	N	652	-0-	-92	-0-	652	3		N	-0-			-0-
09	750	N	725	-0-	-25	-0-	725	3		N	-0-			-0-
10	806	N	758	-0-	-48	-0-	758	3		N	-0-			-0-
11	630	N	582	-0-	-48	-0-	582	3		N	-0-			-0-
12	744	N	698	-0-	-46	-0-	698	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. WELL #: 7010D RRCID -> 165902 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6248 - 6426

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

01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3		N	-0-			-0-
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3		N	-0-			-0-
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3		N	-0-			-0-
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3		N	-0-			-0-
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3		N	-0-			-0-
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3		N	-0-			-0-
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3		N	-0-			-0-
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3		N	-0-			-0-
09	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3		N	-0-			-0-
10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3		N	-0-			-0-
11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3		N	-0-			-0-
*12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,290 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 #: 6 RRCID -> 165966 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6374 - 7000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3		N	-0-			-0-
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3		N	-0-			-0-
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3		N	-0-			-0-
05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3		N	-0-			-0-
06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3		N	-0-			-0-
07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3		N	-0-			-0-
08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3		N	-0-			-0-
09	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3		N	-0-			-0-
10	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3		N	-0-			-0-
11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3		N	-0-			-0-
*12	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON RANCH K WELL #: 3401 RRCID -> 166459 COMPL. DATE 09/06/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4886 - 5744

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3		N	-0-			-0-
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3		N	-0-			-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	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	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-			-0-
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-			-0-
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3		N	-0-			-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-			-0-
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3		N	-0-			-0-
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-			-0-
*12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 58 RRCID -> 166622 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6305 - 6640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-			-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3		N	-0-			-0-
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3		N	-0-			-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3		N	-0-			-0-
07	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	3		N	-0-			-0-
08	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	3		N	-0-			-0-
09	330	N	171	-0-	-159	-0-	171	3		N	-0-			-0-
10	310	N	110	-0-	-200	-0-	110	3		N	-0-			-0-
11	300	N	189	-0-	-111	-0-	189	3		N	-0-			-0-
*12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	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 "23B" WELL #: 5 RRCID -> 166927 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5895 - 7058

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
10	372	N	275	-0-	-97	-0-	275	3			N	-0-					-0-
11	360	N	248	-0-	-112	-0-	248	3			N	-0-					-0-
12	372	N	310	-0-	-62	-0-	310	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER "50" WELL #: 7 RRCID -> 166928 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6422 - 7136

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	259	3			N	-0-					-0-
02	252	N	235	-0-	-17	-0-	235	3			N	-0-					-0-
03	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
08	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	3			N	-0-					-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
10	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
*12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER "50" WELL #: 8 RRCID -> 166929 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5914 - 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	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
07	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-					-0-
08	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	3			N	-0-					-0-
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
10	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
12	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HENDERSON "7" WELL #: 5 RRCID -> 166933 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 5792 - 6126

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	281	N	281	-0-		-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
02	252	N	214	-0-		-38	-0-	214	3			N	-0-					-0-
03	279	N	247	-0-		-32	-0-	247	3			N	-0-					-0-
04	270	N	246	-0-		-24	-0-	246	3			N	-0-					-0-
05	248	N	247	-0-		-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
06	240	N	233	-0-		-7	-0-	233	3			N	-0-					-0-
07	248	N	148	-0-		-100	-0-	148	3			N	-0-					-0-
08	280	N	280	-0-		-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
09	262	N	262	-0-		-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
10	259	N	259	-0-		-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
11	270	N	219	-0-		-51	-0-	219	3			N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-		-279	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41D" WELL #: 6 RRCID -> 166935 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 6746 - 7274

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	841	N	841	-0-		-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
02	719	N	719	-0-		-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
03	682	N	637	-0-		-45	-0-	637	3			N	-0-					-0-
04	810	N	520	-0-		-290	-0-	520	3			N	-0-					-0-
05	806	N	760	-0-		-46	-0-	760	3			N	-0-					-0-
06	737	N	737	-0-		-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
07	711	N	711	-0-		-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
08	775	N	531	-0-		-244	-0-	531	3			N	-0-					-0-
09	750	N	694	-0-		-56	-0-	694	3			N	-0-					-0-
10	713	N	687	-0-		-26	-0-	687	3			N	-0-					-0-
11	552	N	552	-0-		-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
12	713	N	670	-0-		-43	-0-	670	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51" WELL #: 6 RRCID -> 166937 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6236 - 7456

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	341	N	267	-0-		-74	-0-	267	3			N	-0-					-0-
02	280	N	247	-0-		-33	-0-	247	3			N	-0-					-0-
03	279	N	273	-0-		-6	-0-	273	3			N	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-		-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-		-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
06	270	N	261	-0-		-9	-0-	261	3			N	-0-					-0-
07	279	N	270	-0-		-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-
08	279	N	237	-0-		-42	-0-	237	3			N	-0-					-0-
09	369	N	369	-0-		-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
10	321	N	321	-0-		-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
11	305	N	305	-0-		-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
12	341	N	333	-0-		-8	-0-	333	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,437 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 #: 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	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					-0-
02	280	N	265	-0-	-15	-0-	265	3			N	-0-					-0-
03	310	N	188	-0-	-122	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
11	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	3			N	-0-					-0-
*12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	899	N	855	-0-	-44	-0-	855	3			N	-0-					-0-
02	812	N	777	-0-	-35	-0-	777	3			N	-0-					-0-
03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
06	870	N	845	-0-	-25	-0-	845	3			N	-0-					-0-
07	899	N	885	-0-	-14	-0-	885	3			N	-0-					-0-
08	930	N	737	-0-	-193	-0-	737	3			N	-0-					-0-
09	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
10	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
12	899	N	795	-0-	-104	-0-	795	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,200 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	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	44	3			N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
09	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	3			N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

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

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
SUTTON WELL #: 1411 RRCID -> 167400 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6256 - 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	403	N	133	-0-	-270	-0-	133	3		Y	-0-			48
02	448	N	346	-0-	-102	-0-	346	3		Y	-0-			48
03	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	3		Y	-0-			48
04	480	N	533	-0-	53	-0-	533	3		Y	-0-			48
05	496	N	456	-0-	-40	-0-	456	3		Y	-0-			48
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3		Y	-0-			48
07	496	N	453	-0-	-43	-0-	453	3		Y	-0-			48
08	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	3		Y	-0-			48
09	480	N	423	-0-	-57	-0-	423	3		Y	-0-			48
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3		Y	-0-			48
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-				Y	NO RPT			48
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-				Y	NO RPT			48

TOTAL GAS PROD: 4,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTTON WELL #: 1412 RRCID -> 167401 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6206 - 6368

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		Y	-0-			55
02	420	N	312	-0-	-108	-0-	312	3		Y	-0-			55
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		Y	-0-			55
04	0	N	222	-0-	222	-0-	222	3		Y	-0-			55
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3		Y	-0-			55
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3		Y	-0-			55
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3		Y	-0-			55
08	341	N	243	-0-	-98	-0-	243	3		Y	-0-			55
09	360	N	288	-0-	-72	-0-	288	3		Y	-0-			55
10	496	N	286	-0-	-210	-0-	286	3		Y	-0-			55
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-				Y	NO RPT			55
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-				Y	NO RPT			55

TOTAL GAS PROD: 3,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH-STATE 69 WELL #: 15 RRCID -> 167405 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 6319 - 6926

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	436	-0-	-60	-0-	436	3		N	-0-			-0-
02	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	3		N	-0-			-0-
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3		N	-0-			-0-
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3		N	-0-			-0-
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	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	558	N	439	-0-	-119	-0-	439	3		N	-0-			-0-
09	540	N	458	-0-	-82	-0-	458	3		N	-0-			-0-
10	558	N	449	-0-	-109	-0-	449	3		N	-0-			-0-
11	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	3		N	-0-			-0-
12	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MOODY WELL #: 3303 RRCID -> 167406 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6650 - 7094

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	207	-0-	-17	-0-	207	3			N	-0-					-0-
03	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					-0-
04	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	3			N	-0-					-0-
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
08	248	N	177	-0-	-71	-0-	177	3			N	-0-					-0-
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
12	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					-0-

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

MOODY WELL #: 3304 RRCID -> 167407 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6804 - 7262

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	56	N	52	-0-	-4	-0-	52	3			N	-0-					-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
08	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	3			N	-0-					-0-
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
12	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					-0-

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

MOODY WELL #: 3305R RRCID -> 167408 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6320 - 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	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	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	14	N	2	-0-	-12	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

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

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	1271	N	1024	-0-	-247	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
02	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
03	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
04	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
05	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
06	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
07	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	950	-0-	-321	-0-	950	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	189	-0-	-1041	-0-	189	3			N	-0-					-0-
10	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
11	930	N	846	-0-	-84	-0-	846	3			N	-0-					-0-
*12	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY WELL #: 3309 RRCID -> 167411 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6334 - 6919

01	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	3			N	-0-					-0-
02	364	N	355	-0-	-9	-0-	355	3			N	-0-					-0-
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
04	390	N	369	-0-	-21	-0-	369	3			N	-0-					-0-
05	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	3			N	-0-					-0-
06	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	3			N	-0-					-0-
07	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	3			N	-0-					-0-
08	372	N	298	-0-	-74	-0-	298	3			N	-0-					-0-
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
10	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	3			N	-0-					-0-
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
12	434	N	341	-0-	-93	-0-	341	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J. S. 3 WELL #: 5 RRCID -> 167633 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 5876 - 6768

01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
11	120	N	67	-0-	-53	-0-	67	3			N	-0-					-0-
*12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					-0-
02	280	N	181	-0-	-99	-0-	181	3			N	-0-					-0-
03	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	3			N	-0-					-0-
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
06	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-					-0-
07	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					-0-
08	279	N	230	-0-	-49	-0-	230	3			N	-0-					-0-
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
10	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
12	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
08	527	N	501	-0-	-26	-0-	501	3			N	-0-					-0-
09	510	N	345	-0-	-165	-0-	345	3			N	-0-					-0-
10	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	3			N	-0-					-0-
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
*12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,778 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	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	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	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
09	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
10	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
*12	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HOOVER "13" WELL #: 9 RRCID -> 167684 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6340 - 6464

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-			43
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3		Y	-0-			43
03	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3		Y	-0-			43
04	240	N	338	-0-	98	-0-	338	3		Y	-0-			43
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3		Y	-0-			43
06	240	N	187	-0-	-53	-0-	187	3		Y	-0-			43
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3		Y	-0-			43
08	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3		Y	-0-			43
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3		Y	-0-			43
10	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3		Y	-0-			43
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-				Y	NO RPT			43
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-				Y	NO RPT			43

TOTAL GAS PROD: 2,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTTON WELL #: 110 RRCID -> 167688 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6290 - 6356

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-			15
02	84	N	21	-0-	-63	-0-	21	3		Y	-0-			15
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		Y	-0-			15
04	0	N	57	-0-	57	-0-	57	3		Y	-0-			15
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		Y	-0-			15
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3		Y	-0-			15
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3		Y	-0-			15
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		Y	-0-			15
09	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	3		Y	-0-			15
10	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	3		Y	-0-			15
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-				Y	NO RPT			15
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT			15

TOTAL GAS PROD: 606 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. (I) GAS LIFT(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-			45
02	112	N	91	-0-	-21	-0-	91	3		Y	-0-			45
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		Y	-0-			45
04	0	N	137	-0-	137	-0-	137	3		Y	-0-			45
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		Y	-0-			45
06	180	N	133	-0-	-47	-0-	133	3		Y	-0-			45
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3		Y	-0-			45
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		Y	-0-			45
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		Y	-0-			45
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3		Y	-0-			45
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-				Y	NO RPT			45
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-				Y	NO RPT			45

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
SUTTON WELL #: 109 RRCID -> 167690 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 6050 - 6416

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	496	N	406	-0-		-90	-0-	406	3			Y	-0-					20
02	392	N	308	-0-		-84	-0-	308	3			Y	-0-					20
03	527	N	382	-0-		-145	-0-	382	3			Y	-0-					20
04	510	N	359	-0-		-151	-0-	359	3			Y	-0-					20
05	527	N	451	-0-		-76	-0-	451	3			Y	-0-					20
06	360	N	270	-0-		-90	-0-	270	3			Y	-0-					20
07	415	N	415	-0-		-0-	-0-	415	3			Y	-0-					20
08	465	N	229	-0-		-236	-0-	229	3			Y	-0-					20
09	280	N	280	-0-		-0-	-0-	280	3			Y	-0-					20
10	403	N	263	-0-		-140	-0-	263	3			Y	-0-					20
11	210	N	NO RPT	-0-		-210	-0-					Y	NO RPT					20
12	279	N	NO RPT	-0-		-279	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 3,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER "18" WELL #: 12 RRCID -> 167692 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 6382 - 6414

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	435	N	435	-0-		-0-	-0-	435	3			Y	-0-					87
02	384	N	384	-0-		-0-	-0-	384	3			Y	-0-					87
03	291	N	291	-0-		-0-	-0-	291	3			Y	-0-					87
04	0	N	283	-0-		283	-0-	283	3			Y	-0-					87
05	248	N	248	-0-		-0-	-0-	248	3			Y	-0-					87
06	281	N	281	-0-		-0-	-0-	281	3			Y	-0-					87
07	279	N	237	-0-		-42	-0-	237	3			Y	-0-					87
08	291	N	291	-0-		-0-	-0-	291	3			Y	-0-					87
09	360	N	360	-0-		-0-	-0-	360	3			Y	-0-					87
10	308	N	308	-0-		-0-	-0-	308	3			Y	-0-					87
11	270	N	NO RPT	-0-		-270	-0-					Y	NO RPT					87
12	372	N	NO RPT	-0-		-372	-0-					Y	NO RPT					87

TOTAL GAS PROD: 3,118 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. 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	210	N	210	-0-		-0-	-0-	210	3			Y	-0-					43
02	196	N	185	-0-		-11	-0-	185	3			Y	-0-					43
03	140	N	140	-0-		-0-	-0-	140	3			Y	-0-					43
04	0	N	137	-0-		137	-0-	137	3			Y	-0-					43
05	120	N	120	-0-		-0-	-0-	120	3			Y	-0-					43
06	150	N	136	-0-		-14	-0-	136	3			Y	-0-					43
07	155	N	115	-0-		-40	-0-	115	3			Y	-0-					43
08	141	N	141	-0-		-0-	-0-	141	3			Y	-0-					43
09	174	N	174	-0-		-0-	-0-	174	3			Y	-0-					43
10	149	N	149	-0-		-0-	-0-	149	3			Y	-0-					43
11	150	N	NO RPT	-0-		-150	-0-					Y	NO RPT					43
12	186	N	NO RPT	-0-		-186	-0-					Y	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 1,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HENDERSON "7" WELL #: 7 RRCID -> 167756 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5818 - 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	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
02	476	N	413	-0-	-63	-0-	413	3			N	-0-					-0-
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
04	510	N	500	-0-	-10	-0-	500	3			N	-0-					-0-
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
06	540	N	493	-0-	-47	-0-	493	3			N	-0-					-0-
07	527	N	502	-0-	-25	-0-	502	3			N	-0-					-0-
08	527	N	500	-0-	-27	-0-	500	3			N	-0-					-0-
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
11	480	N	426	-0-	-54	-0-	426	3			N	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			Y	-0-					25
02	84	N	48	-0-	-36	-0-	48	3			Y	-0-					25
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					25
04	60	N	94	-0-	34	-0-	94	3			Y	-0-					25
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					25
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					25
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					25
08	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	3			Y	-0-					25
09	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	3			Y	-0-					25
10	93	N	25	-0-	-68	-0-	25	3			Y	-0-					25
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					25
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28B" WELL #: 9 RRCID -> 167977 COMPL. DATE 12/21/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5780 - 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	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					-0-
02	196	N	185	-0-	-11	-0-	185	3			N	-0-					-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
05	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	3			N	-0-					-0-
07	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
08	217	N	162	-0-	-55	-0-	162	3			N	-0-					-0-
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
10	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	3			N	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
12	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					-0-

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

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HENDERSON "IGN" 7 WELL #: 2 RRCID -> 167979 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5898 - 6772

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	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	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	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON "IGN" 7 WELL #: 3 RRCID -> 167980 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5892 - 6298

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	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-			-0-
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			-0-
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			-0-
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-			-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER "18" WELL #: 11 RRCID -> 168043 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6348 - 6442

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	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3		Y	-0-			136
02	504	N	440	-0-	-64	-0-	440	3		Y	-0-			136
03	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	3		Y	-0-			136
04	420	N	539	-0-	119	-0-	539	3		Y	-0-			136
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3		Y	-0-			136
06	510	N	73	-0-	-437	-0-	73	3		Y	-0-			136
07	558	N	277	-0-	-281	-0-	277	3		Y	-0-			136
08	558	N	332	-0-	-226	-0-	332	3		Y	-0-			136
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3		Y	-0-			136
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3		Y	-0-			136
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-				Y	NO RPT			136
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-				Y	NO RPT			136

TOTAL GAS PROD: 4,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-					51
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					51
03	279	N	196	-0-	-83	-0-	196	3			Y	-0-					51
04	270	N	191	-0-	-79	-0-	191	3			Y	-0-					51
05	279	N	167	-0-	-112	-0-	167	3			Y	-0-					51
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					51
07	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			Y	-0-					51
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					51
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					51
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					51
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					51
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 2,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
02	224	N	210	-0-	-14	-0-	210	3			N	-0-					-0-
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
04	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	3			N	-0-					-0-
05	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	3			N	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
08	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
12	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY WELL #: 3310 RRCID -> 168404 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6272 - 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	118	-0-	-68	-0-	118	3			N	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	3			N	-0-					-0-
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					-0-
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
08	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	3			N	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
*12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HUTCHINGS "A" WELL #: 2043 RRCID -> 168462 COMPL. DATE 10/05/1997 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 6214 - 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	248	N	189	-0-	-59	-0-	189	3			N	-0-					-0-
02	224	N	173	-0-	-51	-0-	173	3			N	-0-					-0-
03	248	N	189	-0-	-59	-0-	189	3			N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
08	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
12	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
02	308	N	227	-0-	-81	-0-	227	3			N	-0-					-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
09	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	3			N	-0-					-0-
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,570 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	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	3			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-					-0-
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
06	240	N	210	-0-	-30	-0-	210	3			N	-0-					-0-
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
03	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	3			N	-0-					-0-
04	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	3			N	-0-					-0-
05	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	3			N	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
07	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	3			N	-0-					-0-
08	434	N	333	-0-	-101	-0-	333	3			N	-0-					-0-
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
10	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	3			N	-0-					-0-
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
12	434	N	394	-0-	-40	-0-	394	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,759 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	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
08	496	N	463	-0-	-33	-0-	463	3			N	-0-					-0-
09	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
*12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MILLSPAUGH, AUSTIN "2B" WELL #: 6 RRCID -> 168574 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6144 - 6710

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	N	380	-0-	-209	-0-	380	3			N	-0-					-0-
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
08	682	N	538	-0-	-144	-0-	538	3			N	-0-					-0-
09	660	N	584	-0-	-76	-0-	584	3			N	-0-					-0-
10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
*12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, S.C. 2 WELL #: 9 RRCID -> 168586 COMPL. DATE 12/28/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6352 - 6908

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	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
*12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28D" WELL #: 11 RRCID -> 168610 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5862 - 6718

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	253	-0-	-57	-0-	253	3			N	-0-					-0-
02	224	N	214	-0-	-10	-0-	214	3			N	-0-					-0-
03	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-					-0-
04	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	3			N	-0-					-0-
05	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
08	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-					-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
10	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
12	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	3		N	-0-			-0-
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3		N	-0-			-0-
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3		N	-0-			-0-
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3		N	-0-			-0-
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3		N	-0-			-0-
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3		N	-0-			-0-
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3		N	-0-			-0-
08	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	3		N	-0-			-0-
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3		N	-0-			-0-
10	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	3		N	-0-			-0-
11	510	N	485	-0-	-25	-0-	485	3		N	-0-			-0-
12	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-			-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-			-0-
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3		N	-0-			-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-			-0-
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-			-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-			-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-			-0-
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-			-0-
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-			-0-
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-			-0-
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3		N	-0-			-0-
*12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,017 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	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-			-0-
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-			-0-
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-			-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-			-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-			-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-			-0-
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3		N	-0-			-0-
08	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3		N	-0-			-0-
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-			-0-
10	186	N	31	-0-	-155	-0-	31	3		N	-0-			-0-
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-			-0-
12	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3		N	-0-			-0-

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

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
05	310	N	193	-0-	-117	-0-	193	3			N	-0-					-0-
06	300	N	147	-0-	-153	-0-	147	3			N	-0-					-0-
07	310	N	147	-0-	-163	-0-	147	3			N	-0-					-0-
08	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	3			N	-0-					-0-
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
10	155	N	31	-0-	-124	-0-	31	3			N	-0-					-0-
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
*12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					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: 121 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	90	-0-	-34	-0-	90	3			Y	-0-					34
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					34
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			Y	-0-					34
04	90	N	104	-0-	14	-0-	104	3			Y	-0-					34
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					34
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					34
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					34
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					34
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					34
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					34
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					34
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 1,803 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 #: 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	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
09	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
*12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22D" WELL #: 5 RRCID -> 168773 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 5880 - 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	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	3			N	-0-					-0-
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
05	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3			N	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
08	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	3			N	-0-					-0-
09	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	3			N	-0-					-0-
10	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
*12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES-MILLER WELL #: 4 RRCID -> 168774 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6512 - 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	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
02	280	N	250	-0-	-30	-0-	250	3			N	-0-					-0-
03	341	N	284	-0-	-57	-0-	284	3			N	-0-					-0-
04	300	N	274	-0-	-26	-0-	274	3			N	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
06	270	N	230	-0-	-40	-0-	230	3			N	-0-					-0-
07	279	N	214	-0-	-65	-0-	214	3			N	-0-					-0-
08	279	N	210	-0-	-69	-0-	210	3			N	-0-					-0-
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
*12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
JONES-MILLER WELL #: 5 RRCID -> 168775 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6196 - 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	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
02	644	N	548	-0-	-96	-0-	548	3			N	-0-					-0-
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
06	690	N	665	-0-	-25	-0-	665	3			N	-0-					-0-
07	713	N	677	-0-	-36	-0-	677	3			N	-0-					-0-
08	682	N	558	-0-	-124	-0-	558	3			N	-0-					-0-
09	660	N	294	-0-	-366	-0-	294	3			N	-0-					-0-
10	682	N	633	-0-	-49	-0-	633	3			N	-0-					-0-
11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
*12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER ESTATE "19B" WELL #: 2R RRCID -> 168959 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6490 - 7250

01	434	N	326	-0-	-108	-0-	326	3			N	-0-					-0-
02	364	N	255	-0-	-109	-0-	255	3			N	-0-					-0-
03	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	3			N	-0-					-0-
04	330	N	303	-0-	-27	-0-	303	3			N	-0-					-0-
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
06	330	N	294	-0-	-36	-0-	294	3			N	-0-					-0-
07	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					-0-
08	279	N	228	-0-	-51	-0-	228	3			N	-0-					-0-
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
10	310	N	264	-0-	-46	-0-	264	3			N	-0-					-0-
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
12	341	N	252	-0-	-89	-0-	252	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 42 RRCID -> 168977 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6339 - 6613

01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
05	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					-0-
06	420	N	371	-0-	-49	-0-	371	3			N	-0-					-0-
07	403	N	322	-0-	-81	-0-	322	3			N	-0-					-0-
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
11	480	N	412	-0-	-68	-0-	412	3			N	-0-					-0-
*12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	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	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	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	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
*12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	3			N	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	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	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-
06	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					-0-
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
08	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	3			N	-0-					-0-
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
10	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	3			N	-0-					-0-
11	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	3			N	-0-					-0-
12	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,157 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	713	N	702	-0-	-11	-0-	702	3			N	-0-					-0-
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
09	780	N	770	-0-	-10	-0-	770	3			N	-0-					-0-
10	806	N	768	-0-	-38	-0-	768	3			N	-0-					-0-
11	780	N	740	-0-	-40	-0-	740	3			N	-0-					-0-
*12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
*12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 8 WELL #: 2 RRCID -> 169115 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 6852 - 6930

01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	16	1	593	3	Y	2					26
							2	9									
02	504	N	406	-0-	-98	-0-	14	1	391	3	Y	1					27
							1	9									
03	589	N	517	-0-	-72	-0-	15	1	500	3	Y	2					29
							2	9									
04	600	N	548	-0-	-52	-0-	15	1	533	3	Y	-0-					29
*05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			Y	-0-					29
06	510	N	496	-0-	-14	-0-	496	3			Y	-0-					29
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			Y	-0-					29
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			Y	-0-					29
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-					29
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					29
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					29
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 4,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HENDERSON 8 WELL #: 3 RRCID -> 169116 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 6900 - 6960

01	713	N	552	-0-	-161	-0-	16	1	534	3	Y	2					30
							2	9									
02	560	N	447	-0-	-113	-0-	14	1	431	3	Y	2					32
							2	9									
*03	589	N	563	-0-	-26	-0-	563	3			Y	-0-	6	7			26
*04	540	N	532	-0-	-8	-0-	532	3			Y	-0-					26
*05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			Y	-0-					26
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			Y	-0-					34
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			Y	-0-					34
08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			Y	-0-					34
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			Y	-0-					34
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					34
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					34
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 5,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
*12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
02	280	N	240	-0-	-40	-0-	240	3			N	-0-					-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
04	300	N	265	-0-	-35	-0-	265	3			N	-0-					-0-
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
06	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	3			N	-0-					-0-
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
08	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	3			N	-0-					-0-
09	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	3			N	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
12	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,432 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	961	N	882	-0-	-79	-0-	882	3			N	-0-					-0-
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
04	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
06	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1123	-0-	-148	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1186	-0-	-54	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	1091	-0-	-79	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	1045	-0-	-71	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	944	-0-	-196	-0-	944	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1019	-0-	-97	-0-	1019	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,916 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 #: 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	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	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	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
*12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	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	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,340 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	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
*12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
04	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	3			N	-0-					-0-
05	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	3			N	-0-					-0-
06	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	3			N	-0-					-0-
07	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	3			N	-0-					-0-
08	434	N	320	-0-	-114	-0-	320	3			N	-0-					-0-
09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
10	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	3			N	-0-					-0-
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
12	465	N	267	-0-	-198	-0-	267	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
04	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	3			N	-0-					-0-
05	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
08	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					-0-
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
*12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,980 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	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
03	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	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	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	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: 351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
02	588	N	569	-0-	-19	-0-	569	3			N	-0-					-0-
03	651	N	623	-0-	-28	-0-	623	3			N	-0-					-0-
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
06	600	N	597	-0-	-3	-0-	597	3			N	-0-					-0-
07	620	N	612	-0-	-8	-0-	612	3			N	-0-					-0-
08	651	N	527	-0-	-124	-0-	527	3			N	-0-					-0-
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
12	651	N	634	-0-	-17	-0-	634	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
*12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,124 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	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
02	168	N	94	-0-	-74	-0-	94	3			N	-0-					-0-
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
09	300	N	202	-0-	-98	-0-	202	3			N	-0-					-0-
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
*12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
08	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	3			N	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

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

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	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
*12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 443 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	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
*12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	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
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	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
04	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
07	992	N	570	-0-	-422	-0-	570	3			N	-0-					-0-
08	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
09	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
10	558	N	423	-0-	-135	-0-	423	3			N	-0-					-0-
11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
*12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	527	N	470	-0-	-57	-0-	470	3			N	-0-					-0-
02	448	N	429	-0-	-19	-0-	429	3			N	-0-					-0-
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
04	450	N	256	-0-	-194	-0-	256	3			N	-0-					-0-
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
08	558	N	399	-0-	-159	-0-	399	3			N	-0-					-0-
09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
10	775	N	640	-0-	-135	-0-	640	3			N	-0-					-0-
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
12	806	N	582	-0-	-224	-0-	582	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,469 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	558	N	524	-0-	-34	-0-	524	3			N	-0-					-0-
02	504	N	491	-0-	-13	-0-	491	3			N	-0-					-0-
03	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	3			N	-0-					-0-
04	510	N	489	-0-	-21	-0-	489	3			N	-0-					-0-
05	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	3			N	-0-					-0-
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
08	527	N	398	-0-	-129	-0-	398	3			N	-0-					-0-
09	570	N	544	-0-	-26	-0-	544	3			N	-0-					-0-
10	527	N	481	-0-	-46	-0-	481	3			N	-0-					-0-
11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
12	558	N	479	-0-	-79	-0-	479	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,015 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 #: 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	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
02	168	N	160	-0-	-8	-0-	160	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	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-
06	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					-0-
07	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
10	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
12	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	3			N	-0-					-0-
02	420	N	408	-0-	-12	-0-	408	3			N	-0-					-0-
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
*12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY WELL #: 3311 RRCID -> 170083 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 6362 - 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	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
*12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MOODY MINERALS "29D" WELL #: 1 RRCID -> 170235 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5364 - 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	465	N	218	-0-	-247	-0-	218	3			N	-0-					-0-
02	336	N	263	-0-	-73	-0-	263	3			N	-0-					-0-
03	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	3			N	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
05	279	N	195	-0-	-84	-0-	195	3			N	-0-					-0-
06	240	N	200	-0-	-40	-0-	200	3			N	-0-					-0-
07	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	3			N	-0-					-0-
08	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	3			N	-0-					-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
10	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
12	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
10	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 328 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	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
07	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
08	930	N	773	-0-	-157	-0-	773	3			N	-0-					-0-
09	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
10	930	N	888	-0-	-42	-0-	888	3			N	-0-					-0-
11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
*12	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,402 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 #: 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	465	N	357	-0-	-108	-0-	357	3			N	-0-					-0-
02	364	N	340	-0-	-24	-0-	340	3			N	-0-					-0-
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
07	589	N	582	-0-	-7	-0-	582	3			N	-0-					-0-
08	589	N	488	-0-	-101	-0-	488	3			N	-0-					-0-
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
10	589	N	325	-0-	-264	-0-	325	3			N	-0-					-0-
11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
06	630	N	609	-0-	-21	-0-	609	3			N	-0-					-0-
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
09	600	N	558	-0-	-42	-0-	558	3			N	-0-					-0-
10	620	N	504	-0-	-116	-0-	504	3			N	-0-					-0-
11	600	N	469	-0-	-131	-0-	469	3			N	-0-					-0-
12	589	N	552	-0-	-37	-0-	552	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,769 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	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					-0-
02	252	N	246	-0-	-6	-0-	246	3			N	-0-					-0-
03	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	3			N	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	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	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	3			N	-0-					-0-
09	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	3			N	-0-					-0-
10	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					-0-
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
*12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,233 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 #: 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	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	3			N	-0-					-0-
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
05	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	3			N	-0-					-0-
06	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	3			N	-0-					-0-
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
08	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	3			N	-0-					-0-
09	390	N	370	-0-	-20	-0-	370	3			N	-0-					-0-
10	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	3			N	-0-					-0-
11	390	N	319	-0-	-71	-0-	319	3			N	-0-					-0-
*12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	3			N	-0-					-0-
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
10	372	N	221	-0-	-151	-0-	221	3			N	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,450 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	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
11	120	N	29	-0-	-91	-0-	29	3			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					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
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	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
*12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
08	341	N	296	-0-	-45	-0-	296	3			N	-0-					-0-
09	330	N	287	-0-	-43	-0-	287	3			N	-0-					-0-
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
*12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,434 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	217	N	135	-0-	-82	-0-	135	3			N	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
05	217	N	147	-0-	-70	-0-	147	3			N	-0-					-0-
06	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	3			N	-0-					-0-
07	217	N	143	-0-	-74	-0-	143	3			N	-0-					-0-
08	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
12	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,845 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 #: 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	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					-0-
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
05	341	N	293	-0-	-48	-0-	293	3			N	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
07	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	3			N	-0-					-0-
08	279	N	203	-0-	-76	-0-	203	3			N	-0-					-0-
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
12	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 39 RRCID -> 170744 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6220 - 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	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
06	450	N	420	-0-	-30	-0-	420	3			N	-0-					-0-
07	465	N	418	-0-	-47	-0-	418	3			N	-0-					-0-
08	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	3			N	-0-					-0-
09	420	N	396	-0-	-24	-0-	396	3			N	-0-					-0-
10	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	3			N	-0-					-0-
11	420	N	368	-0-	-52	-0-	368	3			N	-0-					-0-
*12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY "2" WELL #: 6 RRCID -> 170900 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6178 - 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	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
02	364	N	341	-0-	-23	-0-	341	3			N	-0-					-0-
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
07	496	N	445	-0-	-51	-0-	445	3			N	-0-					-0-
08	558	N	388	-0-	-170	-0-	388	3			N	-0-					-0-
09	540	N	370	-0-	-170	-0-	370	3			N	-0-					-0-
10	434	N	388	-0-	-46	-0-	388	3			N	-0-					-0-
11	390	N	324	-0-	-66	-0-	324	3			N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					-0-
02	280	N	126	-0-	-154	-0-	126	3			N	-0-					-0-
03	310	N	189	-0-	-121	-0-	189	3			N	-0-					-0-
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTTON WELL #: 1511 RRCID -> 172524 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6076 - 6226

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					27
02	56	N	8	-0-	-48	-0-	8	3			Y	-0-					27
03	403	N	221	-0-	-182	-0-	221	3			Y	-0-					27
04	390	N	241	-0-	-149	-0-	241	3			Y	-0-					27
05	403	N	192	-0-	-211	-0-	192	3			Y	-0-					27
06	210	N	45	-0-	-165	-0-	45	3			Y	-0-					27
07	248	N	67	-0-	-181	-0-	67	3			Y	-0-					27
08	186	N	112	-0-	-74	-0-	112	3			Y	-0-					27
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					27
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					27
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					27
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 1,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTTON WELL #: 1413 RRCID -> 172525 COMPL. DATE 03/06/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6126 - 6286

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	585	-0-	-66	-0-	585	3			Y	-0-					69
02	588	N	443	-0-	-145	-0-	443	3			Y	-0-					69
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			Y	-0-					69
04	0	N	315	-0-	315	-0-	315	3			Y	-0-					69
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			Y	-0-					69
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			Y	-0-					69
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			Y	-0-					69
08	465	N	345	-0-	-120	-0-	345	3			Y	-0-					69
09	540	N	409	-0-	-131	-0-	409	3			Y	-0-					69
10	682	N	406	-0-	-276	-0-	406	3			Y	-0-					69
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					69
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					69

TOTAL GAS PROD: 4,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
SUTTON WELL #: 1414 RRCID -> 172526 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6296 - 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	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					37
02	196	N	141	-0-	-55	-0-	141	3			Y	-0-					37
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					37
04	0	N	172	-0-	172	-0-	172	3			Y	-0-					37
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					37
06	210	N	111	-0-	-99	-0-	111	3			Y	-0-					37
07	186	N	64	-0-	-122	-0-	64	3			Y	-0-					37
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					37
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					37
10	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			Y	-0-					37
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY MINERALS "21C" WELL #: 3 RRCID -> 172758 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6052 - 7144

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	756	N	370	-0-	-386	-0-	370	3			N	-0-					-0-
03	806	N	677	-0-	-129	-0-	677	3			N	-0-					-0-
04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
06	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
07	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
08	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
09	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
11	960	N	666	-0-	-294	-0-	666	3			N	-0-					-0-
12	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HOOVER "13" WELL #: 11 RRCID -> 173105 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6328 - 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	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		Y	-0-			52
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3		Y	-0-			52
03	248	N	159	-0-	-89	-0-	159	3		Y	-0-			52
04	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	3		Y	-0-			52
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3		Y	-0-			52
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3		Y	-0-			52
07	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3		Y	-0-			52
08	248	N	109	-0-	-139	-0-	109	3		Y	-0-			52
09	240	N	131	-0-	-109	-0-	131	3		Y	-0-			52
10	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	3		Y	-0-			52
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-				Y	NO RPT			52
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-				Y	NO RPT			52

TOTAL GAS PROD: 1,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER "18" WELL #: 16 RRCID -> 173106 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6340 - 6416

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		Y	-0-			44
02	280	N	269	-0-	-11	-0-	269	3		Y	-0-			44
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		Y	-0-			44
04	0	N	197	-0-	197	-0-	197	3		Y	-0-			44
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		Y	-0-			44
06	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	3		Y	-0-			44
07	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	3		Y	-0-			44
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		Y	-0-			44
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		Y	-0-			44
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		Y	-0-			44
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-				Y	NO RPT			44
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-				Y	NO RPT			44

TOTAL GAS PROD: 2,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER "18" WELL #: 17 RRCID -> 173148 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6174 - 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	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		Y	-0-			81
02	280	N	256	-0-	-24	-0-	256	3		Y	-0-			81
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3		Y	-0-			81
04	300	N	314	-0-	14	-0-	314	3		Y	-0-			81
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3		Y	-0-			81
06	300	N	42	-0-	-258	-0-	42	3		Y	-0-			81
07	310	N	162	-0-	-148	-0-	162	3		Y	-0-			81
08	310	N	194	-0-	-116	-0-	194	3		Y	-0-			81
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3		Y	-0-			81
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		Y	-0-			81
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-				Y	NO RPT			81
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-				Y	NO RPT			81

TOTAL GAS PROD: 2,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HOOVER "18" WELL #: 18 RRCID -> 173149 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6152 - 6244

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			Y	-0-					48
02	140	N	96	-0-	-44	-0-	96	3			Y	-0-					48
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					48
04	0	N	185	-0-	185	-0-	185	3			Y	-0-					48
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					48
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					48
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					48
08	186	N	79	-0-	-107	-0-	79	3			Y	-0-					48
09	180	N	120	-0-	-60	-0-	120	3			Y	-0-					48
10	186	N	50	-0-	-136	-0-	50	3			Y	-0-					48
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					48
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 1,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY "20" WELL #: 4 RRCID -> 174598 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6205 - 6588

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-

JONES-MILLER WELL #: 7 RRCID -> 174732 COMPL. DATE 08/24/1999 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 6422 - 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	806	N	800	-0-	-6	-0-	800	3			N	-0-					-0-
02	784	N	695	-0-	-89	-0-	695	3			N	-0-					-0-
03	899	N	818	-0-	-81	-0-	818	3			N	-0-					-0-
04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
06	780	N	768	-0-	-12	-0-	768	3			N	-0-					-0-
07	868	N	855	-0-	-13	-0-	855	3			N	-0-					-0-
08	806	N	691	-0-	-115	-0-	691	3			N	-0-					-0-
09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
10	868	N	799	-0-	-69	-0-	799	3			N	-0-					-0-
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
12	930	N	847	-0-	-83	-0-	847	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
JONES-MILLER WELL #: 6-U RRCID -> 175484 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6430 - 6612

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	93	N	81	-0-		-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-		-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
03	93	N	85	-0-		-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
04	90	N	81	-0-		-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-
05	124	N	95	-0-		-29	-0-	95	3			N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-		-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-		-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
08	93	N	52	-0-		-41	-0-	52	3			N	-0-					-0-
09	90	N	72	-0-		-18	-0-	72	3			N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-		-124	-0-					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: 777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE 2218 WELL #: 2 RRCID -> 175925 COMPL. DATE 01/03/2000 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6382 - 6446

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	217	N	217	-0-		-0-	-0-	16	1	201	2	N	-0-					-0-
02	134	N	134	-0-		-0-	-0-	14	1	120	2	N	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-		-0-	-0-	16	1	105	2	N	-0-					-0-
04	150	N	82	-0-		-68	-0-	15	1	67	2	N	-0-					-0-
05	155	N	82	-0-		-73	-0-	15	1	67	2	N	-0-					-0-
06	582	N	582	-0-		-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
07	634	N	634	-0-		-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
08	607	N	607	-0-		-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
09	549	N	549	-0-		-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
10	300	N	300	-0-		-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
11	150	N	NO RPT	-0-		-150	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHINGS 43 WELL #: 3 RRCID -> 176627 COMPL. DATE 02/06/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6192 - 6906

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	589	N	587	-0-		-2	-0-	587	3			N	-0-					-0-
02	538	N	538	-0-		-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
03	651	N	526	-0-		-125	-0-	526	3			N	-0-					-0-
04	570	N	489	-0-		-81	-0-	489	3			N	-0-					-0-
05	589	N	457	-0-		-132	-0-	457	3			N	-0-					-0-
06	510	N	430	-0-		-80	-0-	430	3			N	-0-					-0-
07	496	N	466	-0-		-30	-0-	466	3			N	-0-					-0-
08	465	N	390	-0-		-75	-0-	390	3			N	-0-					-0-
09	506	N	506	-0-		-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
10	465	N	458	-0-		-7	-0-	458	3			N	-0-					-0-
11	458	N	458	-0-		-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
12	527	N	479	-0-		-48	-0-	479	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HUTCHINGS 43 WELL #: 4 RRCID -> 176628 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6734 - 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	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
04	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	3			N	-0-					-0-
05	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	3			N	-0-					-0-
06	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	3			N	-0-					-0-
07	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	3			N	-0-					-0-
08	372	N	296	-0-	-76	-0-	296	3			N	-0-					-0-
09	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	3			N	-0-					-0-
10	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-					-0-
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
12	372	N	332	-0-	-40	-0-	332	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	744	N	584	-0-	-160	-0-	584	3			N	-0-					-0-
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
03	713	N	636	-0-	-77	-0-	636	3			N	-0-					-0-
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
05	682	N	552	-0-	-130	-0-	552	3			N	-0-					-0-
06	630	N	546	-0-	-84	-0-	546	3			N	-0-					-0-
07	651	N	485	-0-	-166	-0-	485	3			N	-0-					-0-
08	558	N	435	-0-	-123	-0-	435	3			N	-0-					-0-
09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
12	589	N	487	-0-	-102	-0-	487	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,663 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	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
11	90	N	32	-0-	-58	-0-	32	3			N	-0-					-0-
*12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,033 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 #: 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	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
08	558	N	485	-0-	-73	-0-	485	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	480	N	464	-0-	-16	-0-	464	3			N	-0-					-0-
12	558	N	516	-0-	-42	-0-	516	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-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	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	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	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
*12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126 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	651	N	523	-0-	-128	-0-	523	3			N	-0-					-0-
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
06	720	N	692	-0-	-28	-0-	692	3			N	-0-					-0-
07	806	N	632	-0-	-174	-0-	632	3			N	-0-					-0-
08	775	N	528	-0-	-247	-0-	528	3			N	-0-					-0-
09	690	N	647	-0-	-43	-0-	647	3			N	-0-					-0-
10	620	N	521	-0-	-99	-0-	521	3			N	-0-					-0-
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
12	682	N	397	-0-	-285	-0-	397	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,409 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 #: 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	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
05	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	3			N	-0-					-0-
06	510	N	505	-0-	-5	-0-	505	3			N	-0-					-0-
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
08	527	N	436	-0-	-91	-0-	436	3			N	-0-					-0-
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
10	527	N	419	-0-	-108	-0-	419	3			N	-0-					-0-
11	420	N	368	-0-	-52	-0-	368	3			N	-0-					-0-
12	527	N	432	-0-	-95	-0-	432	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	3			Y	-0-					31
02	224	N	176	-0-	-48	-0-	176	3			Y	-0-					31
03	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	3			Y	-0-					31
04	240	N	206	-0-	-34	-0-	206	3			Y	-0-					31
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					31
06	210	N	155	-0-	-55	-0-	155	3			Y	-0-					31
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					31
08	248	N	131	-0-	-117	-0-	131	3			Y	-0-					31
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					31
10	248	N	150	-0-	-98	-0-	150	3			Y	-0-					31
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					31
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 1,927 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	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	3			Y	-0-					21
02	140	N	119	-0-	-21	-0-	119	3			Y	-0-					21
03	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	3			Y	-0-					21
04	180	N	139	-0-	-41	-0-	139	3			Y	-0-					21
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			Y	-0-					21
06	150	N	105	-0-	-45	-0-	105	3			Y	-0-					21
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					21
08	186	N	89	-0-	-97	-0-	89	3			Y	-0-					21
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			Y	-0-					21
10	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	3			Y	-0-					21
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					21
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 1,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
SUTTON WELL #: 1415 RRCID -> 176983 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6204 - 6356

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	602	-0-	-18	-0-	602	3		Y	-0-			65
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3		Y	-0-			65
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3		Y	-0-			65
04	0	N	442	-0-	442	-0-	442	3		Y	-0-			65
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		Y	-0-			65
06	630	N	129	-0-	-501	-0-	129	3		Y	-0-			65
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3		Y	-0-			65
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3		Y	-0-			65
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3		Y	-0-			65
10	496	N	293	-0-	-203	-0-	293	3		Y	-0-			65
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-				Y	NO RPT			65
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-				Y	NO RPT			65

TOTAL GAS PROD: 4,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTTON WELL #: 1513 RRCID -> 176985 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6176 - 6350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		Y	-0-			31
02	84	N	10	-0-	-74	-0-	10	3		Y	-0-			31
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3		Y	-0-			31
04	0	N	326	-0-	326	-0-	326	3		Y	-0-			31
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		Y	-0-			31
06	300	N	60	-0-	-240	-0-	60	3		Y	-0-			31
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3		Y	-0-			31
08	248	N	151	-0-	-97	-0-	151	3		Y	-0-			31
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3		Y	-0-			31
10	403	N	173	-0-	-230	-0-	173	3		Y	-0-			31
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-				Y	NO RPT			31
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-				Y	NO RPT			31

TOTAL GAS PROD: 2,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAVES 12 WELL #: 5 RRCID -> 177018 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7087 - 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	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	3		N	-0-			-0-
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3		N	-0-			-0-
03	403	N	292	-0-	-111	-0-	292	3		N	-0-			-0-
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3		N	-0-			-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3		N	-0-			-0-
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3		N	-0-			-0-
07	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	3		N	-0-			-0-
08	434	N	347	-0-	-87	-0-	347	3		N	-0-			-0-
09	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	3		N	-0-			-0-
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3		N	-0-			-0-
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3		N	-0-			-0-
12	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,722 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 #: 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	1395	N	1092	-0-	-303	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1083	-0-	-121	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
03	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
04	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1127	-0-	-82	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1313	-0-	-37	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1227	-0-	-44	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	1049	-0-	-67	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
09	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1183	-0-	-57	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
11	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1187	-0-	-239	-0-	1187	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					101
02	196	N	169	-0-	-27	-0-	169	3			Y	-0-					101
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					101
04	240	N	292	-0-	52	-0-	292	3			Y	-0-					101
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			Y	-0-					101
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					101
07	DLQ G-10		233	-0-	233	233	233	3			Y	-0-					101
08	DLQ G-10		224	-0-	224	457	224	3			Y	-0-					101
09	DLQ G-10		318	-0-	318	775	318	3			Y	-0-					101
10	DLQ G-10		243	-0-	243	1018	243	3			Y	-0-					101
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1018					Y	NO RPT					101
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1018					Y	NO RPT					101

TOTAL GAS PROD: 2,782 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	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
07	713	N	569	-0-	-144	-0-	569	3			N	-0-					-0-
08	713	N	680	-0-	-33	-0-	680	3			N	-0-					-0-
09	690	N	684	-0-	-6	-0-	684	3			N	-0-					-0-
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
11	660	N	587	-0-	-73	-0-	587	3			N	-0-					-0-
12	713	N	706	-0-	-7	-0-	706	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
09	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	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: 1,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC "D" WELL #: 17 RRCID -> 181449 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6370 - 6690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	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	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
11	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	3			N	-0-					-0-
*12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-

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

HOOVER 44 WELL #: 15 RRCID -> 182328 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 6300 - 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	386	-0-	-172	-0-	386	3			N	-0-					-0-
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
06	570	N	550	-0-	-20	-0-	550	3			N	-0-					-0-
07	589	N	556	-0-	-33	-0-	556	3			N	-0-					-0-
08	558	N	488	-0-	-70	-0-	488	3			N	-0-					-0-
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
12	620	N	563	-0-	-57	-0-	563	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
HUTCHINGS 43 WELL #: 7 RRCID -> 182332 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6180 - 7312

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	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
05	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	270	N	219	-0-	-51	-0-	219	3			N	-0-					-0-
07	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					-0-
08	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	3			N	-0-					-0-
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
10	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					-0-
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
12	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHINGS 43 WELL #: 8 RRCID -> 182334 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6281 - 7330

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	341	N	257	-0-	-84	-0-	257	3			N	-0-					-0-
02	280	N	249	-0-	-31	-0-	249	3			N	-0-					-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
06	300	N	268	-0-	-32	-0-	268	3			N	-0-					-0-
07	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	3			N	-0-					-0-
08	310	N	238	-0-	-72	-0-	238	3			N	-0-					-0-
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
12	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHINGS 43 WELL #: 9 RRCID -> 182335 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6315 - 7354

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	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
03	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					-0-
04	390	N	338	-0-	-52	-0-	338	3			N	-0-					-0-
05	403	N	361	-0-	-42	-0-	361	3			N	-0-					-0-
06	360	N	316	-0-	-44	-0-	316	3			N	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
08	372	N	306	-0-	-66	-0-	306	3			N	-0-					-0-
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
10	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-					-0-
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
12	372	N	299	-0-	-73	-0-	299	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	3			N	-0-					-0-
02	336	N	305	-0-	-31	-0-	305	3			N	-0-					-0-
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
04	360	N	322	-0-	-38	-0-	322	3			N	-0-					-0-
05	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					-0-
06	360	N	321	-0-	-39	-0-	321	3			N	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
08	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	3			N	-0-					-0-
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	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	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
08	837	N	786	-0-	-51	-0-	786	3			N	-0-					-0-
09	810	N	706	-0-	-104	-0-	706	3			N	-0-					-0-
10	744	N	630	-0-	-114	-0-	630	3			N	-0-					-0-
11	750	N	570	-0-	-180	-0-	570	3			N	-0-					-0-
12	744	N	482	-0-	-262	-0-	482	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,480 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	434	N	309	-0-	-125	-0-	309	3			N	-0-					-0-
02	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
03	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1118	-0-	-122	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	913	-0-	-257	-0-	913	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	863	-0-	-315	-0-	863	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	613	-0-	-503	-0-	613	3			N	-0-					-0-
09	900	N	690	-0-	-210	-0-	690	3			N	-0-					-0-
10	868	N	762	-0-	-106	-0-	762	3			N	-0-					-0-
11	600	N	584	-0-	-16	-0-	584	3			N	-0-					-0-
12	713	N	530	-0-	-183	-0-	530	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,995 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 #: 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	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
08	744	N	654	-0-	-90	-0-	654	3			N	-0-					-0-
09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
10	744	N	620	-0-	-124	-0-	620	3			N	-0-					-0-
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
12	744	N	563	-0-	-181	-0-	563	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	3			N	-0-					-0-
07	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-
*12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,233 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	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
02	252	N	231	-0-	-21	-0-	231	3			N	-0-					-0-
03	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
07	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	3			N	-0-					-0-
08	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	3			N	-0-					-0-
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
10	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
12	279	N	235	-0-	-44	-0-	235	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,909 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 #: 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	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
06	840	N	794	-0-	-46	-0-	794	3			N	-0-					-0-
07	868	N	778	-0-	-90	-0-	778	3			N	-0-					-0-
08	837	N	702	-0-	-135	-0-	702	3			N	-0-					-0-
09	780	N	683	-0-	-97	-0-	683	3			N	-0-					-0-
10	775	N	380	-0-	-395	-0-	380	3			N	-0-					-0-
11	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
*12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
04	720	N	705	-0-	-15	-0-	705	3			N	-0-					-0-
05	744	N	722	-0-	-22	-0-	722	3			N	-0-					-0-
06	720	N	704	-0-	-16	-0-	704	3			N	-0-					-0-
07	744	N	719	-0-	-25	-0-	719	3			N	-0-					-0-
08	713	N	622	-0-	-91	-0-	622	3			N	-0-					-0-
09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
*12	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,814 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	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	131	3			N	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
05	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
07	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					-0-
10	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-					-0-
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
12	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
UNION PACIFIC "7" WELL #: 7 RRCID -> 182515 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6073 - 6561

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	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
08	15	N	8	-0-	-7	-0-	8	3			N	-0-					-0-
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 30-34A WELL #: 2 RRCID -> 182735 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6541 - 6620

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	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					83
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					83
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					83
04	570	N	528	-0-	-42	-0-	528	3			N	-0-					83
05	558	N	500	-0-	-58	-0-	500	3			N	-0-					83
06	540	N	536	-0-	-4	-0-	536	3			N	-0-					83
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					83
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					83
09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	516	3	48	9	N	44					127
10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					127
11	540	N	474	-0-	-66	-0-	474	3			N	-0-					127
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					127

TOTAL GAS PROD: 5,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

UNIVERSITY 30-34B WELL #: 2 RRCID -> 183086 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6258 - 6625

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	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
04	390	N	359	-0-	-31	-0-	359	3			N	-0-					-0-
05	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	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	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
09	360	N	105	-0-	-255	-0-	105	3			N	-0-					-0-
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
11	360	N	323	-0-	-37	-0-	323	3			N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3		N	-0-			60
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3		N	-0-			60
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3		N	-0-			60
04	660	N	608	-0-	-52	-0-	608	3		N	-0-			60
05	651	N	576	-0-	-75	-0-	576	3		N	-0-			60
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3		N	-0-			60
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3		N	-0-			60
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3		N	-0-			60
09	630	N	595	-0-	-35	-0-	595	3		N	-0-			60
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3		N	-0-			60
11	600	N	545	-0-	-55	-0-	545	3		N	-0-			60
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-				N	NO RPT			60

TOTAL GAS PROD: 6,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	651	N	526	-0-	-125	-0-	526	3		N	-0-			-0-
02	532	N	433	-0-	-99	-0-	433	3		N	-0-			-0-
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3		N	-0-			-0-
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3		N	-0-			-0-
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3		N	-0-			-0-
06	570	N	518	-0-	-52	-0-	518	3		N	-0-			-0-
07	558	N	498	-0-	-60	-0-	498	3		N	-0-			-0-
08	527	N	453	-0-	-74	-0-	453	3		N	-0-			-0-
09	510	N	282	-0-	-228	-0-	282	3		N	-0-			-0-
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3		N	-0-			-0-
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3		N	-0-			-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,449 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	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3		N	-0-			-0-
02	672	N	527	-0-	-145	-0-	527	3		N	-0-			-0-
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3		N	-0-			-0-
04	630	N	450	-0-	-180	-0-	450	3		N	-0-			-0-
05	589	N	586	-0-	-3	-0-	586	3		N	-0-			-0-
06	660	N	658	-0-	-2	-0-	658	3		N	-0-			-0-
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3		N	-0-			-0-
08	589	N	578	-0-	-11	-0-	578	3		N	-0-			-0-
09	660	N	525	-0-	-135	-0-	525	3		N	-0-			-0-
10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3		N	-0-			-0-
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3		N	-0-			-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	620	N	411	-0-	-209	-0-	411	3			N	-0-					-0-
02	448	N	370	-0-	-78	-0-	370	3			N	-0-					-0-
03	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	3			N	-0-					-0-
04	390	N	373	-0-	-17	-0-	373	3			N	-0-					-0-
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
09	390	N	374	-0-	-16	-0-	374	3			N	-0-					-0-
10	527	N	356	-0-	-171	-0-	356	3			N	-0-					-0-
11	480	N	391	-0-	-89	-0-	391	3			N	-0-					-0-
12	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
03	899	N	889	-0-	-10	-0-	889	3			N	-0-					-0-
04	900	N	861	-0-	-39	-0-	861	3			N	-0-					-0-
05	899	N	409	-0-	-490	-0-	409	3			N	-0-					-0-
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
07	899	N	853	-0-	-46	-0-	853	3			N	-0-					-0-
08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
09	960	N	812	-0-	-148	-0-	812	3			N	-0-					-0-
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
12	837	N	808	-0-	-29	-0-	808	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,729 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	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	3			N	-0-					-0-
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					-0-
05	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	3			N	-0-					-0-
06	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	3			N	-0-					-0-
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
08	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
10	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	3			N	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
CLEGG, BILL "A" WELL #: 5517 RRCID -> 186428 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5416 - 6009

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	501	-0-	-57	-0-	501	3		N	-0-			-0-
02	448	N	231	-0-	-217	-0-	231	3		N	-0-			-0-
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3		N	-0-			-0-
04	480	N	359	-0-	-121	-0-	359	3		N	-0-			-0-
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3		N	-0-			-0-
06	510	N	485	-0-	-25	-0-	485	3		N	-0-			-0-
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3		N	-0-			-0-
08	496	N	343	-0-	-153	-0-	343	3		N	-0-			-0-
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3		N	-0-			-0-
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3		N	-0-			-0-
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3		N	-0-			-0-
12	527	N	424	-0-	-103	-0-	424	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3		N	-0-			-0-
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3		N	-0-			-0-
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3		N	-0-			-0-
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3		N	-0-			-0-
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3		N	-0-			-0-
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3		N	-0-			-0-
07	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3		N	-0-			-0-
08	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3		N	-0-			-0-
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3		N	-0-			-0-
10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3		N	-0-			-0-
11	540	N	494	-0-	-46	-0-	494	3		N	-0-			-0-
12	558	N	555	-0-	-3	-0-	555	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,107 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-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				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
MCMULLAN, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 187019 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6142 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
CLEGG, ELOISE 61 WELL #: 5 RRCID -> 187410 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6189 - 6901

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	410	3			N	-0-					-0-
02	364	N	359	-0-	-5	-0-	359	3			N	-0-					-0-
03	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	3			N	-0-					-0-
04	390	N	368	-0-	-22	-0-	368	3			N	-0-					-0-
05	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	3			N	-0-					-0-
06	360	N	359	-0-	-1	-0-	359	3			N	-0-					-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
08	372	N	300	-0-	-72	-0-	300	3			N	-0-					-0-
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
10	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					-0-
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
12	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEGG WELL #: 5411R RRCID -> 187642 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5686 - 6767

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	787	3			N	-0-					-0-
02	784	N	743	-0-	-41	-0-	743	3			N	-0-					-0-
03	837	N	804	-0-	-33	-0-	804	3			N	-0-					-0-
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
05	837	N	681	-0-	-156	-0-	681	3			N	-0-					-0-
06	780	N	636	-0-	-144	-0-	636	3			N	-0-					-0-
07	806	N	753	-0-	-53	-0-	753	3			N	-0-					-0-
08	682	N	677	-0-	-5	-0-	677	3			N	-0-					-0-
09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
12	868	N	847	-0-	-21	-0-	847	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD "18" WELL #: 6 RRCID -> 187962 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6207 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
MCDONALD "18" WELL #: 7 RRCID -> 187969 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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, C. "7" WELL #: 6 RRCID -> 187975 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5694 - 6246

01	682 N	628	-0-	-54	-0-	628	3			N	-0-					-0-
02	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
03	620 N	590	-0-	-30	-0-	590	3			N	-0-					-0-
04	600 N	576	-0-	-24	-0-	576	3			N	-0-					-0-
05	620 N	517	-0-	-103	-0-	517	3			N	-0-					-0-
06	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
07	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
08	527 N	457	-0-	-70	-0-	457	3			N	-0-					-0-
09	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
10	589 N	545	-0-	-44	-0-	545	3			N	-0-					-0-
11	450 N	435	-0-	-15	-0-	435	3			N	-0-					-0-
12	651 N	597	-0-	-54	-0-	597	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON RANCH WELL #: 908 RRCID -> 188586 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6128 - 6365

01	465 N	382	-0-	-83	-0-	382	3			N	-0-					-0-
02	420 N	349	-0-	-71	-0-	349	3			N	-0-					-0-
03	465 N	356	-0-	-109	-0-	356	3			N	-0-					-0-
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
05	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
07	403 N	334	-0-	-69	-0-	334	3			N	-0-					-0-
08	403 N	316	-0-	-87	-0-	316	3			N	-0-					-0-
09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
12	434 N	348	-0-	-86	-0-	348	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,368 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 #: 7 RRCID -> 188605 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 6172 - 6636

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
09	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					-0-
12	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES, DOLLYE "69" WELL #: 6 RRCID -> 188626 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5975 - 7054

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
03	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	3			N	-0-					-0-
04	510	N	497	-0-	-13	-0-	497	3			N	-0-					-0-
05	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	3			N	-0-					-0-
06	510	N	487	-0-	-23	-0-	487	3			N	-0-					-0-
07	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	3			N	-0-					-0-
08	496	N	437	-0-	-59	-0-	437	3			N	-0-					-0-
09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
10	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	3			N	-0-					-0-
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
12	527	N	477	-0-	-50	-0-	477	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES, DOLLYE "69" WELL #: 8 RRCID -> 188627 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6252 - 6930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	770	3			N	-0-					-0-
02	700	N	672	-0-	-28	-0-	672	3			N	-0-					-0-
03	744	N	682	-0-	-62	-0-	682	3			N	-0-					-0-
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
08	775	N	656	-0-	-119	-0-	656	3			N	-0-					-0-
09	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
10	806	N	788	-0-	-18	-0-	788	3			N	-0-					-0-
11	630	N	593	-0-	-37	-0-	593	3			N	-0-					-0-
12	806	N	642	-0-	-164	-0-	642	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	682	N	587	-0-	-95	-0-	587	3			N	-0-					-0-
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
03	651	N	564	-0-	-87	-0-	564	3			N	-0-					-0-
04	570	N	541	-0-	-29	-0-	541	3			N	-0-					-0-
05	589	N	544	-0-	-45	-0-	544	3			N	-0-					-0-
06	540	N	524	-0-	-16	-0-	524	3			N	-0-					-0-
07	558	N	534	-0-	-24	-0-	534	3			N	-0-					-0-
08	558	N	446	-0-	-112	-0-	446	3			N	-0-					-0-
09	510	N	455	-0-	-55	-0-	455	3			N	-0-					-0-
10	527	N	458	-0-	-69	-0-	458	3			N	-0-					-0-
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
*12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
10	465	N	380	-0-	-85	-0-	380	3			N	-0-					-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,457 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	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
03	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-
07	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
09	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
12	341	N	46	-0-	-295	-0-	46	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,298 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 #: 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	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
10	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
*12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER WELL #: 4010 RRCID -> 188639 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6643 - 7270

01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
02	504	N	497	-0-	-7	-0-	497	3			N	-0-					-0-
03	589	N	531	-0-	-58	-0-	531	3			N	-0-					-0-
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
08	620	N	434	-0-	-186	-0-	434	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	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
12	620	N	592	-0-	-28	-0-	592	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, J. W. "3" WELL #: 8 RRCID -> 188948 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6169 - 6736

01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
05	713	N	674	-0-	-39	-0-	674	3			N	-0-					-0-
06	660	N	641	-0-	-19	-0-	641	3			N	-0-					-0-
07	682	N	653	-0-	-29	-0-	653	3			N	-0-					-0-
08	682	N	561	-0-	-121	-0-	561	3			N	-0-					-0-
09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
10	651	N	535	-0-	-116	-0-	535	3			N	-0-					-0-
11	540	N	421	-0-	-119	-0-	421	3			N	-0-					-0-
12	713	N	511	-0-	-202	-0-	511	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MONTGOMERY, W. C. WELL #: 54 RRCID -> 188955 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6050 - 6571

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
06	360	N	331	-0-	-29	-0-	331	3			N	-0-					-0-
07	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	3			N	-0-					-0-
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	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	360	N	329	-0-	-31	-0-	329	3			N	-0-					-0-
*12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. STATE WELL #: 7 RRCID -> 189644 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6254 - 6688

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
05	899	N	855	-0-	-44	-0-	855	3			N	-0-					-0-
06	870	N	836	-0-	-34	-0-	836	3			N	-0-					-0-
07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
09	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
10	930	N	891	-0-	-39	-0-	891	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	785	-0-	-235	-0-	785	3			N	-0-					-0-
12	992	N	810	-0-	-182	-0-	810	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. STATE WELL #: 6 RRCID -> 189645 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6517 - 6710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	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	133	-0-	-17	-0-	133	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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3		N	-0-			-0-
02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3		N	-0-			-0-
03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3		N	-0-			-0-
04	870	N	835	-0-	-35	-0-	835	3		N	-0-			-0-
05	899	N	760	-0-	-139	-0-	760	3		N	-0-			-0-
06	870	N	756	-0-	-114	-0-	756	3		N	-0-			-0-
07	868	N	864	-0-	-4	-0-	864	3		N	-0-			-0-
08	775	N	755	-0-	-20	-0-	755	3		N	-0-			-0-
09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3		N	-0-			-0-
10	868	N	849	-0-	-19	-0-	849	3		N	-0-			-0-
11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3		N	-0-			-0-
*12	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1674	N	1300	-0-	-374	-0-	1300	3		N	-0-			-0-
02	1540	N	1222	-0-	-318	-0-	1222	3		N	-0-			-0-
03	1674	N	1569	-0-	-105	-0-	1569	3		N	-0-			-0-
04	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3		N	-0-			-0-
05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3		N	-0-			-0-
06	1530	N	1433	-0-	-97	-0-	1433	3		N	-0-			-0-
07	1519	N	1491	-0-	-28	-0-	1491	3		N	-0-			-0-
08	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3		N	-0-			-0-
09	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3		N	-0-			-0-
10	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3		N	-0-			-0-
11	1560	N	1159	-0-	-401	-0-	1159	3		N	-0-			-0-
12	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,754 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	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3		N	-0-			-0-
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3		N	-0-			-0-
03	558	N	523	-0-	-35	-0-	523	3		N	-0-			-0-
04	660	N	593	-0-	-67	-0-	593	3		N	-0-			-0-
05	620	N	613	-0-	-7	-0-	613	3		N	-0-			-0-
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3		N	-0-			-0-
07	620	N	469	-0-	-151	-0-	469	3		N	-0-			-0-
08	620	N	527	-0-	-93	-0-	527	3		N	-0-			-0-
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3		N	-0-			-0-
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3		N	-0-			-0-
11	510	N	439	-0-	-71	-0-	439	3		N	-0-			-0-
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	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	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
*12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
05	806	N	730	-0-	-76	-0-	730	3			N	-0-					-0-
06	870	N	820	-0-	-50	-0-	820	3			N	-0-					-0-
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
09	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
10	930	N	848	-0-	-82	-0-	848	3			N	-0-					-0-
11	900	N	813	-0-	-87	-0-	813	3			N	-0-					-0-
*12	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,199 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	341	N	246	-0-	-95	-0-	246	3			N	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
05	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					-0-
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
07	372	N	173	-0-	-199	-0-	173	3			N	-0-					-0-
08	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	3			N	-0-					-0-
09	270	N	202	-0-	-68	-0-	202	3			N	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
*12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
03	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
08	682	N	625	-0-	-57	-0-	625	3			N	-0-					-0-
09	660	N	510	-0-	-150	-0-	510	3			N	-0-					-0-
10	682	N	514	-0-	-168	-0-	514	3			N	-0-					-0-
11	600	N	586	-0-	-14	-0-	586	3			N	-0-					-0-
*12	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	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	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
*12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,100 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	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	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	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
*12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
05	682	N	658	-0-	-24	-0-	658	3			N	-0-					-0-
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
09	750	N	396	-0-	-354	-0-	396	3			N	-0-					-0-
10	775	N	723	-0-	-52	-0-	723	3			N	-0-					-0-
11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
*12	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1333	N	590	-0-	-743	-0-	590	3			N	-0-					-0-
02	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
04	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
06	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
07	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1276	-0-	-181	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
09	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1455	-0-	-2	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
11	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1415	-0-	-42	-0-	1415	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,504 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	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
02	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
03	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
04	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
05	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1432	-0-	-98	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1411	-0-	-108	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1463	-0-	-25	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1419	-0-	-21	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1412	-0-	-14	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1362	-0-	-48	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1304	-0-	-153	-0-	1304	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	1054	N	684	-0-	-370	-0-	684	2			N	-0-					164
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					164
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					164
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					164
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					164
06	600	N	300	-0-	-300	-0-	300	2			N	-0-					164
07	682	N	676	-0-	-6	-0-	676	2			N	-0-					164
08	806	N	436	-0-	-370	-0-	432	2	4	9	N	4					168
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	512	2	4	9	N	4					172
10	682	N	554	-0-	-128	-0-	554	2			N	-0-					172
*11	420	N	301	-0-	-119	-0-	301	2			N	-0-					172
*12	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1042	2	11	9	N	10					182

TOTAL GAS PROD: 7,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	527	N	512	-0-	-15	-0-	512	3			N	-0-					-0-
02	644	N	317	-0-	-327	-0-	317	3			N	-0-					-0-
03	496	N	324	-0-	-172	-0-	324	3			N	-0-					-0-
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
05	341	N	232	-0-	-109	-0-	232	3			N	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
07	558	N	85	-0-	-473	-0-	85	3			N	-0-					-0-
08	217	N	52	-0-	-165	-0-	52	3			N	-0-					-0-
09	300	N	20	-0-	-280	-0-	20	3			N	-0-					-0-
10	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,412 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	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
04	990	N	848	-0-	-142	-0-	848	3			N	-0-					-0-
05	992	N	897	-0-	-95	-0-	897	3			N	-0-					-0-
06	930	N	855	-0-	-75	-0-	855	3			N	-0-					-0-
07	868	N	835	-0-	-33	-0-	835	3			N	-0-					-0-
08	899	N	671	-0-	-228	-0-	671	3			N	-0-					-0-
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
10	837	N	754	-0-	-83	-0-	754	3			N	-0-					-0-
11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
12	899	N	735	-0-	-164	-0-	735	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,090 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 #: 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	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-					-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
06	390	N	365	-0-	-25	-0-	365	3			N	-0-					-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
08	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					-0-
09	360	N	343	-0-	-17	-0-	343	3			N	-0-					-0-
10	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	3			N	-0-					-0-
11	360	N	321	-0-	-39	-0-	321	3			N	-0-					-0-
*12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1612	N	1491	-0-	-121	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
02	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1576	-0-	-36	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
04	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1431	-0-	-119	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1417	-0-	-113	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1425	-0-	-125	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1263	-0-	-163	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
09	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1239	-0-	-187	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	298	-0-	-932	-0-	298	3			N	-0-					-0-
*12	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,194 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	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	969	-0-	-39	-0-	969	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	1061	-0-	-55	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	1027	-0-	-23	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1055	-0-	-30	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	1012	-0-	-8	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	1049	-0-	-5	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	779	-0-	-275	-0-	779	3			N	-0-					-0-
09	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
10	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1059	-0-	-57	-0-	1059	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,213 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 #: 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	713	N	480	-0-	-233	-0-	480	3			N	-0-					-0-
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
07	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
08	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
09	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
11	960	N	940	-0-	-20	-0-	940	3			N	-0-					-0-
*12	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 24 RRCID -> 192615 COMPL. DATE 08/01/2002 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	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
02	1904	X	1836	-0-	-68	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
03	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3			N	-0-					-0-
04	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
05	2232	X	2169	-0-	-63	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
06	2160	X	2080	-0-	-80	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
07	2201	X	2056	-0-	-145	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
08	2201	X	2092	-0-	-109	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
09	2130	X	1974	-0-	-156	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
10	2170	X	1994	-0-	-176	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
11	2070	X	1874	-0-	-196	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
12	2077	X	2067	-0-	-10	-0-	2067	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 95 RRCID -> 192616 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6358 - 6677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
05	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
07	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
09	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
10	899	N	822	-0-	-77	-0-	822	3			N	-0-					-0-
11	870	N	716	-0-	-154	-0-	716	3			N	-0-					-0-
12	899	N	809	-0-	-90	-0-	809	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,072 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 #: 38 RRCID -> 192618 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6347 - 6574

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
05	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	3			N	-0-					-0-
06	420	N	407	-0-	-13	-0-	407	3			N	-0-					-0-
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
10	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	3			N	-0-					-0-
11	420	N	391	-0-	-29	-0-	391	3			N	-0-					-0-
12	434	N	377	-0-	-57	-0-	377	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 28 RRCID -> 192627 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 9187 PERF. 6162 - 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	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
06	930	N	895	-0-	-35	-0-	895	3			N	-0-					-0-
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
08	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
09	900	N	873	-0-	-27	-0-	873	3			N	-0-					-0-
10	930	N	827	-0-	-103	-0-	827	3			N	-0-					-0-
11	930	N	793	-0-	-137	-0-	793	3			N	-0-					-0-
12	899	N	858	-0-	-41	-0-	858	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,643 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. (I) GAS LIFT(L)	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	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
05	372	N	311	-0-	-61	-0-	311	3			N	-0-					-0-
06	510	N	245	-0-	-265	-0-	245	3			N	-0-					-0-
07	589	N	428	-0-	-161	-0-	428	3			N	-0-					-0-
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
11	480	N	420	-0-	-60	-0-	420	3			N	-0-					-0-
12	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
UNION PACIFIC WELL #: 23 RRCID -> 193509 COMPL. DATE 08/01/2002 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	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3			N	-0-					-0-
02	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
03	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
04	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
05	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			N	-0-					-0-
06	2580	N	2491	-0-	-89	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
07	2697	N	2472	-0-	-225	-0-	2472	3			N	-0-					-0-
08	2573	N	2511	-0-	-62	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
09	2490	N	2360	-0-	-130	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
10	2480	N	2381	-0-	-99	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
11	2430	N	2181	-0-	-249	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
*12	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
02	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
03	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
04	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
05	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1779	-0-	-51	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1772	-0-	-57	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1780	-0-	-49	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
09	1770	N	1672	-0-	-98	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	1676	-0-	-91	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	1560	-0-	-150	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1724	-0-	-12	-0-	1724	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,835 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	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
06	930	N	879	-0-	-51	-0-	879	3			N	-0-					-0-
07	930	N	882	-0-	-48	-0-	882	3			N	-0-					-0-
08	899	N	896	-0-	-3	-0-	896	3			N	-0-					-0-
09	870	N	840	-0-	-30	-0-	840	3			N	-0-					-0-
10	868	N	862	-0-	-6	-0-	862	3			N	-0-					-0-
11	870	N	757	-0-	-113	-0-	757	3			N	-0-					-0-
*12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
05	341	N	289	-0-	-52	-0-	289	3			N	-0-					-0-
06	300	N	274	-0-	-26	-0-	274	3			N	-0-					-0-
07	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	3			N	-0-					-0-
08	279	N	15	-0-	-264	-0-	15	3			N	-0-					-0-
09	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	3			N	-0-					-0-
10	279	N	82	-0-	-197	-0-	82	3			N	-0-					-0-
11	15	N	3	-0-	-12	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
05	527	N	499	-0-	-28	-0-	499	3			N	-0-					-0-
06	540	N	494	-0-	-46	-0-	494	3			N	-0-					-0-
07	496	N	408	-0-	-88	-0-	408	3			N	-0-					-0-
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
09	480	N	462	-0-	-18	-0-	462	3			N	-0-					-0-
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
11	510	N	457	-0-	-53	-0-	457	3			N	-0-					-0-
*12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,777 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	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
05	837	N	514	-0-	-323	-0-	514	3			N	-0-					-0-
06	570	N	496	-0-	-74	-0-	496	3			N	-0-					-0-
07	558	N	507	-0-	-51	-0-	507	3			N	-0-					-0-
08	527	N	490	-0-	-37	-0-	490	3			N	-0-					-0-
09	510	N	494	-0-	-16	-0-	494	3			N	-0-					-0-
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
12	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-			-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	3		N	-0-			-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3		N	-0-			-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3		N	-0-			-0-
02	252	N	248	-0-	-4	-0-	248	3		N	-0-			-0-
03	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3		N	-0-			-0-
04	270	N	219	-0-	-51	-0-	219	3		N	-0-			-0-
05	279	N	208	-0-	-71	-0-	208	3		N	-0-			-0-
06	240	N	209	-0-	-31	-0-	209	3		N	-0-			-0-
07	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	3		N	-0-			-0-
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3		N	-0-			-0-
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-			-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-			-0-
11	300	N	203	-0-	-97	-0-	203	3		N	-0-			-0-
*12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,832 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	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3		N	-0-			-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-			-0-
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3		N	-0-			-0-
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3		N	-0-			-0-
05	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	3		N	-0-			-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3		N	-0-			-0-
07	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3		N	-0-			-0-
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3		N	-0-			-0-
09	330	N	298	-0-	-32	-0-	298	3		N	-0-			-0-
10	341	N	264	-0-	-77	-0-	264	3		N	-0-			-0-
11	360	N	299	-0-	-61	-0-	299	3		N	-0-			-0-
*12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					133
02	196	N	191	-0-	-5	-0-	191	2			N	-0-					133
03	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					133
04	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	2			N	-0-					133
05	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					133
06	210	N	172	-0-	-38	-0-	172	2			N	-0-					133
07	217	N	164	-0-	-53	-0-	164	2			N	-0-					133
08	217	N	190	-0-	-27	-0-	158	2	32	9	N	29					162
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	193	2	21	9	N	19					181
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					181
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					181
12	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					181

TOTAL GAS PROD: 2,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
*12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	806	N	735	-0-	-71	-0-	735	2			N	-0-					296
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					296
03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					296
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					296
05	806	N	786	-0-	-20	-0-	786	2			N	-0-					296
06	780	N	615	-0-	-165	-0-	615	2			N	-0-					296
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					296
08	775	N	454	-0-	-321	-0-	454	2			N	-0-					296
09	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					296
10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					296
*11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					296
*12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					296

TOTAL GAS PROD: 7,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	986	-0-	-6	-0-	986	3			N	-0-					-0-
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
03	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
06	990	N	953	-0-	-37	-0-	953	3			N	-0-					-0-
07	992	N	979	-0-	-13	-0-	979	3			N	-0-					-0-
08	961	N	951	-0-	-10	-0-	951	3			N	-0-					-0-
09	960	N	902	-0-	-58	-0-	902	3			N	-0-					-0-
10	992	N	926	-0-	-66	-0-	926	3			N	-0-					-0-
11	930	N	865	-0-	-65	-0-	865	3			N	-0-					-0-
*12	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,315 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 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	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
*12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MONTGOMERY WELL #: 16 RRCID -> 199066 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6174 - 6725

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	1023	N	740	-0-	-283	-0-	740	3		N	-0-			-0-
02	728	N	508	-0-	-220	-0-	508	3		N	-0-			-0-
03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3		N	-0-			-0-
04	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3		N	-0-			-0-
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3		N	-0-			-0-
06	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3		N	-0-			-0-
07	1085	N	1048	-0-	-37	-0-	1048	3		N	-0-			-0-
08	1085	N	1033	-0-	-52	-0-	1033	3		N	-0-			-0-
09	1050	N	951	-0-	-99	-0-	951	3		N	-0-			-0-
10	1054	N	1002	-0-	-52	-0-	1002	3		N	-0-			-0-
11	990	N	864	-0-	-126	-0-	864	3		N	-0-			-0-
12	992	N	-0-	-0-	-992	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES-MILLER WELL #: 8 RRCID -> 199081 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6201 - 6598

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	496	-0-	-124	-0-	496	3		N	-0-			-0-
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-			-0-
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3		N	-0-			-0-
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3		N	-0-			-0-
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3		N	-0-			-0-
06	570	N	552	-0-	-18	-0-	552	3		N	-0-			-0-
07	589	N	556	-0-	-33	-0-	556	3		N	-0-			-0-
08	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	3		N	-0-			-0-
09	540	N	537	-0-	-3	-0-	537	3		N	-0-			-0-
10	558	N	513	-0-	-45	-0-	513	3		N	-0-			-0-
11	540	N	469	-0-	-71	-0-	469	3		N	-0-			-0-
12	558	N	538	-0-	-20	-0-	538	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42D" WELL #: 9 RRCID -> 199083 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6630 - 7403

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	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3		N	-0-			-0-
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3		N	-0-			-0-
03	496	N	259	-0-	-237	-0-	259	3		N	-0-			-0-
04	510	N	483	-0-	-27	-0-	483	3		N	-0-			-0-
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3		N	-0-			-0-
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3		N	-0-			-0-
07	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	3		N	-0-			-0-
08	496	N	346	-0-	-150	-0-	346	3		N	-0-			-0-
09	480	N	472	-0-	-8	-0-	472	3		N	-0-			-0-
10	496	N	299	-0-	-197	-0-	299	3		N	-0-			-0-
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3		N	-0-			-0-
12	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,177 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 #: 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	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
04	660	N	646	-0-	-14	-0-	646	3			N	-0-					-0-
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
06	660	N	647	-0-	-13	-0-	647	3			N	-0-					-0-
07	682	N	652	-0-	-30	-0-	652	3			N	-0-					-0-
08	682	N	582	-0-	-100	-0-	582	3			N	-0-					-0-
09	660	N	641	-0-	-19	-0-	641	3			N	-0-					-0-
10	651	N	620	-0-	-31	-0-	620	3			N	-0-					-0-
11	570	N	562	-0-	-8	-0-	562	3			N	-0-					-0-
12	651	N	601	-0-	-50	-0-	601	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	775	N	742	-0-	-33	-0-	742	3			N	-0-					-0-
02	700	N	678	-0-	-22	-0-	678	3			N	-0-					-0-
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
07	744	N	742	-0-	-2	-0-	742	3			N	-0-					-0-
08	775	N	650	-0-	-125	-0-	650	3			N	-0-					-0-
09	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
12	806	N	765	-0-	-41	-0-	765	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,820 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	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
02	448	N	402	-0-	-46	-0-	402	3			N	-0-					-0-
03	527	N	348	-0-	-179	-0-	348	3			N	-0-					-0-
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
05	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	3			N	-0-					-0-
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
07	496	N	383	-0-	-113	-0-	383	3			N	-0-					-0-
08	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	3			N	-0-					-0-
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
12	527	N	491	-0-	-36	-0-	491	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,177 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 #: 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	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	3			N	-0-					-0-
02	364	N	344	-0-	-20	-0-	344	3			N	-0-					-0-
03	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	3			N	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
05	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	3			N	-0-					-0-
06	360	N	332	-0-	-28	-0-	332	3			N	-0-					-0-
07	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	3			N	-0-					-0-
08	341	N	264	-0-	-77	-0-	264	3			N	-0-					-0-
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
10	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	3			N	-0-					-0-
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
12	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	78	3			N	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
07	279	N	194	-0-	-85	-0-	194	3			N	-0-					-0-
08	248	N	118	-0-	-130	-0-	118	3			N	-0-					-0-
09	210	N	107	-0-	-103	-0-	107	3			N	-0-					-0-
10	186	N	96	-0-	-90	-0-	96	3			N	-0-					-0-
11	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	3			N	-0-					-0-
12	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,715 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	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
06	720	N	666	-0-	-54	-0-	666	3			N	-0-					-0-
07	713	N	664	-0-	-49	-0-	664	3			N	-0-					-0-
08	682	N	677	-0-	-5	-0-	677	3			N	-0-					-0-
09	660	N	643	-0-	-17	-0-	643	3			N	-0-					-0-
10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
11	660	N	600	-0-	-60	-0-	600	3			N	-0-					-0-
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 16 RRCID -> 200863 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6288 - 6886

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
03	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
10	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
*12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA "11" WELL #: 13 RRCID -> 200874 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 5926 - 6558

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	487	-0-	-71	-0-	487	3			N	-0-					-0-
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
05	620	N	594	-0-	-26	-0-	594	3			N	-0-					-0-
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
08	589	N	504	-0-	-85	-0-	504	3			N	-0-					-0-
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
10	589	N	559	-0-	-30	-0-	559	3			N	-0-					-0-
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
12	620	N	56	-0-	-564	-0-	56	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN, VADA WELL #: 9 RRCID -> 201391 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6175 - 6760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
06	240	N	192	-0-	-48	-0-	192	3			N	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
11	270	N	210	-0-	-60	-0-	210	3			N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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-

BEAN, VADA WELL #: 11 RRCID -> 202341 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 5996 - 6868

01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
04	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	3			N	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
08	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	3			N	-0-					-0-
09	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	3			N	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
11	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	3			N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC "B" WELL #: 16 RRCID -> 205091 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6239 - 6500

01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
05	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	3			N	-0-					-0-
06	240	N	80	-0-	-160	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	248	N	12	-0-	-236	-0-	12	3			N	-0-					-0-
08	217	N	161	-0-	-56	-0-	161	3			N	-0-					-0-
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
*12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
03	651	N	615	-0-	-36	-0-	615	3			N	-0-					-0-
04	630	N	588	-0-	-42	-0-	588	3			N	-0-					-0-
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
08	651	N	528	-0-	-123	-0-	528	3			N	-0-					-0-
09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
11	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
*12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
04	390	N	352	-0-	-38	-0-	352	3			N	-0-					-0-
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	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	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	3			N	-0-					-0-
09	360	N	223	-0-	-137	-0-	223	3			N	-0-					-0-
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
11	360	N	316	-0-	-44	-0-	316	3			N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,636 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	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					8
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					8
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					8
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					8
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					8
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					8
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					8
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	73	2	79	9	N	72					80
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	92	2	8	9	N	7					87
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	117	2	3	9	N	3					90
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					90
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 1,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
UNION PACIFIC "B" WELL #: 17 RRCID -> 206517 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6202 - 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	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
07	868	N	824	-0-	-44	-0-	824	3			N	-0-					-0-
08	837	N	789	-0-	-48	-0-	789	3			N	-0-					-0-
09	810	N	766	-0-	-44	-0-	766	3			N	-0-					-0-
10	837	N	797	-0-	-40	-0-	797	3			N	-0-					-0-
11	750	N	732	-0-	-18	-0-	732	3			N	-0-					-0-
*12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 26 RRCID -> 207127 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 6268 - 9330

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
02	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
03	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
04	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
05	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1097	-0-	-81	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1093	-0-	-85	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
09	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
10	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
11	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
*12	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 30-34B WELL #: 3 RRCID -> 207184 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6528 - 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	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
04	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	3			N	-0-					-0-
05	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-					-0-
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
11	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	3			N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,379 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 #: 11 RRCID -> 207486 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6350 - 6608

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	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
04	300	N	230	-0-	-70	-0-	230	3			N	-0-					-0-
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
06	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	3			N	-0-					-0-
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
08	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
09	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					-0-
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
11	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	3			N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN, VADA WELL #: 12 RRCID -> 207491 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6116 - 6688

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	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
04	600	N	544	-0-	-56	-0-	544	3			N	-0-					-0-
05	527	N	453	-0-	-74	-0-	453	3			N	-0-					-0-
06	570	N	479	-0-	-91	-0-	479	3			N	-0-					-0-
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
11	540	N	467	-0-	-73	-0-	467	3			N	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

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

UNIVERSITY 30-34A WELL #: 4 RRCID -> 208447 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 6584 - 6650

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	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					25
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					25
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					25
04	360	N	326	-0-	-34	-0-	326	3			N	-0-					25
05	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	3			N	-0-					25
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					25
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					25
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					25
09	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	3			N	-0-					25
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					25
11	330	N	277	-0-	-53	-0-	277	3			N	-0-					25
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 3,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
*12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-

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

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	379	N	379	-0-	-0-	-0-	16 8	1 9	355	3	N	7					57
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	14 7	1 9	353	3	N	6					63
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	16 12	1 9	394	3	N	11	2	8			72
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	15 9	1 9	376	3	N	8					80
*05	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	3			N	-0-					80
06	420	N	303	-0-	-117	-0-	303	3			N	-0-					80
07	403	N	299	-0-	-104	-0-	299	3			N	-0-					80
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					80
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	258	3	22	9	N	20					100
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					100
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					100
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: 3,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

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	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
06	270	N	138	-0-	-132	-0-	138	3			N	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
08	279	N	168	-0-	-111	-0-	168	3			N	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
11	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	3			N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
08	589	N	534	-0-	-55	-0-	534	3			N	-0-					-0-
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
*12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
*12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,330 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	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
06	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
09	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
10	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
*12	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	186	N	75	-0-	-111	-0-	75	3		N	-0-			-0-
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-			-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-			-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-			-0-
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-			-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-			-0-
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-			-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-			-0-
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-			-0-
*12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	713	N	655	-0-	-58	-0-	655	3		N	-0-			-0-
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3		N	-0-			-0-
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3		N	-0-			-0-
04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3		N	-0-			-0-
05	806	N	690	-0-	-116	-0-	690	3		N	-0-			-0-
06	810	N	699	-0-	-111	-0-	699	3		N	-0-			-0-
07	837	N	744	-0-	-93	-0-	744	3		N	-0-			-0-
08	682	N	601	-0-	-81	-0-	601	3		N	-0-			-0-
09	690	N	662	-0-	-28	-0-	662	3		N	-0-			-0-
10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3		N	-0-			-0-
11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3		N	-0-			-0-
*12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,867 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	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3		N	-0-			-0-
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3		N	-0-			-0-
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3		N	-0-			-0-
04	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	3		N	-0-			-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-			-0-
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3		N	-0-			-0-
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3		N	-0-			-0-
08	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3		N	-0-			-0-
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3		N	-0-			-0-
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-			-0-
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-			-0-
*12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	496	N	432	-0-	-64	-0-	432	3			N	-0-					-0-
02	420	N	397	-0-	-23	-0-	397	3			N	-0-					-0-
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
04	420	N	393	-0-	-27	-0-	393	3			N	-0-					-0-
05	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	3			N	-0-					-0-
06	420	N	345	-0-	-75	-0-	345	3			N	-0-					-0-
07	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	3			N	-0-					-0-
08	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	3			N	-0-					-0-
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
10	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-					-0-
11	360	N	334	-0-	-26	-0-	334	3			N	-0-					-0-
12	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	3			N	-0-					-0-
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
06	450	N	353	-0-	-97	-0-	353	3			N	-0-					-0-
07	434	N	347	-0-	-87	-0-	347	3			N	-0-					-0-
08	403	N	296	-0-	-107	-0-	296	3			N	-0-					-0-
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
10	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
12	558	N	512	-0-	-46	-0-	512	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,091 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	434	N	334	-0-	-100	-0-	334	3			N	-0-					-0-
02	504	N	381	-0-	-123	-0-	381	3			N	-0-					-0-
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
06	480	N	466	-0-	-14	-0-	466	3			N	-0-					-0-
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
08	465	N	372	-0-	-93	-0-	372	3			N	-0-					-0-
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
10	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	3			N	-0-					-0-
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
*12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,309 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 #: 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	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
02	644	N	622	-0-	-22	-0-	622	3			N	-0-					-0-
03	713	N	684	-0-	-29	-0-	684	3			N	-0-					-0-
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
05	682	N	681	-0-	-1	-0-	681	3			N	-0-					-0-
06	660	N	652	-0-	-8	-0-	652	3			N	-0-					-0-
07	682	N	670	-0-	-12	-0-	670	3			N	-0-					-0-
08	682	N	566	-0-	-116	-0-	566	3			N	-0-					-0-
09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
11	540	N	515	-0-	-25	-0-	515	3			N	-0-					-0-
12	775	N	619	-0-	-156	-0-	619	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, S. 14 WELL #: 15 RRCID -> 215745 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6526 - 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	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
02	392	N	383	-0-	-9	-0-	383	3			N	-0-					-0-
03	434	N	372	-0-	-62	-0-	372	3			N	-0-					-0-
04	420	N	322	-0-	-98	-0-	322	3			N	-0-					-0-
05	434	N	333	-0-	-101	-0-	333	3			N	-0-					-0-
06	360	N	301	-0-	-59	-0-	301	3			N	-0-					-0-
07	341	N	293	-0-	-48	-0-	293	3			N	-0-					-0-
08	341	N	258	-0-	-83	-0-	258	3			N	-0-					-0-
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
12	341	N	273	-0-	-68	-0-	273	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAURA HOOVER ESTATE 7D WELL #: 5 RRCID -> 215746 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6616 - 7277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	516	-0-	-11	-0-	516	3			N	-0-					-0-
02	476	N	473	-0-	-3	-0-	473	3			N	-0-					-0-
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
04	510	N	509	-0-	-1	-0-	509	3			N	-0-					-0-
05	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	3			N	-0-					-0-
06	510	N	490	-0-	-20	-0-	490	3			N	-0-					-0-
07	527	N	493	-0-	-34	-0-	493	3			N	-0-					-0-
08	527	N	439	-0-	-88	-0-	439	3			N	-0-					-0-
09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
10	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	3			N	-0-					-0-
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
12	527	N	459	-0-	-68	-0-	459	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
AUSTIN MILLSPAUGH 12 WELL #: 20 RRCID -> 215747 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6497 - 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	279	N	154	-0-	-125	-0-	154	3			N	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
05	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
06	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	3			N	-0-					-0-
07	279	N	216	-0-	-63	-0-	216	3			N	-0-					-0-
08	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	3			N	-0-					-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
12	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-

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

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	434	N	363	-0-	-71	-0-	341	3	22	9	N	20					125
02	364	N	251	-0-	-113	-0-	251	3			N	-0-					125
03	403	N	321	-0-	-82	-0-	319	3	2	9	N	2					127
04	360	N	334	-0-	-26	-0-	334	3			N	-0-					127
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					127
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					127
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					127
08	341	N	259	-0-	-82	-0-	257	3	2	9	N	2	2	8			127
09	330	N	288	-0-	-42	-0-	288	3			N	-0-					127
10	372	N	263	-0-	-109	-0-	263	3			N	-0-					127
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					127
12	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	3			N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 3,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
*12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	341	N	241	-0-	-100	-0-	241	3			N	-0-					-0-
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
05	527	N	484	-0-	-43	-0-	484	3			N	-0-					-0-
06	510	N	483	-0-	-27	-0-	483	3			N	-0-					-0-
07	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	3			N	-0-					-0-
08	496	N	375	-0-	-121	-0-	375	3			N	-0-					-0-
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
10	496	N	414	-0-	-82	-0-	414	3			N	-0-					-0-
11	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	3			N	-0-					-0-
12	496	N	351	-0-	-145	-0-	351	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	589	N	531	-0-	-58	-0-	531	3			N	-0-					-0-
02	504	N	495	-0-	-9	-0-	495	3			N	-0-					-0-
03	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	3			N	-0-					-0-
04	510	N	327	-0-	-183	-0-	327	3			N	-0-					-0-
05	558	N	496	-0-	-62	-0-	496	3			N	-0-					-0-
06	510	N	379	-0-	-131	-0-	379	3			N	-0-					-0-
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
08	496	N	438	-0-	-58	-0-	438	3			N	-0-					-0-
09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
11	420	N	390	-0-	-30	-0-	390	3			N	-0-					-0-
12	465	N	387	-0-	-78	-0-	387	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,178 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	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
05	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	3			N	-0-					-0-
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
08	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MILLSPAUGH, S. 14 WELL #: 10 RRCID -> 216897 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6201 - 6742

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
04	330	N	255	-0-	-75	-0-	255	3			N	-0-					-0-
05	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					-0-
06	270	N	216	-0-	-54	-0-	216	3			N	-0-					-0-
07	279	N	211	-0-	-68	-0-	211	3			N	-0-					-0-
08	248	N	176	-0-	-72	-0-	176	3			N	-0-					-0-
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
12	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					-0-
05	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	3			N	-0-					-0-
06	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					-0-
07	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					-0-
08	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
12	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,513 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	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-					-0-
02	140	N	114	-0-	-26	-0-	114	3			N	-0-					-0-
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					-0-
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					-0-
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
08	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	3			N	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
10	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					-0-
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
12	155	N	11	-0-	-144	-0-	11	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MILLSPAUGH, AUSTIN 14 WELL #: 8 RRCID -> 216928 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6174 - 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	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	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	330	N	286	-0-	-44	-0-	286	3			N	-0-					-0-
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
10	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	3			N	-0-					-0-
11	330	N	289	-0-	-41	-0-	289	3			N	-0-					-0-
12	341	N	266	-0-	-75	-0-	266	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	3			N	-0-					-0-
02	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3109	-0-	9	9	3109	3			N	-0-					-0-
04	2837	N	2828	-0-	-9	-0-	2828	3			N	-0-					-0-
05	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	2865	3			N	-0-					-0-
06	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	3			N	-0-					-0-
07	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2764	3			N	-0-					-0-
08	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2800	3			N	-0-					-0-
09	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	3			N	-0-					-0-
10	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
11	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,083 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	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
05	558	N	217	-0-	-341	-0-	217	3			N	-0-					-0-
06	540	N	28	-0-	-512	-0-	28	3			N	-0-					-0-
07	558	N	27	-0-	-531	-0-	27	3			N	-0-					-0-
08	217	N	105	-0-	-112	-0-	105	3			N	-0-					-0-
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
*12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,561 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 #: 11 RRCID -> 217630 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6260 - 7430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	280	N	270	-0-	-10	-0-	270	3			N	-0-					-0-
03	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	3			N	-0-					-0-
04	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	3			N	-0-					-0-
05	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	3			N	-0-					-0-
06	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	3			N	-0-					-0-
07	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-					-0-
08	310	N	245	-0-	-65	-0-	245	3			N	-0-					-0-
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
12	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAURA HOOVER ESTATE 7D WELL #: 7 RRCID -> 217635 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6634 - 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	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
03	403	N	288	-0-	-115	-0-	288	3			N	-0-					-0-
04	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	3			N	-0-					-0-
05	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	3			N	-0-					-0-
06	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	3			N	-0-					-0-
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
08	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					-0-
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
10	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	3			N	-0-					-0-
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
12	341	N	265	-0-	-76	-0-	265	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAURA HOOVER ESTATE 7D WELL #: 6 RRCID -> 217638 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6690 - 7455

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	280	N	239	-0-	-41	-0-	239	3			N	-0-					-0-
03	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
06	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	3			N	-0-					-0-
07	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					-0-
08	279	N	235	-0-	-44	-0-	235	3			N	-0-					-0-
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
10	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					-0-
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
12	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,203 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 #: 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	465	N	404	-0-	-61	-0-	404	3			N	-0-					-0-
02	364	N	284	-0-	-80	-0-	284	3			N	-0-					-0-
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
04	390	N	350	-0-	-40	-0-	350	3			N	-0-					-0-
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
06	390	N	339	-0-	-51	-0-	339	3			N	-0-					-0-
07	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	3			N	-0-					-0-
08	372	N	293	-0-	-79	-0-	293	3			N	-0-					-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
12	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	961	N	929	-0-	-32	-0-	929	3			N	-0-					-0-
02	868	N	855	-0-	-13	-0-	855	3			N	-0-					-0-
03	961	N	937	-0-	-24	-0-	937	3			N	-0-					-0-
04	900	N	893	-0-	-7	-0-	893	3			N	-0-					-0-
05	961	N	907	-0-	-54	-0-	907	3			N	-0-					-0-
06	900	N	832	-0-	-68	-0-	832	3			N	-0-					-0-
07	930	N	790	-0-	-140	-0-	790	3			N	-0-					-0-
08	899	N	825	-0-	-74	-0-	825	3			N	-0-					-0-
09	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
11	810	N	524	-0-	-286	-0-	524	3			N	-0-					-0-
*12	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,378 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	651	N	610	-0-	-41	-0-	610	3			N	-0-					-0-
02	588	N	564	-0-	-24	-0-	564	3			N	-0-					-0-
03	651	N	628	-0-	-23	-0-	628	3			N	-0-					-0-
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
06	600	N	597	-0-	-3	-0-	597	3			N	-0-					-0-
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
08	620	N	466	-0-	-154	-0-	466	3			N	-0-					-0-
09	600	N	426	-0-	-174	-0-	426	3			N	-0-					-0-
10	620	N	408	-0-	-212	-0-	408	3			N	-0-					-0-
11	450	N	345	-0-	-105	-0-	345	3			N	-0-					-0-
12	434	N	332	-0-	-102	-0-	332	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
03	620	N	574	-0-	-46	-0-	574	3			N	-0-					-0-
04	600	N	583	-0-	-17	-0-	583	3			N	-0-					-0-
05	620	N	577	-0-	-43	-0-	577	3			N	-0-					-0-
06	570	N	536	-0-	-34	-0-	536	3			N	-0-					-0-
07	589	N	505	-0-	-84	-0-	505	3			N	-0-					-0-
08	589	N	470	-0-	-119	-0-	470	3			N	-0-					-0-
09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
10	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
11	450	N	288	-0-	-162	-0-	288	3			N	-0-					-0-
*12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	806	N	736	-0-	-70	-0-	736	3			N	-0-					-0-
02	700	N	658	-0-	-42	-0-	658	3			N	-0-					-0-
03	775	N	709	-0-	-66	-0-	709	3			N	-0-					-0-
04	720	N	673	-0-	-47	-0-	673	3			N	-0-					-0-
05	744	N	687	-0-	-57	-0-	687	3			N	-0-					-0-
06	690	N	656	-0-	-34	-0-	656	3			N	-0-					-0-
07	682	N	676	-0-	-6	-0-	676	3			N	-0-					-0-
08	682	N	547	-0-	-135	-0-	547	3			N	-0-					-0-
09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
10	682	N	452	-0-	-230	-0-	452	3			N	-0-					-0-
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
12	713	N	696	-0-	-17	-0-	696	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,810 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	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-

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

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	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	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
08	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-
09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
*12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
04	480	N	472	-0-	-8	-0-	472	3			N	-0-					-0-
05	496	N	472	-0-	-24	-0-	472	3			N	-0-					-0-
06	480	N	441	-0-	-39	-0-	441	3			N	-0-					-0-
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
08	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	3			N	-0-					-0-
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
11	450	N	412	-0-	-38	-0-	412	3			N	-0-					-0-
12	496	N	345	-0-	-151	-0-	345	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,668 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	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
02	644	N	588	-0-	-56	-0-	588	3			N	-0-					-0-
03	682	N	575	-0-	-107	-0-	575	3			N	-0-					-0-
04	630	N	530	-0-	-100	-0-	530	3			N	-0-					-0-
05	651	N	552	-0-	-99	-0-	552	3			N	-0-					-0-
06	570	N	553	-0-	-17	-0-	553	3			N	-0-					-0-
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
08	558	N	538	-0-	-20	-0-	538	3			N	-0-					-0-
09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
10	713	N	645	-0-	-68	-0-	645	3			N	-0-					-0-
11	510	N	482	-0-	-28	-0-	482	3			N	-0-					-0-
12	713	N	583	-0-	-130	-0-	583	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	620	N	566	-0-	-54	-0-	566	3			N	-0-					-0-
02	588	N	556	-0-	-32	-0-	556	3			N	-0-					-0-
03	651	N	566	-0-	-85	-0-	566	3			N	-0-					-0-
04	540	N	517	-0-	-23	-0-	517	3			N	-0-					-0-
05	620	N	503	-0-	-117	-0-	503	3			N	-0-					-0-
06	540	N	469	-0-	-71	-0-	469	3			N	-0-					-0-
07	527	N	484	-0-	-43	-0-	484	3			N	-0-					-0-
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
10	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
11	510	N	465	-0-	-45	-0-	465	3			N	-0-					-0-
*12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
08	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	3			N	-0-					-0-
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
10	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-
11	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-					-0-
*12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,234 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	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	3			N	-0-					-0-
02	168	N	152	-0-	-16	-0-	152	3			N	-0-					-0-
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
04	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
06	210	N	169	-0-	-41	-0-	169	3			N	-0-					-0-
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
08	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	3			N	-0-					-0-
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
10	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
12	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,102 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 #: 6 RRCID -> 222545 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6672 - 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	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-					-0-
02	280	N	242	-0-	-38	-0-	242	3			N	-0-					-0-
03	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					-0-
04	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	3			N	-0-					-0-
05	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					-0-
06	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	3			N	-0-					-0-
07	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-
08	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	3			N	-0-					-0-
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
10	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-					-0-
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
12	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAURA HOOVER ESTATE 52D WELL #: 7 RRCID -> 222550 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6784 - 7388

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	550	3			N	-0-					-0-
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
07	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	3			N	-0-					-0-
08	527	N	433	-0-	-94	-0-	433	3			N	-0-					-0-
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
10	527	N	488	-0-	-39	-0-	488	3			N	-0-					-0-
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
12	527	N	475	-0-	-52	-0-	475	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAURA HOOVER ESTATE GU 52A WELL #: 10 RRCID -> 222554 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6362 - 7426

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
03	341	N	241	-0-	-100	-0-	241	3			N	-0-					-0-
04	300	N	254	-0-	-46	-0-	254	3			N	-0-					-0-
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
08	341	N	283	-0-	-58	-0-	283	3			N	-0-					-0-
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
12	341	N	279	-0-	-62	-0-	279	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,902 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 #: 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	527	N	489	-0-	-38	-0-	489	3			N	-0-					-0-
02	476	N	430	-0-	-46	-0-	430	3			N	-0-					-0-
03	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	3			N	-0-					-0-
04	480	N	448	-0-	-32	-0-	448	3			N	-0-					-0-
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
06	450	N	445	-0-	-5	-0-	445	3			N	-0-					-0-
07	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	3			N	-0-					-0-
08	465	N	370	-0-	-95	-0-	370	3			N	-0-					-0-
09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
10	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	3			N	-0-					-0-
11	360	N	308	-0-	-52	-0-	308	3			N	-0-					-0-
12	496	N	370	-0-	-126	-0-	370	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
02	532	N	529	-0-	-3	-0-	529	3			N	-0-					-0-
03	589	N	571	-0-	-18	-0-	571	3			N	-0-					-0-
04	570	N	524	-0-	-46	-0-	524	3			N	-0-					-0-
05	589	N	484	-0-	-105	-0-	484	3			N	-0-					-0-
06	540	N	444	-0-	-96	-0-	444	3			N	-0-					-0-
07	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	3			N	-0-					-0-
08	496	N	366	-0-	-130	-0-	366	3			N	-0-					-0-
09	450	N	351	-0-	-99	-0-	351	3			N	-0-					-0-
10	527	N	480	-0-	-47	-0-	480	3			N	-0-					-0-
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
*12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,767 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	744	N	696	-0-	-48	-0-	696	3			N	-0-					-0-
02	672	N	642	-0-	-30	-0-	642	3			N	-0-					-0-
03	744	N	716	-0-	-28	-0-	716	3			N	-0-					-0-
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
07	713	N	707	-0-	-6	-0-	707	3			N	-0-					-0-
08	713	N	593	-0-	-120	-0-	593	3			N	-0-					-0-
09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
10	713	N	683	-0-	-30	-0-	683	3			N	-0-					-0-
11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
12	744	N	699	-0-	-45	-0-	699	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,185 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 #: 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	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
02	644	N	627	-0-	-17	-0-	627	3			N	-0-					-0-
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
04	690	N	686	-0-	-4	-0-	686	3			N	-0-					-0-
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
08	744	N	597	-0-	-147	-0-	597	3			N	-0-					-0-
09	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
10	744	N	623	-0-	-121	-0-	623	3			N	-0-					-0-
11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
12	744	N	606	-0-	-138	-0-	606	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATTON, EH ESTATE 12 WELL #: 11 RRCID -> 222806 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5684 - 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	930	N	743	-0-	-187	-0-	743	3			N	-0-					-0-
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
04	720	N	629	-0-	-91	-0-	629	3			N	-0-					-0-
05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
06	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
07	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	991	-0-	-280	-0-	991	3			N	-0-					-0-
09	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1214	-0-	-26	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
11	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
*12	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE 52D WELL #: 5 RRCID -> 223133 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6674 - 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	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
02	280	N	238	-0-	-42	-0-	238	3			N	-0-					-0-
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
08	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	3			N	-0-					-0-
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
*12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,322 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 #: 7 RRCID -> 223135 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6754 - 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	651	N	611	-0-	-40	-0-	611	3			N	-0-					-0-
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
03	651	N	617	-0-	-34	-0-	617	3			N	-0-					-0-
04	600	N	598	-0-	-2	-0-	598	3			N	-0-					-0-
05	651	N	598	-0-	-53	-0-	598	3			N	-0-					-0-
06	600	N	570	-0-	-30	-0-	570	3			N	-0-					-0-
07	620	N	601	-0-	-19	-0-	601	3			N	-0-					-0-
08	589	N	492	-0-	-97	-0-	492	3			N	-0-					-0-
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
12	620	N	594	-0-	-26	-0-	594	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
02	672	N	640	-0-	-32	-0-	640	3			N	-0-					-0-
03	744	N	707	-0-	-37	-0-	707	3			N	-0-					-0-
04	690	N	683	-0-	-7	-0-	683	3			N	-0-					-0-
05	713	N	698	-0-	-15	-0-	698	3			N	-0-					-0-
06	690	N	672	-0-	-18	-0-	672	3			N	-0-					-0-
07	713	N	680	-0-	-33	-0-	680	3			N	-0-					-0-
08	713	N	567	-0-	-146	-0-	567	3			N	-0-					-0-
09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
10	682	N	652	-0-	-30	-0-	652	3			N	-0-					-0-
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
12	744	N	643	-0-	-101	-0-	643	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,940 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	710	-0-	-34	-0-	710	3			N	-0-					-0-
02	476	N	425	-0-	-51	-0-	425	3			N	-0-					-0-
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
04	690	N	558	-0-	-132	-0-	558	3			N	-0-					-0-
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
06	600	N	344	-0-	-256	-0-	344	3			N	-0-					-0-
07	589	N	581	-0-	-8	-0-	581	3			N	-0-					-0-
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
11	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
12	744	N	724	-0-	-20	-0-	724	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
CARSON, IRA "54" WELL #: 16 RRCID -> 224331 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6195 - 6955

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	511	-0-	-171	-0-	511	3			N	-0-					-0-
02	560	N	463	-0-	-97	-0-	463	3			N	-0-					-0-
03	558	N	487	-0-	-71	-0-	487	3			N	-0-					-0-
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
08	713	N	699	-0-	-14	-0-	699	3			N	-0-					-0-
09	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
10	713	N	668	-0-	-45	-0-	668	3			N	-0-					-0-
11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
12	713	N	537	-0-	-176	-0-	537	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA "54" WELL #: 11 RRCID -> 224891 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 5897 - 6985

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
04	660	N	654	-0-	-6	-0-	654	3			N	-0-					-0-
05	682	N	678	-0-	-4	-0-	678	3			N	-0-					-0-
06	660	N	652	-0-	-8	-0-	652	3			N	-0-					-0-
07	682	N	673	-0-	-9	-0-	673	3			N	-0-					-0-
08	682	N	507	-0-	-175	-0-	507	3			N	-0-					-0-
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
10	682	N	681	-0-	-1	-0-	681	3			N	-0-					-0-
11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
12	744	N	672	-0-	-72	-0-	672	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA "54" WELL #: 14 RRCID -> 225083 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5795 - 6772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	864	3			N	-0-					-0-
02	756	N	602	-0-	-154	-0-	602	3			N	-0-					-0-
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
04	840	N	696	-0-	-144	-0-	696	3			N	-0-					-0-
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
06	840	N	789	-0-	-51	-0-	789	3			N	-0-					-0-
07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
08	744	N	639	-0-	-105	-0-	639	3			N	-0-					-0-
09	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
12	930	N	728	-0-	-202	-0-	728	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	837	N	694	-0-	-143	-0-	694	3			N	-0-					-0-
02	728	N	571	-0-	-157	-0-	571	3			N	-0-					-0-
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
04	660	N	523	-0-	-137	-0-	523	3			N	-0-					-0-
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
06	660	N	581	-0-	-79	-0-	581	3			N	-0-					-0-
07	527	N	465	-0-	-62	-0-	465	3			N	-0-					-0-
08	651	N	467	-0-	-184	-0-	467	3			N	-0-					-0-
09	570	N	470	-0-	-100	-0-	470	3			N	-0-					-0-
10	465	N	297	-0-	-168	-0-	297	3			N	-0-					-0-
11	450	N	318	-0-	-132	-0-	318	3			N	-0-					-0-
12	496	N	273	-0-	-223	-0-	273	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
02	476	N	421	-0-	-55	-0-	421	3			N	-0-					-0-
03	527	N	491	-0-	-36	-0-	491	3			N	-0-					-0-
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
05	465	N	250	-0-	-215	-0-	250	3			N	-0-					-0-
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
*12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,105 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	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
02	448	N	396	-0-	-52	-0-	396	3			N	-0-					-0-
03	496	N	372	-0-	-124	-0-	372	3			N	-0-					-0-
04	450	N	384	-0-	-66	-0-	384	3			N	-0-					-0-
05	434	N	388	-0-	-46	-0-	388	3			N	-0-					-0-
06	360	N	334	-0-	-26	-0-	334	3			N	-0-					-0-
07	403	N	340	-0-	-63	-0-	340	3			N	-0-					-0-
08	403	N	336	-0-	-67	-0-	336	3			N	-0-					-0-
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
12	527	N	393	-0-	-134	-0-	393	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	961	N	862	-0-	-99	-0-	862	3			N	-0-					-0-
02	896	N	863	-0-	-33	-0-	863	3			N	-0-					-0-
03	961	N	903	-0-	-58	-0-	903	3			N	-0-					-0-
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
05	961	N	887	-0-	-74	-0-	887	3			N	-0-					-0-
06	870	N	853	-0-	-17	-0-	853	3			N	-0-					-0-
07	899	N	884	-0-	-15	-0-	884	3			N	-0-					-0-
08	899	N	739	-0-	-160	-0-	739	3			N	-0-					-0-
09	840	N	836	-0-	-4	-0-	836	3			N	-0-					-0-
10	899	N	897	-0-	-2	-0-	897	3			N	-0-					-0-
11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
*12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
04	390	N	293	-0-	-97	-0-	293	3			N	-0-					-0-
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
06	390	N	275	-0-	-115	-0-	275	3			N	-0-					-0-
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
08	434	N	308	-0-	-126	-0-	308	3			N	-0-					-0-
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
12	403	N	260	-0-	-143	-0-	260	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,076 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	615	-0-	-5	-0-	615	3			N	-0-					-0-
02	560	N	547	-0-	-13	-0-	547	3			N	-0-					-0-
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
06	600	N	596	-0-	-4	-0-	596	3			N	-0-					-0-
07	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	3			N	-0-					-0-
08	620	N	534	-0-	-86	-0-	534	3			N	-0-					-0-
09	600	N	599	-0-	-1	-0-	599	3			N	-0-					-0-
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
12	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,138 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 #: 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	558	N	376	-0-	-182	-0-	376	3			N	-0-					-0-
02	532	N	481	-0-	-51	-0-	481	3			N	-0-					-0-
03	527	N	502	-0-	-25	-0-	502	3			N	-0-					-0-
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
07	837	N	717	-0-	-120	-0-	717	3			N	-0-					-0-
08	806	N	618	-0-	-188	-0-	618	3			N	-0-					-0-
09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
10	713	N	683	-0-	-30	-0-	683	3			N	-0-					-0-
11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
12	744	N	687	-0-	-57	-0-	687	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA WELL #: 2052 RRCID -> 227752 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 5676 - 6782

01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
03	682	N	650	-0-	-32	-0-	650	3			N	-0-					-0-
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
05	682	N	677	-0-	-5	-0-	677	3			N	-0-					-0-
06	630	N	616	-0-	-14	-0-	616	3			N	-0-					-0-
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
08	682	N	614	-0-	-68	-0-	614	3			N	-0-					-0-
09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
*12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA WELL #: 3052 RRCID -> 227754 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 5880 - 6819

01	1116	N	1044	-0-	-72	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
02	980	N	694	-0-	-286	-0-	694	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	750	-0-	-304	-0-	750	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	793	-0-	-227	-0-	793	3			N	-0-					-0-
05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
06	720	N	588	-0-	-132	-0-	588	3			N	-0-					-0-
07	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
08	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
09	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
10	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
11	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	1148	-0-	-30	-0-	1148	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,067 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 #: 8 RRCID -> 227958 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 6164 - 7245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	644	N	570	-0-	-74	-0-	570	3			N	-0-					-0-
03	744	N	639	-0-	-105	-0-	639	3			N	-0-					-0-
04	600	N	363	-0-	-237	-0-	363	3			N	-0-					-0-
05	620	N	401	-0-	-219	-0-	401	3			N	-0-					-0-
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
09	750	N	615	-0-	-135	-0-	615	3			N	-0-					-0-
10	744	N	442	-0-	-302	-0-	442	3			N	-0-					-0-
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
12	651	N	613	-0-	-38	-0-	613	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
02	392	N	322	-0-	-70	-0-	322	3			N	-0-					-0-
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
07	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
10	682	N	617	-0-	-65	-0-	617	3			N	-0-					-0-
11	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
12	682	N	639	-0-	-43	-0-	639	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,050 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	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	878	-0-	-214	-0-	878	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	988	-0-	-35	-0-	988	3			N	-0-					-0-
04	960	N	859	-0-	-101	-0-	859	3			N	-0-					-0-
05	961	N	842	-0-	-119	-0-	842	3			N	-0-					-0-
06	960	N	809	-0-	-151	-0-	809	3			N	-0-					-0-
07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
09	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
10	930	N	786	-0-	-144	-0-	786	3			N	-0-					-0-
11	810	N	790	-0-	-20	-0-	790	3			N	-0-					-0-
12	930	N	863	-0-	-67	-0-	863	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	341	N	253	-0-	-88	-0-	253	3			N	-0-					-0-
02	308	N	287	-0-	-21	-0-	287	3			N	-0-					-0-
03	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
06	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	3			N	-0-					-0-
07	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					-0-
08	372	N	302	-0-	-70	-0-	302	3			N	-0-					-0-
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
10	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	3			N	-0-					-0-
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
12	372	N	285	-0-	-87	-0-	285	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
03	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	3			N	-0-					-0-
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
05	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	3			N	-0-					-0-
06	390	N	336	-0-	-54	-0-	336	3			N	-0-					-0-
07	403	N	339	-0-	-64	-0-	339	3			N	-0-					-0-
08	372	N	325	-0-	-47	-0-	325	3			N	-0-					-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
12	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,285 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	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
*12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,843 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 #: 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	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
05	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
*12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEGG WELL #: 5415R RRCID -> 229139 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 5586 - 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	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
04	540	N	537	-0-	-3	-0-	537	3			N	-0-					-0-
05	558	N	548	-0-	-10	-0-	548	3			N	-0-					-0-
06	540	N	527	-0-	-13	-0-	527	3			N	-0-					-0-
07	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	3			N	-0-					-0-
08	558	N	444	-0-	-114	-0-	444	3			N	-0-					-0-
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
10	558	N	517	-0-	-41	-0-	517	3			N	-0-					-0-
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
12	558	N	533	-0-	-25	-0-	533	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON "8" WELL #: 6 RRCID -> 234907 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 6354 - 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	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	3			N	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
04	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	3			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
COATES, DOLLYE "69" WELL #: 5 RRCID -> 237323 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5979 - 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	713	N	625	-0-	-88	-0-	625	3			N	-0-					-0-
02	616	N	581	-0-	-35	-0-	581	3			N	-0-					-0-
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
05	651	N	617	-0-	-34	-0-	617	3			N	-0-					-0-
06	630	N	593	-0-	-37	-0-	593	3			N	-0-					-0-
07	651	N	605	-0-	-46	-0-	605	3			N	-0-					-0-
08	620	N	538	-0-	-82	-0-	538	3			N	-0-					-0-
09	600	N	578	-0-	-22	-0-	578	3			N	-0-					-0-
10	620	N	545	-0-	-75	-0-	545	3			N	-0-					-0-
11	510	N	452	-0-	-58	-0-	452	3			N	-0-					-0-
12	589	N	511	-0-	-78	-0-	511	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	713	N	592	-0-	-121	-0-	592	3			N	-0-					-0-
02	644	N	575	-0-	-69	-0-	575	3			N	-0-					-0-
03	713	N	623	-0-	-90	-0-	623	3			N	-0-					-0-
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
05	651	N	607	-0-	-44	-0-	607	3			N	-0-					-0-
06	600	N	578	-0-	-22	-0-	578	3			N	-0-					-0-
07	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	3			N	-0-					-0-
08	620	N	492	-0-	-128	-0-	492	3			N	-0-					-0-
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
11	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
*12	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,790 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	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	77	3			N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	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	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

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

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

BEAN "C" WELL #: 9 RRCID -> 237331 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 6971 - 8822

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	3379	X	3316	-0-	-63	-0-	3316	3		N	-0-			-0-
02	3052	X	2643	-0-	-409	-0-	2643	3		N	-0-			-0-
03	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	3		N	-0-			-0-
04	3270	X	3190	-0-	-80	-0-	3190	3		N	-0-			-0-
05	3317	X	3249	-0-	-68	-0-	3249	3		N	-0-			-0-
06	3330	X	3093	-0-	-237	-0-	3093	3		N	-0-			-0-
07	3441	X	3200	-0-	-241	-0-	3200	3		N	-0-			-0-
08	3441	X	3235	-0-	-206	-0-	3235	3		N	-0-			-0-
09	3180	X	3084	-0-	-96	-0-	3084	3		N	-0-			-0-
10	3255	X	3132	-0-	-123	-0-	3132	3		N	-0-			-0-
11	3120	X	2802	-0-	-318	-0-	2802	3		N	-0-			-0-
12	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN "A" WELL #: 8 RRCID -> 237336 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 6318 - 8734

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	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3		N	-0-			-0-
02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3		N	-0-			-0-
03	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3		N	-0-			-0-
04	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3		N	-0-			-0-
05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3		N	-0-			-0-
06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3		N	-0-			-0-
07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3		N	-0-			-0-
08	1023	N	906	-0-	-117	-0-	906	3		N	-0-			-0-
09	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3		N	-0-			-0-
10	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3		N	-0-			-0-
11	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3		N	-0-			-0-
*12	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN "C" WELL #: 7 RRCID -> 237338 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 6345 - 8806

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	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	3		N	-0-			-0-
02	2380	N	2231	-0-	-149	-0-	2231	3		N	-0-			-0-
03	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	2894	3		N	-0-			-0-
04	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3		N	-0-			-0-
05	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	3		N	-0-			-0-
06	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	3		N	-0-			-0-
07	2635	N	2617	-0-	-18	-0-	2617	3		N	-0-			-0-
08	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	3		N	-0-			-0-
09	2550	N	2537	-0-	-13	-0-	2537	3		N	-0-			-0-
10	2604	N	2594	-0-	-10	-0-	2594	3		N	-0-			-0-
11	2550	N	2204	-0-	-346	-0-	2204	3		N	-0-			-0-
12	2635	N	-0-	-0-	-2635	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
02	420	N	399	-0-	-21	-0-	399	3			N	-0-					-0-
03	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	3			N	-0-					-0-
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
05	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	3			N	-0-					-0-
06	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	3			N	-0-					-0-
07	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	3			N	-0-					-0-
08	434	N	368	-0-	-66	-0-	368	3			N	-0-					-0-
09	420	N	377	-0-	-43	-0-	377	3			N	-0-					-0-
10	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	3			N	-0-					-0-
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
12	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
07	527	N	495	-0-	-32	-0-	495	3			N	-0-					-0-
08	527	N	426	-0-	-101	-0-	426	3			N	-0-					-0-
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
10	496	N	413	-0-	-83	-0-	413	3			N	-0-					-0-
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
12	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,652 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	434	N	307	-0-	-127	-0-	307	3			N	-0-					-0-
02	336	N	252	-0-	-84	-0-	252	3			N	-0-					-0-
03	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					-0-
04	300	N	232	-0-	-68	-0-	232	3			N	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
06	300	N	247	-0-	-53	-0-	247	3			N	-0-					-0-
07	248	N	171	-0-	-77	-0-	171	3			N	-0-					-0-
08	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-					-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
*11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-					-0-
02	140	N	56	-0-	-84	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
06	150	N	77	-0-	-73	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	3			N	-0-					-0-
08	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					-0-
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
12	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA "54" WELL #: 12 RRCID -> 239796 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 6100 - 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	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
02	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1578	-0-	-72	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	739	-0-	-935	-0-	739	3			N	-0-					-0-
06	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1297	-0-	-346	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
09	1650	N	1205	-0-	-445	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1114	-0-	-188	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
11	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1051	-0-	-189	-0-	1051	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY ESTATE "53" WELL #: 7 RRCID -> 239797 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 6076 - 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	589	N	542	-0-	-47	-0-	542	3			N	-0-					-0-
02	532	N	482	-0-	-50	-0-	482	3			N	-0-					-0-
03	589	N	513	-0-	-76	-0-	513	3			N	-0-					-0-
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
08	620	N	483	-0-	-137	-0-	483	3			N	-0-					-0-
09	600	N	575	-0-	-25	-0-	575	3			N	-0-					-0-
10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
*12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,696 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 #: 13 RRCID -> 239800 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 5900 - 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	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-			-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	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	17	-0-	-13	-0-	17	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	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3		N	-0-			-0-
02	1344	N	1173	-0-	-171	-0-	1173	3		N	-0-			-0-
03	1302	N	1283	-0-	-19	-0-	1283	3		N	-0-			-0-
04	1260	N	1212	-0-	-48	-0-	1212	3		N	-0-			-0-
05	1302	N	1116	-0-	-186	-0-	1116	3		N	-0-			-0-
06	1230	N	1037	-0-	-193	-0-	1037	3		N	-0-			-0-
07	1240	N	1071	-0-	-169	-0-	1071	3		N	-0-			-0-
08	1116	N	1002	-0-	-114	-0-	1002	3		N	-0-			-0-
09	1050	N	947	-0-	-103	-0-	947	3		N	-0-			-0-
10	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3		N	-0-			-0-
11	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3		N	-0-			-0-
*12	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,939 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	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3		N	-0-			-0-
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3		N	-0-			-0-
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3		N	-0-			-0-
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3		N	-0-			-0-
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3		N	-0-			-0-
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3		N	-0-			-0-
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3		N	-0-			-0-
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3		N	-0-			-0-
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3		N	-0-			-0-
10	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3		N	-0-			-0-
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3		N	-0-			-0-
*12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,782 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 #: 5 RRCID -> 240508 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5796 - 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	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3		N	-0-			-0-
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3		N	-0-			-0-
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3		N	-0-			-0-
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3		N	-0-			-0-
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3		N	-0-			-0-
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3		N	-0-			-0-
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3		N	-0-			-0-
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3		N	-0-			-0-
09	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	3		N	-0-			-0-
10	341	N	249	-0-	-92	-0-	249	3		N	-0-			-0-
11	330	N	174	-0-	-156	-0-	174	3		N	-0-			-0-
12	310	N	162	-0-	-148	-0-	162	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J. S. 1A WELL #: 4 RRCID -> 240510 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 5750 - 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	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3		N	-0-			-0-
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3		N	-0-			-0-
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3		N	-0-			-0-
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3		N	-0-			-0-
05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3		N	-0-			-0-
06	990	N	902	-0-	-88	-0-	902	3		N	-0-			-0-
07	961	N	890	-0-	-71	-0-	890	3		N	-0-			-0-
08	961	N	824	-0-	-137	-0-	824	3		N	-0-			-0-
09	900	N	826	-0-	-74	-0-	826	3		N	-0-			-0-
10	899	N	736	-0-	-163	-0-	736	3		N	-0-			-0-
11	810	N	792	-0-	-18	-0-	792	3		N	-0-			-0-
12	868	N	848	-0-	-20	-0-	848	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEGG WELL #: 14 RRCID -> 240512 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 5872 - 6923

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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		N	-0-			-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-				N	-0-			-0-
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-			-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			-0-
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-			-0-
06	210	N	167	-0-	-43	-0-	167	3		N	-0-			-0-
07	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3		N	-0-			-0-
08	217	N	151	-0-	-66	-0-	151	3		N	-0-			-0-
09	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	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	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
03	713	N	688	-0-	-25	-0-	688	3			N	-0-					-0-
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
05	682	N	679	-0-	-3	-0-	679	3			N	-0-					-0-
06	660	N	605	-0-	-55	-0-	605	3			N	-0-					-0-
07	682	N	631	-0-	-51	-0-	631	3			N	-0-					-0-
08	682	N	488	-0-	-194	-0-	488	3			N	-0-					-0-
09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
12	775	N	643	-0-	-132	-0-	643	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	465	N	398	-0-	-67	-0-	398	3			N	-0-					-0-
02	392	N	370	-0-	-22	-0-	370	3			N	-0-					-0-
03	465	N	409	-0-	-56	-0-	409	3			N	-0-					-0-
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	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	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
08	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	3			N	-0-					-0-
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
11	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	3			N	-0-					-0-
12	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,782 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	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
03	930	N	694	-0-	-236	-0-	694	3			N	-0-					-0-
04	690	N	600	-0-	-90	-0-	600	3			N	-0-					-0-
05	806	N	683	-0-	-123	-0-	683	3			N	-0-					-0-
06	660	N	562	-0-	-98	-0-	562	3			N	-0-					-0-
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
08	682	N	666	-0-	-16	-0-	666	3			N	-0-					-0-
09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
10	806	N	774	-0-	-32	-0-	774	3			N	-0-					-0-
11	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
12	837	N	749	-0-	-88	-0-	749	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
COATES, DOLLYE 69 WELL #: 9 RRCID -> 241017 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5998 - 6660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
03	992	N	989	-0-	-3	-0-	989	3			N	-0-					-0-
04	960	N	941	-0-	-19	-0-	941	3			N	-0-					-0-
05	992	N	964	-0-	-28	-0-	964	3			N	-0-					-0-
06	960	N	932	-0-	-28	-0-	932	3			N	-0-					-0-
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
08	961	N	846	-0-	-115	-0-	846	3			N	-0-					-0-
09	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
10	992	N	942	-0-	-50	-0-	942	3			N	-0-					-0-
11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	911	-0-	-112	-0-	911	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES, DOLLYE 69 WELL #: 10 RRCID -> 241020 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6262 - 6903

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, DOROTHY "36D" WELL #: 2 RRCID -> 241484 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6199 - 7314

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	793	3	12	9	N	11					75
02	784	N	461	-0-	-323	-0-	454	3	7	9	N	6					81
03	837	N	578	-0-	-259	-0-	578	3			N	-0-					81
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					81
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					81
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	734	3	94	9	N	85					166
07	837	N	752	-0-	-85	-0-	745	3	7	9	N	6	156	1			16
08	806	N	791	-0-	-15	-0-	725	3	66	9	N	60					76
09	927	N	927	-0-	-0-	-0-	918	3	9	9	N	8	8	8			76
10	953	N	953	-0-	-0-	-0-	855	3	98	9	N	89					165
11	780	N	779	-0-	-1	-0-	779	3			N	-0-					165
12	930	N	837	-0-	-93	-0-	837	3			N	-0-					165

TOTAL GAS PROD: 9,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
02	616	N	600	-0-	-16	-0-	600	3			N	-0-					-0-
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
04	690	N	689	-0-	-1	-0-	689	3			N	-0-					-0-
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
06	690	N	677	-0-	-13	-0-	677	3			N	-0-					-0-
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
08	713	N	631	-0-	-82	-0-	631	3			N	-0-					-0-
09	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
10	744	N	724	-0-	-20	-0-	724	3			N	-0-					-0-
11	600	N	591	-0-	-9	-0-	591	3			N	-0-					-0-
12	775	N	570	-0-	-205	-0-	570	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
06	360	N	287	-0-	-73	-0-	287	3			N	-0-					-0-
07	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	3			N	-0-					-0-
08	310	N	245	-0-	-65	-0-	245	3			N	-0-					-0-
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
10	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	3			N	-0-					-0-
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
12	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,604 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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
02	56	N	35	-0-	-21	-0-	35	3			N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
06	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			N	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	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
HENDERSON, J. W. WELL #: 6 RRCID -> 242387 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6265 - 6821

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	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	910	-0-	-98	-0-	910	3			N	-0-					-0-
03	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1052	-0-	-118	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1002	-0-	-138	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
07	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	860	-0-	-194	-0-	860	3			N	-0-					-0-
09	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	1049	-0-	-36	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
11	840	N	816	-0-	-24	-0-	816	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	980	-0-	-198	-0-	980	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEGG 83 WELL #: 7 RRCID -> 243580 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5824 - 6902

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	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

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	868	N	867	-0-	-1	-0-	867	3			N	-0-					-0-
02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
05	806	N	674	-0-	-132	-0-	674	3			N	-0-					-0-
06	810	N	758	-0-	-52	-0-	758	3			N	-0-					-0-
07	775	N	772	-0-	-3	-0-	772	3			N	-0-					-0-
08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
09	750	N	722	-0-	-28	-0-	722	3			N	-0-					-0-
10	775	N	740	-0-	-35	-0-	740	3			N	-0-					-0-
11	720	N	691	-0-	-29	-0-	691	3			N	-0-					-0-
12	744	N	743	-0-	-1	-0-	743	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	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	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
*12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 108 RRCID -> 243791 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6250 - 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	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
06	960	N	924	-0-	-36	-0-	924	3			N	-0-					-0-
07	992	N	927	-0-	-65	-0-	927	3			N	-0-					-0-
08	961	N	937	-0-	-24	-0-	937	3			N	-0-					-0-
09	930	N	881	-0-	-49	-0-	881	3			N	-0-					-0-
10	930	N	836	-0-	-94	-0-	836	3			N	-0-					-0-
11	900	N	857	-0-	-43	-0-	857	3			N	-0-					-0-
*12	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN "C" WELL #: 8 RRCID -> 243793 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8676 - 8849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1235	-0-	-5	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	1016	-0-	-104	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
05	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1143	-0-	-57	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1134	-0-	-106	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1160	-0-	-18	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	1109	-0-	-31	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	1095	-0-	-52	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	776	-0-	-334	-0-	776	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MONTGOMERY, MARSHALL STATE GU WELL #: 7 RRCID -> 245044 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6129 - 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	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
03	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1280	-0-	-10	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1177	-0-	-187	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1234	-0-	-99	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	1136	-0-	-154	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	1074	-0-	-104	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	803	-0-	-397	-0-	803	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	1003	-0-	-175	-0-	1003	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY 20 WELL #: 6 RRCID -> 245047 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6136 - 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	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	3			N	-0-					-0-
02	420	N	362	-0-	-58	-0-	362	3			N	-0-					-0-
03	465	N	414	-0-	-51	-0-	414	3			N	-0-					-0-
04	420	N	377	-0-	-43	-0-	377	3			N	-0-					-0-
05	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	3			N	-0-					-0-
06	390	N	338	-0-	-52	-0-	338	3			N	-0-					-0-
07	403	N	282	-0-	-121	-0-	282	3			N	-0-					-0-
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
*12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC "7" WELL #: 9 RRCID -> 245049 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6399 - 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	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
06	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	3			N	-0-					-0-
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
11	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					-0-
12	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS 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	476	N	454	-0-	-22	-0-	454	3			N	-0-					-0-
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
04	510	N	482	-0-	-28	-0-	482	3			N	-0-					-0-
05	496	N	459	-0-	-37	-0-	459	3			N	-0-					-0-
06	510	N	438	-0-	-72	-0-	438	3			N	-0-					-0-
07	496	N	462	-0-	-34	-0-	462	3			N	-0-					-0-
08	465	N	411	-0-	-54	-0-	411	3			N	-0-					-0-
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
10	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	3			N	-0-					-0-
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
12	496	N	455	-0-	-41	-0-	455	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. STATE WELL #: 9 RRCID -> 247071 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6260 - 6700

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	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
06	870	N	799	-0-	-71	-0-	799	3			N	-0-					-0-
07	899	N	777	-0-	-122	-0-	777	3			N	-0-					-0-
08	837	N	743	-0-	-94	-0-	743	3			N	-0-					-0-
09	810	N	738	-0-	-72	-0-	738	3			N	-0-					-0-
10	775	N	720	-0-	-55	-0-	720	3			N	-0-					-0-
11	720	N	659	-0-	-61	-0-	659	3			N	-0-					-0-
12	775	N	684	-0-	-91	-0-	684	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY 20 WELL #: 5 RRCID -> 247072 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6105 - 6586

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	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	893	-0-	-143	-0-	893	3			N	-0-					-0-
03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
05	992	N	935	-0-	-57	-0-	935	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	834	-0-	-306	-0-	834	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	913	-0-	-172	-0-	913	3			N	-0-					-0-
08	930	N	796	-0-	-134	-0-	796	3			N	-0-					-0-
09	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
10	899	N	851	-0-	-48	-0-	851	3			N	-0-					-0-
11	780	N	775	-0-	-5	-0-	775	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	816	-0-	-362	-0-	816	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	1023	N	982	-0-	-41	-0-	982	3			N	-0-					-0-
02	980	N	896	-0-	-84	-0-	896	3			N	-0-					-0-
03	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	986	-0-	-64	-0-	986	3			N	-0-					-0-
07	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
08	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
09	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
10	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
11	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1023	N	999	-0-	-24	-0-	999	3			N	-0-					-0-
02	924	N	899	-0-	-25	-0-	899	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	935	-0-	-119	-0-	935	3			N	-0-					-0-
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
05	992	N	953	-0-	-39	-0-	953	3			N	-0-					-0-
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
07	992	N	916	-0-	-76	-0-	916	3			N	-0-					-0-
08	961	N	780	-0-	-181	-0-	780	3			N	-0-					-0-
09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
10	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
*12	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,441 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	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
04	600	N	545	-0-	-55	-0-	545	3			N	-0-					-0-
05	589	N	565	-0-	-24	-0-	565	3			N	-0-					-0-
06	570	N	542	-0-	-28	-0-	542	3			N	-0-					-0-
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
08	558	N	476	-0-	-82	-0-	476	3			N	-0-					-0-
09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
12	589	N	569	-0-	-20	-0-	569	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	3			N	-0-					-0-
02	56	N	14	-0-	-42	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
*12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2604	N	2137	-0-	-467	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	1736	-0-	-252	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
03	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
04	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
05	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	1316	-0-	-874	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	2072	-0-	-67	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
08	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
09	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
10	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
11	2250	N	1540	-0-	-710	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,691 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	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
03	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	3			N	-0-					-0-
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
05	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	3			N	-0-					-0-
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
07	558	N	439	-0-	-119	-0-	439	3			N	-0-					-0-
08	496	N	388	-0-	-108	-0-	388	3			N	-0-					-0-
09	480	N	357	-0-	-123	-0-	357	3			N	-0-					-0-
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
*12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
05	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	3			N	-0-					-0-
06	510	N	471	-0-	-39	-0-	471	3			N	-0-					-0-
07	527	N	482	-0-	-45	-0-	482	3			N	-0-					-0-
08	496	N	401	-0-	-95	-0-	401	3			N	-0-					-0-
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
10	496	N	341	-0-	-155	-0-	341	3			N	-0-					-0-
11	390	N	341	-0-	-49	-0-	341	3			N	-0-					-0-
*12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES, DOLLYE 69 WELL #: 11 RRCID -> 255359 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 6041 - 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	589	N	549	-0-	-40	-0-	524	3	25	9	N	23					42
02	532	N	493	-0-	-39	-0-	450	3	43	9	N	39					81
03	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	3			N	-0-					81
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	480	3	95	9	N	86					167
05	558	N	486	-0-	-72	-0-	485	3	1	9	N	1					168
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	463	3	18	9	N	16					184
07	589	N	432	-0-	-157	-0-	432	3			N	-0-	168	1			16
08	496	N	385	-0-	-111	-0-	353	3	32	9	N	29					45
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	383	3	98	9	N	89	3	8			131
10	434	N	403	-0-	-31	-0-	377	3	26	9	N	24					155
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					155
12	496	N	488	-0-	-8	-0-	464	3	24	9	N	22					177

TOTAL GAS PROD: 5,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 329

CARSON, IRA 10 WELL #: 18 RRCID -> 255662 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 6037 - 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	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
*12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
CARSON, IRA 10 WELL #: 19 RRCID -> 255822 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 5944 - 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	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	152	-0-	-3	-0-	152	3		N	-0-			-0-
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3		N	-0-			-0-
05	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3		N	-0-			-0-
06	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	3		N	-0-			-0-
07	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	3		N	-0-			-0-
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3		N	-0-			-0-
09	120	N	76	-0-	-44	-0-	76	3		N	-0-			-0-
10	124	N	37	-0-	-87	-0-	37	3		N	-0-			-0-
11	120	N	41	-0-	-79	-0-	41	3		N	-0-			-0-
12	93	N	29	-0-	-64	-0-	29	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	837	N	822	-0-	-15	-0-	822	3		N	-0-			-0-
02	784	N	751	-0-	-33	-0-	751	3		N	-0-			-0-
03	868	N	525	-0-	-343	-0-	525	3		N	-0-			-0-
04	810	N	310	-0-	-500	-0-	310	3		N	-0-			-0-
05	837	N	102	-0-	-735	-0-	102	3		N	-0-			-0-
06	510	N	133	-0-	-377	-0-	133	3		N	-0-			-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-			-0-
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-			-0-
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-			-0-
10	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3		N	-0-			-0-
11	210	N	56	-0-	-154	-0-	56	3		N	-0-			-0-
12	279	N	155	-0-	-124	-0-	155	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,980 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	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-			-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3		N	-0-			-0-
06	90	N	16	-0-	-74	-0-	16	3		N	-0-			-0-
07	93	N	25	-0-	-68	-0-	25	3		N	-0-			-0-
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-			-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-			-0-
*12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	899	N	823	-0-	-76	-0-	823	3			N	-0-					-0-
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
06	810	N	733	-0-	-77	-0-	733	3			N	-0-					-0-
07	837	N	809	-0-	-28	-0-	809	3			N	-0-					-0-
08	806	N	658	-0-	-148	-0-	658	3			N	-0-					-0-
09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
10	806	N	721	-0-	-85	-0-	721	3			N	-0-					-0-
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
12	806	N	698	-0-	-108	-0-	698	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1643	N	1624	-0-	-19	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1377	-0-	-135	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1624	-0-	-19	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
04	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1553	-0-	-7	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1618	-0-	-56	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1228	-0-	-415	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	1163	-0-	-397	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1492	-0-	-120	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
11	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
*12	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,804 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	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1451	-0-	-145	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	1653	-0-	-52	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1248	-0-	-402	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
05	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1586	-0-	-4	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
07	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1355	-0-	-443	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
09	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1581	-0-	-62	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
11	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1642	-0-	-218	-0-	1642	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MONTGOMERY 20 WELL #: 9 RRCID -> 258157 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 6116 - 6546

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	420	N	382	-0-		-38	-0-	382	3			N	-0-					-0-
03	440	N	440	-0-		-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
04	420	N	414	-0-		-6	-0-	414	3			N	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-		-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-		-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
07	434	N	431	-0-		-3	-0-	431	3			N	-0-					-0-
08	434	N	368	-0-		-66	-0-	368	3			N	-0-					-0-
09	444	N	444	-0-		-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
10	434	N	409	-0-		-25	-0-	409	3			N	-0-					-0-
11	364	N	364	-0-		-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
12	465	N	396	-0-		-69	-0-	396	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 109 RRCID -> 273507 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6780 - 6808

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	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-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

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	SWR 10		1076	-0-		1076	52787	1076	3			N	-0-					-0-
02	SWR 10		1154	-0-		1154	53941	1154	3			N	-0-					-0-
03	SWR 10		1259	-0-		1259	55200	1259	3			N	-0-					-0-
04	SWR 10		1203	-0-		1203	56403	1203	3			N	-0-					-0-
05	SWR 10		1227	-0-		1227	57630	1227	3			N	-0-					-0-
06	SWR 10		1024	-0-		1024	58654	1024	3			N	-0-					-0-
07	SWR 10		1144	-0-		1144	59798	1144	3			N	-0-					-0-
08	SWR 10		981	-0-		981	60779	981	3			N	-0-					-0-
09	SWR 10		1295	-0-		1295	62074	1295	3			N	-0-					-0-
10	SWR 10		1231	-0-		1231	63305	1231	3			N	-0-					-0-
11	SWR 10		1111	-0-		1111	64416	1111	3			N	-0-					-0-
12	SWR 10		1223	-0-		1223	65639	1223	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
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	1054	N	460	-0-	-594	-0-	460	2			Y	-0-					16
02	644	N	505	-0-	-139	-0-	505	2			Y	-0-					16
03	620	N	544	-0-	-76	-0-	544	2			Y	-0-					16
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					16
05	558	N	436	-0-	-122	-0-	436	2			Y	-0-					16
06	540	N	501	-0-	-39	-0-	501	2			Y	-0-					16
07	DLQ G-10		136	-0-	136	136	136	2			Y	-0-					16
08	DLQ G-10		475	-0-	475	611	475	2			Y	-0-					16
09	DLQ G-10		134	-0-	134	745	134	2			Y	-0-					16
10	DLQ G-10		605	-0-	605	1350	605	2			Y	-0-					16
*11	1817	N	467	-0-	-1350	-0-	467	2			Y	-0-					16
*12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 4,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	465	N	286	-0-	-179	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	147	-0-	-245	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	241	-0-	-69	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	195	-0-	-45	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		69	-0-	69	69	69	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		488	-0-	488	557	488	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		256	-0-	256	813	256	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		308	-0-	308	1121	308	2			Y	-0-					-0-
*11	1307	N	186	-0-	-1121	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
*12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
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 (-)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-					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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	689	-0-	-86	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	499	-0-	-117	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					-0-
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			Y	-0-					-0-
06	750	N	611	-0-	-139	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		300	-0-	300	300	300	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		702	-0-	702	1002	702	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		714	-0-	714	1716	714	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		644	-0-	644	2360	644	2			Y	-0-					-0-
*11	2900	N	573	-0-	-2327	33	573	2			Y	-0-					-0-
*12	940	N	907	-0-	-33	-0-	907	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	42	-0-	-82	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	18	-0-	-66	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		25	-0-	25	25	25	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		31	-0-	31	56	31	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		75	-0-	75	131	75	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		116	-0-	116	247	116	2			Y	-0-					-0-
*11	263	N	16	-0-	-247	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
*12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
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	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	185	-0-	-67	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	241	-0-	-59	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		286	-0-	286	286	286	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		141	-0-	141	427	141	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		789	-0-	789	1216	789	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		192	-0-	192	1408	192	2			Y	-0-					-0-
*11	1582	N	174	-0-	-1408	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	60	-0-	-157	-0-	60	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,436 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-

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	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					92
02	728	N	634	-0-	-94	-0-	634	2			N	-0-					92
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					92
04	810	N	568	-0-	-242	-0-	568	2			N	-0-					92
05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					92
06	990	N	754	-0-	-236	-0-	754	2			N	-0-					92
07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					92
08	837	N	610	-0-	-227	-0-	610	2			N	-0-					92
09	750	N	393	-0-	-357	-0-	393	2			N	-0-					92
10	837	N	800	-0-	-37	-0-	800	2			N	-0-					92
*11	600	N	311	-0-	-289	-0-	311	2			N	-0-					92
*12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 8,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
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	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
04	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	2			N	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
*11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
12	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,746 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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
10	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
*11	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE - HENDERSON WELL #: 706 RRCID -> 169460 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6468 - 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	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	2			N	-0-					-0-
02	308	N	229	-0-	-79	-0-	229	2			N	-0-					-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
06	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	2			N	-0-					-0-
07	341	N	139	-0-	-202	-0-	139	2			N	-0-					-0-
08	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-					-0-
09	330	N	264	-0-	-66	-0-	264	2			N	-0-					-0-
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
*11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
*12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-

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

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MITCHELL #329-1 WELL #: 1 RRCID -> 144255 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 4683 - 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	4123	X	3823	-0-	-300	-0-	3823	2			N	-0-					72
02	3724	X	3070	-0-	-654	-0-	3070	2			N	-0-					72
03	4123	X	3346	-0-	-777	-0-	3346	2			N	-0-					72
04	3690	X	1289	-0-	-2401	-0-	1289	2			N	-0-					72
05	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	2			N	-0-					72
06	3690	X	2385	-0-	-1305	-0-	2385	2			N	-0-					72
07	3410	X	2190	-0-	-1220	-0-	2190	2			N	-0-					72
08	4123	X	2014	-0-	-2109	-0-	2014	2			N	-0-					72
09	3990	X	3086	-0-	-904	-0-	3086	2			N	-0-					72
10	4123	X	3498	-0-	-625	-0-	3498	2			N	-0-					72
11	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2			N	-0-					72
*12	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 37,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
COX "39" WELL #: 1 RRCID -> 245338 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 6754 - 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	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	31	1	1463	2	N	-0-					42
02	1288	N	1244	-0-	-44	-0-	28	1	1216	2	N	-0-					42
03	1178	N	135	-0-	-1043	-0-	14	1	121	2	N	-0-					42
04	1410	N	591	-0-	-819	-0-	30	1	561	2	N	-0-					42
05	1364	N	31	-0-	-1333	-0-	31	1			N	-0-					42
06	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	30	1	1985	2	N	-0-					42
07	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	31	1	1493	2	N	-0-					42
08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	31	1	1105	2	N	-0-					42
09	1410	N	1187	-0-	-223	-0-	30	1	1157	2	N	-0-					42
10	1457	N	1266	-0-	-191	-0-	31	1	1235	2	N	-0-					42
11	1110	N	1101	-0-	-9	-0-	30	1	1071	2	N	-0-					42
12	1240	N	1044	-0-	-196	-0-	31	1	1013	2	N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 12,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1054	N	861	-0-	-193	-0-	861	2			N	-0-					-0-
02	952	N	835	-0-	-117	-0-	835	2			N	-0-					-0-
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
05	930	N	889	-0-	-41	-0-	889	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	814	-0-	-206	-0-	814	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	851	-0-	-203	-0-	851	2			N	-0-					-0-
08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
09	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
10	837	N	-0-	-0-	-837	-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: 6,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
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	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	1013	-0-	-51	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1083	-0-	-87	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1086	-0-	-54	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
07	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-
09	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
*11	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,262 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	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					62
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					62
03	279	N	223	-0-	-56	-0-	223	2			N	-0-					62
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					62
05	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	2			N	-0-					62
06	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	2			N	-0-					62
07	279	N	148	-0-	-131	-0-	148	2			N	-0-					62
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					62
09	180	N	124	-0-	-56	-0-	124	2			N	-0-					62
10	155	N	86	-0-	-69	-0-	86	2			N	-0-					62
*11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					62
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 1,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	837	N	817	-0-	-20	-0-	817	2			N	-0-					80
02	868	N	758	-0-	-110	-0-	758	2			N	-0-					80
03	868	N	836	-0-	-32	-0-	836	2			N	-0-					80
04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1009	2	9	9	N	8					88
05	837	N	759	-0-	-78	-0-	759	2			N	-0-					88
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					88
07	1054	N	884	-0-	-170	-0-	884	2			N	-0-					88
08	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					88
09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					88
10	899	N	820	-0-	-79	-0-	820	2			N	-0-					88
*11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					88
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

TOTAL GAS PROD: 8,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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-			22
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	2			N	-0-			22
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			22
04	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-			22
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-			22
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			22
07	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	2			N	-0-			22
08	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT			22
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			22
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22

TOTAL GAS PROD: 62 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	620	N	471	-0-	-149	-0-	471	2			N	-0-			-0-
02	560	N	363	-0-	-197	-0-	363	2			N	-0-			-0-
03	620	N	454	-0-	-166	-0-	454	2			N	-0-			-0-
04	450	N	432	-0-	-18	-0-	432	2			N	-0-			-0-
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-			-0-
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-			-0-
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-			-0-
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			-0-
09	600	N	388	-0-	-212	-0-	388	2			N	-0-			-0-
10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-			-0-
*11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	434	N	375	-0-	-59	-0-	375	2			N	-0-			-0-
02	336	N	331	-0-	-5	-0-	331	2			N	-0-			-0-
03	434	N	284	-0-	-150	-0-	284	2			N	-0-			-0-
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-			-0-
05	372	N	273	-0-	-99	-0-	273	2			N	-0-			-0-
06	270	N	200	-0-	-70	-0-	200	2			N	-0-			-0-
07	434	N	286	-0-	-148	-0-	286	2			N	-0-			-0-
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			-0-
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-			-0-
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-			-0-
*11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	1116	N	999	-0-	-117	-0-	999	2			N	-0-					-0-
02	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1015	-0-	-101	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1010	-0-	-100	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1046	-0-	-70	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-
09	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	1050	-0-	-4	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
*11	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,439 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	682	N	407	-0-	-275	-0-	407	2			N	-0-					30
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	625	2	4	9	N	4					34
03	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	2			N	-0-					34
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					34
05	682	N	394	-0-	-288	-0-	394	2			N	-0-					34
06	450	N	327	-0-	-123	-0-	327	2			N	-0-					34
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					34
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					34
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					34
10	558	N	460	-0-	-98	-0-	460	2			N	-0-					34
*11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					34
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 4,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	2			N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
04	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	2			N	-0-					-0-
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-
06	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			N	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
09	180	N	99	-0-	-81	-0-	99	2			N	-0-					-0-
10	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					-0-
*11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	1023	N	701	-0-	-322	-0-	701	2			N	-0-					-0-
02	924	N	595	-0-	-329	-0-	595	2			N	-0-					-0-
03	899	N	820	-0-	-79	-0-	820	2			N	-0-					-0-
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
06	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
07	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
08	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-
09	1080	N	898	-0-	-182	-0-	898	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	823	-0-	-448	-0-	823	2			N	-0-					-0-
*11	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,448 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	1147	N	978	-0-	-169	-0-	963	3	15	9	Y	14					20
02	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1197	3	6	9	Y	5					25
03	1178	N	1060	-0-	-118	-0-	1058	3	2	9	Y	2					27
04	960	N	542	-0-	-418	-0-	540	3	2	9	Y	2					29
05	1178	N	1108	-0-	-70	-0-	1106	3	2	9	Y	2					31
06	1020	N	856	-0-	-164	-0-	854	3	2	9	Y	2					33
07	DLQ G-10		1042	-0-	1042	1042	1039	3	3	9	Y	3					36
08	DLQ G-10		1408	-0-	1408	2450	1405	3	3	9	Y	3					39
09	DLQ G-10		1004	-0-	1004	3454	1003	3	1	9	Y	1					40
10	1700	N	945	-0-	-755	2699	938	3	7	9	Y	6					46
11	3000	N	1137	-0-	-1863	836	1137	3			Y	-0-	17	1			29
*12	2547	N	1711	-0-	-836	-0-	1696	3	15	9	Y	14					43

TOTAL GAS PROD: 12,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

BEAN, JOE WELL #: 1050 RRCID -> 165868 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 6567 - 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	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			Y	-0-					-0-
02	504	N	284	-0-	-220	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
03	558	N	140	-0-	-418	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
04	600	N	44	-0-	-556	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	21	-0-	-289	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	11	-0-	-139	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		313	-0-	313	313	313	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		466	-0-	466	779	466	3			Y	-0-					-0-
10	1345	N	566	-0-	-779	-0-	566	3			Y	-0-					-0-
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
12	310	N	118	-0-	-192	-0-	118	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OZARK EXPLORATION, INC. //CONT.// 630611
BEAN, JOE "F" WELL #: 3050 RRCID -> 166802 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 6539 - 6846

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	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
03	589	N	479	-0-	-110	-0-	479	3			N	-0-					-0-
04	570	N	330	-0-	-240	-0-	330	3			N	-0-					-0-
05	589	N	379	-0-	-210	-0-	379	3			N	-0-					-0-
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
08	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	3			N	-0-					-0-
09	540	N	473	-0-	-67	-0-	473	3			N	-0-					-0-
10	496	N	405	-0-	-91	-0-	405	3			N	-0-					-0-
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
*12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN "B" WELL #: 1031 RRCID -> 174604 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 6614 - 6830

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	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1050	3	17	9	Y	15					18
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	781	3	4	9	Y	4					22
03	589	N	527	-0-	-62	-0-	526	3	1	9	Y	1					23
04	750	N	549	-0-	-201	-0-	547	3	2	9	Y	2					25
05	775	N	762	-0-	-13	-0-	761	3	1	9	Y	1					26
06	510	N	113	-0-	-397	-0-	112	3	1	9	Y	1					27
07	DLQ G-10		105	-0-	105	105	105	3			Y	-0-					27
08	DLQ G-10		219	-0-	219	324	219	3			Y	-0-					27
09	DLQ G-10		118	-0-	118	442	118	3			Y	-0-					27
10	632	N	190	-0-	-442	-0-	189	3	1	9	Y	1					28
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-	27	1			1
*12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	197	3	2	9	Y	2					3

TOTAL GAS PROD: 4,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					33
02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1022	3	7	9	N	6	2	8			37
03	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1190	3	7	9	N	6					43
04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1082	3	23	9	N	21	1	8			63
05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					63
06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1200	3	1	9	N	1	1	8			63
07	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					63
08	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					63
09	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					63
10	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1042	3	7	9	N	6					69
11	930	N	763	-0-	-167	-0-	763	3			N	-0-					69
*12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 13,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OZARK EXPLORATION, INC. //CONT.// 630611
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	1736	N	1731	-0-	-5	-0-	1706	3	25	9	Y	23					35
02	1456	N	1433	-0-	-23	-0-	1425	3	8	9	Y	7					42
03	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1658	3	4	9	Y	4					46
04	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1733	3	6	9	Y	5					51
05	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1940	3	3	9	Y	3					54
06	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1905	3	6	9	Y	5					59
07	DLQ G-10		1716	-0-	1716	1716	1713	3	3	9	Y	3					62
08	DLQ G-10		1968	-0-	1968	3684	1968	3			Y	-0-					62
09	DLQ G-10		1718	-0-	1718	5402	1717	3	1	9	Y	1					63
10	1700	N	1343	-0-	-357	5045	1334	3	9	9	Y	8					71
11	3000	N	1614	-0-	-1386	3659	1613	3	1	9	Y	1	69	1			3
*12	3100	N	1672	-0-	-1428	2231	1658	3	14	9	Y	13					16

TOTAL GAS PROD: 20,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
MITCHELL - STATE 22 WELL #: 1 RRCID -> 091333 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 6098 PERF. 4745 - 4779

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1516					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1516					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1516					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1516					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1516					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1516					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1516					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1516	450	99			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1516	437	99			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1516	461	99			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1516					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1516					Y	NO RPT					-0-

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

COX, L. B. SECTION 11 WELL #: 1 RRCID -> 093063 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4008 - 7372

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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PATNO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 643327
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	-0-	-0-	-0-	1389				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1389				Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1389				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1389				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1389				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1389				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1389				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1389	451	99		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1389	437	99		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1389	462	99		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1389				Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1389				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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	526				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	526				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	526				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	526				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	526				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	526				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	526				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	526	451	99		Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	526	440	99		Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	526	462	99		Y	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	526				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	526				Y	NO RPT			-0-

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

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

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

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
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	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-			-0-
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-			-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-			-0-
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3		N	-0-			-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-			-0-
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3		N	-0-			-0-
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3		N	-0-			-0-
08	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	3		N	-0-			-0-
09	390	N	12	-0-	-378	-0-	12	3		N	-0-			-0-
10	496	N	8	-0-	-488	-0-	8	3		N	-0-			-0-
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3		N	-0-			-0-
*12	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,603 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	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3		N	-0-			-0-
02	420	N	376	-0-	-44	-0-	376	3		N	-0-			-0-
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3		N	-0-			-0-
04	720	N	440	-0-	-280	-0-	440	3		N	-0-			-0-
05	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	3		N	-0-			-0-
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3		N	-0-			-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3		N	-0-			-0-
08	403	N	290	-0-	-113	-0-	290	3		N	-0-			-0-
09	780	N	480	-0-	-300	-0-	480	3		N	-0-			-0-
10	465	N	179	-0-	-286	-0-	179	3		N	-0-			-0-
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3		N	-0-			-0-
12	496	N	421	-0-	-75	-0-	421	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-			-0-
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	47	3		N	-0-			-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
04	90	N	27	-0-	-63	-0-	27	3		N	-0-			-0-
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	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	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			-0-
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-			-0-
*12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PETRO-SMITH OPERATING LLC //CONT.// 660313
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-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					2
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					2
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					2
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					2
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					2
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					2
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					2
12	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	3			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 244 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	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	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT		9	-0-	9	9	9	3			N	-0-					10
10	14B2 EXT		20	-0-	20	29	20	3			N	-0-					10
11	14B2 EXT		18	-0-	18	47	18	3			N	-0-					10
12	14B2 EXT		22	-0-	22	69	22	3			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 69 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PITTS ENERGY CO. 666430
CHILDRESS "22" WELL #: 1 RRCID -> 127244 COMPL. DATE 04/27/1988 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5941 - 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	465	N	387	-0-	-78	-0-	387	2			N	-0-					45
02	420	N	408	-0-	-12	-0-	408	2			N	-0-					45
03	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	2			N	-0-					45
04	360	N	399	-0-	39	-0-	399	2			N	-0-					45
05	465	N	342	-0-	-123	-0-	342	2			N	-0-					45
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					45
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					45
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					45
09	450	N	420	-0-	-30	-0-	420	2			N	-0-					45
10	465	N	414	-0-	-51	-0-	414	2			N	-0-					45
11	450	N	413	-0-	-37	-0-	413	2			N	-0-					45
12	434	N	390	-0-	-44	-0-	390	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 4,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS "22" WELL #: 2 RRCID -> 130348 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5772 - 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	1054	N	902	-0-	-152	-0-	902	2			N	-0-					32
02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	952	2	1	9	N	1					33
03	1023	N	989	-0-	-34	-0-	989	2			N	-0-					33
04	870	N	932	-0-	62	-0-	932	2			N	-0-					33
05	1054	N	799	-0-	-255	-0-	799	2			N	-0-					33
06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					33
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					33
08	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					33
09	1080	N	981	-0-	-99	-0-	981	2			N	-0-					33
10	1085	N	966	-0-	-119	-0-	966	2			N	-0-					33
11	1050	N	963	-0-	-87	-0-	963	2			N	-0-					33
12	1023	N	910	-0-	-113	-0-	910	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 11,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
*11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
*12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741
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	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
*12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 525 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	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
02	196	N	178	-0-	-18	-0-	178	3			N	-0-					-0-
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
05	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
06	210	N	137	-0-	-73	-0-	137	3			N	-0-					-0-
07	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					-0-
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
10	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
*11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
12	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	3			N	-0-					-0-

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

MONTGOMERY, C.C. "11S" WELL #: 6 RRCID -> 105634 COMPL. DATE 05/31/1983 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6021 - 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	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
*11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
12	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741
MONTGOMERY, C. C. "11" WELL #: 7 RRCID -> 105698 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6383 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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. "2" WELL #: 7 RRCID -> 128956 COMPL. DATE 11/16/1988 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6046 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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. "11" WELL #: 11 RRCID -> 158833 COMPL. DATE 05/07/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6054 - 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	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
*11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
*12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741
MONTGOMERY, C. C. "11" WELL #: 15 RRCID -> 159281 COMPL. DATE 05/12/1996 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6382 - 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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	3			N	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
12	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. "7" WELL #: 5 RRCID -> 161489 COMPL. DATE 11/09/1996 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6216 - 6374

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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. "11S" WELL #: 11 RRCID -> 161935 COMPL. DATE 06/09/1996 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6298 - 6428

01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
02	364	N	359	-0-	-5	-0-	359	3			N	-0-					-0-
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
05	403	N	258	-0-	-145	-0-	258	3			N	-0-					-0-
06	330	N	283	-0-	-47	-0-	283	3			N	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
10	341	N	159	-0-	-182	-0-	159	3			N	-0-					-0-
*11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
12	341	N	273	-0-	-68	-0-	273	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741
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	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
*11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
12	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,708 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	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
02	196	N	190	-0-	-6	-0-	190	3			N	-0-					-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
05	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
07	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	3			N	-0-					-0-
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
*11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
12	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C.C. "11S" WELL #: 15 RRCID -> 164398 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 6210 - 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	211	N	211	-0-	-0-	-0-	210	3	1	9	N	1	1	0			-0-
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	444	3	3	9	N	3	3	0			-0-
03	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1300	3	8	9	N	7	7	0			-0-
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	887	3	8	9	N	7	7	0			-0-
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	820	3	3	9	N	3	3	0			-0-
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	724	3	3	9	N	3	3	0			-0-
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	320	3	1	9	N	1	1	0			-0-
09	540	N	307	-0-	-233	-0-	307	3			N	-0-					-0-
10	558	N	288	-0-	-270	-0-	288	3			N	-0-					-0-
*11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	488	3	2	9	N	2	2	0			-0-
*12	951	N	951	-0-	-0-	-0-	945	3	6	9	N	5	5	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741
MONTGOMERY, C. C. "6D" WELL #: 7 RRCID -> 164726 COMPL. DATE 06/29/1997 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6374 - 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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	12	3	1	9	N	1	1	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	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 1

MONTGOMERY, C.C. "11S" WELL #: 12 RRCID -> 164953 COMPL. DATE 05/25/1997 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6244 - 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	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
*11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
*12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. "2" WELL #: 8 RRCID -> 165360 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 5812 - 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	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
02	420	N	333	-0-	-87	-0-	333	3			N	-0-					-0-
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
06	450	N	344	-0-	-106	-0-	344	3			N	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
10	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	3			N	-0-					-0-
11	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	3			N	-0-					-0-
12	403	N	280	-0-	-123	-0-	280	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741
MONTGOMERY, C. C. "8A" WELL #: 4 RRCID -> 165811 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 5770 - 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	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	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	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
*11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
*12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-

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

MONTGOMERY, C. C. "8A" WELL #: 5 RRCID -> 166923 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 5810 - 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	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
*11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
*12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
*11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
*12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
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	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
02	308	N	82	-0-	-226	-0-	82	3			N	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
04	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	3			N	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
08	248	N	82	-0-	-166	-0-	82	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					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: 877 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	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					148
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					148
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					148
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					148
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					148
06	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	2			N	-0-					148
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					148
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					148
09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					148
*10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					148
*11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					148
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148

TOTAL GAS PROD: 1,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	941	-0-	-144	-0-	941	3			N	-0-					-0-
02	980	N	978	-0-	-2	-0-	978	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	995	-0-	-90	-0-	995	3			N	-0-					-0-
04	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1000	-0-	-85	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
06	960	N	951	-0-	-9	-0-	951	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	966	-0-	-57	-0-	966	3			N	-0-					-0-
08	992	N	788	-0-	-204	-0-	788	3			N	-0-					-0-
09	960	N	646	-0-	-314	-0-	646	3			N	-0-					-0-
10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
*12	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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	682	N	545	-0-	-137	-0-	545	3		N	-0-			-0-
02	588	N	515	-0-	-73	-0-	515	3		N	-0-			-0-
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3		N	-0-			-0-
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3		N	-0-			-0-
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3		N	-0-			-0-
06	600	N	588	-0-	-12	-0-	588	3		N	-0-			-0-
07	620	N	581	-0-	-39	-0-	581	3		N	-0-			-0-
08	589	N	439	-0-	-150	-0-	439	3		N	-0-			-0-
09	600	N	582	-0-	-18	-0-	582	3		N	-0-			-0-
10	589	N	409	-0-	-180	-0-	409	3		N	-0-			-0-
11	420	N	74	-0-	-346	-0-	74	3		N	-0-			-0-
12	589	N	16	-0-	-573	-0-	16	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,538 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	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	3		N	-0-			-0-
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	75	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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3		N	-0-			-0-
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3		N	-0-			-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
11	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	3		N	-0-			-0-
12	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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

	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	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	3			N	-0-					-0-
02	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	3			N	-0-					-0-
03	465	N	422	-0-	-43	-0-	422	3			N	-0-					-0-
04	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	3			N	-0-					-0-
05	465	N	389	-0-	-76	-0-	389	3			N	-0-					-0-
06	420	N	214	-0-	-206	-0-	214	3			N	-0-					-0-
07	434	N	199	-0-	-235	-0-	199	3			N	-0-					-0-
08	403	N	95	-0-	-308	-0-	95	3			N	-0-					-0-
09	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					-0-
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
*12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH WELL #: 3803 RRCID -> 078123 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6900 - 6920

	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	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
02	112	N	87	-0-	-25	-0-	87	3			N	-0-					-0-
03	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	3			N	-0-					-0-
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
06	90	N	45	-0-	-45	-0-	45	3			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	3			N	-0-					-0-
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
*12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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	217	N	89	-0-	-128	-0-	89	3			N	-0-					-0-
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
05	279	N	215	-0-	-64	-0-	215	3			N	-0-					-0-
06	240	N	170	-0-	-70	-0-	170	3			N	-0-					-0-
07	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	3			N	-0-					-0-
08	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	3			N	-0-					-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
12	217	N	144	-0-	-73	-0-	144	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY 33 WELL #: 2 RRCID -> 078369 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 6762 - 6795

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 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	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	3			N	-0-					-0-
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
06	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	3			N	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
*12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
02	140	N	130	-0-	-10	-0-	130	3			N	-0-					-0-
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					-0-
07	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-
08	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					-0-
09	150	N	117	-0-	-33	-0-	117	3			N	-0-					-0-
10	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	3			N	-0-					-0-
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
*12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,586 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	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
02	252	N	191	-0-	-61	-0-	191	3			N	-0-					-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
04	270	N	239	-0-	-31	-0-	239	3			N	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
07	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	3			N	-0-					-0-
08	248	N	190	-0-	-58	-0-	190	3			N	-0-					-0-
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
12	279	N	193	-0-	-86	-0-	193	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					-0-
02	280	N	269	-0-	-11	-0-	269	3			N	-0-					-0-
03	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
05	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	3			N	-0-					-0-
06	300	N	246	-0-	-54	-0-	246	3			N	-0-					-0-
07	310	N	264	-0-	-46	-0-	264	3			N	-0-					-0-
08	310	N	226	-0-	-84	-0-	226	3			N	-0-					-0-
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
*12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
MOODY 37 WELL #: 2 RRCID -> 078708 COMPL. DATE 08/19/1978 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 6173 - 6870

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	186	N	173	-0-		-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
02	168	N	159	-0-		-9	-0-	159	3			N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-		-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-		-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
05	186	N	154	-0-		-32	-0-	154	3			N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-		-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-		-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
08	155	N	114	-0-		-41	-0-	114	3			N	-0-					-0-
09	185	N	185	-0-		-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
10	186	N	175	-0-		-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
11	162	N	162	-0-		-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
12	186	N	114	-0-		-72	-0-	114	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY 39 WELL #: 4 RRCID -> 078798 COMPL. DATE 09/10/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6555 - 6869

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	198	-0-		-50	-0-	198	3			N	-0-					-0-
02	196	N	193	-0-		-3	-0-	193	3			N	-0-					-0-
03	226	N	226	-0-		-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-		-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-		-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
06	210	N	206	-0-		-4	-0-	206	3			N	-0-					-0-
07	217	N	211	-0-		-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
08	217	N	172	-0-		-45	-0-	172	3			N	-0-					-0-
09	210	N	100	-0-		-110	-0-	100	3			N	-0-					-0-
10	217	N	118	-0-		-99	-0-	118	3			N	-0-					-0-
11	180	N	95	-0-		-85	-0-	95	3			N	-0-					-0-
12	93	N	10	-0-		-83	-0-	10	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 49 WELL #: 3 RRCID -> 078800 COMPL. DATE 09/12/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6008 - 7142

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	335	-0-		-6	-0-	335	3			N	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-		-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
03	341	N	336	-0-		-5	-0-	336	3			N	-0-					-0-
04	330	N	319	-0-		-11	-0-	319	3			N	-0-					-0-
05	341	N	321	-0-		-20	-0-	321	3			N	-0-					-0-
06	330	N	298	-0-		-32	-0-	298	3			N	-0-					-0-
07	341	N	288	-0-		-53	-0-	288	3			N	-0-					-0-
08	310	N	231	-0-		-79	-0-	231	3			N	-0-					-0-
09	390	N	390	-0-		-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
10	312	N	312	-0-		-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
11	260	N	260	-0-		-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
12	403	N	372	-0-		-31	-0-	372	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

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	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
08	372	N	307	-0-	-65	-0-	307	3			N	-0-					-0-
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
12	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,411 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	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	3			N	-0-					-0-
02	448	N	431	-0-	-17	-0-	431	3			N	-0-					-0-
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
08	465	N	383	-0-	-82	-0-	383	3			N	-0-					-0-
09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
12	527	N	467	-0-	-60	-0-	467	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-					-0-
02	364	N	332	-0-	-32	-0-	332	3			N	-0-					-0-
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
06	420	N	395	-0-	-25	-0-	395	3			N	-0-					-0-
07	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	3			N	-0-					-0-
08	403	N	319	-0-	-84	-0-	319	3			N	-0-					-0-
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
11	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	3			N	-0-					-0-
*12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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	527	N	82	-0-	-445	-0-	82	3		N	-0-			-0-
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3		N	-0-			-0-
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3		N	-0-			-0-
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3		N	-0-			-0-
05	651	N	490	-0-	-161	-0-	490	3		N	-0-			-0-
06	600	N	467	-0-	-133	-0-	467	3		N	-0-			-0-
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-			-0-
08	496	N	290	-0-	-206	-0-	290	3		N	-0-			-0-
09	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3		N	-0-			-0-
10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3		N	-0-			-0-
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3		N	-0-			-0-
12	651	N	512	-0-	-139	-0-	512	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,863 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	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3		N	-0-			-0-
02	392	N	359	-0-	-33	-0-	359	3		N	-0-			-0-
03	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	3		N	-0-			-0-
04	420	N	274	-0-	-146	-0-	274	3		N	-0-			-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3		N	-0-			-0-
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3		N	-0-			-0-
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3		N	-0-			-0-
08	434	N	349	-0-	-85	-0-	349	3		N	-0-			-0-
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3		N	-0-			-0-
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3		N	-0-			-0-
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3		N	-0-			-0-
*12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	155	N	76	-0-	-79	-0-	76	3		N	-0-			-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-			-0-
03	186	N	18	-0-	-168	-0-	18	3		N	-0-			-0-
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-			-0-
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-			-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3		N	-0-			-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3		N	-0-			-0-
10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3		N	-0-			-0-
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3		N	-0-			-0-
12	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	3		N	-0-			-0-

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

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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	310	N	60	-0-	-250	-0-	60	3			N	-0-					-0-
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
08	372	N	281	-0-	-91	-0-	281	3			N	-0-					-0-
09	360	N	246	-0-	-114	-0-	246	3			N	-0-					-0-
10	372	N	19	-0-	-353	-0-	19	3			N	-0-					-0-
11	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	3			N	-0-					-0-
12	248	N	7	-0-	-241	-0-	7	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,987 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	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
02	476	N	392	-0-	-84	-0-	392	3			N	-0-					-0-
03	651	N	356	-0-	-295	-0-	356	3			N	-0-					-0-
04	630	N	370	-0-	-260	-0-	370	3			N	-0-					-0-
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
06	330	N	253	-0-	-77	-0-	253	3			N	-0-					-0-
07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
08	651	N	250	-0-	-401	-0-	250	3			N	-0-					-0-
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
10	651	N	363	-0-	-288	-0-	363	3			N	-0-					-0-
11	240	N	119	-0-	-121	-0-	119	3			N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
08	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	3			N	-0-					-0-
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
*12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	3			N	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
07	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					-0-
08	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	3			N	-0-					-0-
09	210	N	171	-0-	-39	-0-	171	3			N	-0-					-0-
10	186	N	40	-0-	-146	-0-	40	3			N	-0-					-0-
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
12	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,003 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	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					-0-
02	224	N	210	-0-	-14	-0-	210	3			N	-0-					-0-
03	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-					-0-
04	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	3			N	-0-					-0-
05	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	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	217	N	111	-0-	-106	-0-	111	3			N	-0-					-0-
09	210	N	103	-0-	-107	-0-	103	3			N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
*12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					-0-
06	180	N	142	-0-	-38	-0-	142	3			N	-0-					-0-
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
08	186	N	74	-0-	-112	-0-	74	3			N	-0-					-0-
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
12	248	N	142	-0-	-106	-0-	142	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
03	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					-0-
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
05	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					-0-
06	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	3			N	-0-					-0-
07	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					-0-
08	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	3			N	-0-					-0-
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
10	279	N	209	-0-	-70	-0-	209	3			N	-0-					-0-
11	180	N	15	-0-	-165	-0-	15	3			N	-0-					-0-
*12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,107 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	465	N	212	-0-	-253	-0-	212	3			N	-0-					-0-
02	364	N	235	-0-	-129	-0-	235	3			N	-0-					-0-
03	341	N	96	-0-	-245	-0-	96	3			N	-0-					-0-
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
07	496	N	451	-0-	-45	-0-	451	3			N	-0-					-0-
08	434	N	325	-0-	-109	-0-	325	3			N	-0-					-0-
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
10	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	3			N	-0-					-0-
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
12	496	N	452	-0-	-44	-0-	452	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
02	168	N	156	-0-	-12	-0-	156	3			N	-0-					-0-
03	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					-0-
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
06	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	3			N	-0-					-0-
07	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-
08	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	3			N	-0-					-0-
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
12	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
03	682	N	647	-0-	-35	-0-	647	3			N	-0-					-0-
04	630	N	614	-0-	-16	-0-	614	3			N	-0-					-0-
05	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	3			N	-0-					-0-
06	630	N	591	-0-	-39	-0-	591	3			N	-0-					-0-
07	620	N	607	-0-	-13	-0-	607	3			N	-0-					-0-
08	620	N	333	-0-	-287	-0-	333	3			N	-0-					-0-
09	600	N	589	-0-	-11	-0-	589	3			N	-0-					-0-
10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
*12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,194 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	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
*12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
04	570	N	543	-0-	-27	-0-	543	3			N	-0-					-0-
05	589	N	543	-0-	-46	-0-	543	3			N	-0-					-0-
06	570	N	545	-0-	-25	-0-	545	3			N	-0-					-0-
07	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	3			N	-0-					-0-
08	558	N	474	-0-	-84	-0-	474	3			N	-0-					-0-
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
10	558	N	531	-0-	-27	-0-	531	3			N	-0-					-0-
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
12	589	N	534	-0-	-55	-0-	534	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
05	744	N	742	-0-	-2	-0-	742	3			N	-0-					-0-
06	720	N	710	-0-	-10	-0-	710	3			N	-0-					-0-
07	744	N	721	-0-	-23	-0-	721	3			N	-0-					-0-
08	744	N	602	-0-	-142	-0-	602	3			N	-0-					-0-
09	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
10	713	N	328	-0-	-385	-0-	328	3			N	-0-					-0-
11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
*12	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,379 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	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
02	672	N	560	-0-	-112	-0-	560	3			N	-0-					-0-
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
04	750	N	658	-0-	-92	-0-	658	3			N	-0-					-0-
05	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	3			N	-0-					-0-
06	690	N	631	-0-	-59	-0-	631	3			N	-0-					-0-
07	682	N	599	-0-	-83	-0-	599	3			N	-0-					-0-
08	620	N	172	-0-	-448	-0-	172	3			N	-0-					-0-
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
10	589	N	59	-0-	-530	-0-	59	3			N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
*12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	155	N	71	-0-	-84	-0-	71	3			N	-0-					-0-
02	84	N	54	-0-	-30	-0-	54	3			N	-0-					-0-
03	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
*12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-

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

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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	961	N	907	-0-	-54	-0-	907	3			N	-0-					-0-
02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
04	870	N	868	-0-	-2	-0-	868	3			N	-0-					-0-
05	930	N	854	-0-	-76	-0-	854	3			N	-0-					-0-
06	930	N	810	-0-	-120	-0-	810	3			N	-0-					-0-
07	899	N	791	-0-	-108	-0-	791	3			N	-0-					-0-
08	868	N	633	-0-	-235	-0-	633	3			N	-0-					-0-
09	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
11	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
12	899	N	858	-0-	-41	-0-	858	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY 17 WELL #: 4 RRCID -> 128669 COMPL. DATE 10/04/1988 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6752 - 6785

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

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

BOGGESS WELL #: 1 RRCID -> 128738 COMPL. DATE 10/20/1988 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6696 - 6763

01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	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	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
10	15	N	13	-0-	-2	-0-	13	3			N	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
MONTGOMERY 17 WELL #: 6 RRCID -> 132969 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6711 - 6750

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	950	-0-		-104		-0-	950	3		N	-0-			-0-
02	1008	N	751	-0-		-257		-0-	751	3		N	-0-			-0-
03	1054	N	845	-0-		-209		-0-	845	3		N	-0-			-0-
04	930	N	805	-0-		-125		-0-	805	3		N	-0-			-0-
05	837	N	823	-0-		-14		-0-	823	3		N	-0-			-0-
06	810	N	801	-0-		-9		-0-	801	3		N	-0-			-0-
07	837	N	756	-0-		-81		-0-	756	3		N	-0-			-0-
08	837	N	584	-0-		-253		-0-	584	3		N	-0-			-0-
09	810	N	780	-0-		-30		-0-	780	3		N	-0-			-0-
10	797	N	797	-0-		-0-		-0-	797	3		N	-0-			-0-
11	725	N	725	-0-		-0-		-0-	725	3		N	-0-			-0-
12	806	N	662	-0-		-144		-0-	662	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 7 WELL #: 1A RRCID -> 136281 COMPL. DATE 07/26/1990 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6103 - 6282

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	212	-0-		-98		-0-	212	3		N	-0-			-0-
02	254	N	254	-0-		-0-		-0-	254	3		N	-0-			-0-
03	331	N	331	-0-		-0-		-0-	331	3		N	-0-			-0-
04	369	N	369	-0-		-0-		-0-	369	3		N	-0-			-0-
05	359	N	359	-0-		-0-		-0-	359	3		N	-0-			-0-
06	330	N	39	-0-		-291		-0-	39	3		N	-0-			-0-
07	341	N	267	-0-		-74		-0-	267	3		N	-0-			-0-
08	341	N	251	-0-		-90		-0-	251	3		N	-0-			-0-
09	322	N	322	-0-		-0-		-0-	322	3		N	-0-			-0-
10	311	N	311	-0-		-0-		-0-	311	3		N	-0-			-0-
11	278	N	278	-0-		-0-		-0-	278	3		N	-0-			-0-
12	341	N	308	-0-		-33		-0-	308	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON "6" WELL #: 2 RRCID -> 147752 COMPL. DATE 11/21/1993 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6079 - 6241

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	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
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	651	N	647	-0-	-4	-0-	647	3			N	-0-					-0-
02	588	N	583	-0-	-5	-0-	583	3			N	-0-					-0-
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
05	651	N	650	-0-	-1	-0-	650	3			N	-0-					-0-
06	630	N	628	-0-	-2	-0-	628	3			N	-0-					-0-
07	651	N	628	-0-	-23	-0-	628	3			N	-0-					-0-
08	651	N	214	-0-	-437	-0-	214	3			N	-0-					-0-
09	630	N	547	-0-	-83	-0-	547	3			N	-0-					-0-
10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
12	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,900 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	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	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	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
09	150	N	3	-0-	-147	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	155	N	56	-0-	-99	-0-	56	3			N	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
*12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	589	N	537	-0-	-52	-0-	537	3			N	-0-					-0-
02	532	N	490	-0-	-42	-0-	490	3			N	-0-					-0-
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
05	558	N	557	-0-	-1	-0-	557	3			N	-0-					-0-
06	600	N	548	-0-	-52	-0-	548	3			N	-0-					-0-
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
08	558	N	451	-0-	-107	-0-	451	3			N	-0-					-0-
09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
10	620	N	491	-0-	-129	-0-	491	3			N	-0-					-0-
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
12	651	N	567	-0-	-84	-0-	567	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
05	620	N	507	-0-	-113	-0-	507	3			N	-0-					-0-
06	630	N	227	-0-	-403	-0-	227	3			N	-0-					-0-
07	651	N	268	-0-	-383	-0-	268	3			N	-0-					-0-
08	496	N	342	-0-	-154	-0-	342	3			N	-0-					-0-
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
*12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,808 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	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
02	644	N	609	-0-	-35	-0-	609	3			N	-0-					-0-
03	713	N	696	-0-	-17	-0-	696	3			N	-0-					-0-
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
05	682	N	605	-0-	-77	-0-	605	3			N	-0-					-0-
06	660	N	653	-0-	-7	-0-	653	3			N	-0-					-0-
07	682	N	663	-0-	-19	-0-	663	3			N	-0-					-0-
08	620	N	516	-0-	-104	-0-	516	3			N	-0-					-0-
09	660	N	455	-0-	-205	-0-	455	3			N	-0-					-0-
10	651	N	635	-0-	-16	-0-	635	3			N	-0-					-0-
11	510	N	468	-0-	-42	-0-	468	3			N	-0-					-0-
*12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	3			N	-0-					-0-
02	364	N	310	-0-	-54	-0-	310	3			N	-0-					-0-
03	403	N	309	-0-	-94	-0-	309	3			N	-0-					-0-
04	360	N	303	-0-	-57	-0-	303	3			N	-0-					-0-
05	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	3			N	-0-					-0-
06	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	3			N	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
08	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-					-0-
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
10	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					-0-
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
*12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
05	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	3			N	-0-					-0-
06	480	N	464	-0-	-16	-0-	464	3			N	-0-					-0-
07	496	N	429	-0-	-67	-0-	429	3			N	-0-					-0-
08	496	N	355	-0-	-141	-0-	355	3			N	-0-					-0-
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
12	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,415 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	442	-0-	-23	-0-	442	3			N	-0-					-0-
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
05	558	N	516	-0-	-42	-0-	516	3			N	-0-					-0-
06	510	N	495	-0-	-15	-0-	495	3			N	-0-					-0-
07	527	N	281	-0-	-246	-0-	281	3			N	-0-					-0-
08	527	N	324	-0-	-203	-0-	324	3			N	-0-					-0-
09	510	N	413	-0-	-97	-0-	413	3			N	-0-					-0-
10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
*12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
02	224	N	30	-0-	-194	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03	186	N	120	-0-	-66	-0-	120	3			N	-0-					-0-
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
07	558	N	11	-0-	-547	-0-	11	3			N	-0-					-0-
08	558	N	181	-0-	-377	-0-	181	3			N	-0-					-0-
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
*12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
HOOVER WELL #: 3010 RRCID -> 159971 COMPL. DATE 06/30/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6604 - 7278

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	222	-0-	-2	-0-	222	3			N	-0-					-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					-0-
06	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	3			N	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
08	248	N	147	-0-	-101	-0-	147	3			N	-0-					-0-
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
10	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	3			N	-0-					-0-
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
12	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH WELL #: 3805 RRCID -> 160035 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6786 - 6914

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
03	682	N	540	-0-	-142	-0-	540	3			N	-0-					-0-
04	720	N	710	-0-	-10	-0-	710	3			N	-0-					-0-
05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
06	510	N	105	-0-	-405	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	744	N	166	-0-	-578	-0-	166	3			N	-0-					-0-
08	651	N	202	-0-	-449	-0-	202	3			N	-0-					-0-
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
12	744	N	485	-0-	-259	-0-	485	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH 69 WELL #: 8 RRCID -> 160127 COMPL. DATE 08/18/1996 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 6772 - 7244

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	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	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	3			N	-0-					-0-

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

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
MILLSPAUGH WELL #: 3806 RRCID -> 161811 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 6238 - 6940

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	804	-0-	-126	-0-	804	3			N	-0-					-0-
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
05	899	N	824	-0-	-75	-0-	824	3			N	-0-					-0-
06	840	N	816	-0-	-24	-0-	816	3			N	-0-					-0-
07	868	N	844	-0-	-24	-0-	844	3			N	-0-					-0-
08	837	N	688	-0-	-149	-0-	688	3			N	-0-					-0-
09	810	N	773	-0-	-37	-0-	773	3			N	-0-					-0-
10	837	N	787	-0-	-50	-0-	787	3			N	-0-					-0-
11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
12	806	N	801	-0-	-5	-0-	801	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH WELL #: 3807 RRCID -> 161812 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 6742 - 6911

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	295	-0-	-263	-0-	295	3			N	-0-					-0-
02	476	N	288	-0-	-188	-0-	288	3			N	-0-					-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
05	310	N	235	-0-	-75	-0-	235	3			N	-0-					-0-
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
10	527	N	493	-0-	-34	-0-	493	3			N	-0-					-0-
11	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	3			N	-0-					-0-
12	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 44 WELL #: 5 RRCID -> 161817 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6220 - 7332

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	147	-0-	-39	-0-	147	3			N	-0-					-0-
04	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	3			N	-0-					-0-
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					-0-
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	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	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
MOODY 37 WELL #: 5 RRCID -> 161824 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6244 - 6900

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

01	403	N	146	-0-	-257	-0-	146	3			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
03	155	N	78	-0-	-77	-0-	78	3			N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
07	186	N	124	-0-	-62	-0-	124	3			N	-0-					-0-
08	217	N	93	-0-	-124	-0-	93	3			N	-0-					-0-
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
*12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 49 WELL #: 8 RRCID -> 167053 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6142 - 7300

01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
05	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	3			N	-0-					-0-
06	510	N	509	-0-	-1	-0-	509	3			N	-0-					-0-
07	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	3			N	-0-					-0-
08	527	N	423	-0-	-104	-0-	423	3			N	-0-					-0-
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
10	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	3			N	-0-					-0-
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
12	558	N	522	-0-	-36	-0-	522	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1113	-0-	-3	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1064	-0-	-16	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1086	-0-	-30	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	887	-0-	-229	-0-	887	3			N	-0-					-0-
09	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
10	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
11	870	N	832	-0-	-38	-0-	832	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	774	-0-	-342	-0-	774	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,628 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	620	N	590	-0-	-30	-0-	590	3			N	-0-					-0-
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
04	570	N	537	-0-	-33	-0-	537	3			N	-0-					-0-
05	620	N	570	-0-	-50	-0-	570	3			N	-0-					-0-
06	510	N	378	-0-	-132	-0-	378	3			N	-0-					-0-
07	558	N	396	-0-	-162	-0-	396	3			N	-0-					-0-
08	558	N	253	-0-	-305	-0-	253	3			N	-0-					-0-
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
12	434	N	397	-0-	-37	-0-	397	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
05	558	N	474	-0-	-84	-0-	474	3			N	-0-					-0-
06	540	N	509	-0-	-31	-0-	509	3			N	-0-					-0-
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
08	465	N	166	-0-	-299	-0-	166	3			N	-0-					-0-
09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
12	558	N	401	-0-	-157	-0-	401	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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	1023	N	924	-0-	-99	-0-	924	3			N	-0-					-0-
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	1074	-0-	-11	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	936	-0-	-118	-0-	936	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	922	-0-	-128	-0-	922	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	996	-0-	-58	-0-	996	3			N	-0-					-0-
08	930	N	785	-0-	-145	-0-	785	3			N	-0-					-0-
09	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
10	992	N	925	-0-	-67	-0-	925	3			N	-0-					-0-
11	750	N	721	-0-	-29	-0-	721	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	915	-0-	-170	-0-	915	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,190 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	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	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	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
08	434	N	350	-0-	-84	-0-	350	3			N	-0-					-0-
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
*12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
03	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
05	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					-0-
06	150	N	108	-0-	-42	-0-	108	3			N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
08	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	3			N	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
10	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
12	155	N	80	-0-	-75	-0-	80	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	131	3		N	-0-			-0-
03	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3		N	-0-			-0-
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-			-0-
05	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3		N	-0-			-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-
07	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	3		N	-0-			-0-
08	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	3		N	-0-			-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-			-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-			-0-
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,504 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	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-			-0-
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	42	3		N	-0-			-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3		N	-0-			-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3		N	-0-			-0-
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-			-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
*12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	372	N	323	-0-	-49	-0-	323	3		N	-0-			-0-
02	196	N	142	-0-	-54	-0-	142	3		N	-0-			-0-
03	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3		N	-0-			-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-			-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3		N	-0-			-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-			-0-
07	372	N	261	-0-	-111	-0-	261	3		N	-0-			-0-
08	310	N	201	-0-	-109	-0-	201	3		N	-0-			-0-
09	300	N	215	-0-	-85	-0-	215	3		N	-0-			-0-
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-			-0-
11	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3		N	-0-			-0-
*12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
MILLSPAUGH WELL #: 3812 RRCID -> 168379 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 6222 - 6876

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-			-0-
03	372	N	329	-0-	-43	-0-	329	3		N	-0-			-0-
04	360	N	315	-0-	-45	-0-	315	3		N	-0-			-0-
05	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	3		N	-0-			-0-
06	330	N	306	-0-	-24	-0-	306	3		N	-0-			-0-
07	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	3		N	-0-			-0-
08	310	N	252	-0-	-58	-0-	252	3		N	-0-			-0-
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3		N	-0-			-0-
10	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	3		N	-0-			-0-
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-			-0-
12	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH WELL #: 3813 RRCID -> 168381 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6746 - 6908

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-			-0-
03	186	N	61	-0-	-125	-0-	61	3		N	-0-			-0-
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-			-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-			-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-			-0-
07	248	N	95	-0-	-153	-0-	95	3		N	-0-			-0-
08	248	N	149	-0-	-99	-0-	149	3		N	-0-			-0-
09	240	N	174	-0-	-66	-0-	174	3		N	-0-			-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-			-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-			-0-
12	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 44 WELL #: 9 RRCID -> 168396 COMPL. DATE 10/11/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6228 - 7322

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3		N	-0-			-0-
02	924	N	826	-0-	-98	-0-	826	3		N	-0-			-0-
03	992	N	913	-0-	-79	-0-	913	3		N	-0-			-0-
04	900	N	846	-0-	-54	-0-	846	3		N	-0-			-0-
05	930	N	862	-0-	-68	-0-	862	3		N	-0-			-0-
06	870	N	853	-0-	-17	-0-	853	3		N	-0-			-0-
07	868	N	843	-0-	-25	-0-	843	3		N	-0-			-0-
08	868	N	654	-0-	-214	-0-	654	3		N	-0-			-0-
09	840	N	825	-0-	-15	-0-	825	3		N	-0-			-0-
10	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3		N	-0-			-0-
11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3		N	-0-			-0-
12	868	N	834	-0-	-34	-0-	834	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	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	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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-			-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-			-0-
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 621 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	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	3		N	-0-			-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-			-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-			-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-			-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-			-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3		N	-0-			-0-
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3		N	-0-			-0-
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-			-0-
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3		N	-0-			-0-
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3		N	-0-			-0-
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3		N	-0-			-0-
*12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	293	X	37	-0-	-256	-0-	37	3		N	-0-			-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-			-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-
05	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	3		N	-0-			-0-
06	150	N	113	-0-	-37	-0-	113	3		N	-0-			-0-
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3		N	-0-			-0-
08	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	3		N	-0-			-0-
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-			-0-
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3		N	-0-			-0-
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-
12	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
02	280	N	258	-0-	-22	-0-	258	3			N	-0-					-0-
03	310	N	227	-0-	-83	-0-	227	3			N	-0-					-0-
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
09	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
*12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,015 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	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
02	168	N	115	-0-	-53	-0-	115	3			N	-0-					-0-
03	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3			N	-0-					-0-
04	150	N	104	-0-	-46	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
*12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOGGESS WELL #: 2 RRCID -> 168723 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6202 - 6789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	308	N	235	-0-	-73	-0-	235	3			N	-0-					-0-
03	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	3			N	-0-					-0-
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
06	330	N	300	-0-	-30	-0-	300	3			N	-0-					-0-
07	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
08	310	N	233	-0-	-77	-0-	233	3			N	-0-					-0-
09	300	N	206	-0-	-94	-0-	206	3			N	-0-					-0-
10	341	N	238	-0-	-103	-0-	238	3			N	-0-					-0-
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
*12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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. (I) GAS LIFT(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	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
04	300	N	220	-0-	-80	-0-	220	3			N	-0-					-0-
05	341	N	198	-0-	-143	-0-	198	3			N	-0-					-0-
06	270	N	183	-0-	-87	-0-	183	3			N	-0-					-0-
07	217	N	110	-0-	-107	-0-	110	3			N	-0-					-0-
08	186	N	57	-0-	-129	-0-	57	3			N	-0-					-0-
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
12	372	N	170	-0-	-202	-0-	170	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,598 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. (I) GAS LIFT(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	644	N	639	-0-	-5	-0-	639	3			N	-0-					-0-
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
04	780	N	723	-0-	-57	-0-	723	3			N	-0-					-0-
05	713	N	682	-0-	-31	-0-	682	3			N	-0-					-0-
06	720	N	685	-0-	-35	-0-	685	3			N	-0-					-0-
07	744	N	692	-0-	-52	-0-	692	3			N	-0-					-0-
08	682	N	622	-0-	-60	-0-	622	3			N	-0-					-0-
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
11	600	N	556	-0-	-44	-0-	556	3			N	-0-					-0-
12	713	N	570	-0-	-143	-0-	570	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON 5B WELL #: 3 RRCID -> 169124 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6280 - 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	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	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	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					-0-
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
10	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	3			N	-0-					-0-
11	300	N	260	-0-	-40	-0-	260	3			N	-0-					-0-
*12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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	220	-0-	-4	-0-	220	3		N	-0-			-0-
03	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3		N	-0-			-0-
04	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	3		N	-0-			-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-			-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-			-0-
07	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3		N	-0-			-0-
08	248	N	78	-0-	-170	-0-	78	3		N	-0-			-0-
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-			-0-
10	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3		N	-0-			-0-
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3		N	-0-			-0-
12	279	N	216	-0-	-63	-0-	216	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,690 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	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	14	N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-			-0-
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-			-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3		N	-0-			-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY 17 WELL #: 12 RRCID -> 169765 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6542 - 6738

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	2	N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
07	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3		N	-0-			-0-
08	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3		N	-0-			-0-
09	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3		N	-0-			-0-
10	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3		N	-0-			-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-

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

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
05	248	N	181	-0-	-67	-0-	181	3			N	-0-					-0-
06	240	N	172	-0-	-68	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	248	N	192	-0-	-56	-0-	192	3			N	-0-					-0-
08	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
*12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,482 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	310	N	241	-0-	-69	-0-	241	3			N	-0-					-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
03	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
05	310	N	253	-0-	-57	-0-	253	3			N	-0-					-0-
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
07	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					-0-
08	248	N	190	-0-	-58	-0-	190	3			N	-0-					-0-
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
10	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	3			N	-0-					-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
12	310	N	190	-0-	-120	-0-	190	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	682	N	454	-0-	-228	-0-	454	3			N	-0-					-0-
02	420	N	410	-0-	-10	-0-	410	3			N	-0-					-0-
03	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	3			N	-0-					-0-
04	450	N	438	-0-	-12	-0-	438	3			N	-0-					-0-
05	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	3			N	-0-					-0-
06	450	N	344	-0-	-106	-0-	344	3			N	-0-					-0-
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
08	465	N	383	-0-	-82	-0-	383	3			N	-0-					-0-
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
10	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	3			N	-0-					-0-
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
12	527	N	456	-0-	-71	-0-	456	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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	527	N	480	-0-	-47	-0-	480	3			N	-0-					-0-
02	476	N	427	-0-	-49	-0-	427	3			N	-0-					-0-
03	496	N	448	-0-	-48	-0-	448	3			N	-0-					-0-
04	450	N	411	-0-	-39	-0-	411	3			N	-0-					-0-
05	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	3			N	-0-					-0-
06	420	N	371	-0-	-49	-0-	371	3			N	-0-					-0-
07	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	3			N	-0-					-0-
08	434	N	295	-0-	-139	-0-	295	3			N	-0-					-0-
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
12	527	N	410	-0-	-117	-0-	410	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,999 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	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
02	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	3			N	-0-					-0-
03	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	3			N	-0-					-0-
04	450	N	413	-0-	-37	-0-	413	3			N	-0-					-0-
05	465	N	431	-0-	-34	-0-	431	3			N	-0-					-0-
06	420	N	396	-0-	-24	-0-	396	3			N	-0-					-0-
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
08	434	N	389	-0-	-45	-0-	389	3			N	-0-					-0-
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
10	496	N	356	-0-	-140	-0-	356	3			N	-0-					-0-
11	390	N	372	-0-	-18	-0-	372	3			N	-0-					-0-
12	527	N	448	-0-	-79	-0-	448	3			N	-0-					-0-

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

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	465	N	408	-0-	-57	-0-	408	3			N	-0-					-0-
02	392	N	361	-0-	-31	-0-	361	3			N	-0-					-0-
03	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	3			N	-0-					-0-
04	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	3			N	-0-					-0-
05	403	N	63	-0-	-340	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	390	N	374	-0-	-16	-0-	374	3			N	-0-					-0-
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
10	527	N	364	-0-	-163	-0-	364	3			N	-0-					-0-
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
*12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3		N	-0-			-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-
03	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3		N	-0-			-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-			-0-
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3		N	-0-			-0-
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3		N	-0-			-0-
07	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	3		N	-0-			-0-
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3		N	-0-			-0-
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3		N	-0-			-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
11	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3		N	-0-			-0-
*12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,348 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	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3		N	-0-			-0-
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3		N	-0-			-0-
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3		N	-0-			-0-
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3		N	-0-			-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-			-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
12	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3		N	-0-			-0-

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

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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-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	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-			-0-
*12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
HOOVER 44 WELL #: 13 RRCID -> 171629 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 6212 - 7374

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	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	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 44 WELL #: 14 RRCID -> 171630 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 6124 - 7276

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		N	-0-			-0-
02	336	N	122	-0-	-214	-0-	122	3		N	-0-			-0-
03	403	N	16	-0-	-387	-0-	16	3		N	-0-			-0-
04	330	N	11	-0-	-319	-0-	11	3		N	-0-			-0-
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3		N	-0-			-0-
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3		N	-0-			-0-
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3		N	-0-			-0-
08	558	N	339	-0-	-219	-0-	339	3		N	-0-			-0-
09	510	N	429	-0-	-81	-0-	429	3		N	-0-			-0-
10	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	3		N	-0-			-0-
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3		N	-0-			-0-
12	434	N	382	-0-	-52	-0-	382	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 49 WELL #: 15 RRCID -> 171737 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6230 - 7330

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	706	-0-	-69	-0-	706	3		N	-0-			-0-
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3		N	-0-			-0-
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3		N	-0-			-0-
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3		N	-0-			-0-
05	775	N	761	-0-	-14	-0-	761	3		N	-0-			-0-
06	720	N	717	-0-	-3	-0-	717	3		N	-0-			-0-
07	775	N	737	-0-	-38	-0-	737	3		N	-0-			-0-
08	775	N	590	-0-	-185	-0-	590	3		N	-0-			-0-
09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3		N	-0-			-0-
10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3		N	-0-			-0-
11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3		N	-0-			-0-
12	837	N	768	-0-	-69	-0-	768	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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	930	N	880	-0-	-50	-0-	880	3			N	-0-					-0-
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
03	930	N	922	-0-	-8	-0-	922	3			N	-0-					-0-
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
05	899	N	882	-0-	-17	-0-	882	3			N	-0-					-0-
06	900	N	847	-0-	-53	-0-	847	3			N	-0-					-0-
07	899	N	852	-0-	-47	-0-	852	3			N	-0-					-0-
08	868	N	616	-0-	-252	-0-	616	3			N	-0-					-0-
09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
10	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
12	899	N	889	-0-	-10	-0-	889	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,049 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	806	N	794	-0-	-12	-0-	794	3			N	-0-					-0-
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
04	780	N	611	-0-	-169	-0-	611	3			N	-0-					-0-
05	899	N	620	-0-	-279	-0-	620	3			N	-0-					-0-
06	870	N	604	-0-	-266	-0-	604	3			N	-0-					-0-
07	620	N	600	-0-	-20	-0-	600	3			N	-0-					-0-
08	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	3			N	-0-					-0-
09	600	N	523	-0-	-77	-0-	523	3			N	-0-					-0-
10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
11	570	N	450	-0-	-120	-0-	450	3			N	-0-					-0-
12	527	N	387	-0-	-140	-0-	387	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
02	868	N	715	-0-	-153	-0-	715	3			N	-0-					-0-
03	651	N	576	-0-	-75	-0-	576	3			N	-0-					-0-
04	990	N	606	-0-	-384	-0-	606	3			N	-0-					-0-
05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
07	620	N	613	-0-	-7	-0-	613	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	490	-0-	-533	-0-	490	3			N	-0-					-0-
09	780	N	778	-0-	-2	-0-	778	3			N	-0-					-0-
10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
11	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
*12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
02	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
03	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1917	-0-	-3	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1937	-0-	-47	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1851	-0-	-69	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1846	-0-	-138	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1617	-0-	-305	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
09	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
10	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
11	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	1903	-0-	-81	-0-	1903	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,676 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	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
02	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
03	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
04	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
05	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
06	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
07	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
08	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
09	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	3			N	-0-					-0-
10	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
11	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
*12	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
09	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-					-0-
10	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					-0-
11	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	3			N	-0-					-0-
12	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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	651	N	579	-0-	-72	-0-	579	3		N	-0-			-0-
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3		N	-0-			-0-
03	651	N	648	-0-	-3	-0-	648	3		N	-0-			-0-
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3		N	-0-			-0-
05	651	N	641	-0-	-10	-0-	641	3		N	-0-			-0-
06	630	N	625	-0-	-5	-0-	625	3		N	-0-			-0-
07	682	N	597	-0-	-85	-0-	597	3		N	-0-			-0-
08	651	N	393	-0-	-258	-0-	393	3		N	-0-			-0-
09	630	N	226	-0-	-404	-0-	226	3		N	-0-			-0-
10	589	N	111	-0-	-478	-0-	111	3		N	-0-			-0-
11	390	N	135	-0-	-255	-0-	135	3		N	-0-			-0-
*12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH WELL #: 3815 RRCID -> 187652 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6032 - 7153

01	372	N	268	-0-	-104	-0-	268	3		N	-0-			-0-
02	364	N	318	-0-	-46	-0-	318	3		N	-0-			-0-
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3		N	-0-			-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3		N	-0-			-0-
05	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3		N	-0-			-0-
06	360	N	332	-0-	-28	-0-	332	3		N	-0-			-0-
07	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3		N	-0-			-0-
08	341	N	258	-0-	-83	-0-	258	3		N	-0-			-0-
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3		N	-0-			-0-
10	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	3		N	-0-			-0-
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-			-0-
12	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY 17 WELL #: 14 RRCID -> 187658 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6325 - 6824

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
ROBERTSON 5B WELL #: 7 RRCID -> 188938 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6285 - 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	248	N	115	-0-	-133	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02	224	N	128	-0-	-96	-0-	128	3			N	-0-					-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
05	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	3			N	-0-					-0-
06	210	N	90	-0-	-120	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	186	N	53	-0-	-133	-0-	53	3			N	-0-					-0-
08	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	3			N	-0-					-0-
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
12	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY 17 WELL #: 13 RRCID -> 188941 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6182 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 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	10		10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC. 835630
SUTTON WELL #: RRCID -> 172856 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6300 - 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					20
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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-

THOMPSON, J. CLEO 855610
MEADOWS WELL #: 1 RRCID -> 030767 COMPL. DATE 05/12/1963 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7102 - 7160

01	DLQ G-10	139	-0-	139	139	139	3			Y	-0-						-0-
02	364 N	225	-0-	-139	-0-	225	3			Y	-0-						-0-
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-						-0-
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-						-0-
05	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	3			Y	-0-						-0-
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-						-0-
07	217 N	182	-0-	-35	-0-	181	3	1	9	Y	1	1	1				-0-
08	421 N	421	-0-	-0-	-0-	420	3	1	9	Y	1	1	1				-0-
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	271	3	1	9	Y	1	1	1				-0-
10	186 N	123	-0-	-63	-0-	122	3	1	9	Y	1	1	1				-0-
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	316	3	1	9	Y	1	1	1				-0-
12	279 N	264	-0-	-15	-0-	263	3	1	9	Y	1	1	1				-0-

TOTAL GAS PROD: 3,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 604 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	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					40
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					40
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					40
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					40
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			Y	-0-					40
06	120	N	80	-0-	-40	-0-	80	2			Y	-0-					40
07	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			Y	-0-					40
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					40
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					40
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					40
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	101	2	2	9	Y	2	2	8			40
*12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 1,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	238	-0-	-62	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	215	-0-	-64	-0-	215	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		Y	-0-			-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		Y	-0-			-0-
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2		Y	-0-			-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		Y	-0-			-0-
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2		Y	-0-			-0-
06	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	2		Y	-0-			-0-
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2		Y	-0-			-0-
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		Y	-0-			-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		Y	-0-			-0-
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		Y	-0-			-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		Y	-0-			-0-
*12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 695 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	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	2		Y	-0-			-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		Y	-0-			-0-
03	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2		Y	-0-			-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		Y	-0-			-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		Y	-0-			-0-
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		Y	-0-			-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		Y	-0-			-0-
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		Y	-0-			-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		Y	-0-			-0-
10	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2		Y	-0-			-0-
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		Y	-0-			-0-
*12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2		N	-0-			-0-
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2		N	-0-			-0-
03	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2		N	-0-			-0-
04	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	2		N	-0-			-0-
05	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2		N	-0-			-0-
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2		N	-0-			-0-
07	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	2		N	-0-			-0-
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-			-0-
09	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	2		N	-0-			-0-
10	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	2		N	-0-			-0-
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2		N	-0-			-0-
*12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	83	-0-	-37	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	39	-0-	-51	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
*12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,033 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	2821	N	2483	-0-	-338	-0-	2483	2			Y	-0-					-0-
02	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			Y	-0-					-0-
03	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			Y	-0-					-0-
04	2400	N	2139	-0-	-261	-0-	2139	2			Y	-0-					-0-
05	2573	N	2281	-0-	-292	-0-	2279	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
06	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			Y	-0-					-0-
07	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			Y	-0-					-0-
08	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			Y	-0-					-0-
09	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			Y	-0-					-0-
10	2821	N	2816	-0-	-5	-0-	2816	2			Y	-0-					-0-
11	2730	N	2369	-0-	-361	-0-	2369	2			Y	-0-					-0-
12	2821	N	2582	-0-	-239	-0-	2582	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
*12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,083 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 #: 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	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
*12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,544 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	651	N	529	-0-	-122	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-					-0-
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					-0-
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-					-0-
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-					-0-
09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	548	-0-	-52	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
*12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	672	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	120	-0-	-66	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
*12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
09	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
10	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
*12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,937 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	91	-0-	-126	-0-	90	3	1	9	Y	1	1	1			3
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	280	3	1	9	Y	1	1	1			3
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	367	3	1	9	Y	1	1	1			3
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	537	3	1	9	Y	1	1	1			3
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	537	3	1	9	Y	1	1	1			3
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	496	3	1	9	Y	1	1	1			3
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	214	3	6	9	Y	5	3	1			5
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	343	3	6	9	Y	5	5	1			5
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	763	3	7	9	Y	6	5	1			6
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	403	3	8	9	Y	7	7	1			6
11	150	N	115	-0-	-35	-0-	107	3	8	9	Y	7	7	1			6
*12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	231	3	8	9	Y	7	7	1			6

TOTAL GAS PROD: 4,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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	DLQ G-10		424	-0-	424	424	415	3	9	9	Y	8	7	1			4
02	881	N	457	-0-	-424	-0-	449	3	8	9	Y	7	8	1			3
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	630	3	8	9	Y	7	8	1			2
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	700	3	8	9	Y	7	7	1			2
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	617	3	7	9	Y	6	7	1			1
06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	830	3	6	9	Y	5	5	1			1
07	744	N	306	-0-	-438	-0-	306	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	620	N	300	-0-	-320	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
09	840	N	708	-0-	-132	-0-	708	3			Y	-0-					-0-
10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			Y	-0-					-0-
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			Y	-0-					-0-
12	744	N	598	-0-	-146	-0-	598	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	DLQ G-10		79	-0-	79	79	79	3			Y	-0-					-0-
02	145	N	66	-0-	-79	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
*12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 36 WELL #: 1 RRCID -> 090827 COMPL. DATE 11/24/1980 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 6703 - 7919

01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
*12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-3-W WELL #: 2 RRCID -> 090892 COMPL. DATE 11/10/1980 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6479 - 6562

01	DLQ G-10		136	-0-	136	136	136	3			Y	-0-					-0-
02	286	N	150	-0-	-136	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	98	-0-	-82	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	140	-0-	-40	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
*12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	DLQ G-10		55	-0-	55	55	55	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		97	-0-	97	152	97	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		103	-0-	103	255	103	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		127	-0-	127	382	127	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		148	-0-	148	530	148	3			Y	-0-					-0-
06	673	N	143	-0-	-530	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	65	-0-	-90	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	100	-0-	-50	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
*12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	DLQ G-10		849	-0-	849	849	849	3			Y	-0-					-0-
02	1974	N	1125	-0-	-849	-0-	1125	3			Y	-0-					-0-
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			Y	-0-					-0-
04	810	N	776	-0-	-34	-0-	776	3			Y	-0-					-0-
05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			Y	-0-					-0-
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			Y	-0-					-0-
07	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			Y	-0-					-0-
08	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			Y	-0-					-0-
09	900	N	841	-0-	-59	-0-	841	3			Y	-0-					-0-
10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			Y	-0-					-0-
11	900	N	809	-0-	-91	-0-	809	3			Y	-0-					-0-
*12	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	DLQ G-10		314	-0-	314	314	312	3	2	9	Y	2					19
02	717	N	403	-0-	-314	-0-	403	3			Y	-0-					19
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	345	3	1	9	Y	1	8	1			12
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	304	3	1	9	Y	1					13
05	341	N	183	-0-	-158	-0-	182	3	1	9	Y	1	8	1			6
06	330	N	229	-0-	-101	-0-	229	3			Y	-0-					6
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	436	3	1	9	Y	1					7
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	296	3	1	9	Y	1					8
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	341	3	1	9	Y	1					9
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	366	3	1	9	Y	1	5	1			5
11	300	N	184	-0-	-116	-0-	184	3			Y	-0-					5
12	341	N	318	-0-	-23	-0-	317	3	1	9	Y	1					6

TOTAL GAS PROD: 3,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1577	3	8	9	Y	7	6	1			5
02	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1688	3	8	9	Y	7	8	1			4
03	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1883	3	8	9	Y	7	7	1			4
04	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1366	3	7	9	Y	6	6	1			4
05	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2032	3	7	9	Y	6	7	1			3
06	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1964	3	6	9	Y	5	5	1			3
07	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1363	3	9	9	Y	8	6	1			5
08	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1753	3	9	9	Y	8	8	1			5
09	1260	N	1026	-0-	-234	-0-	1016	3	10	9	Y	9	8	1			6
10	1302	N	1178	-0-	-124	-0-	1166	3	12	9	Y	11	10	1			7
11	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1400	3	11	9	Y	10	10	1			7
*12	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1153	3	12	9	Y	11	10	1			8

TOTAL GAS PROD: 18,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

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	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			Y	-0-					-0-
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			Y	-0-					-0-
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			Y	-0-					-0-
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			Y	-0-					-0-
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					-0-
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			Y	-0-					-0-
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			Y	-0-					-0-
08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			Y	-0-					-0-
09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-					-0-
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			Y	-0-					-0-
*12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			Y	-0-					-0-
02	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			Y	-0-					-0-
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			Y	-0-					-0-
04	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			Y	-0-					-0-
05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			Y	-0-					-0-
06	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			Y	-0-					-0-
07	930	N	873	-0-	-57	-0-	873	3			Y	-0-					-0-
08	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			Y	-0-					-0-
09	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			Y	-0-					-0-
10	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			Y	-0-					-0-
11	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			Y	-0-					-0-
12	930	N	776	-0-	-154	-0-	776	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	554	N	446	-0-	-108	-0-	444	3	2	9	Y	2	2	1			2
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	561	3	2	9	Y	2	2	1			2
03	310	N	275	-0-	-35	-0-	273	3	2	9	Y	2	2	1			2
04	420	N	372	-0-	-48	-0-	370	3	2	9	Y	2	2	1			2
05	434	N	410	-0-	-24	-0-	408	3	2	9	Y	2	2	1			2
06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	533	3	1	9	Y	1	2	1			1
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	408	3	2	9	Y	2	2	1			1
08	403	N	376	-0-	-27	-0-	374	3	2	9	Y	2	2	1			1
09	540	N	308	-0-	-232	-0-	305	3	3	9	Y	3	2	1			2
10	403	N	296	-0-	-107	-0-	293	3	3	9	Y	3	3	1			2
11	360	N	343	-0-	-17	-0-	340	3	3	9	Y	3	3	1			2
12	310	N	261	-0-	-49	-0-	258	3	3	9	Y	3	3	1			2

TOTAL GAS PROD: 4,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-					-0-
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					-0-
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-					-0-
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			Y	-0-					-0-
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	507	3	2	9	Y	2	1	1			1
08	465	N	335	-0-	-130	-0-	334	3	1	9	Y	1	1	1			1
09	540	N	407	-0-	-133	-0-	406	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
10	496	N	250	-0-	-246	-0-	248	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	330	N	266	-0-	-64	-0-	264	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	434	N	288	-0-	-146	-0-	286	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

PIERCE, V. I. "D" WELL #: 2 RRCID -> 109613 COMPL. DATE 03/04/1984 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 5942 - 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	151	N	151	-0-	-0-	-0-	89	2	62	9	Y	56	57	1			43
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	75	2	39	9	Y	35					78
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	71	2	36	9	Y	33	55	1			56
04	150	N	78	-0-	-72	-0-	63	2	15	9	Y	14					70
05	124	N	87	-0-	-37	-0-	73	2	14	9	Y	13	52	1			31
06	90	N	66	-0-	-24	-0-	63	2	3	9	Y	3					34
07	DLQ G-10		113	-0-	113	113	66	2	47	9	Y	43					77
08	194	N	81	-0-	-113	-0-	55	2	26	9	Y	24					101
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	53	2	77	9	Y	70	89	1			82
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	59	2	84	9	Y	76					158
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	51	2	74	9	Y	67					225
12	124	N	75	-0-	-49	-0-	58	2	17	9	Y	15	175	1			65

TOTAL GAS PROD: 1,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 449

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
UNIVERSITY 31-31 WELL #: 1 RRCID -> 116009 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 7186 - 7307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	458	3	29	9	Y	26	23	1			14
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	414	3	28	9	Y	25	28	1			11
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	470	3	29	9	Y	26	28	1			9
04	480	N	450	-0-	-30	-0-	425	3	25	9	Y	23	23	1			9
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	473	3	23	9	Y	21	23	1			7
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	495	3	18	9	Y	16	18	1			5
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	548	3	39	9	Y	35	27	1			13
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	496	3	40	9	Y	36	35	1			14
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	561	3	44	9	Y	40	37	1			17
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	577	3	54	9	Y	49	46	1			20
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	469	3	53	9	Y	48	46	1			22
12	620	N	552	-0-	-68	-0-	498	3	54	9	Y	49	47	1			24

TOTAL GAS PROD: 6,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 394

UNIVERSITY 32-18 WELL #: 1 RRCID -> 117732 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 7169 - 7463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	811	3			Y	-0-					-0-
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			Y	-0-					-0-
03	961	N	805	-0-	-156	-0-	805	3			Y	-0-					-0-
04	780	N	470	-0-	-310	-0-	470	3			Y	-0-					-0-
05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			Y	-0-					-0-
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			Y	-0-					-0-
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			Y	-0-					-0-
08	1054	N	914	-0-	-140	-0-	914	3			Y	-0-					-0-
09	900	N	624	-0-	-276	-0-	624	3			Y	-0-					-0-
10	806	N	778	-0-	-28	-0-	778	3			Y	-0-					-0-
11	870	N	680	-0-	-190	-0-	680	3			Y	-0-					-0-
*12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			Y	-0-					-0-
02	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			Y	-0-					-0-
03	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			Y	-0-					-0-
04	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			Y	-0-					-0-
05	1240	N	767	-0-	-473	-0-	767	3			Y	-0-					-0-
06	1080	N	798	-0-	-282	-0-	798	3			Y	-0-					-0-
07	1178	N	993	-0-	-185	-0-	990	3	3	9	Y	3	2	1			1
08	775	N	736	-0-	-39	-0-	733	3	3	9	Y	3	3	1			1
09	886	N	886	-0-	-0-	-0-	883	3	3	9	Y	3	3	1			1
10	992	N	966	-0-	-26	-0-	962	3	4	9	Y	4	4	1			1
11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	759	3	4	9	Y	4	4	1			1
12	930	N	619	-0-	-311	-0-	615	3	4	9	Y	4	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 11,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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. (I) GAS LIFT(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-	553	3			Y	-0-					-0-
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			Y	-0-					-0-
03	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					-0-
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					-0-
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			Y	-0-					-0-
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-					-0-
10	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			Y	-0-					-0-
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-					-0-
12	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			Y	-0-					-0-
03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			Y	-0-					-0-
04	1050	N	848	-0-	-202	-0-	848	3			Y	-0-					-0-
05	1085	N	1027	-0-	-58	-0-	1027	3			Y	-0-					-0-
06	930	N	638	-0-	-292	-0-	638	3			Y	-0-					-0-
07	868	N	857	-0-	-11	-0-	857	3			Y	-0-					-0-
08	1023	N	698	-0-	-325	-0-	698	3			Y	-0-					-0-
09	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			Y	-0-					-0-
10	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			Y	-0-					-0-
11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			Y	-0-					-0-
*12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
UNIVERSITY 30-4 WELL #: 1 RRCID -> 125224 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 7106 - 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	93	N	67	-0-	-26	-0-	45	3	22	9	Y	20					157
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	37	3	3	9	Y	3					160
03	62	N	27	-0-	-35	-0-	20	3	7	9	Y	6	65	1			101
04	60	N	18	-0-	-42	-0-	14	3	4	9	Y	4					105
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	18	3	12	9	Y	11	64	1			52
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	20	3	4	9	Y	4					56
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	125	3	10	9	Y	9					65
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	65	3	13	9	Y	12					77
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	40	3	20	9	Y	18					95
10	124	N	58	-0-	-66	-0-	38	3	20	9	Y	18	56	1			57
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	78	3	9	9	Y	8					65
*12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	100	3	10	9	Y	9					74

TOTAL GAS PROD: 734 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

UNIVERSITY 29-21 WELL #: 1 RRCID -> 130191 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 6509 - 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	866	N	866	-0-	-0-	-0-	863	3	3	9	Y	3					34
02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	897	3	2	9	Y	2					36
03	744	N	739	-0-	-5	-0-	737	3	2	9	Y	2	16	1			22
04	720	N	509	-0-	-211	-0-	506	3	3	9	Y	3					25
05	744	N	538	-0-	-206	-0-	535	3	3	9	Y	3	16	1			12
06	720	N	416	-0-	-304	-0-	414	3	2	9	Y	2					14
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	543	3	6	9	Y	5					19
08	527	N	520	-0-	-7	-0-	514	3	6	9	Y	5					24
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	561	3	7	9	Y	6					30
10	913	N	913	-0-	-0-	-0-	906	3	7	9	Y	6	17	1			19
11	510	N	427	-0-	-83	-0-	423	3	4	9	Y	4					23
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	5					28

TOTAL GAS PROD: 6,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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	73	N	73	-0-	-0-	-0-	72	3	1	9	Y	1					16
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					16
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	46	3	1	9	Y	1	4	1			13
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					13
05	155	N	90	-0-	-65	-0-	89	3	1	9	Y	1	4	1			10
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					10
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					10
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			Y	-0-					10
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					10
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-	10	1			-0-
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-					-0-
*12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	2			Y	-0-					10
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					10
03	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	2			Y	-0-					10
04	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	2			Y	-0-					10
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					10
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					10
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					10
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					10
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					10
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					10
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					10
*12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 3,674 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	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	109	-0-	-131	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	89	-0-	-97	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
*12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					-0-

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

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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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, V.I. WELL #: 5 RRCID -> 142308 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 5885 - 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	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
*12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 652 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1064	2	83	9	Y	75	62	1			48
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	945	2	52	9	Y	47					95
03	992	N	965	-0-	-27	-0-	915	2	50	9	Y	45	68	1			72
04	1110	N	998	-0-	-112	-0-	977	2	21	9	Y	19					91
05	1116	N	828	-0-	-288	-0-	809	2	19	9	Y	17	66	1			42
06	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1038	2	3	9	Y	3					45
07	1023	N	882	-0-	-141	-0-	882	2			Y	-0-					45
08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-					45
09	1050	N	873	-0-	-177	-0-	873	2			Y	-0-	45	1			-0-
10	868	N	697	-0-	-171	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
11	870	N	469	-0-	-401	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
12	899	N	713	-0-	-186	-0-	713	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

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	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	92	-0-	-20	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	100	-0-	-50	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
*12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
*12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,712 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	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	205	-0-	-19	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	210	-0-	-60	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	143	-0-	-67	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	135	-0-	-82	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	101	-0-	-139	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
*12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
*12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			Y	-0-					-0-
02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			Y	-0-					-0-
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			Y	-0-					-0-
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			Y	-0-					-0-
05	558	N	548	-0-	-10	-0-	548	3			Y	-0-					-0-
06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			Y	-0-					-0-
07	775	N	689	-0-	-86	-0-	689	3			Y	-0-					-0-
08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-					-0-
09	780	N	716	-0-	-64	-0-	716	3			Y	-0-					-0-
10	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			Y	-0-					-0-
11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			Y	-0-					-0-
12	744	N	696	-0-	-48	-0-	696	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,834 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	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			Y	-0-					-0-
02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			Y	-0-					-0-
03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			Y	-0-					-0-
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			Y	-0-					-0-
05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			Y	-0-					-0-
06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			Y	-0-					-0-
07	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1052	3	3	9	Y	3	2	1			1
08	866	N	866	-0-	-0-	-0-	863	3	3	9	Y	3	3	1			1
09	941	N	941	-0-	-0-	-0-	938	3	3	9	Y	3	3	1			1
10	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1067	3	4	9	Y	4	4	1			1
11	840	N	651	-0-	-189	-0-	647	3	4	9	Y	4	4	1			1
*12	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1294	3	4	9	Y	4	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 11,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	949	N	949	-0-	-0-	-0-	942	3	7	9	Y	6	5	1			3
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	916	3	7	9	Y	6	6	1			3
03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1024	3	7	9	Y	6	6	1			3
04	870	N	821	-0-	-49	-0-	815	3	6	9	Y	5	5	1			3
05	899	N	854	-0-	-45	-0-	848	3	6	9	Y	5	5	1			3
06	870	N	824	-0-	-46	-0-	820	3	4	9	Y	4	4	1			3
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	887	3	44	9	Y	40	26	1			17
08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	893	3	45	9	Y	41	38	1			20
09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	825	3	50	9	Y	45	41	1			24
10	930	N	857	-0-	-73	-0-	796	3	61	9	Y	55	52	1			27
11	900	N	777	-0-	-123	-0-	718	3	59	9	Y	54	52	1			29
*12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	874	3	61	9	Y	55	53	1			31

TOTAL GAS PROD: 10,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 322

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	620	N	408	-0-	-212	-0-	408	3			Y	-0-					12
02	504	N	496	-0-	-8	-0-	496	3			Y	-0-					12
03	651	N	454	-0-	-197	-0-	454	3			Y	-0-					12
04	390	N	332	-0-	-58	-0-	331	3	1	9	Y	1					13
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			Y	-0-					13
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			Y	-0-					13
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			Y	-0-					13
08	558	N	497	-0-	-61	-0-	497	3			Y	-0-					13
09	540	N	384	-0-	-156	-0-	384	3			Y	-0-					13
10	527	N	423	-0-	-104	-0-	423	3			Y	-0-					13
11	480	N	112	-0-	-368	-0-	112	3			Y	-0-					13
12	403	N	48	-0-	-355	-0-	48	3			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 4,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					66
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					66
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					66
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					66
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					66
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					66
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					66
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					66
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					66
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					66
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					66
*12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					66

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

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	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	141	-0-	-99	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	146	-0-	-71	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
*12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,369 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 #: 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	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-					-0-
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	638	-0-	-13	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	641	-0-	-10	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	559	-0-	-71	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
07	682	N	568	-0-	-114	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-					-0-
09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
10	558	N	519	-0-	-39	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			Y	-0-					-0-
*12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					-0-

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

PIERCE, V. I. "D" WELL #: 6 RRCID -> 143264 COMPL. DATE 11/29/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5990 - 6021

		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	352		-0-	352	352	278	2	74	9	Y	67	67	1			51
02	DLQ G-10	307		-0-	307	659	260	2	47	9	Y	43					94
03	DLQ G-10	350		-0-	350	1009	306	2	44	9	Y	40	65	1			69
04	DLQ G-10	318		-0-	318	1327	299	2	19	9	Y	17					86
05	DLQ G-10	323		-0-	323	1650	306	2	17	9	Y	15	63	1			38
06	1953	N	303	-0-	-1650	-0-	300	2	3	9	Y	3					41
07	341	N	300	-0-	-41	-0-	299	2	1	9	Y	1	1	8			41
08	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			Y	-0-					41
09	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	2			Y	-0-	41	1			-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

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	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	295	-0-	-139	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	191	-0-	-259	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	160	-0-	-274	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	173	-0-	-127	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	48	-0-	-132	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
*12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,416 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 #: 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	620	N	605	-0-	-15	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	568	-0-	-32	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	674	-0-	-39	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	580	-0-	-50	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	562	-0-	-27	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
09	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
10	558	N	527	-0-	-31	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
*12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,426 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	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1584	3	59	9	Y	54	43	1	3	8	36
02	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1378	3	76	9	Y	69	55	1	16	8	34
03	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1724	3	70	9	Y	64	53	1	15	8	30
04	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1695	3	50	9	Y	45	42	1	2	8	31
05	1612	N	1323	-0-	-289	-0-	1278	3	45	9	Y	41	39	1	7	8	26
06	1740	N	1559	-0-	-181	-0-	1531	3	28	9	Y	25	27	1	2	8	22
07	1798	N	1746	-0-	-52	-0-	1621	3	125	9	Y	114	74	1	7	8	55
08	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1222	3	130	9	Y	118	106	1	5	8	62
09	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1435	3	157	9	Y	143	125	1	1	8	79
10	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2203	3	232	9	Y	211	187	1			103
11	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2115	3	235	9	Y	214	199	1			118
*12	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1773	3	231	9	Y	210	202	1			126

TOTAL GAS PROD: 20,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,308

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	961	N	818	-0-	-143	-0-	818	3			Y	-0-					-0-
02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			Y	-0-					-0-
03	961	N	932	-0-	-29	-0-	932	3			Y	-0-					-0-
04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			Y	-0-					-0-
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			Y	-0-					-0-
06	900	N	868	-0-	-32	-0-	868	3			Y	-0-					-0-
07	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			Y	-0-					-0-
08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			Y	-0-					-0-
09	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			Y	-0-					-0-
10	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			Y	-0-					-0-
11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			Y	-0-					-0-
*12	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3		Y	-0-			-0-
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3		Y	-0-			-0-
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3		Y	-0-			-0-
04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3		Y	-0-			-0-
05	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3		Y	-0-			-0-
06	600	N	472	-0-	-128	-0-	472	3		Y	-0-			-0-
07	775	N	704	-0-	-71	-0-	704	3		Y	-0-			-0-
08	775	N	758	-0-	-17	-0-	758	3		Y	-0-			-0-
09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3		Y	-0-			-0-
10	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3		Y	-0-			-0-
11	720	N	576	-0-	-144	-0-	576	3		Y	-0-			-0-
12	744	N	552	-0-	-192	-0-	552	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,350 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	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3		Y	-0-			-0-
02	336	N	329	-0-	-7	-0-	329	3		Y	-0-			-0-
03	434	N	381	-0-	-53	-0-	381	3		Y	-0-			-0-
04	390	N	380	-0-	-10	-0-	380	3		Y	-0-			-0-
05	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	3		Y	-0-			-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3		Y	-0-			-0-
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3		Y	-0-			-0-
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3		Y	-0-			-0-
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3		Y	-0-			-0-
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3		Y	-0-			-0-
11	300	N	229	-0-	-71	-0-	229	3		Y	-0-			-0-
12	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3		Y	-0-			-0-
02	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3		Y	-0-			-0-
03	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3		Y	-0-			-0-
04	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3		Y	-0-			-0-
05	1612	N	1097	-0-	-515	-0-	1097	3		Y	-0-			-0-
06	1560	N	1345	-0-	-215	-0-	1345	3		Y	-0-			-0-
07	1643	N	1639	-0-	-4	-0-	1639	3		Y	-0-			-0-
08	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3		Y	-0-			-0-
09	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3		Y	-0-			-0-
10	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3		Y	-0-			-0-
11	1590	N	1398	-0-	-192	-0-	1398	3		Y	-0-			-0-
*12	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	922	N	922	-0-	-0-	-0-	914	3	8	9	Y	7	6	1			2
02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1023	3	7	9	Y	6	7	1			1
03	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1396	3	8	9	Y	7	7	1			1
04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1437	3	7	9	Y	6	6	1			1
05	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1685	3	7	9	Y	6	6	1			1
06	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1360	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
07	1488	N	1088	-0-	-400	-0-	1051	3	37	9	Y	34	22	1			12
08	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1678	3	39	9	Y	35	32	1			15
09	1350	N	1254	-0-	-96	-0-	1212	3	42	9	Y	38	35	1			18
10	1085	N	1072	-0-	-13	-0-	1022	3	50	9	Y	45	43	1			20
11	1470	N	1194	-0-	-276	-0-	1146	3	48	9	Y	44	43	1			21
*12	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1334	3	50	9	Y	45	43	1			23

TOTAL GAS PROD: 15,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 277

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	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	2345	3	3	9	Y	3	3	1			1
02	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2478	3	3	9	Y	3	3	1			1
03	3100	N	3223	-0-	123	123	3220	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
04	2793	N	2670	-0-	-123	-0-	2667	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2184	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2996	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	2520	3			Y	-0-					-0-
08	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	2352	3			Y	-0-					-0-
09	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3			Y	-0-					-0-
10	2201	X	1580	-0-	-621	-0-	1580	3			Y	-0-					-0-
11	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			Y	-0-					-0-
12	2201	N	1904	-0-	-297	-0-	1904	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			Y	-0-					-0-
03	868	N	798	-0-	-70	-0-	798	3			Y	-0-					-0-
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			Y	-0-					-0-
05	868	N	459	-0-	-409	-0-	459	3			Y	-0-					-0-
06	780	N	539	-0-	-241	-0-	539	3			Y	-0-					-0-
07	1147	N	856	-0-	-291	-0-	855	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	933	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	798	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1153	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1224	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*12	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1211	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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. (I) GAS LIFT(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-	579	3	24	9	Y	22	14	1	5	8	8
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	649	3	22	9	Y	20	18	1	3	8	7
03	620	N	600	-0-	-20	-0-	570	3	30	9	Y	27	17	1	11	8	6
04	570	N	547	-0-	-23	-0-	527	3	20	9	Y	18	14	1	4	8	6
05	744	N	444	-0-	-300	-0-	424	3	20	9	Y	18	13	1	7	8	4
06	570	N	341	-0-	-229	-0-	331	3	10	9	Y	9	9	1	2	8	2
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	836	3	3	9	Y	3	2	1	3	8	-0-
08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	708	3	6	9	Y	5	5	8			-0-
09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	748	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			Y	-0-					-0-
11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-					-0-
*12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

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. (I) GAS LIFT(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-	1382	3			Y	-0-					-0-
02	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3			Y	-0-					-0-
03	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			Y	-0-					-0-
04	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			Y	-0-					-0-
05	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			Y	-0-					-0-
06	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			Y	-0-					-0-
07	1829	N	1686	-0-	-143	-0-	1655	3	31	9	Y	28	17	1			11
08	1891	N	822	-0-	-1069	-0-	790	3	32	9	Y	29	26	1			14
09	2010	N	1635	-0-	-375	-0-	1599	3	36	9	Y	33	30	1			17
10	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1846	3	46	9	Y	42	39	1			20
11	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1559	3	46	9	Y	42	40	1			22
*12	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1815	3	46	9	Y	42	41	1			23

TOTAL GAS PROD: 19,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

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	DLQ G-10		1680	-0-	1680	1680	1678	3	2	9	Y	2	1	1			1
02	DLQ G-10		1150	-0-	1150	2830	1148	3	2	9	Y	2	1	1			2
03	DLQ G-10		1598	-0-	1598	4428	1597	3	1	9	Y	1	1	1			2
04	DLQ G-10		1515	-0-	1515	5943	1514	3	1	9	Y	1	1	1			2
05	DLQ G-10		1417	-0-	1417	7360	1416	3	1	9	Y	1	1	1			2
06	2900	N	1322	-0-	-1578	5782	1321	3	1	9	Y	1	1	1			2
07	3100	N	1254	-0-	-1846	3936	1254	3			Y	-0-	2	1			-0-
08	3100	N	1315	-0-	-1785	2151	1315	3			Y	-0-					-0-
09	3000	N	1531	-0-	-1469	682	1531	3			Y	-0-					-0-
10	2411	N	1729	-0-	-682	-0-	1729	3			Y	-0-					-0-
11	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			Y	-0-					-0-
12	1581	N	1555	-0-	-26	-0-	1555	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	865	N	865	-0-	-0-	-0-	853	3	12	9	Y	11	11	8			-0-
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	826	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
03	651	N	648	-0-	-3	-0-	642	3	6	9	Y	5	5	8			-0-
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1019	3	6	9	Y	5	5	8			-0-
05	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1582	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
06	630	N	448	-0-	-182	-0-	447	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1530	3	15	9	Y	14	7	1	3	8	4
08	713	N	697	-0-	-16	-0-	683	3	14	9	Y	13	11	1	1	8	5
09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	656	3	14	9	Y	13	12	1			6
10	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1753	3	19	9	Y	17	16	1			7
11	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1220	3	19	9	Y	17	16	1			8
*12	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1529	3	19	9	Y	17	16	1			9

TOTAL GAS PROD: 12,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

HENDERSON WELL #: 2402RU RRCID -> 143771 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6476 - 7060

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-

PIERCE, V. I. (NCT-F2) WELL #: 2 RRCID -> 143774 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5895 - 5916

01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	198	-0-	-72	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	209	-0-	-70	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
*12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,875 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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	81	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					-0-
07	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					-0-
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
09	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
11	90	N	17	-0-	-73	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 960 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-					37
02	448	N	414	-0-	-34	-0-	412	3	2	9	Y	2	2	8			37
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			Y	-0-					37
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	470	3	61	9	Y	55					92
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	475	3	4	9	Y	4	2	8			94
06	570	N	413	-0-	-157	-0-	407	3	6	9	Y	5					99
07	558	N	430	-0-	-128	-0-	424	3	6	9	Y	5					104
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	624	3	3	9	Y	3					107
09	420	N	402	-0-	-18	-0-	400	3	2	9	Y	2					109
10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	655	3	1	9	Y	1					110
11	600	N	323	-0-	-277	-0-	315	3	8	9	Y	7					117
12	403	N	349	-0-	-54	-0-	347	3	2	9	Y	2					119

TOTAL GAS PROD: 5,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	499	N	499	-0-	-0-	-0-	498	3	1	9	Y	1					15
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	472	3	6	9	Y	5	2	8			18
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	558	3	2	9	Y	2					20
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	379	3	1	9	Y	1					21
05	372	N	354	-0-	-18	-0-	350	3	4	9	Y	4	1	8			24
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	601	3	7	9	Y	6					30
07	372	N	360	-0-	-12	-0-	359	3	1	9	Y	1	1	8			30
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-	30	1			-0-
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			Y	-0-					-0-
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			Y	-0-					-0-
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					-0-
*12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
02	728	N	722	-0-	-6	-0-	722	3			Y	-0-					-0-
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1003	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			Y	-0-					-0-
05	806	N	291	-0-	-515	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
06	960	N	784	-0-	-176	-0-	784	3			Y	-0-					-0-
07	651	N	516	-0-	-135	-0-	471	3	45	9	Y	41					41
08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	743	3	44	9	Y	40	43	1			38
09	780	N	432	-0-	-348	-0-	390	3	42	9	Y	38					76
10	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1161	3	39	9	Y	35	64	1			47
11	750	N	512	-0-	-238	-0-	478	3	34	9	Y	31					78
*12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	422	3	44	9	Y	40	67	1	2	8	49

TOTAL GAS PROD: 7,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

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	558	N	230	-0-	-328	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
02	504	N	250	-0-	-254	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	194	-0-	-85	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	109	-0-	-139	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
09	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	142	-0-	-68	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
12	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					8
02	308	N	294	-0-	-14	-0-	294	2			Y	-0-					8
03	372	N	309	-0-	-63	-0-	309	2			Y	-0-					8
04	420	N	317	-0-	-103	-0-	317	2			Y	-0-					8
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					8
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					8
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					8
08	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	2			Y	-0-					8
09	360	N	344	-0-	-16	-0-	344	2			Y	-0-					8
10	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	2			Y	-0-					8
11	360	N	317	-0-	-43	-0-	317	2			Y	-0-					8
12	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	2			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 4,252 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	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	283	-0-	-25	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	220	-0-	-80	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	229	-0-	-81	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
*12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	589	N	539	-0-	-50	-0-	539	2			Y	-0-					-0-
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	435	-0-	-135	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	507	-0-	-51	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
*12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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. 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	418	-0-		-326	-0-	409	3	9	9	Y	8					59
02	1092	N	626	-0-		-466	-0-	615	3	11	9	Y	10	51	1			18
03	589	N	531	-0-		-58	-0-	514	3	17	9	Y	15	3	8			30
04	425	N	425	-0-		-0-	-0-	422	3	3	9	Y	3	1	8			32
05	682	N	282	-0-		-400	-0-	262	3	20	9	Y	18	2	8			48
06	510	N	422	-0-		-88	-0-	413	3	9	9	Y	8					56
07	445	N	445	-0-		-0-	-0-	445	3			Y	-0-	56	1			-0-
08	401	N	401	-0-		-0-	-0-	400	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	610	N	610	-0-		-0-	-0-	604	3	6	9	Y	5	5	8			-0-
10	463	N	463	-0-		-0-	-0-	463	3			Y	-0-					-0-
11	390	N	331	-0-		-59	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
*12	422	N	422	-0-		-0-	-0-	422	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

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. 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	389	N	389	-0-		-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
02	252	N	150	-0-		-102	-0-	150	3			N	-0-					-0-
03	485	N	485	-0-		-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
04	390	N	334	-0-		-56	-0-	334	3			N	-0-					-0-
05	360	N	360	-0-		-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
06	480	N	297	-0-		-183	-0-	297	3			N	-0-					-0-
07	341	N	208	-0-		-133	-0-	208	3			N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-		-372	-0-					N	-0-					-0-
09	450	N	450	-0-		-0-	-0-	449	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	600	N	600	-0-		-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
11	499	N	499	-0-		-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
*12	493	N	493	-0-		-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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. 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	747	N	747	-0-		-0-	-0-	747	3			Y	-0-					30
02	879	N	879	-0-		-0-	-0-	879	3			Y	-0-	30	1			-0-
03	639	N	639	-0-		-0-	-0-	639	3			Y	-0-					-0-
04	528	N	528	-0-		-0-	-0-	528	3			Y	-0-					-0-
05	434	N	377	-0-		-57	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
06	540	N	540	-0-		-0-	-0-	540	3			Y	-0-					-0-
07	434	N	425	-0-		-9	-0-	418	3	7	9	Y	6					6
08	459	N	459	-0-		-0-	-0-	457	3	2	9	Y	2					8
09	420	N	385	-0-		-35	-0-	375	3	10	9	Y	9					17
10	701	N	701	-0-		-0-	-0-	697	3	4	9	Y	4					21
11	504	N	504	-0-		-0-	-0-	501	3	3	9	Y	3					24
*12	429	N	429	-0-		-0-	-0-	417	3	12	9	Y	11					35

TOTAL GAS PROD: 6,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	81	117	1			67
02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1017	3	80	9	Y	73					140
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	744	3	75	9	Y	68	119	1			89
04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	961	3	96	9	Y	87	129	1			47
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	738	3	83	9	Y	75					122
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	609	3	75	9	Y	68	120	1			70
07	1085	N	644	-0-	-441	-0-	615	3	29	9	Y	26					96
08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	819	3	28	9	Y	25	65	1			56
09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	794	3	26	9	Y	24					80
10	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1024	3	24	9	Y	22	59	1			43
11	810	N	794	-0-	-16	-0-	773	3	21	9	Y	19					62
12	837	N	127	-0-	-710	-0-	99	3	28	9	Y	25	51	1			36

TOTAL GAS PROD: 8,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 593

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	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					-0-
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
08	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
11	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
*12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	230	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
03	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	246	-0-	-2	-0-	244	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
06	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	208	-0-	-102	-0-	206	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
08	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	191	-0-	-19	-0-	189	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
12	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
09	450	N	427	-0-	-23	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
10	465	N	413	-0-	-52	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	424	-0-	-26	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
*12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,343 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	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					7
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					7
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					7
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					7
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					7
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					7
07	341	N	281	-0-	-60	-0-	281	2			Y	-0-					7
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					7
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					7
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					7
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					7
12	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 3,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	589	N	516	-0-	-73	-0-	516	3			Y	-0-					19
02	476	N	382	-0-	-94	-0-	382	3			Y	-0-	19	1			-0-
03	589	N	378	-0-	-211	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			Y	-0-					-0-
05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			Y	-0-					-0-
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-					-0-
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-					-0-
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			Y	-0-					-0-
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-					-0-
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					-0-
*12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
SEALY-HUTCHINS "9" WELL #: 2 U RRCID -> 144708 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6700 - 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					Y	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	254	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
03	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	218	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	279	N	254	-0-	-25	-0-	252	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	183	-0-	-65	-0-	182	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
12	279	N	198	-0-	-81	-0-	198	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	234	-0-	-96	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	250	-0-	-91	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	276	-0-	-54	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
*12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-			-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-			-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-			-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-			-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-			-0-
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-			-0-
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-			-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			-0-
*12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,167 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	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2		Y	-0-			-0-
02	840	N	763	-0-	-77	-0-	763	2		Y	-0-			-0-
03	868	N	848	-0-	-20	-0-	848	2		Y	-0-			-0-
04	900	N	792	-0-	-108	-0-	792	2		Y	-0-			-0-
05	837	N	667	-0-	-170	-0-	667	2		Y	-0-			-0-
06	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2		Y	-0-			-0-
07	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2		Y	-0-			-0-
08	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2		Y	-0-			-0-
09	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2		Y	-0-			-0-
10	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2		Y	-0-			-0-
11	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2		Y	-0-			-0-
*12	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2		Y	-0-			-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		Y	-0-			-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		Y	-0-			-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		Y	-0-			-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		Y	-0-			-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		Y	-0-			-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		Y	-0-			-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		Y	-0-			-0-
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		Y	-0-			-0-
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		Y	-0-			-0-
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2		Y	-0-			-0-
12	124	N	56	-0-	-68	-0-	56	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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. 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	155	-0-		-0-	-0-	155	3			Y	-0-					2
02	168	N	151	-0-		-17	-0-	151	3			Y	-0-					2
03	217	N	207	-0-		-10	-0-	207	3			Y	-0-					2
04	164	N	164	-0-		-0-	-0-	164	3			Y	-0-					2
05	155	N	103	-0-		-52	-0-	103	3			Y	-0-					2
06	210	N	153	-0-		-57	-0-	153	3			Y	-0-					2
07	155	N	99	-0-		-56	-0-	99	3			Y	-0-					2
08	121	N	121	-0-		-0-	-0-	121	3			Y	-0-					2
09	150	N	57	-0-		-93	-0-	57	3			Y	-0-					2
10	145	N	145	-0-		-0-	-0-	145	3			Y	-0-					2
11	120	N	60	-0-		-60	-0-	60	3			Y	-0-					2
*12	95	N	95	-0-		-0-	-0-	95	3			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,510 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. 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	221	N	221	-0-		-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-		-0-	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-		-0-	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-		-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
05	224	N	224	-0-		-0-	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-		-0-	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-		-0-	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-		-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
09	240	N	231	-0-		-9	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	211	-0-		-68	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
11	240	N	204	-0-		-36	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
*12	294	N	294	-0-		-0-	-0-	294	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. 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	225	-0-		-23	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	178	-0-		-46	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	132	-0-		-178	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
04	286	N	286	-0-		-0-	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-		-0-	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-		-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	203	-0-		-14	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	209	-0-		-8	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	172	-0-		-38	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	188	-0-		-29	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	181	-0-		-29	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
12	186	N	101	-0-		-85	-0-	101	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
PIERCE "A", V.I. WELL #: 9 L RRCID -> 145654 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5921 - 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	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	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-
07	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE "E",V.I. WELL #: 6 RRCID -> 145697 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5595 - 6315

01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	29	-0-	-61	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	21	-0-	-72	-0-	21	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
PIERCE-ARROW WELL #: 4202 RRCID -> 145955 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5905 - 5937

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	310	N	217	-0-	-93	-0-	217	2	Y	-0-			-0-
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2	Y	-0-			-0-
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2	Y	-0-			-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2	Y	-0-			-0-
05	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	2	Y	-0-			-0-
06	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	2	Y	-0-			-0-
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2	Y	-0-			-0-
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2	Y	-0-			-0-
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2	Y	-0-			-0-
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2	Y	-0-			-0-
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2	Y	-0-			-0-
*12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,713 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2072	3 6 9	Y	5	4	1	1
02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1145	3 6 9	Y	5	6	1	-0-
03	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1436	3 6 9	Y	5	5	1	-0-
04	1230	N	1060	-0-	-170	-0-	1056	3 4 9	Y	4	4	1	-0-
05	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1604	3 3 9	Y	3	3	1	-0-
06	1230	N	892	-0-	-338	-0-	890	3 2 9	Y	2	2	1	-0-
07	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1938	3 17 9	Y	15	10	1	5
08	1395	N	1151	-0-	-244	-0-	1133	3 18 9	Y	16	15	1	6
09	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2788	3 20 9	Y	18	16	1	8
10	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1845	3 25 9	Y	23	21	1	10
11	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1268	3 25 9	Y	23	22	1	11
*12	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1961	3 25 9	Y	23	22	1	12

TOTAL GAS PROD: 19,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

PIERCE-ARROW WELL #: 4203 RRCID -> 146150 COMPL. DATE 07/21/1993 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5900 - 5934

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	1178	N	1166	-0-	-12	-0-	1166	2	Y	-0-			-0-
02	1008	N	909	-0-	-99	-0-	909	2	Y	-0-			-0-
03	1240	N	938	-0-	-302	-0-	938	2	Y	-0-			-0-
04	1140	N	750	-0-	-390	-0-	750	2	Y	-0-			-0-
05	992	N	786	-0-	-206	-0-	786	2	Y	-0-			-0-
06	900	N	627	-0-	-273	-0-	627	2	Y	-0-			-0-
07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2	Y	-0-			-0-
08	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2	Y	-0-			-0-
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2	Y	-0-			-0-
10	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2	Y	-0-			-0-
11	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2	Y	-0-			-0-
12	992	N	984	-0-	-8	-0-	984	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
PIERCE STATE "A", V.I. WELL #: 16 RRCID -> 146371 COMPL. DATE 07/15/1993 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 5879 - 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	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	339	-0-	-277	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	396	-0-	-162	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	445	-0-	-5	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
08	651	N	649	-0-	-2	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
11	630	N	628	-0-	-2	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
*12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE "E", V. I. WELL #: 7 RRCID -> 146438 COMPL. DATE 08/07/1993 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5952 - 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	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	397	-0-	-23	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
09	540	N	512	-0-	-28	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
10	558	N	463	-0-	-95	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
*12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
CHILDRESS RANCH WELL #: 2101 RRCID -> 146550 COMPL. DATE 08/12/1993 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5930 - 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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 429 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

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	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
03	372	N	252	-0-	-120	-0-	252	2			N	-0-					-0-
04	330	N	226	-0-	-104	-0-	226	2			N	-0-					-0-
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
07	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					-0-
08	403	N	282	-0-	-121	-0-	282	2			N	-0-					-0-
09	300	N	241	-0-	-59	-0-	241	2			N	-0-					-0-
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
*12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
04	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			Y	-0-					-0-

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

PIERCE STATE "2" WELL #: 1 RRCID -> 146933 COMPL. DATE 09/27/1993 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6240 - 6290

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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. "A" WELL #: 11 RRCID -> 146934 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5996 - 6557

01	806	N	547	-0-	-259	-0-	493	2	54	9	N	49	148	1			54
02	476	N	404	-0-	-72	-0-	339	2	65	9	N	59					113
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	626	2	33	9	N	30					143
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	626	2	15	9	N	14					157
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	544	2	11	9	N	10					167
06	630	N	549	-0-	-81	-0-	536	2	13	9	N	12	163	1			16
07	651	N	286	-0-	-365	-0-	286	2			N	-0-					16
08	558	N	283	-0-	-275	-0-	277	2	6	9	N	5					21
09	540	N	253	-0-	-287	-0-	245	2	8	9	N	7					28
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	342	2	17	9	N	15					43
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	394	2	20	9	N	18					61
*12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	339	2	26	9	N	24					85

TOTAL GAS PROD: 5,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
CHILDRESS RANCH WELL #: 2103 RRCID -> 147202 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5835 - 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	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	129	-0-	-81	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
*12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS RANCH WELL #: 2104 RRCID -> 147211 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5675 - 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	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	348	-0-	-16	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	320	-0-	-52	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	239	-0-	-121	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	324	-0-	-36	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
*12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-

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

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-					14
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-					14
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-					14
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			Y	-0-					14
05	465	N	393	-0-	-72	-0-	393	3			Y	-0-					14
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			Y	-0-					14
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					14
08	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	3			Y	-0-					14
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					14
10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			Y	-0-					14
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			Y	-0-					14
*12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	541	3	14	9	Y	13	2	8			25

TOTAL GAS PROD: 5,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			Y	-0-					-0-
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
07	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-					-0-
08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			Y	-0-					-0-
10	837	N	629	-0-	-208	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	573	-0-	-87	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
12	837	N	645	-0-	-192	-0-	645	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	310	N	276	-0-	-34	-0-	253	2	23	9	Y	21					68
02	252	N	207	-0-	-45	-0-	205	2	2	9	Y	2					70
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	257	2	3	9	Y	3	3	8			70
04	270	N	239	-0-	-31	-0-	238	2	1	9	Y	1					71
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	314	2	1	9	Y	1	1	8			71
06	240	N	95	-0-	-145	-0-	95	2			Y	-0-					71
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					71
08	310	N	252	-0-	-58	-0-	252	2			Y	-0-					71
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	284	2	4	9	Y	4	4	8			71
10	279	N	177	-0-	-102	-0-	177	2			Y	-0-					71
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	273	2	2	9	Y	2	2	8			71
12	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	2			Y	-0-					71

TOTAL GAS PROD: 2,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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. 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	2542	N	2037	-0-		-505	-0-	2033	3	4	9	N	4					23
02	2100	N	1846	-0-		-254	-0-	1836	3	10	9	N	9					32
03	2604	N	2040	-0-		-564	-0-	2031	3	9	9	N	8					40
04	1980	N	1974	-0-		-6	-0-	1965	3	9	9	N	8					48
05	2046	N	1704	-0-		-342	-0-	1693	3	11	9	N	10					58
06	1980	N	1976	-0-		-4	-0-	1966	3	10	9	N	9					67
07	2046	N	1815	-0-		-231	-0-	1809	3	6	9	N	5					72
08	1800	N	1800	-0-		-0-	-0-	1792	3	8	9	N	7	1	8			78
09	1980	N	1915	-0-		-65	-0-	1909	3	6	9	N	5					83
10	2004	N	2004	-0-		-0-	-0-	1997	3	7	9	N	6					89
11	1837	N	1837	-0-		-0-	-0-	1830	3	7	9	N	6					95
*12	2146	N	2146	-0-		-0-	-0-	2140	3	6	9	N	5					100

TOTAL GAS PROD: 23,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

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. 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			Y	-0-					-0-
02	370	N	370	-0-		-0-	-0-	370	3			Y	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-		-0-	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-		-0-	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-		-0-	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
06	396	N	396	-0-		-0-	-0-	396	3			Y	-0-					-0-
07	341	N	230	-0-		-111	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
08	498	N	498	-0-		-0-	-0-	498	3			Y	-0-					-0-
09	330	N	295	-0-		-35	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
10	381	N	381	-0-		-0-	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
11	330	N	144	-0-		-186	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
12	310	N	193	-0-		-117	-0-	193	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS RANCH WELL #: 2105 RRCID -> 148789 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5316 - 6238

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	245	-0-		-34	-0-	230	2	15	9	Y	14					64
02	224	N	138	-0-		-86	-0-	137	2	1	9	Y	1					65
03	217	N	195	-0-		-22	-0-	182	2	13	9	Y	12					77
04	240	N	152	-0-		-88	-0-	151	2	1	9	Y	1					78
05	157	N	157	-0-		-0-	-0-	156	2	1	9	Y	1					79
06	193	N	193	-0-		-0-	-0-	193	2			Y	-0-					79
07	155	N	135	-0-		-20	-0-	135	2			Y	-0-					79
08	155	N	131	-0-		-24	-0-	131	2			Y	-0-					79
09	180	N	161	-0-		-19	-0-	161	2			Y	-0-					79
10	236	N	236	-0-		-0-	-0-	236	2			Y	-0-					79
11	210	N	210	-0-		-0-	-0-	210	2			Y	-0-					79
*12	163	N	163	-0-		-0-	-0-	163	2			Y	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 2,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
PIERCE-ARROW WELL #: 4503 RRCID -> 148792 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5709 - 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	403	N	342	-0-	-61	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	343	-0-	-47	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	421	-0-	-29	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
*12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS RANCH WELL #: 1801 RRCID -> 149413 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 5909 - 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	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	476	-0-	-51	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	297	-0-	-153	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	194	-0-	-271	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	294	-0-	-202	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	221	-0-	-151	-0-	221	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	434	N	243	-0-	-191	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
10	558	N	478	-0-	-80	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
11	630	N	401	-0-	-229	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	470	-0-	-119	-0-	470	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,480 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	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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	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	4	N	-0-	-0-	-4	-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-

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	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
*12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					7
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	2			Y	-0-					7
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					7
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					7
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					7
06	150	N	99	-0-	-51	-0-	99	2			Y	-0-					7
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			Y	-0-					7
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			Y	-0-					7
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			Y	-0-					7
10	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			Y	-0-					7
11	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			Y	-0-					7
12	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 1,539 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	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-					2
02	252	N	205	-0-	-47	-0-	205	3			Y	-0-	2	1			-0-
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
11	300	N	256	-0-	-44	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
*12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			Y	-0-					-0-
02	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			Y	-0-					-0-
03	1457	N	1437	-0-	-20	-0-	1437	3			Y	-0-					-0-
04	1320	N	1229	-0-	-91	-0-	1229	3			Y	-0-					-0-
05	1364	N	1329	-0-	-35	-0-	1329	3			Y	-0-					-0-
06	1380	N	1241	-0-	-139	-0-	1241	3			Y	-0-					-0-
07	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			Y	-0-					-0-
08	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			Y	-0-					-0-
09	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			Y	-0-					-0-
10	1333	N	1328	-0-	-5	-0-	1328	3			Y	-0-					-0-
11	1290	N	1140	-0-	-150	-0-	1140	3			Y	-0-					-0-
*12	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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. (I) GAS LIFT(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-	727	3	9	9	Y	8					82
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	583	3	9	9	Y	8	48	1			42
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	709	3	2	9	Y	2					44
04	720	N	646	-0-	-74	-0-	642	3	4	9	Y	4					48
05	651	N	554	-0-	-97	-0-	553	3	1	9	Y	1					49
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			Y	-0-					49
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			Y	-0-					49
08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			Y	-0-					49
09	600	N	563	-0-	-37	-0-	563	3			Y	-0-					49
10	620	N	474	-0-	-146	-0-	474	3			Y	-0-					49
11	600	N	556	-0-	-44	-0-	556	3			Y	-0-					49
12	589	N	587	-0-	-2	-0-	587	3			Y	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 7,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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. (I) GAS LIFT(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	965	-0-	-151	-0-	965	3			Y	-0-					-0-
02	1008	N	935	-0-	-73	-0-	935	3			Y	-0-					-0-
03	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	1012	3			Y	-0-					-0-
04	930	N	828	-0-	-102	-0-	828	3			Y	-0-					-0-
05	1023	N	751	-0-	-272	-0-	751	3			Y	-0-					-0-
06	990	N	865	-0-	-125	-0-	865	3			Y	-0-					-0-
07	775	N	768	-0-	-7	-0-	768	3			Y	-0-					-0-
08	744	N	742	-0-	-2	-0-	742	3			Y	-0-					-0-
09	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			Y	-0-					-0-
10	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			Y	-0-					-0-
11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			Y	-0-					-0-
*12	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			Y	-0-					-0-
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			Y	-0-					-0-
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			Y	-0-					-0-
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
*12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
*12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,237 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	155	N	126	-0-	-29	-0-	125	3	1	9	Y	1	1	8			113
02	140	N	91	-0-	-49	-0-	91	3			Y	-0-					113
03	155	N	90	-0-	-65	-0-	90	3			Y	-0-					113
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	120	3	1	9	Y	1	1	8			113
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					113
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	85	3	1	9	Y	1	1	8			113
07	124	N	46	-0-	-78	-0-	46	3			Y	-0-					113
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					113
09	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	3			Y	-0-					113
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					113
11	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	3			Y	-0-					113
*12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					113

TOTAL GAS PROD: 1,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			Y	-0-					8
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					8
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			Y	-0-					8
04	930	N	845	-0-	-85	-0-	845	2			Y	-0-					8
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			Y	-0-					8
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			Y	-0-					8
07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			Y	-0-					8
08	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			Y	-0-					8
09	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			Y	-0-					8
10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-					8
11	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			Y	-0-					8
*12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 10,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					7
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					7
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					7
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					7
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					7
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					7
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					7
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					7
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					7
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					7
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					7
*12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 3,724 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	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-					-0-
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			Y	-0-					-0-
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			Y	-0-					-0-
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			Y	-0-					-0-
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			Y	-0-					-0-
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					-0-
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			Y	-0-					-0-
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			Y	-0-					-0-
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			Y	-0-					-0-
10	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
11	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	3			Y	-0-					-0-
*12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON TRUST "EE" WELL #: 3305 RRCID -> 153238 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7054 - 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	403	N	288	-0-	-115	-0-	288	3			Y	-0-					5
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			Y	-0-					5
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			Y	-0-					5
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-					5
05	434	N	150	-0-	-284	-0-	150	3			Y	-0-					5
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			Y	-0-					5
07	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	3			Y	-0-					5
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					5
09	450	N	435	-0-	-15	-0-	435	3			Y	-0-					5
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			Y	-0-					5
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	448	3	2	9	Y	2	2	8			5
*12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 5,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
PIERCE "E", V.I. WELL #: 10 RRCID -> 153425 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5767 - 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	651	N	596	-0-	-55	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					-0-
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					-0-
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					-0-
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-					-0-
*12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS RANCH WELL #: 1802 RRCID -> 153515 COMPL. DATE 02/14/1995 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 5793 - 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	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	532	-0-	-84	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					-0-
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	538	-0-	-51	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
06	690	N	576	-0-	-114	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					-0-
09	570	N	500	-0-	-70	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
10	713	N	435	-0-	-278	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
11	630	N	406	-0-	-224	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
*12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	152	-0-	-16	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	223	-0-	-87	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	32	-0-	-178	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	5	-0-	-243	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
SEALY-HUTCHINS A WELL #: 0903 RRCID -> 156366 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6443 - 9002

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					12
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					12
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					12
04	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	3			Y	-0-					12
05	341	N	221	-0-	-120	-0-	221	3			Y	-0-					12
06	330	N	302	-0-	-28	-0-	302	3			Y	-0-					12
07	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	3			Y	-0-					12
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					12
09	300	N	198	-0-	-102	-0-	198	3			Y	-0-					12
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					12
11	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	3			Y	-0-					12
*12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	326	3	12	9	Y	11					23

TOTAL GAS PROD: 3,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

MILLER "C" WELL #: 17 U RRCID -> 156763 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 6158 - 6447

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					9
02	700	N	674	-0-	-26	-0-	674	2			Y	-0-					9
03	744	N	653	-0-	-91	-0-	653	2			Y	-0-					9
04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					9
05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					9
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			Y	-0-					9
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					9
08	806	N	716	-0-	-90	-0-	716	2			Y	-0-					9
09	780	N	728	-0-	-52	-0-	728	2			Y	-0-					9
10	713	N	707	-0-	-6	-0-	707	2			Y	-0-					9
11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					9
*12	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 8,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALY-HUTCHINS "A" WELL #: 0905 RRCID -> 157008 COMPL. DATE 12/28/1995 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 6603 - 7100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	900	-0-	-92	-0-	900	3			Y	-0-					117
02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			Y	-0-					117
03	1054	N	1017	-0-	-37	-0-	1017	3			Y	-0-					117
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			Y	-0-					117
05	1054	N	925	-0-	-129	-0-	925	3			Y	-0-					117
06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			Y	-0-					117
07	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			Y	-0-					117
08	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			Y	-0-					117
09	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			Y	-0-					117
10	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			Y	-0-					117
11	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			Y	-0-					117
*12	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1485	3	12	9	Y	11					128

TOTAL GAS PROD: 13,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					7
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					7
03	155	N	90	-0-	-65	-0-	90	2			Y	-0-					7
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			Y	-0-					7
05	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			Y	-0-					7
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			Y	-0-					7
07	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			Y	-0-					7
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					7
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			Y	-0-					7
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					7
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					7
*12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 1,153 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	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
03	992	N	954	-0-	-38	-0-	954	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	827	-0-	-223	-0-	827	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	987	-0-	-98	-0-	987	3			N	-0-					-0-
06	930	N	863	-0-	-67	-0-	863	3			N	-0-					-0-
07	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
08	992	N	924	-0-	-68	-0-	924	3			N	-0-					-0-
09	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
10	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
11	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
*12	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			Y	-0-					-0-
02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			Y	-0-					-0-
03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			Y	-0-					-0-
04	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			Y	-0-					-0-
05	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			Y	-0-					-0-
06	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			Y	-0-					-0-
07	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2081	3	2	9	Y	2	1	1			1
08	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2127	3	2	9	Y	2	2	1			1
09	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2202	3	3	9	Y	3	2	1			2
10	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1577	3	3	9	Y	3	3	1			2
11	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1609	3	3	9	Y	3	3	1			2
*12	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2243	3	3	9	Y	3	3	1			2

TOTAL GAS PROD: 21,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1524	3	7	9	Y	6	3	1	3	8	1
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	870	3	6	9	Y	5	4	1	2	8	-0-
03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1451	3	15	9	Y	14	3	1	11	8	-0-
04	930	N	738	-0-	-192	-0-	734	3	4	9	Y	4	3	1	1	8	-0-
05	961	N	902	-0-	-59	-0-	892	3	10	9	Y	9	2	1	7	8	-0-
06	930	N	844	-0-	-86	-0-	841	3	3	9	Y	3	2	1	1	8	-0-
07	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1010	3	9	9	Y	8	4	1	2	8	2
08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	912	3	9	9	Y	8	6	1	2	8	2
09	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1368	3	9	9	Y	8	6	1	1	8	3
10	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1226	3	10	9	Y	9	8	1			4
11	991	N	991	-0-	-0-	-0-	981	3	10	9	Y	9	9	1			4
*12	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1130	3	10	9	Y	9	9	1			4

TOTAL GAS PROD: 13,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

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	2100	N	2264	-0-	164	164	2264	3			Y	-0-					-0-
02	1099	N	935	-0-	-164	-0-	935	3			Y	-0-					-0-
03	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			Y	-0-					-0-
04	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			Y	-0-					-0-
05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			Y	-0-					-0-
06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			Y	-0-					-0-
07	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1939	3	9	9	Y	8	5	1			3
08	1550	N	1361	-0-	-189	-0-	1351	3	10	9	Y	9	8	1			4
09	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2597	3	11	9	Y	10	9	1			5
10	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2077	3	14	9	Y	13	12	1			6
11	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1892	3	14	9	Y	13	12	1			7
*12	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2507	3	14	9	Y	13	13	1			7

TOTAL GAS PROD: 22,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HENDERSON 8-10 WELL #: 6 RRCID -> 158823 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 6703 - 8778

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	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-		1597	3	10	9	Y	9	5	1	3	8	3
02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-		1344	3	9	9	Y	8	7	1	1	8	3
03	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-		1739	3	12	9	Y	11	7	1	5	8	2
04	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-		1652	3	7	9	Y	6	5	1	1	8	2
05	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-		1859	3	7	9	Y	6	5	1	2	8	1
06	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-		1863	3	6	9	Y	5	4	1	2	8	-0-
07	1705	N	1148	-0-	-557	-0-		1141	3	7	9	Y	6	3	1	2	8	1
08	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-		1769	3	6	9	Y	5	4	1	1	8	1
09	1680	N	1571	-0-	-109	-0-		1564	3	7	9	Y	6	5	1	1	8	1
10	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-		1551	3	7	9	Y	6	6	1			1
11	1680	N	1358	-0-	-322	-0-		1351	3	7	9	Y	6	6	1			1
12	1612	N	1568	-0-	-44	-0-		1560	3	8	9	Y	7	6	1			2

TOTAL GAS PROD: 19,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

HENDERSON 7-11 WELL #: 2 RRCID -> 158826 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 6971 - 9091

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-		620	3	Y	-0-			-0-
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-		717	3	Y	-0-			-0-
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-		604	3	Y	-0-			-0-
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-		721	3	Y	-0-			-0-
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-		551	3	Y	-0-			-0-
06	510	N	228	-0-	-282	-0-		228	3	Y	-0-			-0-
07	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-		1238	3	Y	-0-			-0-
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-		607	3	Y	-0-			-0-
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-		575	3	Y	-0-			-0-
10	722	N	722	-0-	-0-	-0-		722	3	Y	-0-			-0-
11	628	N	628	-0-	-0-	-0-		628	3	Y	-0-			-0-
12	589	N	588	-0-	-1	-0-		588	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 10-11 WELL #: 1 RRCID -> 158830 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6941 - 7235

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-		1452	3	Y	-0-			-0-
02	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-		1079	3	Y	-0-			-0-
03	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-		1604	3	Y	-0-			-0-
04	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-		1881	3	Y	-0-			-0-
05	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-		1535	3	Y	-0-			-0-
06	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-		1759	3	Y	-0-			-0-
07	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-		1863	3	Y	-0-			-0-
08	1550	N	1443	-0-	-107	-0-		1443	3	Y	-0-			-0-
09	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-		1880	3	Y	-0-			-0-
10	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-		1961	3	Y	-0-			-0-
11	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-		1793	3	Y	-0-			-0-
12	1860	N	1619	-0-	-241	-0-		1619	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			Y	-0-					-0-
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			Y	-0-					-0-
03	961	N	936	-0-	-25	-0-	936	3			Y	-0-					-0-
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			Y	-0-					-0-
05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			Y	-0-					-0-
06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			Y	-0-					-0-
07	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1290	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1184	3	2	9	Y	2	1	1			1
09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1298	3	2	9	Y	2	2	1			1
10	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1464	3	2	9	Y	2	2	1			1
11	1080	N	982	-0-	-98	-0-	980	3	2	9	Y	2	2	1			1
*12	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1351	3	2	9	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 14,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	33	48	1			36
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	194	3	32	9	Y	29					65
03	248	N	168	-0-	-80	-0-	137	3	31	9	Y	28	48	1			45
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	203	3	39	9	Y	35	52	1			28
05	248	N	176	-0-	-72	-0-	142	3	34	9	Y	31					59
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	405	3	31	9	Y	28	48	1			39
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					39
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-	29	1			10
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					10
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					10
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					10
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 2,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

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	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					30
02	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			Y	-0-					30
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			Y	-0-					30
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			Y	-0-					30
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			Y	-0-					30
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			Y	-0-					30
07	806	N	709	-0-	-97	-0-	676	3	33	9	Y	30					60
08	744	N	653	-0-	-91	-0-	621	3	32	9	Y	29	31	1			58
09	870	N	854	-0-	-16	-0-	824	3	30	9	Y	27					85
10	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1103	3	28	9	Y	25	46	1			64
11	630	N	546	-0-	-84	-0-	521	3	25	9	Y	23					87
12	868	N	820	-0-	-48	-0-	787	3	33	9	Y	30	50	1			67

TOTAL GAS PROD: 8,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			Y	-0-					-0-
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			Y	-0-					-0-
03	1333	N	133	-0-	-1200	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
04	1290	N	237	-0-	-1053	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
05	1054	N	140	-0-	-914	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	59	-0-	-61	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	37	-0-	-211	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,315 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	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					21
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			Y	-0-					21
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			Y	-0-					21
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-					21
05	434	N	349	-0-	-85	-0-	349	3			Y	-0-					21
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			Y	-0-					21
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			Y	-0-					21
08	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			Y	-0-					21
09	630	N	596	-0-	-34	-0-	596	3			Y	-0-					21
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			Y	-0-					21
11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			Y	-0-					21
*12	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 8,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			Y	-0-					2
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					2
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					2
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					2
05	124	N	38	-0-	-86	-0-	38	3			Y	-0-					2
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					2
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					2
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					2
09	90	N	46	-0-	-44	-0-	46	3			Y	-0-					2
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					2
11	60	N	23	-0-	-37	-0-	21	3	2	9	Y	2	2	8			2
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 731 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
SEALY HUTCHINS "9" WELL #: 8 RRCID -> 165678 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 8989 PERF. 6299 - 8817

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	899	N	886	-0-		-13	-0-	886	3			Y	-0-					29
02	812	N	803	-0-		-9	-0-	803	3			Y	-0-	29	1			-0-
03	1079	N	1079	-0-		-0-	-0-	1079	3			Y	-0-					-0-
04	974	N	974	-0-		-0-	-0-	974	3			Y	-0-					-0-
05	1246	N	1246	-0-		-0-	-0-	1246	3			Y	-0-					-0-
06	1050	N	1023	-0-		-27	-0-	1023	3			Y	-0-					-0-
07	1276	X	1276	-0-		-0-	-0-	1276	3			Y	-0-					-0-
08	1240	X	979	-0-		-261	-0-	979	3			Y	-0-					-0-
09	1200	X	956	-0-		-244	-0-	956	3			Y	-0-					-0-
10	1271	X	801	-0-		-470	-0-	801	3			Y	-0-					-0-
11	1230	X	708	-0-		-522	-0-	708	3			Y	-0-					-0-
12	1271	X	891	-0-		-380	-0-	891	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON TRUST "OO" WELL #: 3404 RRCID -> 165682 COMPL. DATE 09/28/1997 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 6526 - 9074

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	1085	N	731	-0-		-354	-0-	723	3	8	9	Y	7					58
02	866	N	866	-0-		-0-	-0-	852	3	14	9	Y	13					71
03	799	N	799	-0-		-0-	-0-	790	3	9	9	Y	8					79
04	720	N	669	-0-		-51	-0-	661	3	8	9	Y	7					86
05	961	N	601	-0-		-360	-0-	588	3	13	9	Y	12					98
06	1548	N	1548	-0-		-0-	-0-	1522	3	26	9	Y	24					122
07	472	N	472	-0-		-0-	-0-	441	3	31	9	Y	28					150
08	836	N	836	-0-		-0-	-0-	830	3	6	9	Y	5	135	1			20
09	576	N	576	-0-		-0-	-0-	545	3	31	9	Y	28					48
10	815	N	815	-0-		-0-	-0-	789	3	26	9	Y	24					72
11	677	N	677	-0-		-0-	-0-	645	3	32	9	Y	29					101
*12	653	N	653	-0-		-0-	-0-	628	3	25	9	Y	23					124

TOTAL GAS PROD: 9,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

MEADOWS RANCH "9" WELL #: 2X RRCID -> 166679 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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	934	N	934	-0-		-0-	-0-	934	3			Y	-0-					12
02	965	N	965	-0-		-0-	-0-	964	3	1	9	Y	1	1	8			12
03	896	N	896	-0-		-0-	-0-	896	3			Y	-0-					12
04	1027	N	1027	-0-		-0-	-0-	1027	3			Y	-0-					12
05	961	N	961	-0-		-0-	-0-	960	3	1	9	Y	1					13
06	895	N	895	-0-		-0-	-0-	895	3			Y	-0-					13
07	1054	N	930	-0-		-124	-0-	930	3			Y	-0-					13
08	961	N	790	-0-		-171	-0-	790	3			Y	-0-					13
09	900	N	731	-0-		-169	-0-	731	3			Y	-0-					13
10	930	N	887	-0-		-43	-0-	887	3			Y	-0-					13
11	935	N	935	-0-		-0-	-0-	935	3			Y	-0-					13
*12	961	N	961	-0-		-0-	-0-	961	3			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 10,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	DLQ G-10		884	-0-	884	884	884	3			Y	-0-					6
02	DLQ G-10		930	-0-	930	1814	930	3			Y	-0-					6
03	DLQ G-10		832	-0-	832	2646	832	3			Y	-0-					6
04	DLQ G-10		892	-0-	892	3538	892	3			Y	-0-					6
05	DLQ G-10		791	-0-	791	4329	791	3			Y	-0-					6
06	2900	N	416	-0-	-2484	1845	416	3			Y	-0-					6
07	2706	N	861	-0-	-1845	-0-	861	3			Y	-0-					6
08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			Y	-0-					6
09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			Y	-0-					6
10	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			Y	-0-					6
11	600	N	547	-0-	-53	-0-	547	3			Y	-0-					6
*12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 9,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS RANCH "3" WELL #: 1 RRCID -> 167361 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 6108 - 7518

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 23 WELL #: 2 RRCID -> 171064 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 7015 PERF. N/A

01	496	N	363	-0-	-133	-0-	360	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	476	N	352	-0-	-124	-0-	342	2	10	9	N	9	9	8			-0-
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	462	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	360	N	303	-0-	-57	-0-	302	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	403	N	314	-0-	-89	-0-	312	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	450	N	291	-0-	-159	-0-	290	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	311	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	412	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	300	N	252	-0-	-48	-0-	252	2			N	-0-					-0-
10	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	2			N	-0-					-0-
11	390	N	283	-0-	-107	-0-	283	2			N	-0-					-0-
12	248	N	164	-0-	-84	-0-	164	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
03	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-					-0-
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
05	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	2			N	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
07	279	N	194	-0-	-85	-0-	194	2			N	-0-					-0-
08	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-
09	240	N	189	-0-	-51	-0-	189	2			N	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
*12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,583 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	749	N	749	-0-	-0-	-0-	731	3	18	9	Y	16					127
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	566	3	24	9	Y	22	107	1			42
03	822	N	822	-0-	-0-	-0-	790	3	32	9	Y	29					71
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	777	3	4	9	Y	4					75
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	892	3	40	9	Y	36					111
06	810	N	806	-0-	-4	-0-	787	3	19	9	Y	17					128
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	840	3	32	9	Y	29	106	1			51
08	930	N	795	-0-	-135	-0-	771	3	24	9	Y	22					73
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	838	3	42	9	Y	38					111
10	868	N	669	-0-	-199	-0-	647	3	22	9	Y	20					131
11	780	N	662	-0-	-118	-0-	631	3	31	9	Y	28					159
12	899	N	524	-0-	-375	-0-	515	3	9	9	Y	8					167

TOTAL GAS PROD: 9,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

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	681	N	681	-0-	-0-	-0-	545	2	136	9	N	124	167	1			198
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	473	2	83	9	N	75	182	1			91
03	806	N	609	-0-	-197	-0-	487	2	122	9	N	111					202
04	660	N	465	-0-	-195	-0-	415	2	50	9	N	45	175	1			72
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	647	2	98	9	N	89					161
06	600	N	295	-0-	-305	-0-	226	2	69	9	N	63					224
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	585	2	96	9	N	87	180	1			131
08	744	N	563	-0-	-181	-0-	439	2	124	9	N	113	172	1			72
09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	597	2	123	9	N	112					184
10	682	N	507	-0-	-175	-0-	409	2	98	9	N	89					273
11	540	N	443	-0-	-97	-0-	366	2	77	9	N	70	174	1			169
12	744	N	584	-0-	-160	-0-	509	2	75	9	N	68					237

TOTAL GAS PROD: 6,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,046

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1406	-0-	1406	1406	1396	3	10	9	Y	9	5	1	3	8	7
02	DLQ G-10		1270	-0-	1270	2676	1261	3	9	9	Y	8	6	1	2	8	7
03	DLQ G-10		1423	-0-	1423	4099	1413	3	10	9	Y	9	6	1	3	8	7
04	DLQ G-10		1362	-0-	1362	5461	1355	3	7	9	Y	6	5	1	1	8	7
05	DLQ G-10		1397	-0-	1397	6858	1390	3	7	9	Y	6	5	1	2	8	6
06	2900	N	1268	-0-	-1632	5226	1265	3	3	9	Y	3	3	1			6
07	3100	N	1143	-0-	-1957	3269	1128	3	15	9	Y	14	8	1	2	8	10
08	3100	N	1138	-0-	-1962	1307	1123	3	15	9	Y	14	12	1	2	8	10
09	2311	N	1004	-0-	-1307	-0-	987	3	17	9	Y	15	13	1	1	8	11
10	1147	N	1058	-0-	-89	-0-	1038	3	20	9	Y	18	17	1			12
11	1110	N	914	-0-	-196	-0-	894	3	20	9	Y	18	17	1			13
*12	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1010	3	20	9	Y	18	17	1			14

TOTAL GAS PROD: 14,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	211	3	2	9	Y	2	1	1			3
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	92	3	2	9	Y	2	2	1			3
03	155	N	129	-0-	-26	-0-	127	3	2	9	Y	2	1	1			4
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	154	3	1	9	Y	1	1	1			4
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	363	3	1	9	Y	1	1	1			4
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	250	3	1	9	Y	1	1	1			4
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	287	3	14	9	Y	13	8	1			9
08	186	N	165	-0-	-21	-0-	151	3	14	9	Y	13	12	1			10
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	261	3	17	9	Y	15	13	1			12
10	186	N	171	-0-	-15	-0-	149	3	22	9	Y	20	18	1			14
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	144	3	21	9	Y	19	18	1			15
*12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	213	3	21	9	Y	19	19	1			15

TOTAL GAS PROD: 2,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		726	-0-	726	726	726	3			Y	-0-					-0-
02	1360	N	634	-0-	-726	-0-	634	3			Y	-0-					-0-
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			Y	-0-					-0-
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			Y	-0-					-0-
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			Y	-0-					-0-
06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			Y	-0-					-0-
07	744	N	720	-0-	-24	-0-	720	3			Y	-0-					-0-
08	775	N	769	-0-	-6	-0-	769	3			Y	-0-					-0-
09	750	N	713	-0-	-37	-0-	713	3			Y	-0-					-0-
10	713	N	675	-0-	-38	-0-	675	3			Y	-0-					-0-
11	750	N	585	-0-	-165	-0-	585	3			Y	-0-					-0-
*12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	DLQ G-10		971	-0-	971	971	964	3	7	9	Y	6	6	1			1
02	2012	N	1041	-0-	-971	-0-	1033	3	8	9	Y	7	7	1			1
03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1002	3	7	9	Y	6	7	1			-0-
04	930	N	904	-0-	-26	-0-	897	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
05	1147	N	948	-0-	-199	-0-	942	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
06	990	N	932	-0-	-58	-0-	929	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			Y	-0-					-0-
08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			Y	-0-					-0-
09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			Y	-0-					-0-
10	930	N	913	-0-	-17	-0-	913	3			Y	-0-					-0-
11	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			Y	-0-					-0-
*12	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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	DLQ G-10		297	-0-	297	297	297	3			Y	-0-					-0-
02	664	N	367	-0-	-297	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	243	-0-	-57	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	231	-0-	-110	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	179	-0-	-69	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
11	300	N	176	-0-	-124	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
*12	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
04	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	3			N	-0-					-0-
05	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	3			N	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
10	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
11	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	3			N	-0-					-0-
12	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1149	-0-	1149	1149	1149	3			Y	-0-					-0-
02	1960	N	811	-0-	-1149	-0-	811	3			Y	-0-					-0-
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			Y	-0-					-0-
04	930	N	535	-0-	-395	-0-	535	3			Y	-0-					-0-
05	899	N	591	-0-	-308	-0-	591	3			Y	-0-					-0-
06	660	N	592	-0-	-68	-0-	592	3			Y	-0-					-0-
07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	966	3	26	9	Y	24	15	1			9
08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	692	3	29	9	Y	26	23	1			12
09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	914	3	36	9	Y	33	28	1			17
10	992	N	821	-0-	-171	-0-	768	3	53	9	Y	48	42	1			23
11	690	N	683	-0-	-7	-0-	630	3	53	9	Y	48	45	1			26
12	992	N	787	-0-	-205	-0-	734	3	53	9	Y	48	46	1			28

TOTAL GAS PROD: 9,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		393	-0-	393	393	389	3	4	9	Y	4	4	1			1
02	726	N	333	-0-	-393	-0-	329	3	4	9	Y	4	4	1			1
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	365	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
04	390	N	351	-0-	-39	-0-	347	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	372	N	365	-0-	-7	-0-	362	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	360	N	337	-0-	-23	-0-	334	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	372	N	365	-0-	-7	-0-	362	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	372	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	342	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	372	N	350	-0-	-22	-0-	346	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
11	360	N	267	-0-	-93	-0-	263	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
*12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	369	3	4	9	Y	4	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1515	-0-	-35	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
04	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
05	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
06	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
07	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	1417	-0-	-113	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	1510	-0-	-71	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	1320	-0-	-150	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
*12	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	961	N	953	-0-	-8	-0-	851	3	102	9	N	93	81	1			57
02	868	N	764	-0-	-104	-0-	666	3	98	9	N	89	97	1			49
03	992	N	885	-0-	-107	-0-	785	3	100	9	N	91	98	1			42
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	875	3	89	9	N	81	79	1			44
05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	871	3	84	9	N	76	82	1			38
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	832	3	67	9	N	61	66	1			33
07	992	N	859	-0-	-133	-0-	855	3	4	9	N	4	22	1			15
08	961	N	880	-0-	-81	-0-	876	3	4	9	N	4	12	1			7
09	900	N	816	-0-	-84	-0-	812	3	4	9	N	4	7	1			4
10	868	N	828	-0-	-40	-0-	822	3	6	9	N	5	6	1			3
11	840	N	698	-0-	-142	-0-	692	3	6	9	N	5	5	1			3
*12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	878	3	6	9	N	5	5	1			3

TOTAL GAS PROD: 10,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 518

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	1209	N	1084	-0-	-125	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	777	-0-	-273	-0-	777	3			N	-0-					-0-
05	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1184	-0-	-76	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
07	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1258	-0-	-75	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
09	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1125	-0-	-208	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1012	-0-	-218	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
*12	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1412	-0-	-44	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1633	-0-	-10	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
04	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
05	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1581	-0-	-9	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
07	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
08	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	1499	-0-	-91	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1475	-0-	-137	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1413	-0-	-177	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
*12	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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. GAS LIFT (I) (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	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-		5752	3	113	9	N	103	90	1			62
02	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-		5169	3	110	9	N	100	109	1			53
03	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-		5738	3	111	9	N	101	109	1			45
04	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-		5170	3	102	9	N	93	90	1			48
05	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-		5210	3	92	9	N	84	92	1			40
06	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-		4998	3	75	9	N	68	74	1			34
07	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-		5503	3	37	9	N	34	43	1			25
08	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-		5430	3	40	9	N	36	42	1			19
09	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-		4885	3	42	9	N	38	38	1			19
10	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-		4870	3	50	9	N	45	45	1			19
11	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-		4695	3	50	9	N	45	44	1			20
*12	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-		5612	3	50	9	N	45	44	1			21

TOTAL GAS PROD: 63,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 792

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. GAS LIFT (I) (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	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-		4123	3			Y	-0-					-0-
02	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-		3406	3			Y	-0-					-0-
03	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-		3641	3			Y	-0-					-0-
04	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-		3419	3			Y	-0-					-0-
05	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-		3726	3			Y	-0-					-0-
06	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-		3429	3			Y	-0-					-0-
07	3782	X	3497	-0-	-285	-0-		3490	3	7	9	Y	6	4	1			2
08	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-		3743	3	7	9	Y	6	5	1			3
09	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-		3660	3	7	9	Y	6	6	1			3
10	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-		3811	3	9	9	Y	8	7	1			4
11	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-		3668	3	9	9	Y	8	7	1			5
12	3782	X	3435	-0-	-347	-0-		3426	3	9	9	Y	8	7	1			6

TOTAL GAS PROD: 43,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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. GAS LIFT (I) (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	446	N	446	-0-	-0-	-0-		185	3	261	9	N	237	201	1			140
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-		197	3	261	9	N	237	253	1			124
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-		221	3	246	9	N	224	246	1			102
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-		159	3	224	9	N	204	200	1			106
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-		160	3	188	9	N	171	193	1			84
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-		171	3	138	9	N	125	143	1			66
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-		157	3			N	-0-	66	1			-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-		113	3			N	-0-					-0-
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-		320	3			N	-0-					-0-
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-		286	3			N	-0-					-0-
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-		245	3			N	-0-					-0-
*12	280	N	280	-0-	-0-	-0-		280	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,198

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
UNIVERSITY 32-16N WELL #: 2 RRCID -> 221016 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 6820 - 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	914	N	914	-0-	-0-	-0-	852	3	62	9	N	56	49	1			34
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	734	3	59	9	N	54	59	1			29
03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	960	3	59	9	N	54	58	1			25
04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1139	3	55	9	N	50	49	1			26
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1107	3	50	9	N	45	50	1			21
06	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1037	3	41	9	N	37	40	1			18
07	1116	N	1040	-0-	-76	-0-	1028	3	12	9	N	11	19	1			10
08	1116	N	1011	-0-	-105	-0-	998	3	13	9	N	12	16	1			6
09	1080	N	925	-0-	-155	-0-	911	3	14	9	N	13	14	1			5
10	1054	N	918	-0-	-136	-0-	901	3	17	9	N	15	15	1			5
11	990	N	811	-0-	-179	-0-	794	3	17	9	N	15	15	1			5
*12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	982	3	17	9	N	15	15	1			5

TOTAL GAS PROD: 11,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 377

UNIVERSITY 32-16 WELL #: 1 RRCID -> 221023 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 6419 - 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	2263	N	2257	-0-	-6	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
02	2016	N	1991	-0-	-25	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
03	2294	N	2229	-0-	-65	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	2116	-0-	-74	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	2192	-0-	-9	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	2025	-0-	-135	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	1997	-0-	-204	-0-	1994	3	3	9	N	3	2	1			1
08	2201	N	1967	-0-	-234	-0-	1964	3	3	9	N	3	3	1			1
09	2040	N	1939	-0-	-101	-0-	1936	3	3	9	N	3	3	1			1
10	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2039	3	4	9	N	4	4	1			1
11	1890	N	1810	-0-	-80	-0-	1806	3	4	9	N	4	4	1			1
12	2015	N	2011	-0-	-4	-0-	2007	3	4	9	N	4	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 24,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1313	3	19	9	N	17					143
02	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1077	3	24	9	N	22					165
03	1240	N	1231	-0-	-9	-0-	1206	3	25	9	N	23					188
04	1290	N	1166	-0-	-124	-0-	1136	3	30	9	N	27					215
05	1209	N	1191	-0-	-18	-0-	1178	3	13	9	N	12	181	1	3	8	43
06	1200	N	1077	-0-	-123	-0-	1069	3	8	9	N	7					50
07	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1250	3	30	9	N	27					77
08	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1230	3	21	9	N	19					96
09	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1126	3	13	9	N	12					108
10	1271	N	1159	-0-	-112	-0-	1139	3	20	9	N	18					126
11	1200	N	1004	-0-	-196	-0-	985	3	19	9	N	17					143
*12	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1231	3	22	9	N	20					163

TOTAL GAS PROD: 14,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1725	3	31	9	N	28	24	1			18
02	1624	N	1602	-0-	-22	-0-	1570	3	32	9	N	29	31	1			16
03	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1641	3	30	9	N	27	30	1			13
04	1710	N	1543	-0-	-167	-0-	1517	3	26	9	N	24	24	1			13
05	1767	N	1615	-0-	-152	-0-	1594	3	21	9	N	19	22	1			10
06	1620	N	1576	-0-	-44	-0-	1562	3	14	9	N	13	16	1			7
07	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			N	-0-	7	1			-0-
08	1612	N	1177	-0-	-435	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	1522	-0-	-68	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1509	-0-	-103	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	945	-0-	-195	-0-	945	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	699	-0-	-882	-0-	699	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

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	931	N	931	-0-	-0-	-0-	856	3	75	9	N	68	57	1			41
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	749	3	77	9	N	70	74	1			37
03	930	N	920	-0-	-10	-0-	847	3	73	9	N	66	72	1			31
04	900	N	844	-0-	-56	-0-	780	3	64	9	N	58	57	1			32
05	930	N	870	-0-	-60	-0-	819	3	51	9	N	46	53	1			25
06	900	N	830	-0-	-70	-0-	795	3	35	9	N	32	38	1			19
07	868	N	817	-0-	-51	-0-	817	3			N	-0-	19	1			-0-
08	868	N	824	-0-	-44	-0-	824	3			N	-0-					-0-
09	840	N	769	-0-	-71	-0-	769	3			N	-0-					-0-
10	806	N	774	-0-	-32	-0-	774	3			N	-0-					-0-
11	810	N	680	-0-	-130	-0-	680	3			N	-0-					-0-
*12	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 340

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	1209	N	1179	-0-	-30	-0-	1157	3	22	9	N	20					87
02	1092	N	1013	-0-	-79	-0-	983	3	30	9	N	27					114
03	1240	N	1128	-0-	-112	-0-	1102	3	26	9	N	24					138
04	1140	N	966	-0-	-174	-0-	940	3	26	9	N	24	1	8			161
05	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1243	3	28	9	N	25					186
06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1178	3	20	9	N	18	169	1			35
07	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1247	3	28	9	N	25	1	8			59
08	1271	N	1183	-0-	-88	-0-	1161	3	22	9	N	20					79
09	1200	N	1140	-0-	-60	-0-	1109	3	31	9	N	28	1	8			106
10	1271	N	1132	-0-	-139	-0-	1104	3	28	9	N	25					131
11	1140	N	983	-0-	-157	-0-	962	3	21	9	N	19					150
12	1178	N	1145	-0-	-33	-0-	1123	3	22	9	N	20					170

TOTAL GAS PROD: 13,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
MONTGOMERY 1 WELL #: 1 RRCID -> 037117 COMPL. DATE 09/04/1965 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6572 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

	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	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	719	-0-	-345	-0-	719	3			N	-0-					-0-
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
04	810	N	1013	-0-	203	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
05	806	N	605	-0-	-201	-0-	605	3			N	-0-					-0-
06	750	N	480	-0-	-270	-0-	480	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	396	-0-	-658	-0-	396	3			N	-0-					-0-
08	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
10	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	642	-0-	-438	-0-	642	3			N	-0-					-0-
12	775	N	543	-0-	-232	-0-	543	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, VICTOR WELL #: 1 RRCID -> 049673 COMPL. DATE 12/01/1970 TOTAL DEPTH 6750 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	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					63
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					63
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					63
04	240	N	209	-0-	-31	-0-	209	3			N	-0-					63
05	248	N	179	-0-	-69	-0-	179	3			N	-0-					63
06	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	3			N	-0-					63
07	217	N	124	-0-	-93	-0-	124	3			N	-0-					63
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					63
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					63
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					63
11	180	N	124	-0-	-56	-0-	124	3			N	-0-					63
*12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 2,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
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	114	N	114	-0-	-0-	-0-	111	2	3	9	Y	3					7
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	220	2	1	9	Y	1					8
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					8
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					8
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					8
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			Y	-0-					8
07	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			Y	-0-					8
08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			Y	-0-					8
09	720	N	631	-0-	-89	-0-	631	3			Y	-0-					8
10	992	N	768	-0-	-224	-0-	768	3			Y	-0-					8
11	690	N	497	-0-	-193	-0-	497	3			Y	-0-					8
12	651	N	447	-0-	-204	-0-	447	3			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 6,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	152	N	152	-0-	-0-	-0-	149	2	3	9	Y	3					8
02	224	N	34	-0-	-190	-0-	34	2			Y	-0-					8
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					8
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					8
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					8
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			Y	-0-					8
07	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			Y	-0-					8
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			Y	-0-					8
09	1050	N	477	-0-	-573	-0-	477	3			Y	-0-					8
10	1085	N	296	-0-	-789	-0-	296	3			Y	-0-					8
11	600	N	300	-0-	-300	-0-	300	3			Y	-0-					8
12	496	N	355	-0-	-141	-0-	355	3			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 4,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			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	193	-0-	-17	-0-	193	3			N	-0-					-0-
05	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	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	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
12	217	N	18	-0-	-199	-0-	18	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
MONTGOMERY, C. C. "8A" WELL #: 1 RRCID -> 070428 COMPL. DATE 01/08/1977 TOTAL DEPTH 6800 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	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-			-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3		N	-0-			-0-
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-			-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3		N	-0-			-0-
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-			-0-
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3		N	-0-			-0-
11	90	N	39	-0-	-51	-0-	39	3		N	-0-			-0-
12	93	N	21	-0-	-72	-0-	21	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. "5A" WELL #: 1 RRCID -> 070430 COMPL. DATE 12/10/1976 TOTAL DEPTH 6800 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	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-			-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-			-0-
04	180	N	192	-0-	12	-0-	192	3		N	-0-			-0-
05	217	N	60	-0-	-157	-0-	60	3		N	-0-			-0-
06	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	3		N	-0-			-0-
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-			-0-
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-			-0-
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3		N	-0-			-0-
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3		N	-0-			-0-
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-			-0-
12	279	N	34	-0-	-245	-0-	34	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C.C. "11S" WELL #: 3 RRCID -> 074022 COMPL. DATE 09/18/1977 TOTAL DEPTH 6700 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	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	2		N	-0-			-0-
02	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	3		N	-0-			-0-
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3		N	-0-			-0-
04	450	N	442	-0-	-8	-0-	442	3		N	-0-			-0-
05	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	3		N	-0-			-0-
06	450	N	420	-0-	-30	-0-	420	3		N	-0-			-0-
07	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	3		N	-0-			-0-
08	434	N	382	-0-	-52	-0-	382	3		N	-0-			-0-
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3		N	-0-			-0-
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3		N	-0-			-0-
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3		N	-0-			-0-
12	496	N	428	-0-	-68	-0-	428	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,246 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 #: 4 RRCID -> 074023 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6147 - 6291

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
04	330	N	871	-0-	541	-0-	871	3			N	-0-					-0-
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
09	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
10	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
*12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. "11" WELL #: 2 RRCID -> 074024 COMPL. DATE 09/20/1977 TOTAL DEPTH 6700 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	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	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	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	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	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
*12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. "7" WELL #: 2 RRCID -> 074025 COMPL. DATE 09/23/1977 TOTAL DEPTH 6700 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	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
04	120	N	159	-0-	39	-0-	159	3			N	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
08	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
12	124	N	37	-0-	-87	-0-	37	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,730 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 #: 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	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					-0-
05	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	3			N	-0-					-0-
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					-0-
07	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-					-0-
08	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
12	155	N	32	-0-	-123	-0-	32	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
02	336	N	30	-0-	-306	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03	403	N	106	-0-	-297	-0-	106	3			N	-0-					-0-
04	330	N	70	-0-	-260	-0-	70	3			N	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
08	217	N	160	-0-	-57	-0-	160	3			N	-0-					-0-
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
*12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	496	N	409	-0-	-87	-0-	409	2			N	-0-					-0-
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
04	390	N	535	-0-	145	-0-	535	3			N	-0-					-0-
05	589	N	552	-0-	-37	-0-	552	3			N	-0-					-0-
06	510	N	448	-0-	-62	-0-	448	3			N	-0-					-0-
07	558	N	520	-0-	-38	-0-	520	3			N	-0-					-0-
08	558	N	460	-0-	-98	-0-	460	3			N	-0-					-0-
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
10	527	N	376	-0-	-151	-0-	376	3			N	-0-					-0-
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
*12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,285 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 #: 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	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
02	756	N	730	-0-	-26	-0-	730	3			N	-0-					-0-
03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
04	810	N	749	-0-	-61	-0-	749	3			N	-0-					-0-
05	806	N	802	-0-	-4	-0-	802	3			N	-0-					-0-
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
07	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
08	806	N	749	-0-	-57	-0-	749	3			N	-0-					-0-
09	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
10	837	N	833	-0-	-4	-0-	833	3			N	-0-					-0-
11	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
*12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,973 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	3	N	-0-	-0-	-3	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 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	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
02	140	N	81	-0-	-59	-0-	81	3			N	-0-					-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
04	150	N	66	-0-	-84	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
09	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	3			N	-0-					-0-
10	155	N	68	-0-	-87	-0-	68	3			N	-0-					-0-
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
12	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,044 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 #: 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	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
*12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 197 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	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-
02	168	N	162	-0-	-6	-0-	162	3			N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					-0-
05	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
08	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	3			N	-0-					-0-
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
12	186	N	35	-0-	-151	-0-	35	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C.C. "10S" WELL #: 6 RRCID -> 105911 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6119 - 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	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
04	300	N	305	-0-	5	-0-	305	3			N	-0-					-0-
05	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
07	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	3			N	-0-					-0-
08	310	N	223	-0-	-87	-0-	223	3			N	-0-					-0-
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
12	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
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	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-			-0-
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3		N	-0-			-0-
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3		N	-0-			-0-
04	330	N	262	-0-	-68	-0-	262	3		N	-0-			-0-
05	372	N	241	-0-	-131	-0-	241	3		N	-0-			-0-
06	390	N	164	-0-	-226	-0-	164	3		N	-0-			-0-
07	279	N	144	-0-	-135	-0-	144	3		N	-0-			-0-
08	248	N	88	-0-	-160	-0-	88	3		N	-0-			-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-			-0-
10	155	N	66	-0-	-89	-0-	66	3		N	-0-			-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
12	155	N	6	-0-	-149	-0-	6	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,303 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	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			-0-
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-			-0-
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-			-0-
04	150	N	416	-0-	266	-0-	416	3		N	-0-			-0-
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3		N	-0-			-0-
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3		N	-0-			-0-
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3		N	-0-			-0-
08	682	N	569	-0-	-113	-0-	569	3		N	-0-			-0-
09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3		N	-0-			-0-
10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3		N	-0-			-0-
11	540	N	341	-0-	-199	-0-	341	3		N	-0-			-0-
12	713	N	514	-0-	-199	-0-	514	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. "9A" WELL #: 4 RRCID -> 113318 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6104 - 6255

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	2		N	-0-			-0-
02	140	N	114	-0-	-26	-0-	114	3		N	-0-			-0-
03	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3		N	-0-			-0-
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3		N	-0-			-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-
07	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3		N	-0-			-0-
08	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3		N	-0-			-0-
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-			-0-
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-			-0-
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			-0-
12	155	N	30	-0-	-125	-0-	30	3		N	-0-			-0-

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

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
PIERCE, V. I. WELL #: 309 RRCID -> 114646 COMPL. DATE 12/24/1984 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 6076 - 6406

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	36	N	36	-0-		-0-	-0-	35	2	1	9	Y	1					4
02	109	N	109	-0-		-0-	-0-	108	2	1	9	Y	1					5
03	90	N	90	-0-		-0-	-0-	89	2	1	9	Y	1					6
04	91	N	91	-0-		-0-	-0-	89	2	2	9	Y	2					8
05	148	N	148	-0-		-0-	-0-	148	2			Y	-0-					8
06	322	N	322	-0-		-0-	-0-	322	3			Y	-0-					8
07	418	N	418	-0-		-0-	-0-	418	3			Y	-0-					8
08	172	N	172	-0-		-0-	-0-	172	3			Y	-0-					8
09	330	N	90	-0-		-240	-0-	90	3			Y	-0-					8
10	403	N	89	-0-		-314	-0-	89	3			Y	-0-					8
11	229	N	229	-0-		-0-	-0-	229	3			Y	-0-					8
12	93	N	65	-0-		-28	-0-	65	3			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 1,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MONTGOMERY, C.C. "10S" WELL #: 8 RRCID -> 126614 COMPL. DATE 02/13/1988 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6030 - 6186

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	341	N	230	-0-		-111	-0-	230	2			N	-0-					-0-
02	252	N	217	-0-		-35	-0-	217	3			N	-0-					-0-
03	341	N	238	-0-		-103	-0-	238	3			N	-0-					-0-
04	210	N	262	-0-		52	-0-	262	3			N	-0-					-0-
05	248	N	146	-0-		-102	-0-	146	3			N	-0-					-0-
06	240	N	176	-0-		-64	-0-	176	3			N	-0-					-0-
07	279	N	32	-0-		-247	-0-	32	3			N	-0-					-0-
08	155	N	43	-0-		-112	-0-	43	3			N	-0-					-0-
09	180	N	66	-0-		-114	-0-	66	3			N	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-		-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-		-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
12	62	N	28	-0-		-34	-0-	28	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. "6D" WELL #: 6 RRCID -> 126859 COMPL. DATE 02/28/1988 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6035 - 6484

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	341	N	304	-0-		-37	-0-	304	2			N	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-		-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
03	221	N	221	-0-		-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
04	300	N	206	-0-		-94	-0-	206	3			N	-0-					-0-
05	341	N	229	-0-		-112	-0-	229	3			N	-0-					-0-
06	210	N	188	-0-		-22	-0-	188	3			N	-0-					-0-
07	217	N	125	-0-		-92	-0-	125	3			N	-0-					-0-
08	217	N	216	-0-		-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
09	318	N	318	-0-		-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
10	269	N	269	-0-		-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
11	220	N	220	-0-		-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
12	341	N	246	-0-		-95	-0-	246	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,853 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 #: 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	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
04	90	N	278	-0-	188	-0-	278	3			N	-0-					-0-
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
*12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,353 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	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
04	180	N	109	-0-	-71	-0-	109	3			N	-0-					-0-
05	372	N	214	-0-	-158	-0-	214	3			N	-0-					-0-
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
09	360	N	52	-0-	-308	-0-	52	3			N	-0-					-0-
10	372	N	293	-0-	-79	-0-	293	3			N	-0-					-0-
11	330	N	158	-0-	-172	-0-	158	3			N	-0-					-0-
*12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
03	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-					-0-
04	360	N	340	-0-	-20	-0-	340	3			N	-0-					-0-
05	403	N	291	-0-	-112	-0-	291	3			N	-0-					-0-
06	240	N	202	-0-	-38	-0-	202	3			N	-0-					-0-
07	341	N	201	-0-	-140	-0-	201	3			N	-0-					-0-
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
11	300	N	202	-0-	-98	-0-	202	3			N	-0-					-0-
*12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-

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

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
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 (-)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	2		N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-		26	3		N	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-		19	3		N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-		25	3		N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-		22	3		N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-		15	3		N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-		15	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	23	N	23	-0-	-0-	-0-		23	3		N	-0-					-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-		15	3		N	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-		26	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY 1 WELL #: 3 RRCID -> 138240 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6483 - 6775

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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. "11" WELL #: 12 RRCID -> 158835 COMPL. DATE 05/11/1996 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6298 - 6412

01	4	N	4	-0-	-0-	-0-		4	2		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	5	-0-	5	5		5	3		N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-

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

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
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-

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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
04	60	N	272	-0-	212	-0-	272	3			N	-0-					-0-
05	310	N	255	-0-	-55	-0-	255	3			N	-0-					-0-
06	300	N	203	-0-	-97	-0-	203	3			N	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
08	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	3			N	-0-					-0-
09	210	N	2	-0-	-208	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,312 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	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
03	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
04	330	N	854	-0-	524	-0-	854	3			N	-0-					-0-
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
10	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
11	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
*12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
04	60	N	112	-0-	52	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	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	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
12	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,144 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 #: 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	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	40	3			N	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	30	N	111	-0-	81	-0-	111	3			N	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
12	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,111 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		21	-0-	21	21	21	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		58	-0-	58	-0-	58	3			N	-0-					-0-
05	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
*12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	823	-0-	-185	-0-	823	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	1114	-0-	-2	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	1058	-0-	8	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
05	899	N	835	-0-	-64	-0-	835	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	782	-0-	-298	-0-	782	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	664	-0-	-421	-0-	664	3			N	-0-					-0-
08	837	N	652	-0-	-185	-0-	652	3			N	-0-					-0-
09	780	N	327	-0-	-453	-0-	327	3			N	-0-					-0-
10	651	N	542	-0-	-109	-0-	542	3			N	-0-					-0-
11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
*12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
MONTGOMERY 2 WELL #: 3 RRCID -> 165543 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 6173 - 6703

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS 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-			-0-
02	420	N	198	-0-	-222	-0-	198	3		N	-0-			-0-
03	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3		N	-0-			-0-
04	120	N	148	-0-	28	-0-	148	3		N	-0-			-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	287	3	1 9	N	1	1 8		-0-
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3		N	-0-			-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-			-0-
08	279	N	211	-0-	-68	-0-	211	3		N	-0-			-0-
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3		N	-0-			-0-
10	279	N	161	-0-	-118	-0-	161	3		N	-0-			-0-
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-			-0-
12	341	N	92	-0-	-249	-0-	92	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MONTGOMERY 2 WELL #: 4 RRCID -> 165853 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6038 - 6572

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	744	N	395	-0-	-349	-0-	395	2		N	-0-			-0-
02	840	N	604	-0-	-236	-0-	604	3		N	-0-			-0-
03	527	N	476	-0-	-51	-0-	476	3		N	-0-			-0-
04	390	N	288	-0-	-102	-0-	288	3		N	-0-			-0-
05	682	N	430	-0-	-252	-0-	430	3		N	-0-			-0-
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3		N	-0-			-0-
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3		N	-0-			-0-
08	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	3		N	-0-			-0-
09	540	N	285	-0-	-255	-0-	285	3		N	-0-			-0-
10	589	N	316	-0-	-273	-0-	316	3		N	-0-			-0-
11	390	N	164	-0-	-226	-0-	164	3		N	-0-			-0-
12	310	N	205	-0-	-105	-0-	205	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. "7" WELL #: 6 RRCID -> 165905 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6242 - 6374

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	438	-0-	-58	-0-	438	2		N	-0-			-0-
02	392	N	386	-0-	-6	-0-	386	3		N	-0-			-0-
03	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	3		N	-0-			-0-
04	420	N	423	-0-	3	-0-	423	3		N	-0-			-0-
05	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	3		N	-0-			-0-
06	420	N	403	-0-	-17	-0-	403	3		N	-0-			-0-
07	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	3		N	-0-			-0-
08	434	N	342	-0-	-92	-0-	342	3		N	-0-			-0-
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3		N	-0-			-0-
10	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	3		N	-0-			-0-
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3		N	-0-			-0-
12	496	N	417	-0-	-79	-0-	417	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
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	59	N	59	-0-	-0-	-0-	56	2	3	9	Y	3					5
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	58	2	1	9	Y	1					6
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					6
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					6
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					6
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					6
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					6
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					6
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					6
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					6
11	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3			Y	-0-					6
12	217	N	75	-0-	-142	-0-	75	3			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 1,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	350	N	350	-0-	-0-	-0-	339	2	11	9	Y	10					16
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	230	2	2	9	Y	2					18
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					18
04	330	N	76	-0-	-254	-0-	76	2			Y	-0-					18
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					18
06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			Y	-0-					18
07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			Y	-0-					18
08	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			Y	-0-					18
09	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			Y	-0-					18
10	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			Y	-0-					18
11	1140	N	590	-0-	-550	-0-	590	3			Y	-0-					18
12	1178	N	555	-0-	-623	-0-	555	3			Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 8,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
02	252	N	236	-0-	-16	-0-	236	3			N	-0-					-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
04	270	N	272	-0-	2	-0-	272	3			N	-0-					-0-
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
06	300	N	250	-0-	-50	-0-	250	3			N	-0-					-0-
07	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	3			N	-0-					-0-
08	279	N	217	-0-	-62	-0-	217	3			N	-0-					-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
10	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
12	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,124 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 #: 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	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
04	480	N	378	-0-	-102	-0-	378	3			N	-0-					-0-
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
06	600	N	369	-0-	-231	-0-	369	3			N	-0-					-0-
07	403	N	348	-0-	-55	-0-	348	3			N	-0-					-0-
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
10	341	N	250	-0-	-91	-0-	250	3			N	-0-					-0-
11	390	N	363	-0-	-27	-0-	363	3			N	-0-					-0-
12	558	N	161	-0-	-397	-0-	161	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,632 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	1147	N	758	-0-	-389	-0-	758	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	693	-0-	-483	-0-	693	3			N	-0-					-0-
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
04	720	N	784	-0-	64	-0-	784	3			N	-0-					-0-
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
06	990	N	815	-0-	-175	-0-	815	3			N	-0-					-0-
07	806	N	779	-0-	-27	-0-	779	3			N	-0-					-0-
08	930	N	457	-0-	-473	-0-	457	3			N	-0-					-0-
09	810	N	632	-0-	-178	-0-	632	3			N	-0-					-0-
10	775	N	349	-0-	-426	-0-	349	3			N	-0-					-0-
11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
*12	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
02	140	N	116	-0-	-24	-0-	116	3			N	-0-					-0-
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
04	210	N	54	-0-	-156	-0-	54	3			N	-0-					-0-
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
09	120	N	46	-0-	-74	-0-	46	3			N	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
11	210	N	85	-0-	-125	-0-	85	3			N	-0-					-0-
*12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
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 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	2			N	-0-					-0-
02	588	N	365	-0-	-223	-0-	365	3			N	-0-					-0-
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
04	420	N	485	-0-	65	-0-	485	3			N	-0-					-0-
05	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	3			N	-0-					-0-
06	570	N	390	-0-	-180	-0-	390	3			N	-0-					-0-
07	496	N	409	-0-	-87	-0-	409	3			N	-0-					-0-
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
09	390	N	192	-0-	-198	-0-	192	3			N	-0-					-0-
10	403	N	334	-0-	-69	-0-	334	3			N	-0-					-0-
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
*12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,843 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 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	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
04	240	N	456	-0-	216	-0-	456	3			N	-0-					-0-
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
*12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
06	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	3			N	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
10	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					-0-
11	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	3			N	-0-					-0-
12	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
VADA BEAN WELL #: 1 RRCID -> 204601 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6126 - 6605

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	7	8			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

MONTGOMERY 2 WELL #: 8 RRCID -> 205083 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 648 - 6787

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	90	N	11	-0-	-79	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
09	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN WELL #: 2703 RRCID -> 205209 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6414 - 6732

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	468	2			N	-0-					-0-
02	476	N	418	-0-	-58	-0-	418	3			N	-0-					-0-
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
04	450	N	391	-0-	-59	-0-	391	3			N	-0-					-0-
05	465	N	399	-0-	-66	-0-	399	3			N	-0-					-0-
06	420	N	367	-0-	-53	-0-	367	3			N	-0-					-0-
07	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	3			N	-0-					-0-
08	403	N	311	-0-	-92	-0-	311	3			N	-0-					-0-
09	360	N	7	-0-	-353	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	372	N	146	-0-	-226	-0-	146	3			N	-0-					-0-
11	300	N	34	-0-	-266	-0-	34	3			N	-0-					-0-
12	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
MONTGOMERY 1 WELL #: 8 RRCID -> 206764 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6194 - 6760

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	60	-0-		-33	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	112	N	60	-0-		-52	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-		-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
04	60	N	30	-0-		-30	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-		-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-		-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-		-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-		-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
09	1029	N	1029	-0-		-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-		-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-		-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
12	589	N	12	-0-		-577	-0-	12	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,570 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. 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	962	-0-		-92	-0-	949	2	13	9	N	12					89
02	896	N	813	-0-		-83	-0-	800	3	13	9	N	12	2	8			99
03	1036	N	1036	-0-		-0-	-0-	1005	3	31	9	N	28	8	8			119
04	930	N	884	-0-		-46	-0-	877	3	7	9	N	6	2	8			123
05	914	N	914	-0-		-0-	-0-	908	3	6	9	N	5					128
06	990	N	920	-0-		-70	-0-	908	3	12	9	N	11	2	8			137
07	899	N	880	-0-		-19	-0-	868	3	12	9	N	11	2	8			146
08	899	N	800	-0-		-99	-0-	798	3	2	9	N	2	2	8			146
09	930	N	703	-0-		-227	-0-	703	3			N	-0-					146
10	868	N	737	-0-		-131	-0-	737	3			N	-0-					146
11	821	N	821	-0-		-0-	-0-	819	3	2	9	N	2	2	8			146
*12	730	N	730	-0-		-0-	-0-	728	3	2	9	N	2	2	8			146

TOTAL GAS PROD: 10,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

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. 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	128	N	128	-0-		-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-		-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-		-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
04	120	N	60	-0-		-60	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	124	N	77	-0-		-47	-0-	77	2			N	-0-					-0-
06	120	N	72	-0-		-48	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-		-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-		-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-		-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-		-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-		-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
12	93	N	28	-0-		-65	-0-	28	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
HENDERSON 23 WELL #: 1 RRCID -> 037386 COMPL. DATE 08/13/1965 TOTAL DEPTH 9576 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	102	46	1	56	3	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		209	-0-	209	311	122	1	87	3	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	311					N	-0-			-0-
04	311	X	-0-	-0-	-311	-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	17	N	17	-0-	-0-	-0-	8	1	9	3	N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	11	1	30	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 23 WELL #: 3 RRCID -> 137980 COMPL. DATE 03/12/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6378 - 6966

01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	108	1	131	3	N	-0-			-0-
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	177	1	126	3	N	-0-			-0-
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	135	1	310	3	N	-0-			-0-
04	240	N	172	-0-	-68	-0-	46	1	126	3	N	-0-			-0-
05	341	N	336	-0-	-5	-0-	101	1	235	3	N	-0-			-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	128	1	154	3	N	-0-			-0-
08	341	N	70	-0-	-271	-0-	30	1	40	3	N	-0-			-0-
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	100	1	103	3	N	-0-			-0-
10	279	N	207	-0-	-72	-0-	102	1	105	3	N	-0-			-0-
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	128	1	239	3	N	-0-			-0-
*12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	114	1	310	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 23 WELL #: 5 RRCID -> 170725 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6694 - 6982

01	930	N	413	-0-	-517	-0-	186	1	227	3	N	-0-			-0-
02	784	N	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-			-0-
03	868	N	381	-0-	-487	-0-	116	1	265	3	N	-0-			-0-
04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	277	1	754	3	N	-0-			-0-
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	217	1	507	3	N	-0-			-0-
06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	410	1	778	3	N	-0-			-0-
07	1023	N	352	-0-	-671	-0-	160	1	192	3	N	-0-			-0-
08	713	N	682	-0-	-31	-0-	295	1	387	3	N	-0-			-0-
09	990	N	579	-0-	-411	-0-	285	1	294	3	N	-0-			-0-
10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	296	1	307	3	N	-0-			-0-
11	660	N	549	-0-	-111	-0-	192	1	357	3	N	-0-			-0-
*12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	207	1	563	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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	459	N	459	-0-	-0-	-0-	206	1	253	3	N	-0-			-0-
02	420	N	398	-0-	-22	-0-	233	1	165	3	N	-0-			-0-
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	158	1	363	3	N	-0-			-0-
04	450	N	403	-0-	-47	-0-	108	1	295	3	N	-0-			-0-
05	434	N	252	-0-	-182	-0-	76	1	176	3	N	-0-			-0-
06	510	N	486	-0-	-24	-0-	168	1	318	3	N	-0-			-0-
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	231	1	278	3	N	-0-			-0-
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	230	1	301	3	N	-0-			-0-
09	480	N	316	-0-	-164	-0-	156	1	160	3	N	-0-			-0-
10	496	N	351	-0-	-145	-0-	172	1	179	3	N	-0-			-0-
11	510	N	320	-0-	-190	-0-	112	1	208	3	N	-0-			-0-
12	341	N	270	-0-	-71	-0-	73	1	197	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-	-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-

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	95	N	95	-0-	-0-	-0-	43	1	52	3	N	-0-			-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-			-0-
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	180	1	413	3	N	-0-			-0-
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	139	1	379	3	N	-0-			-0-
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	195	1	455	3	N	-0-			-0-
06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	300	1	566	3	N	-0-			-0-
07	434	N	154	-0-	-280	-0-	70	1	84	3	N	-0-			-0-
08	434	N	79	-0-	-355	-0-	34	1	45	3	N	-0-			-0-
09	420	N	62	-0-	-358	-0-	31	1	31	3	N	-0-			-0-
10	155	N	22	-0-	-133	-0-	11	1	11	3	N	-0-			-0-
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	139	1	259	3	N	-0-			-0-
*12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	184	1	499	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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-

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-

WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC 927659
KRUEGER, BLAKENEY WELL #: 3 RRCID -> 159778 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 3801 - 4472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
WOLFCAMP ENERGY, LLC 935660
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 053146 COMPL. DATE 01/15/1969 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6230 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

WEST, W. W. WELL #: 1022 RRCID -> 102504 COMPL. DATE 10/08/1982 TOTAL DEPTH 4355 PERF. 3647 - 3681

01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

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

WEST, W. W. WELL #: 2022 RRCID -> 109399 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 3939 PERF. 3544 - 3548

01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	90	N	36	-0-	-54	-0-	36	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WOLFCAMP ENERGY, LLC //CONT.// 935660
MAYFIELD WELL #: 438A RRCID -> 232510 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5674 PERF. 4823 - 5022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	150	N	21	-0-	-129	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD WELL #: 13B RRCID -> 232516 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 5897 - 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	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD WELL #: 447D RRCID -> 232519 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5147 - 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	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
02	84	N	25	-0-	-59	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WOLFCAMP ENERGY, LLC //CONT.// 935660
WARD WELL #: 237C RRCID -> 241645 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 4625 - 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	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	90	N	41	-0-	-49	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 645 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	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
02	224	N	190	-0-	-34	-0-	190	2			N	-0-					-0-
03	279	N	49	-0-	-230	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	300	N	39	-0-	-261	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
08	310	N	179	-0-	-131	-0-	179	2			N	-0-					-0-
09	210	N	169	-0-	-41	-0-	169	2			N	-0-					-0-
10	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					-0-
11	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	2			N	-0-					-0-
12	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
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	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					6
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					6
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					6
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					6
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					6
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					6
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					6
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					6
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					6
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					6
11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					6
*12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 4,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					-0-
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					-0-
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
11	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-					-0-
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,376 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	217	N	143	-0-	-74	-0-	143	2			N	-0-					-0-
02	196	N	153	-0-	-43	-0-	153	2			N	-0-					-0-
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
11	300	N	266	-0-	-34	-0-	266	2			N	-0-					-0-
*12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 085434 COMPL. DATE 12/06/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6137 - 6430

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	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	2			Y	-0-					16
02	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	2			Y	-0-	7	1			9
03	39	N	39	-0-		-0-	-0-	39	2			Y	-0-					9
04	61	N	61	-0-		-0-	-0-	61	2			Y	-0-					9
05	17	N	17	-0-		-0-	-0-	17	2			Y	-0-					9
06	30	N	1	-0-		-29	-0-	1	2			Y	-0-					9
07	62	N	-0-	-0-		-62	-0-					Y	-0-					9
08	31	N	1	-0-		-30	-0-	1	2			Y	-0-					9
09	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	2			Y	-0-					9
10	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	2			Y	-0-					9
11	2	N	2	-0-		-0-	-0-	2	2			Y	-0-					9
12	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	2			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER WELL #: 2 RRCID -> 104078 COMPL. DATE 02/10/1983 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6126 - 6450

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	189	N	189	-0-		-0-	-0-	186	2	3	9	Y	3					19
02	235	N	235	-0-		-0-	-0-	231	2	4	9	Y	4	16	1			7
03	177	N	177	-0-		-0-	-0-	177	2			Y	-0-					7
04	237	N	237	-0-		-0-	-0-	237	2			Y	-0-					7
05	248	N	185	-0-		-63	-0-	185	2			Y	-0-					7
06	180	N	95	-0-		-85	-0-	95	2			Y	-0-					7
07	248	N	179	-0-		-69	-0-	179	2			Y	-0-					7
08	252	N	252	-0-		-0-	-0-	252	2			Y	-0-					7
09	211	N	211	-0-		-0-	-0-	211	2			Y	-0-					7
10	186	N	114	-0-		-72	-0-	114	2			Y	-0-					7
11	240	N	197	-0-		-43	-0-	197	2			Y	-0-					7
12	217	N	128	-0-		-89	-0-	128	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 2,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MILLER WELL #: 3 RRCID -> 147179 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6175 - 6453

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	192	-0-		-25	-0-	190	2	2	9	Y	2					20
02	175	N	175	-0-		-0-	-0-	171	2	4	9	Y	4	17	1			7
03	341	N	273	-0-		-68	-0-	273	2			Y	-0-					7
04	180	N	119	-0-		-61	-0-	119	2			Y	-0-					7
05	233	N	233	-0-		-0-	-0-	233	2			Y	-0-					7
06	270	N	158	-0-		-112	-0-	158	2			Y	-0-					7
07	124	N	69	-0-		-55	-0-	69	2			Y	-0-					7
08	248	N	174	-0-		-74	-0-	174	2			Y	-0-					7
09	150	N	107	-0-		-43	-0-	107	2			Y	-0-					7
10	96	N	96	-0-		-0-	-0-	96	2			Y	-0-					7
11	245	N	245	-0-		-0-	-0-	245	2			Y	-0-					7
*12	231	N	231	-0-		-0-	-0-	231	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 2,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
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	341	N	269	-0-	-72	-0-	269	2			Y	-0-					42
02	336	N	263	-0-	-73	-0-	263	2			Y	-0-					42
03	341	N	263	-0-	-78	-0-	263	2			Y	-0-					42
04	270	N	238	-0-	-32	-0-	238	2			Y	-0-					42
05	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	2			Y	-0-					42
06	240	N	189	-0-	-51	-0-	189	2			Y	-0-					42
07	248	N	196	-0-	-52	-0-	196	2			Y	-0-					42
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					42
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					42
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					42
11	270	N	176	-0-	-94	-0-	176	2			Y	-0-					42
12	403	N	168	-0-	-235	-0-	168	2			Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 2,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	222	N	222	-0-	-0-	-0-	211	2	11	9	N	10					62
02	168	N	59	-0-	-109	-0-	42	2	17	9	N	15	50	1			27
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					27
04	210	N	86	-0-	-124	-0-	86	2			N	-0-					27
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					27
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					27
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					27
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					27
09	240	N	78	-0-	-162	-0-	78	2			N	-0-					27
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					27
11	270	N	158	-0-	-112	-0-	158	2			N	-0-					27
*12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 1,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	139	N	139	-0-	-0-	-0-	129	2	10	9	Y	9					57
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	75	2	14	9	Y	13	46	1			24
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			Y	-0-					24
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			Y	-0-					24
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					24
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					24
07	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			Y	-0-					24
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					24
09	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	2			Y	-0-					24
10	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			Y	-0-					24
11	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	2			Y	-0-					24
12	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	2			Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 1,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
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	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					18
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					18
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					18
04	180	N	76	-0-	-104	-0-	76	2			Y	-0-					18
05	186	N	84	-0-	-102	-0-	84	2			Y	-0-					18
06	120	N	50	-0-	-70	-0-	50	2			Y	-0-					18
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-					18
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					18
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					18
10	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	2			Y	-0-					18
11	180	N	68	-0-	-112	-0-	68	2			Y	-0-					18
*12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 1,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	131	N	131	-0-	-0-	-0-	122	2	9	9	Y	8					61
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	95	2	13	9	Y	12	49	1			24
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					24
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					24
05	124	N	56	-0-	-68	-0-	56	2			Y	-0-					24
06	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	2			Y	-0-					24
07	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			Y	-0-					24
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					24
09	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2			Y	-0-					24
10	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	2			Y	-0-					24
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					24
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 1,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
02	252	N	234	-0-	-18	-0-	234	2			N	-0-					-0-
03	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	2			N	-0-					-0-
04	270	N	233	-0-	-37	-0-	233	2			N	-0-					-0-
05	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					-0-
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
11	300	N	224	-0-	-76	-0-	224	2			N	-0-					-0-
12	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
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	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
02	224	N	213	-0-	-11	-0-	213	2			N	-0-					-0-
03	279	N	151	-0-	-128	-0-	151	2			N	-0-					-0-
04	240	N	178	-0-	-62	-0-	178	2			N	-0-					-0-
05	248	N	147	-0-	-101	-0-	147	2			N	-0-					-0-
06	150	N	107	-0-	-43	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
10	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					-0-
11	180	N	118	-0-	-62	-0-	118	2			N	-0-					-0-
12	186	N	123	-0-	-63	-0-	123	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY "30-35" WELL #: 1 RRCID -> 177998 COMPL. DATE 06/11/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6365 - 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	285	-0-	-25	-0-	279	2	6	9	Y	5					50
02	280	N	40	-0-	-240	-0-	37	2	3	9	Y	3	52	1			1
03	248	N	47	-0-	-201	-0-	47	2			Y	-0-					1
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					1
05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			Y	-0-					1
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			Y	-0-					1
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-					1
08	589	N	444	-0-	-145	-0-	444	2			Y	-0-					1
09	570	N	563	-0-	-7	-0-	563	2			Y	-0-					1
10	589	N	441	-0-	-148	-0-	441	2			Y	-0-					1
11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					1
12	589	N	493	-0-	-96	-0-	493	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

UNIVERSITY "30-35" WELL #: 2 RRCID -> 178821 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6361 - 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	485	N	485	-0-	-0-	-0-	471	2	14	9	Y	13					102
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	361	2	22	9	Y	20	109	1			13
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					13
04	480	N	307	-0-	-173	-0-	307	2			Y	-0-					13
05	434	N	315	-0-	-119	-0-	315	2			Y	-0-					13
06	390	N	293	-0-	-97	-0-	293	2			Y	-0-					13
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					13
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					13
09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			Y	-0-					13
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-					13
11	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-					13
12	589	N	380	-0-	-209	-0-	380	2			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 5,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
UNIVERSITY "30-35" WELL #: 3-L RRCID -> 180448 COMPL. DATE 12/24/2000 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6233 - 6324

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	52	N	52	-0-		-0-	-0-	51	2	1	9	Y	1					1
02	28	N	-0-	-0-		-28	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					1
04	60	N	-0-	-0-		-60	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					1
08	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	97	N	97	-0-		-0-	-0-	97	2			Y	-0-					1
*12	67	N	67	-0-		-0-	-0-	67	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 216 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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. 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	463	-0-		-95	-0-	463	2			N	-0-					160
02	504	N	442	-0-		-62	-0-	442	2			N	-0-					160
03	632	N	632	-0-		-0-	-0-	632	2			N	-0-					160
04	706	N	706	-0-		-0-	-0-	706	2			N	-0-					160
05	1149	N	1149	-0-		-0-	-0-	1149	2			N	-0-					160
06	1251	N	1251	-0-		-0-	-0-	1251	2			N	-0-					160
07	992	N	992	-0-		-0-	-0-	981	2	11	9	N	10					170
08	837	N	836	-0-		-1	-0-	830	2	6	9	N	5					175
09	935	N	935	-0-		-0-	-0-	932	2	3	9	N	3					178
10	837	N	209	-0-		-628	-0-	209	2			N	-0-	23	6	155	7	-0-
11	810	N	708	-0-		-102	-0-	708	2			N	-0-					-0-
12	837	N	681	-0-		-156	-0-	681	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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. 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	147	-0-		-8	-0-	147	2			N	-0-					190
02	140	N	49	-0-		-91	-0-	49	2			N	-0-					190
03	155	N	93	-0-		-62	-0-	93	2			N	-0-					190
04	150	N	20	-0-		-130	-0-	20	2			N	-0-					190
05	100	N	100	-0-		-0-	-0-	100	2			N	-0-					190
06	90	N	41	-0-		-49	-0-	41	2			N	-0-					190
07	177	N	177	-0-		-0-	-0-	177	2			N	-0-					190
08	164	N	164	-0-		-0-	-0-	164	2			N	-0-					190
09	157	N	157	-0-		-0-	-0-	157	2			N	-0-					190
10	186	N	152	-0-		-34	-0-	152	2			N	-0-					190
11	151	N	151	-0-		-0-	-0-	151	2			N	-0-					190
*12	254	N	254	-0-		-0-	-0-	254	2			N	-0-					190

TOTAL GAS PROD: 1,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
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	236	N	236	-0-	-0-	-0-	232	2	4	9	Y	4					26
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	163	2	7	9	Y	6	28	1			4
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					4
04	180	N	60	-0-	-120	-0-	60	2			Y	-0-					4
05	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			Y	-0-					4
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	2			Y	-0-					4
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					4
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			Y	-0-					4
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					4
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			Y	-0-					4
11	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			Y	-0-					4
*12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 2,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	553	N	553	-0-	-0-	-0-	523	2	30	9	N	27					109
02	476	N	398	-0-	-78	-0-	384	2	14	9	N	13					122
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	568	2	22	9	N	20					142
04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	877	2	64	9	N	58					200
05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	992	2	31	9	N	28	185	1			43
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	827	2	30	9	N	27					70
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	667	2	22	9	N	20					90
08	651	N	530	-0-	-121	-0-	509	2	21	9	N	19					109
09	630	N	515	-0-	-115	-0-	495	2	20	9	N	18					127
10	651	N	562	-0-	-89	-0-	545	2	17	9	N	15					142
11	957	N	957	-0-	-0-	-0-	940	2	17	9	N	15					157
*12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					157

TOTAL GAS PROD: 8,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

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	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					-0-
02	168	N	159	-0-	-9	-0-	159	3			N	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					-0-
05	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	3			N	-0-					-0-
06	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	3			N	-0-					-0-
07	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	3			N	-0-					-0-
08	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
YUCCA ENERGY, INC. //CONT.// 950335
PIERCE, V. I. "104" WELL #: 1 RRCID -> 137093 COMPL. DATE 10/16/1990 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 5936 - 6597

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	147	-0-	-70	-0-	147	3			N	-0-					-0-
02	196	N	136	-0-	-60	-0-	136	3			N	-0-					-0-
03	217	N	155	-0-	-62	-0-	155	3			N	-0-					-0-
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
09	300	N	166	-0-	-134	-0-	166	3			N	-0-					-0-
10	217	N	151	-0-	-66	-0-	151	3			N	-0-					-0-
11	270	N	78	-0-	-192	-0-	78	3			N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					26
02	364	N	339	-0-	-25	-0-	339	2			N	-0-					26
03	434	N	394	-0-	-40	-0-	394	2			N	-0-					26
04	420	N	387	-0-	-33	-0-	387	2			N	-0-					26
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					26
06	390	N	387	-0-	-3	-0-	387	2			N	-0-					26
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					26
08	434	N	394	-0-	-40	-0-	394	2			N	-0-					26
09	390	N	355	-0-	-35	-0-	355	2			N	-0-					26
10	403	N	224	-0-	-179	-0-	224	2			N	-0-					26
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					26
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 4,235 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	654	-0-	-28	-0-	654	3			N	-0-					-0-
02	616	N	541	-0-	-75	-0-	541	3			N	-0-					-0-
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
06	690	N	642	-0-	-48	-0-	642	3			N	-0-					-0-
07	682	N	626	-0-	-56	-0-	626	3			N	-0-					-0-
08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
11	660	N	416	-0-	-244	-0-	416	3			N	-0-					-0-
12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND, OIL) //CONT.// 67995 210 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO 855610
HELBING 23 WELL #: 1 RRCID -> 213018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6331 - 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	312	N	312	-0-	-0-	-0-	299	2	13	9	N	12					57
02	308	N	277	-0-	-31	-0-	254	2	23	9	N	21					78
03	341	N	271	-0-	-70	-0-	226	2	45	9	N	41					119
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	278	2	42	9	N	38					157
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	264	2	46	9	N	42					199
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	342	2	22	9	N	20	172	1			47
07	341	N	291	-0-	-50	-0-	268	2	23	9	N	21					68
08	310	N	268	-0-	-42	-0-	231	2	37	9	N	34					102
09	330	N	301	-0-	-29	-0-	254	2	47	9	N	43	1	8			144
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	273	2	25	9	N	23					167
11	270	N	238	-0-	-32	-0-	197	2	41	9	N	37					204
12	310	N	171	-0-	-139	-0-	146	2	25	9	N	23	176	1			51

TOTAL GAS PROD: 3,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 355

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	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
02	308	N	261	-0-	-47	-0-	261	2			N	-0-					-0-
03	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	2			N	-0-					-0-
04	330	N	275	-0-	-55	-0-	275	2			N	-0-					-0-
05	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	2			N	-0-					-0-
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
07	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-					-0-
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
09	420	N	269	-0-	-151	-0-	269	2			N	-0-					-0-
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
11	300	N	266	-0-	-34	-0-	266	2			N	-0-					-0-
12	279	N	215	-0-	-64	-0-	215	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
02	448	N	364	-0-	-84	-0-	364	2			N	-0-					-0-
03	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	2			N	-0-					-0-
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
07	527	N	392	-0-	-135	-0-	392	2			N	-0-					-0-
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
09	450	N	421	-0-	-29	-0-	421	2			N	-0-					-0-
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
*12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

ARCO-CHILDRESS WELL #: 4F RRCID -> 151820 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 2783 - 2798

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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			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	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	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	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
10	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	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: 511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J.S. "6" WELL #: 3-F RRCID -> 153049 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 6910 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	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
WATSON RANCH WELL #: 2705F RRCID -> 154350 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 2250 - 2264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 "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	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
02	224	N	189	-0-	-35	-0-	189	3			N	-0-					-0-
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
07	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
09	240	N	205	-0-	-35	-0-	205	3			N	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
11	240	N	167	-0-	-73	-0-	167	3			N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J. S. "6" WELL #: 5F RRCID -> 155353 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 2859 - 2893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	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	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CLEAR FORK) //CONT.// 67995 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
PIERCE, J. S. "6" WELL #: 6 F RRCID -> 155567 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 2868 - 2891

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

CLEGG, ELOISE WELL #: 5302 F RRCID -> 156939 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 1914 - 2036

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	392	N	384	-0-	-8	-0-	384	3			N	-0-					-0-
03	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	3			N	-0-					-0-
04	480	N	453	-0-	-27	-0-	453	3			N	-0-					-0-
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
08	496	N	398	-0-	-98	-0-	398	3			N	-0-					-0-
09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
*12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY "16" WELL #: 10 F RRCID -> 157198 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 3120 - 3136

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CLEAR FORK) //CONT.// 67995 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
UNION PACIFIC WELL #: 73 RRCID -> 180952 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3122 - 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	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

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

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	14	N	5	-0-	-9	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	8	N	3	-0-	-5	-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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
*12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V. I. 103 WELL #: 5 RRCID -> 200856 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6425 PERF. 2449 - 2500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 (CLEAR FORK) //CONT.// 67995 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
UNION PACIFIC WELL #: 32 RRCID -> 278264 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 3314 - 6527

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-					N	96					147
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43					190
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	64	163	1			91
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57					148
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70					218
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58	169	1			107
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47					154
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61					215
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54	167	1	2	8	100
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48					148
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57					205
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48					253

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 703

OZONA (CLEAR FORK, UPPER) 67995 450 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
MONTGOMERY D WELL #: 113 C RRCID -> 076180 COMPL. DATE 02/25/1978 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 2795 - 2801

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	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

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 #	378	-0-	-87	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
02	392 #	348	-0-	-44	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
03	390 R	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
04	363 R	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
05	414 R	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
06	431 R	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
07	447 R	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
08	444 R	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	410	-0-	410	410	410	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	445	-0-	445	855	445	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	530	-0-	530	1385	530	2			Y	-0-					-0-
*12	1894 R	509	-0-	-1385	-0-	509	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CLEAR FORK, UPPER) //CONT.// 67995 450 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	#	546	-0-	-43	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
02	504	#	488	-0-	-16	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
03	536	R	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
04	493	R	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
05	558	#	556	-0-	-2	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
06	551	R	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
07	556	R	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
08	573	R	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		543	-0-	543	543	543	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		537	-0-	537	1080	537	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		533	-0-	533	1613	533	2			Y	-0-					-0-
*12	2153	R	540	-0-	-1613	-0-	540	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1612	#	1444	-0-	-168	-0-	1444	2			Y	-0-					-0-
02	1456	#	1260	-0-	-196	-0-	1260	2			Y	-0-					-0-
03	1408	R	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			Y	-0-					-0-
04	1388	R	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			Y	-0-					-0-
05	1457	#	1447	-0-	-10	-0-	1447	2			Y	-0-					-0-
06	1489	R	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			Y	-0-					-0-
07	1483	R	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			Y	-0-					-0-
08	1510	R	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1414	-0-	1414	1414	1414	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1361	-0-	1361	2775	1361	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1266	-0-	1266	4041	1266	2			Y	-0-					-0-
*12	5443	R	1402	-0-	-4041	-0-	1402	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,872 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 (CLEAR FORK, UPPER) //CONT.// 67995 450 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	527	#	486	-0-	-41	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
02	476	#	463	-0-	-13	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
03	515	R	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
04	487	R	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
05	527	#	496	-0-	-31	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
06	510	#	466	-0-	-44	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
07	527	#	450	-0-	-77	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
08	527	#	400	-0-	-127	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		444	-0-	444	444	444	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		453	-0-	453	897	453	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		454	-0-	454	1351	454	2			Y	-0-					-0-
*12	1796	R	445	-0-	-1351	-0-	445	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,559 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

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

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-

OZONA (ELLENBURGER) //CONT.// 67995 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO 855610
MEADOWS "4" WELL #: 1 RRCID -> 176568 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7203 - 7225

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
05	151 N	151	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
*08	128 N	128	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
10	14B2 EXT	128	-0-	128	128			N	-0-			48
11	14B2 EXT	117	-0-	117	245			N	-0-			48
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	245			N	NO RPT			48

TOTAL GAS PROD: 816 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

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-

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 1 L RRCID -> 019119 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 8455 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.	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-

OZONA, EAST (ELLENBURGER) //CONT.// 67996 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
UNION PACIFIC "C" WELL #: 30 D RRCID -> 155972 COMPL. DATE 08/03/1995 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9198 - 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-

FRIEND "A" WELL #: 5H RRCID -> 158798 COMPL. DATE 01/09/1997 TOTAL DEPTH 11277 PERF. 8154 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

THORP, TOM TRANSPORTS, INC. 857123
OZONA NORTH SWD WELL #: 1 RRCID -> 268193 COMPL. DATE 11/25/2012 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9104 - 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	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K NO RPT	-0-	-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

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

01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-			-0-
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-			-0-
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-			-0-
04	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3		N	-0-			-0-
05	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			-0-
06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-			-0-
07	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-			-0-
08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-			-0-
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-			-0-
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-			-0-
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-			-0-
*12	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,339 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

01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		Y	-0-			-0-
02	196 N	154	-0-	-42	-0-	154	3		Y	-0-			-0-
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		Y	-0-			-0-
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		Y	-0-			-0-
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		Y	-0-			-0-
06	210 N	179	-0-	-31	-0-	179	3		Y	-0-			-0-
07	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	3		Y	-0-			-0-
08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		Y	-0-			-0-
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		Y	-0-			-0-
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		Y	-0-			-0-
11	240 N	232	-0-	-8	-0-	232	3		Y	-0-			-0-
12	217 N	172	-0-	-45	-0-	172	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CHILDRESS F WELL #: 2 RRCID -> 107885 COMPL. DATE 10/19/1983 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7776 - 8406

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	532	N	370	-0-	-162	-0-	370	3			Y	-0-					-0-
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			Y	-0-					-0-
04	510	N	509	-0-	-1	-0-	509	3			Y	-0-					-0-
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			Y	-0-					-0-
06	600	N	457	-0-	-143	-0-	457	3			Y	-0-					-0-
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			Y	-0-					-0-
08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			Y	-0-					-0-
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			Y	-0-					-0-
10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			Y	-0-					-0-
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			Y	-0-					-0-
12	589	N	581	-0-	-8	-0-	581	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON-HEMPHILL, EAST WELL #: 1 RRCID -> 132968 COMPL. DATE 12/20/1989 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 8208 - 8335

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	3			Y	-0-					-0-
02	364	N	199	-0-	-165	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	243	-0-	-57	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
08	372	N	260	-0-	-112	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
12	248	N	189	-0-	-59	-0-	189	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, DAN 202345
DAVIDSON, C. E. III WELL #: 2 RRCID -> 091717 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6314 - 6390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	348	1	3	9	N	3					35
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	356	1	3	9	N	3					38
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	382	1	3	9	N	3					41
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	354	1	2	9	N	2					43
05	403	N	365	-0-	-38	-0-	363	1	2	9	N	2					45
06	360	N	346	-0-	-14	-0-	344	1	2	9	N	2					47
07	372	N	351	-0-	-21	-0-	349	1	2	9	N	2					49
08	372	N	359	-0-	-13	-0-	357	1	2	9	N	2					51
09	360	N	349	-0-	-11	-0-	347	1	2	9	N	2					53
10	341	N	186	-0-	-155	-0-	184	1	2	9	N	2					55
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					55
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 3,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	481	N	481	-0-	-0-	-0-	478	3	3	9	Y	3					91
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	393	3	8	9	Y	7					98
03	496	N	440	-0-	-56	-0-	436	2	4	9	Y	4					102
04	480	N	335	-0-	-145	-0-	333	3	2	9	Y	2					104
05	434	N	387	-0-	-47	-0-	355	3	32	9	Y	29	119	1			14
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	299	3	7	9	Y	6					20
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					20
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					20
09	300	N	262	-0-	-38	-0-	262	3			Y	-0-					20
10	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	3			Y	-0-					20
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					20
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 3,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

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	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,748 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-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
CHANDLER, E. H. WELL #: 2 RRCID -> 034073 COMPL. DATE 07/29/1964 TOTAL DEPTH 6562 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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1 12	1 9	1	2	Y	11					19
02	224	N	7	-0-	-217	-0-	1	2	6	9	Y	5	11	1			13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					21
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	7	11	1			17
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	6	10	1			13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	10	1			7
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	147	2	2	9	Y	2					9
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	34 4	1 9	436	2	Y	4	9	1			4
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	37 3	1 9	406	2	Y	3					7
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	32 3	1 9	279	2	Y	3	8	1			2
*12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	11 4	1 9	339	2	Y	4					6

TOTAL GAS PROD: 1,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	526	N	526	-0-	-0-	-0-	40	1	482	2	Y	4					57
							4	9									
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	32	1	443	2	Y	10	46	1			21
							11	9									
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	33	1	465	2	Y	6					27
							7	9									
04	510	N	407	-0-	-103	-0-	32	1	368	2	Y	6					33
							7	9									
05	527	N	442	-0-	-85	-0-	35	1	400	2	Y	6					39
							7	9									
06	480	N	308	-0-	-172	-0-	18	1	286	2	Y	4					43
							4	9									
07	434	N	291	-0-	-143	-0-	33	1	254	2	Y	4					47
							4	9									
08	434	N	331	-0-	-103	-0-	36	1	291	2	Y	4					51
							4	9									
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	49	1	440	2	Y	4					55
							4	9									
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	51	1	321	2	Y	5					60
							6	9									
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	45	1	323	2	Y	-0-					60
12	496	N	363	-0-	-133	-0-	20	1	340	2	Y	3					63
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 4,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

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	557	N	557	-0-	-0-	-0-	42	1	493	2	N	20					143
							22	9									
02	560	N	547	-0-	-13	-0-	40	1	497	2	N	9					152
							10	9									
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	41	1	546	2	N	13					165
							14	9									
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	40	1	523	2	N	19					184
							21	9									
05	620	N	600	-0-	-20	-0-	43	1	534	2	N	21					205
							23	9									
06	570	N	514	-0-	-56	-0-	22	1	484	2	N	7					212
							8	9									
07	589	N	581	-0-	-8	-0-	41	1	531	2	N	8					220
							9	9									
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	44	1	604	2	N	13					233
							14	9									
09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	61	1	706	2	N	12	193	1			52
							13	9									
10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	63	1	707	2	N	20					72
							22	9									
11	630	N	557	-0-	-73	-0-	55	1	487	2	N	14					86
							15	9									
12	806	N	736	-0-	-70	-0-	25	1	683	2	N	25					111
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 7,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	227	N	227	-0-	-0-	-0-	16	1	185	2	Y	24	97	1			15
							26	9									
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	15	1	181	2	Y	3					18
							3	9									
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	12	1	162	2	Y	-0-					18
04	210	N	148	-0-	-62	-0-	11	1	137	2	Y	-0-					18
05	217	N	169	-0-	-48	-0-	12	1	156	2	Y	1	9	1			10
							1	9									
06	180	N	169	-0-	-11	-0-	6	1	156	2	Y	6					16
							7	9									
07	155	N	120	-0-	-35	-0-	9	1	108	2	Y	3					19
							3	9									
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	139	2	Y	7					26
							8	9									
09	180	N	147	-0-	-33	-0-	11	1	129	2	Y	6					32
							7	9									
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	12	1	129	2	Y	7					39
							8	9									
11	150	N	135	-0-	-15	-0-	10	1	121	2	Y	4					43
							4	9									
*12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	5	1	157	2	Y	5					48
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 1,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

CHANDLER, E. H. WELL #: 7 RRCID -> 071011 COMPL. DATE 03/18/1977 TOTAL DEPTH 9032 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-					-0-
02	1	X	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	299	N	299	-0-	-0-	-0-	23	1	272	2	Y	4					57
							4	9									
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	18	1	284	2	Y	10	46	1			21
							11	9									
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	19	1	308	2	Y	6					27
							7	9									
04	300	N	270	-0-	-30	-0-	18	1	245	2	Y	6					33
							7	9									
05	341	N	271	-0-	-70	-0-	20	1	244	2	Y	6					39
							7	9									
06	330	N	256	-0-	-74	-0-	10	1	242	2	Y	4					43
							4	9									
07	279	N	264	-0-	-15	-0-	19	1	241	2	Y	4					47
							4	9									
08	279	N	202	-0-	-77	-0-	20	1	178	2	Y	4					51
							4	9									
09	270	N	134	-0-	-136	-0-	28	1	102	2	Y	4					55
							4	9									
10	279	N	243	-0-	-36	-0-	29	1	208	2	Y	5					60
							6	9									
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	25	1	206	2	Y	-0-					60
*12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	12	1	232	2	Y	3					63
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 3,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

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	649	N	649	-0-	-0-	-0-	49	1	574	2	Y	24	97	1			15
							26	9									
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	43	1	542	2	Y	3					18
							3	9									
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	35	1	447	2	Y	-0-					18
04	630	N	558	-0-	-72	-0-	40	1	518	2	Y	-0-					18
05	651	N	628	-0-	-23	-0-	46	1	581	2	Y	1	9	1			10
							1	9									
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	22	1	535	2	Y	6					16
							7	9									
07	589	N	575	-0-	-14	-0-	40	1	532	2	Y	3					19
							3	9									
08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	43	1	661	2	Y	7					26
							8	9									
09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	64	1	755	2	Y	6					32
							7	9									
10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	69	1	756	2	Y	7					39
							8	9									
11	690	N	483	-0-	-207	-0-	60	1	419	2	Y	4					43
							4	9									
12	868	N	685	-0-	-183	-0-	21	1	658	2	Y	5					48
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 7,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	640	N	640	-0-	-0-	-0-	50	1 9	581	2	Y	8					35
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	43	1 9	543	2	Y	12					47
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	44	1 9	573	2	Y	9					56
04	630	N	539	-0-	-91	-0-	39	1 9	493	2	Y	6					62
05	651	N	413	-0-	-238	-0-	31	1 9	376	2	Y	5					67
06	600	N	486	-0-	-114	-0-	19	1 9	466	2	Y	1					68
07	558	N	541	-0-	-17	-0-	37	1 9	503	2	Y	1					69
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	40	1 9	543	2	Y	1					70
09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	53	1 9	621	2	Y	1					71
10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	57	1 9	627	2	Y	2					73
11	570	N	553	-0-	-17	-0-	50	1 9	502	2	Y	1					74
12	713	N	690	-0-	-23	-0-	21	1	669	2	Y	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 7,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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	907	N	892	-0-	-15	-0-	71	1	821	2	Y	-0-					70
02	784	N	775	-0-	-9	-0-	57	1 9	709	2	Y	8					78
03	833	N	845	-0-	12	-0-	59	1 9	765	2	Y	19					97
04	870	N	818	-0-	-52	-0-	54	1 9	755	2	Y	8	53	1			52
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	58	1 9	810	2	Y	6	18	1			40
06	810	N	730	-0-	-80	-0-	30	1 9	694	2	Y	5	38	1			7
07	837	N	589	-0-	-248	-0-	56	1 9	529	2	Y	4	7	1			4
08	868	N	832	-0-	-36	-0-	60	1 9	768	2	Y	4					8
09	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	83	1 9	1204	2	Y	4	7	1			5
10	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	86	1 9	1201	2	Y	4					9
11	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	75	1 9	922	2	Y	3	6	1			6
*12	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	34	1 9	1210	2	Y	4					10

TOTAL GAS PROD: 11,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FRIEND, JOE ESTATE WELL #: 5028 RRCID -> 146390 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 8887 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

CHANDLER, E. H. WELL #: 13 RRCID -> 197844 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6406 - 6510

01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	41	1	481	2	Y	14					24
							15	9									
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	36	1	447	2	Y	7	14	1			17
							8	9									
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	38	1	504	2	Y	11					28
							12	9									
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	38	1	498	2	Y	9	14	1			23
							10	9									
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	41	1	511	2	Y	7	13	1			17
							8	9									
06	540	N	491	-0-	-49	-0-	19	1	468	2	Y	4					21
							4	9									
07	558	N	538	-0-	-20	-0-	38	1	498	2	Y	2	14	1			9
							2	9									
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	41	1	572	2	Y	4					13
							4	9									
09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	56	1	668	2	Y	4	12	1			5
							4	9									
10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	60	1	663	2	Y	4					9
							4	9									
11	600	N	566	-0-	-34	-0-	53	1	506	2	Y	6	12	1			3
							7	9									
12	744	N	716	-0-	-28	-0-	22	1	690	2	Y	4					7
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 7,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. 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	389	N	389	-0-	-0-	-0-	29	1	345	2	Y	14					24
							15	9									
02	392	N	379	-0-	-13	-0-	27	1	344	2	Y	7	14	1			17
							8	9									
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	29	1	372	2	Y	11					28
							12	9									
04	390	N	386	-0-	-4	-0-	27	1	349	2	Y	9	14	1			23
							10	9									
05	434	N	391	-0-	-43	-0-	28	1	355	2	Y	7	13	1			17
							8	9									
06	390	N	326	-0-	-64	-0-	13	1	309	2	Y	4					21
							4	9									
07	403	N	300	-0-	-103	-0-	21	1	277	2	Y	2	14	1			9
							2	9									
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	23	1	408	2	Y	4					13
							4	9									
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	39	1	470	2	Y	4	12	1			5
							4	9									
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	43	1	468	2	Y	4					9
							4	9									
11	420	N	342	-0-	-78	-0-	37	1	298	2	Y	6	12	1			3
							7	9									
12	527	N	430	-0-	-97	-0-	13	1	413	2	Y	4					7
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 4,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

CHANDLER, E. H. WELL #: 19 RRCID -> 198621 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 6390 - 6528

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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	9	Y	8					35
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	12					47
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					56
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	6					62
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					68
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					69
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					70
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					71
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					73
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					74
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 10 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	385	N	385	-0-	-0-	-0-	30	1	353	2	N	2					81
							2	9									
02	364	N	329	-0-	-35	-0-	24	1	305	2	N	-0-					81
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	24	1	316	2	N	-0-					81
04	360	N	318	-0-	-42	-0-	23	1	295	2	N	-0-					81
05	372	N	324	-0-	-48	-0-	24	1	300	2	N	-0-					81
06	330	N	299	-0-	-31	-0-	12	1	287	2	N	-0-					81
07	341	N	314	-0-	-27	-0-	22	1	292	2	N	-0-					81
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	24	1	335	2	N	-0-					81
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	33	1	388	2	N	-0-					81
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	35	1	388	2	N	-0-					81
11	360	N	322	-0-	-38	-0-	31	1	291	2	N	-0-					81
12	434	N	122	-0-	-312	-0-	4	1	118	2	N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 3,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CHANDLER, E. H. WELL #: 16 RRCID -> 199027 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6382 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					24
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	14	1			17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	14	1			23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	13	1			17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					21
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	14	1			9
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	12	1			5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					9
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	12	1			3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 76

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	529	N	529	-0-	-0-	-0-	42	1	481	2	Y	5					22
							6	9									
02	504	N	479	-0-	-25	-0-	35	1	436	2	Y	7					29
							8	9									
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	36	1	469	2	Y	7					36
							8	9									
04	510	N	488	-0-	-22	-0-	34	1	451	2	Y	3					39
							3	9									
05	527	N	505	-0-	-22	-0-	37	1	464	2	Y	4					43
							4	9									
06	510	N	455	-0-	-55	-0-	18	1	437	2	Y	-0-					43
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	35	1	466	2	Y	1					44
							1	9									
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	38	1	528	2	Y	1					45
							1	9									
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	51	1	608	2	Y	1					46
							1	9									
10	673	N	673	-0-	-0-	-0-	56	1	615	2	Y	2					48
							2	9									
11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	49	1	545	2	Y	-0-					48
12	682	N	674	-0-	-8	-0-	21	1	652	2	Y	1					49
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	9	Y	11					76
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	4					80
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	31	1	449	2	Y	165					245
							182	9									
04	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	114	1	1626	2	Y	223	134	1			334
							245	9									
05	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	123	1	1600	2	Y	173	171	1			336
							190	9									
06	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	64	1	1409	2	Y	127	300	1			163
							140	9									
07	2046	N	1606	-0-	-440	-0-	118	1	1375	2	Y	103	177	1			89
							113	9									
08	1922	N	1699	-0-	-223	-0-	128	1	1448	2	Y	112					201
							123	9									
09	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	176	1	1616	2	Y	98	182	1			117
							108	9									
10	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	183	1	1552	2	Y	110					227
							121	9									
11	1650	N	1413	-0-	-237	-0-	160	1	1177	2	Y	69	167	1			129
							76	9									
12	1953	N	1697	-0-	-256	-0-	73	1	1485	2	Y	126					255
							139	9									

TOTAL GAS PROD: 16,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,321

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	842	N	842	-0-	-0-	-0-	66	1	769	2	Y	6					106
							7	9									
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	53	1	748	2	Y	21	85	1			42
							23	9									
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	55	1	787	2	Y	12					54
							13	9									
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	53	1	756	2	Y	10					64
							11	9									
05	899	N	851	-0-	-48	-0-	57	1	782	2	Y	11					75
							12	9									
06	840	N	753	-0-	-87	-0-	30	1	714	2	Y	8					83
							9	9									
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	54	1	776	2	Y	8					91
							9	9									
08	948	N	948	-0-	-0-	-0-	59	1	880	2	Y	8					99
							9	9									
09	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	81	1	1047	2	Y	8					107
							9	9									
10	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	84	1	1056	2	Y	10					117
							11	9									
11	930	N	760	-0-	-170	-0-	74	1	686	2	Y	-0-					117
12	1178	N	1027	-0-	-151	-0-	34	1	986	2	Y	6					123
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 10,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	539	N	539	-0-	-0-	-0-	37	1	437	2	Y	59	86	1			40
							65	9									
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	33	1	416	2	Y	45					85
							50	9									
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	35	1	431	2	Y	39					124
							43	9									
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	33	1	419	2	Y	26	91	1			59
							29	9									
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	36	1	446	2	Y	33					92
							36	9									
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	19	1	423	2	Y	30					122
							33	9									
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	34	1	452	2	Y	34					156
							37	9									
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	37	1	518	2	Y	32					188
							35	9									
09	687	N	687	-0-	-0-	-0-	51	1	607	2	Y	26	140	1			74
							29	9									
10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	53	1	590	2	Y	41					115
							45	9									
11	570	N	502	-0-	-68	-0-	46	1	428	2	Y	25					140
							28	9									
12	682	N	648	-0-	-34	-0-	21	1	583	2	Y	40					180
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 6,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 430

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	222	N	222	-0-	-0-	-0-	18	1	200	2	Y	4					73
							4	9									
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	14	1	237	2	Y	14	59	1			28
							15	9									
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	15	1	282	2	Y	8					36
							9	9									
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	14	1	266	2	Y	7					43
							8	9									
05	310	N	306	-0-	-4	-0-	15	1	282	2	Y	8					51
							9	9									
06	300	N	271	-0-	-29	-0-	8	1	257	2	Y	5					56
							6	9									
07	310	N	308	-0-	-2	-0-	14	1	287	2	Y	6					62
							7	9									
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	16	1	346	2	Y	5					67
							6	9									
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	22	1	421	2	Y	5					72
							6	9									
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	22	1	394	2	Y	7					79
							8	9									
11	360	N	333	-0-	-27	-0-	20	1	313	2	Y	-0-					79
12	465	N	422	-0-	-43	-0-	9	1	409	2	Y	4					83
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 3,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	585	N	585	-0-	-0-	-0-	44 28	1 9	513	2	N	25	191	1			137
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	40 39	1 9	501	2	N	35					172
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	40 51	1 9	529	2	N	46					218
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	39 45	1 9	509	2	N	41					259
05	651	N	593	-0-	-58	-0-	42 22	1 9	529	2	N	20					279
06	600	N	544	-0-	-56	-0-	20 35	1 9	489	2	N	32	181	1			130
07	620	N	594	-0-	-26	-0-	39 34	1 9	521	2	N	31					161
08	589	N	530	-0-	-59	-0-	43 6	1 9	481	2	N	5					166
09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	54 35	1 9	638	2	N	32					198
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	58 32	1 9	629	2	N	29					227
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	50 20	1 9	488	2	N	18					245
12	744	N	658	-0-	-86	-0-	20 21	1 9	617	2	N	19					264

TOTAL GAS PROD: 7,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 333

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	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
02	364	N	349	-0-	-15	-0-	349	3			N	-0-					-0-
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
09	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	3			N	-0-					-0-
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
11	390	N	364	-0-	-26	-0-	364	3			N	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,516 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	372	N	127	-0-	-245	-0-	127	3			N	-0-					-0-
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
05	806	N	801	-0-	-5	-0-	801	3			N	-0-					-0-
06	840	N	760	-0-	-80	-0-	760	3			N	-0-					-0-
07	806	N	696	-0-	-110	-0-	696	3			N	-0-					-0-
08	806	N	757	-0-	-49	-0-	757	3			N	-0-					-0-
09	750	N	709	-0-	-41	-0-	709	3			N	-0-					-0-
10	682	N	600	-0-	-82	-0-	600	3			N	-0-					-0-
11	720	N	497	-0-	-223	-0-	497	3			N	-0-					-0-
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,301 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	3		N	-0-			-0-
02	448	N	311	-0-	-137	-0-	311	3		N	-0-			-0-
03	496	N	225	-0-	-271	-0-	225	3		N	-0-			-0-
04	450	N	249	-0-	-201	-0-	249	3		N	-0-			-0-
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3		N	-0-			-0-
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3		N	-0-			-0-
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3		N	-0-			-0-
08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3		N	-0-			-0-
09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3		N	-0-			-0-
10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3		N	-0-			-0-
11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3		N	-0-			-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID WELL #: 1 C RRCID -> 019106 COMPL. DATE 04/18/1962 TOTAL DEPTH 8321 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	589	N	510	-0-	-79	-0-	510	3		N	-0-			-0-
02	868	N	499	-0-	-369	-0-	499	3		N	-0-			-0-
03	806	N	645	-0-	-161	-0-	645	3		N	-0-			-0-
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3		N	-0-			-0-
05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3		N	-0-			-0-
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3		N	-0-			-0-
07	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3		N	-0-			-0-
08	868	N	652	-0-	-216	-0-	652	3		N	-0-			-0-
09	870	N	766	-0-	-104	-0-	766	3		N	-0-			-0-
10	899	N	825	-0-	-74	-0-	825	3		N	-0-			-0-
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3		N	-0-			-0-
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID WELL #: 2 RRCID -> 019107 COMPL. DATE 08/04/2002 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 6217 - 6377

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	512	-0-	-46	-0-	512	3		N	-0-			-0-
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3		N	-0-			-0-
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3		N	-0-			-0-
04	510	N	452	-0-	-58	-0-	452	3		N	-0-			-0-
05	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	3		N	-0-			-0-
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3		N	-0-			-0-
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3		N	-0-			-0-
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3		N	-0-			-0-
09	510	N	371	-0-	-139	-0-	371	3		N	-0-			-0-
10	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	3		N	-0-			-0-
11	510	N	463	-0-	-47	-0-	463	3		N	-0-			-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,251 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	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
10	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
11	660	N	415	-0-	-245	-0-	415	3			N	-0-					-0-
12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,432 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	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,037 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	248	N	222	-0-	-26	-0-	5 4	1 9	213	3	Y	4	4	1			1
02	224	N	188	-0-	-36	-0-	5 4	1 9	179	3	Y	4	4	1			1
03	248	N	212	-0-	-36	-0-	4 4	1 9	204	3	Y	4	4	1			1
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	5 4	1 9	197	3	Y	4	4	1			1
05	217	N	212	-0-	-5	-0-	4 6	1 9	202	3	Y	5	5	1			1
06	210	N	209	-0-	-1	-0-	5 3	1 9	201	3	Y	3	3	1			1
07	217	N	216	-0-	-1	-0-	10 3	1 9	203	3	Y	3	3	1			1
08	217	N	213	-0-	-4	-0-	6 4	1 9	203	3	Y	4	4	1			1
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	5 3	1 9	204	3	Y	3	2	1			2
*10	217	N	212	-0-	-5	-0-	5 3	1 9	204	3	Y	3	4	1			1
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					1
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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	124	N	123	-0-	-1	-0-	3	1	116	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	3	1	100	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	3	1	114	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	3	1	107	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	2	1	110	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	3	1	123	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	5	1	107	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	3	1	106	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	3	1	104	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
*10	124	N	109	-0-	-15	-0-	2	1	104	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					1
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

BAGGETT 28 WELL #: 1 RRCID -> 031526 COMPL. DATE 08/25/1963 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					52
02	224	N	213	-0-	-11	-0-	213	2			N	-0-					52
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					52
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	238	2	1	9	N	1					53
05	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					53
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					53
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					53
08	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-					53
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	251	2	1	9	N	1					54
10	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					54
11	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	2			N	-0-					54
*12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 5,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

COUCH 21 WELL #: 1 RRCID -> 031570 COMPL. DATE 10/23/1963 TOTAL DEPTH 7115 PERF. N/A

01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	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	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
11	360	N	303	-0-	-57	-0-	303	3			N	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,092 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	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	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	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
11	270	N	209	-0-	-61	-0-	209	3			N	-0-					-0-
*12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,772 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	279	N	172	-0-	-107	-0-	172	3			N	-0-					-0-
02	140	N	71	-0-	-69	-0-	71	3			N	-0-					-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
07	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	3			N	-0-					-0-
08	403	N	295	-0-	-108	-0-	295	3			N	-0-					-0-
09	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	3			N	-0-					-0-
10	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	3			N	-0-					-0-
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,529 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	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
03	930	N	921	-0-	-9	-0-	921	3			N	-0-					-0-
04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
06	900	N	752	-0-	-148	-0-	752	3			N	-0-					-0-
07	930	N	916	-0-	-14	-0-	916	3			N	-0-					-0-
08	930	N	815	-0-	-115	-0-	815	3			N	-0-					-0-
09	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
10	930	N	817	-0-	-113	-0-	817	3			N	-0-					-0-
11	780	N	685	-0-	-95	-0-	685	3			N	-0-					-0-
12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,453 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	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1088	3	8	4	N	-0-					-0-
02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1124	3	1	4	N	-0-					-0-
03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1102	-0-	-138	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1083	-0-	-177	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
07	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	1010	-0-	-106	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	954	-0-	-126	-0-	954	3			N	-0-					-0-
10	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
11	990	N	950	-0-	-40	-0-	950	3			N	-0-					-0-
12	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,797 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	248	N	172	-0-	-76	-0-	172	3			N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
05	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	3			N	-0-					-0-
06	240	N	177	-0-	-63	-0-	177	3			N	-0-					-0-
07	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					-0-
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
11	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	3			N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,446 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	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					-0-
02	196	N	180	-0-	-16	-0-	180	3			N	-0-					-0-
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	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	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,167 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	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
02	252	N	224	-0-	-28	-0-	224	3			N	-0-					-0-
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,188 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	217	N	174	-0-	-43	-0-	4	1	159	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
02	196	N	156	-0-	-40	-0-	4	1	140	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	4	1	202	3	Y	12	11	1			4
							13	9									
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	6	1	228	3	Y	11	11	1			4
							12	9									
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	5	1	241	3	Y	12	14	1			2
							13	9									
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	5	1	226	3	Y	11	9	1			4
							12	9									
07	217	N	37	-0-	-180	-0-	2	1	35	3	Y	-0-	4	1			-0-
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	7	1	224	3	Y	8	6	1			2
							9	9									
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	6	1	246	3	Y	10	6	1			6
							11	9									
*10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	5	1	235	3	Y	9	11	1			4
							10	9									
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					4
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 2,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

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	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,029 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	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
05	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
11	270	N	171	-0-	-99	-0-	171	3			N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,262 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	341	N	218	-0-	-123	-0-	5 8	1 9	205	3	Y	7	7	1			2
02	280	N	196	-0-	-84	-0-	5 8	1 9	183	3	Y	7	7	1			2
03	248	N	222	-0-	-26	-0-	5 8	1 9	209	3	Y	7	7	1			2
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	5 9	1 9	203	3	Y	8	7	1			3
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	4 8	1 9	207	3	Y	7	9	1			1
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	5 8	1 9	202	3	Y	7	6	1			2
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	10 8	1 9	203	3	Y	7	7	1			2
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	6 8	1 9	209	3	Y	7	7	1			2
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	5 8	1 9	197	3	Y	7	5	1			4
*10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	6 7	1 9	247	3	Y	6	7	1			3
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					3
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 2,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

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	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,254 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	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
04	990	N	962	-0-	-28	-0-	962	3			N	-0-					-0-
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
06	930	N	924	-0-	-6	-0-	924	3			N	-0-					-0-
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
09	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
10	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
11	960	N	810	-0-	-150	-0-	810	3			N	-0-					-0-
12	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,449 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	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					29
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					29
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					29
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					29
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					29
06	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	3			N	-0-					29
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					29
08	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	3			N	-0-					29
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					29
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					29
11	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-					29
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 2,132 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	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	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	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,414 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	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 989 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	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
05	496	N	450	-0-	-46	-0-	450	3			N	-0-					-0-
06	450	N	406	-0-	-44	-0-	406	3			N	-0-					-0-
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
08	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	3			N	-0-					-0-
09	420	N	351	-0-	-69	-0-	351	3			N	-0-					-0-
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
11	420	N	264	-0-	-156	-0-	264	3			N	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,560 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	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
04	840	N	745	-0-	-95	-0-	745	3			N	-0-					-0-
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
10	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
11	870	N	720	-0-	-150	-0-	720	3			N	-0-					-0-
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,936 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	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
09	390	N	308	-0-	-82	-0-	308	3			N	-0-					-0-
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
11	300	N	202	-0-	-98	-0-	202	3			N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,137 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	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
08	589	N	225	-0-	-364	-0-	225	3			N	-0-					-0-
09	360	N	195	-0-	-165	-0-	195	3			N	-0-					-0-
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,301 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	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
04	270	N	227	-0-	-43	-0-	227	3			N	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
06	270	N	223	-0-	-47	-0-	223	3			N	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
08	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					-0-
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	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	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,565 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	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,988 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	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	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	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	3			N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 576 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	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					2
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					2
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					2
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					2
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					2
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					2
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					2
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					2
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					2
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					2
11	210	N	173	-0-	-37	-0-	173	3			N	-0-					2
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,059 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	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1159	-0-	-45	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
03	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
05	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1247	-0-	-73	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1096	-0-	-361	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1168	-0-	-196	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
09	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
10	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	1135	-0-	-5	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,907 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	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1124	3	9	4	N	-0-					-0-
02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1117	-0-	-185	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1089	-0-	-141	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	961	-0-	-155	-0-	961	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	939	-0-	-141	-0-	939	3			N	-0-					-0-
10	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
11	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,002 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	156	N	156	-0-	-0-	-0-	154	3	1	4	N	1	1	1			1
							1	9									
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	141	3	1	9	N	1	1	1			1
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					1
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	169	3	1	9	N	1	1	1			1
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	187	3	1	4	N	-0-	1	1			-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	174	3	4	4	N	-0-					-0-
08	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
09	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					-0-
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	177	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	180	N	158	-0-	-22	-0-	157	3	1	9	N	1	1	1			-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	589	N	578	-0-	-11	-0-	578	3			N	-0-					-0-
02	560	N	427	-0-	-133	-0-	427	3			N	-0-					-0-
03	589	N	412	-0-	-177	-0-	412	3			N	-0-					-0-
04	570	N	235	-0-	-335	-0-	235	3			N	-0-					-0-
05	465	N	305	-0-	-160	-0-	305	3			N	-0-					-0-
06	390	N	241	-0-	-149	-0-	241	3			N	-0-					-0-
07	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					-0-
08	310	N	204	-0-	-106	-0-	204	3			N	-0-					-0-
09	240	N	197	-0-	-43	-0-	197	3			N	-0-					-0-
10	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-					-0-
11	210	N	177	-0-	-33	-0-	177	3			N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,199 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	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			Y	-0-					-0-
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			Y	-0-					-0-
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			Y	-0-					-0-
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			Y	-0-					-0-
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			Y	-0-					-0-
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			Y	-0-					-0-
07	589	N	533	-0-	-56	-0-	533	3			Y	-0-					-0-
08	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	3			Y	-0-					-0-
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			Y	-0-					-0-
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			Y	-0-					-0-
11	540	N	489	-0-	-51	-0-	489	3			Y	-0-					-0-
12	558	N	555	-0-	-3	-0-	555	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,329 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	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
06	450	N	408	-0-	-42	-0-	408	3			N	-0-					-0-
07	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	3			N	-0-					-0-
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
09	420	N	395	-0-	-25	-0-	395	3			N	-0-					-0-
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,711 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	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
02	280	N	251	-0-	-29	-0-	251	3			N	-0-					-0-
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
04	330	N	308	-0-	-22	-0-	308	3			N	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
06	330	N	299	-0-	-31	-0-	299	3			N	-0-					-0-
07	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					-0-
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
09	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	3			N	-0-					-0-
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
11	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	3			N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,393 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	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	935	-0-	-157	-0-	935	3			N	-0-					-0-
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
06	660	N	540	-0-	-120	-0-	540	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	670	-0-	-539	-0-	670	3			N	-0-					-0-
08	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
09	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
10	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	796	-0-	-374	-0-	796	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	155	-0-	-1023	-0-	155	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,901 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	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
02	644	N	580	-0-	-64	-0-	580	3			N	-0-					-0-
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
07	713	N	649	-0-	-64	-0-	649	3			N	-0-					-0-
08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
09	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
11	690	N	640	-0-	-50	-0-	640	3			N	-0-					-0-
12	713	N	41	-0-	-672	-0-	41	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 1 RRCID -> 037535 COMPL. DATE 11/01/1965 TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	7	1	275	3	Y	21	4	1	17	8	1
							23	9									
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	6	1	234	3	Y	18	4	1	14	8	1
							20	9									
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	8	1	372	3	Y	16	4	1	12	8	1
							18	9									
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	9	1	357	3	Y	13	4	1	9	8	1
							14	9									
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	8	1	363	3	Y	20	5	1	15	8	1
							22	9									
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	7	1	301	3	Y	19	3	1	16	8	1
							21	9									
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	14	1	283	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	8	1	261	3	Y	67	4	1	63	8	1
							74	9									
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	6	1	232	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
*10	186	N	171	-0-	-15	-0-	4	1	164	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					1
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HELBING, RUBY -2- WELL #: 1 L RRCID -> 037689 COMPL. DATE 11/24/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	190	3	1	4	N	8	8	1			3
							9	9									
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	206	3	1	4	N	9	9	1			3
							10	9									
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	205	3	3	9	N	3	3	1			3
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	211	3	6	9	N	5	4	1			4
05	248	N	225	-0-	-23	-0-	221	3	4	9	N	4	4	1			4
06	210	N	200	-0-	-10	-0-	198	3	2	9	N	2					6
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	195	3	2	9	N	2	2	1			6
08	217	N	190	-0-	-27	-0-	188	3	2	9	N	2	3	1			5
09	210	N	183	-0-	-27	-0-	181	3	2	9	N	2					7
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	179	3	2	9	N	2	2	1			7
11	180	N	155	-0-	-25	-0-	153	3	2	9	N	2	2	1			7
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 2,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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	318	N	318	-0-	-0-	-0-	316	3	2	4	N	-0-					-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	308	3	1	4	N	-0-					-0-
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
05	341	N	320	-0-	-21	-0-	318	3	2	4	N	-0-					-0-
06	330	N	283	-0-	-47	-0-	283	3			N	-0-					-0-
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	269	3	6	4	N	-0-					-0-
08	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	3			N	-0-					-0-
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
11	270	N	242	-0-	-28	-0-	242	3			N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,251 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	690	N	690	-0-	-0-	-0-	685	3	5	4	N	-0-					-0-
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	711	3	1	4	N	-0-					-0-
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
11	690	N	565	-0-	-125	-0-	565	3			N	-0-					-0-
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,892 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 #: 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	470	N	470	-0-	-0-	-0-	466	3	4	4	N	-0-					-0-
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	457	3	1	4	N	-0-					-0-
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
04	450	N	426	-0-	-24	-0-	426	3			N	-0-					-0-
05	496	N	386	-0-	-110	-0-	386	3			N	-0-					-0-
06	480	N	454	-0-	-26	-0-	454	3			N	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
11	480	N	424	-0-	-56	-0-	424	3			N	-0-					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
02	504	N	408	-0-	-96	-0-	408	3			N	-0-					-0-
03	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	3			N	-0-					-0-
04	510	N	155	-0-	-355	-0-	155	3			N	-0-					-0-
05	465	N	179	-0-	-286	-0-	179	3			N	-0-					-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-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: 1,796 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-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	837	N	597	-0-	-240	-0-	597	3			N	-0-					-0-
02	756	N	706	-0-	-50	-0-	706	3			N	-0-					-0-
03	806	N	764	-0-	-42	-0-	764	3			N	-0-					-0-
04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
05	775	N	684	-0-	-91	-0-	684	3			N	-0-					-0-
06	750	N	734	-0-	-16	-0-	734	3			N	-0-					-0-
07	775	N	708	-0-	-67	-0-	708	3			N	-0-					-0-
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
10	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
12	744	N	585	-0-	-159	-0-	585	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD "15" WELL #: 1 RRCID -> 039669 COMPL. DATE 07/15/1966 TOTAL DEPTH 6531 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-

HELBING, RUBY 16 WELL #: 1 RRCID -> 039992 COMPL. DATE 08/27/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	278	3	2	4	N	2	2	1			2
							2	9									
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	267	3	1	4	N	2	2	1			2
							2	9									
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	295	3	1	9	N	1	1	1			2
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	290	3	1	9	N	1	1	1			2
05	310	N	299	-0-	-11	-0-	297	3	1	4	N	1	1	1			2
							1	9									
06	300	N	293	-0-	-7	-0-	292	3	1	9	N	1					3
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	275	3	6	4	N	1	1	1			3
							1	9									
08	310	N	288	-0-	-22	-0-	287	3	1	9	N	1	1	1			3
09	300	N	288	-0-	-12	-0-	287	3	1	9	N	1					4
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	289	3	1	9	N	1	1	1			4
11	270	N	255	-0-	-15	-0-	254	3	1	9	N	1	1	1			4
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 3,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
BEAN "26" WELL #: 1 RRCID -> 040588 COMPL. DATE 08/15/1966 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	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3			N	-0-					-0-
02	308	N	300	-0-	-8	-0-	300	3			N	-0-					-0-
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
04	360	N	346	-0-	-14	-0-	346	3			N	-0-					-0-
05	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	3			N	-0-					-0-
06	360	N	319	-0-	-41	-0-	319	3			N	-0-					-0-
07	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3			N	-0-					-0-
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
11	360	N	336	-0-	-24	-0-	336	3			N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	353	N	353	-0-	-0-	-0-	344	3	3	4	N	5	5	1			2
							6	9									
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	282	3	1	4	N	5	5	1			2
							6	9									
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	320	3	2	9	N	2	2	1			2
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	328	3	3	9	N	3	3	1			2
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	341	3	2	4	N	2	3	1			1
							2	9									
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	366	3	1	9	N	1					2
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	377	3	9	4	N	1	1	1			2
							1	9									
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	366	3	2	9	N	2	3	1			1
09	360	N	353	-0-	-7	-0-	351	3	2	9	N	2					3
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	376	3	2	9	N	2	3	1			2
11	360	N	324	-0-	-36	-0-	322	3	2	9	N	2	3	1			1
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
04	660	N	558	-0-	-102	-0-	558	3			N	-0-					-0-
05	651	N	565	-0-	-86	-0-	565	3			N	-0-					-0-
06	630	N	531	-0-	-99	-0-	531	3			N	-0-					-0-
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
11	630	N	513	-0-	-117	-0-	513	3			N	-0-					-0-
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,655 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 #: 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	1302	N	944	-0-	-358	-0-	944	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	924	-0-	-280	-0-	924	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1150	-0-	-28	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
04	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
05	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1190	-0-	-81	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1247	-0-	-55	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	1177	-0-	-23	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
10	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	1023	-0-	-177	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	3			N	-0-					-0-
02	336	N	326	-0-	-10	-0-	326	3			N	-0-					-0-
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
06	390	N	384	-0-	-6	-0-	384	3			N	-0-					-0-
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
11	420	N	350	-0-	-70	-0-	350	3			N	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,282 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	1519	N	1437	-0-	-82	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1281	-0-	-147	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1379	-0-	-140	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
04	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
05	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1309	-0-	-148	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1347	-0-	-141	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	1319	-0-	-1	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
10	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1129	-0-	-161	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,783 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 #: 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	465	N	420	-0-	-45	-0-	420	3			N	-0-					-0-
02	392	N	279	-0-	-113	-0-	279	3			N	-0-					-0-
03	434	N	383	-0-	-51	-0-	383	3			N	-0-					-0-
04	420	N	324	-0-	-96	-0-	324	3			N	-0-					-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

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

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	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
12	372	N	7	-0-	-365	-0-	7	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,222 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	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1260	3	119	9	N	108	91	1			84
02	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1018	3	68	9	N	62	85	1			61
03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1302	3	94	9	N	85	88	1			58
04	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1171	3	74	9	N	67					125
05	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1256	3	85	9	N	77	92	1			110
06	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1198	3	75	9	N	68	90	1			88
07	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1216	3	78	9	N	71	89	1			70
08	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1232	3	86	9	N	78	88	1			60
09	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1165	3	83	9	N	75					135
10	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1143	3	74	9	N	67	89	1			113
11	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	998	3	62	9	N	56	85	1			84
12	1054	N	1	-0-	-1053	-0-	1	3			N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 13,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 814

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
02	140	N	123	-0-	-17	-0-	123	3			N	-0-					-0-
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
10	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
11	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	3			N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND "D" WELL #: 1 RRCID -> 044056 COMPL. DATE 02/21/1968 TOTAL DEPTH 8463 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-

MCDONALD "9" WELL #: 1 RRCID -> 044594 COMPL. DATE 07/21/1968 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

01	713	N	506	-0-	-207	-0-	506	3			N	-0-					-0-
02	504	N	463	-0-	-41	-0-	463	3			N	-0-					-0-
03	527	N	500	-0-	-27	-0-	500	3			N	-0-					-0-
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
05	527	N	456	-0-	-71	-0-	456	3			N	-0-					-0-
06	480	N	420	-0-	-60	-0-	420	3			N	-0-					-0-
07	496	N	412	-0-	-84	-0-	412	3			N	-0-					-0-
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
10	403	N	317	-0-	-86	-0-	317	3			N	-0-					-0-
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
12	496	N	428	-0-	-68	-0-	428	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,382 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 #: 1 RRCID -> 045005 COMPL. DATE 10/01/1968 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	1023	N	1022	-0-	-1	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
02	924	N	838	-0-	-86	-0-	838	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	1049	-0-	-5	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	988	-0-	-32	-0-	988	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	1017	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	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
11	990	N	851	-0-	-139	-0-	851	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,924 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	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
02	840	N	762	-0-	-78	-0-	762	3			N	-0-					-0-
03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
04	930	N	914	-0-	-16	-0-	914	3			N	-0-					-0-
05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
06	930	N	886	-0-	-44	-0-	886	3			N	-0-					-0-
07	930	N	915	-0-	-15	-0-	915	3			N	-0-					-0-
08	930	N	922	-0-	-8	-0-	922	3			N	-0-					-0-
09	900	N	883	-0-	-17	-0-	883	3			N	-0-					-0-
10	930	N	859	-0-	-71	-0-	859	3			N	-0-					-0-
11	900	N	815	-0-	-85	-0-	815	3			N	-0-					-0-
12	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,855 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 #: 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	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	75	3		N	-0-			-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-
04	90	N	35	-0-	-55	-0-	35	3		N	-0-			-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-			-0-
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3		N	-0-			-0-
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-			-0-
11	150	N	117	-0-	-33	-0-	117	3		N	-0-			-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3		N	-0-			-0-
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3		N	-0-			-0-
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3		N	-0-			-0-
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3		N	-0-			-0-
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3		N	-0-			-0-
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3		N	-0-			-0-
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3		N	-0-			-0-
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3		N	-0-			-0-
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3		N	-0-			-0-
10	465	N	394	-0-	-71	-0-	394	3		N	-0-			-0-
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3		N	-0-			-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,521 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	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-			-0-
02	252	N	239	-0-	-13	-0-	239	3		N	-0-			-0-
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3		N	-0-			-0-
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3		N	-0-			-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-			-0-
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3		N	-0-			-0-
07	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	3		N	-0-			-0-
08	279	N	222	-0-	-57	-0-	222	3		N	-0-			-0-
09	270	N	129	-0-	-141	-0-	129	3		N	-0-			-0-
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-			-0-
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,862 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 #: 1 RRCID -> 045875 COMPL. DATE 10/29/1968 TOTAL DEPTH 6826 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	882	N	882	-0-	-0-	-0-	876	3	6	9	Y	5	6	1			21
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	812	3	3	9	Y	3	6	1			18
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	877	3	3	9	Y	3					21
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	869	3	2	9	Y	2	5	1			18
05	899	N	882	-0-	-17	-0-	881	3	1	9	Y	1					19
06	840	N	656	-0-	-184	-0-	656	3			Y	-0-					19
07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	793	3	1	9	Y	1	1	1			19
08	920	N	920	-0-	-0-	-0-	919	3	1	9	Y	1					20
09	874	N	874	-0-	-0-	-0-	873	3	1	9	Y	1					21
10	879	N	879	-0-	-0-	-0-	878	3	1	9	Y	1					22
11	900	N	763	-0-	-137	-0-	761	3	2	9	Y	2					24
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 9,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

CAL-MON WELL #: B 2 RRCID -> 045876 COMPL. DATE 03/08/1969 TOTAL DEPTH 6620 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	446	N	446	-0-	-0-	-0-	435	3	11	9	Y	10	12	1			8
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	405	3	7	9	Y	6	12	1			2
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	478	3	7	9	Y	6					8
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	474	3	4	9	Y	4	11	1			1
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	481	3	3	9	Y	3					4
06	464	N	359	-0-	-105	-0-	358	3	1	9	Y	1					5
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	433	3	2	9	Y	2	2	1			5
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	502	3	3	9	Y	3					8
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	476	3	2	9	Y	2					10
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	479	3	2	9	Y	2					12
11	450	N	419	-0-	-31	-0-	415	3	4	9	Y	4					16
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 4,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

HELBING -17- WELL #: 1 RRCID -> 045877 COMPL. DATE 03/07/1969 TOTAL DEPTH 6600 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	589	N	589	-0-	-0-	-0-	583	3	6	9	Y	5	6	1			8
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	537	3	3	9	Y	3	6	1			5
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	473	3	2	9	Y	2					7
04	570	N	469	-0-	-101	-0-	468	3	1	9	Y	1	3	1			5
05	589	N	476	-0-	-113	-0-	475	3	1	9	Y	1					6
06	450	N	353	-0-	-97	-0-	353	3			Y	-0-					6
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-					6
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	496	3	1	9	Y	1					7
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	470	3	1	9	Y	1					8
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	473	3	1	9	Y	1					9
11	480	N	411	-0-	-69	-0-	410	3	1	9	Y	1					10
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 5,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3			Y	-0-					-0-
06	360	N	283	-0-	-77	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
11	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					10
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					10
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					10
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					10
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					10
06	240	N	181	-0-	-59	-0-	181	3			Y	-0-					10
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					10
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					10
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					10
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					10
11	240	N	210	-0-	-30	-0-	210	3			Y	-0-					10
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 2,484 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	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
*12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,690 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 #: 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	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
02	616	N	527	-0-	-89	-0-	527	3			N	-0-					-0-
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
04	660	N	570	-0-	-90	-0-	570	3			N	-0-					-0-
05	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	3			N	-0-					-0-
06	570	N	510	-0-	-60	-0-	510	3			N	-0-					-0-
07	589	N	556	-0-	-33	-0-	556	3			N	-0-					-0-
08	558	N	524	-0-	-34	-0-	524	3			N	-0-					-0-
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
11	510	N	456	-0-	-54	-0-	456	3			N	-0-					-0-
*12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	393	N	393	-0-	-0-	-0-	16	1	377	3	N	-0-					-0-
02	336	N	322	-0-	-14	-0-	14	1	308	3	N	-0-					-0-
03	372	N	357	-0-	-15	-0-	14	1	343	3	N	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	15	1	347	3	N	-0-					-0-
*05	372	N	152	-0-	-220	-0-	152	3			N	-0-					-0-
06	360	N	317	-0-	-43	-0-	317	3			N	-0-					-0-
07	372	N	284	-0-	-88	-0-	284	3			N	-0-					-0-
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,981 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	419	N	419	-0-	-0-	-0-	10 8	1 9	401	3	Y	7	7	1			2
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	9 8	1 9	340	3	Y	7	7	1			2
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	9 8	1 9	415	3	Y	7	7	1			2
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	10 9	1 9	413	3	Y	8	7	1			3
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	8 8	1 9	356	3	Y	7	9	1			1
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	9 8	1 9	394	3	Y	7	6	1			2
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	19 8	1 9	394	3	Y	7	7	1			2
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	12 8	1 9	412	3	Y	7	7	1			2
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	10 8	1 9	393	3	Y	7	5	1			4
*10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	8 7	1 9	363	3	Y	6	7	1			3
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					3
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 4,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

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 #: 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	558	N	534	-0-	-24	-0-	13	1	511	3	Y	9	11	1			3
							10	9									
02	504	N	474	-0-	-30	-0-	12	1	454	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	13	1	590	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	12	1	493	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
05	527	N	506	-0-	-21	-0-	11	1	491	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
06	540	N	483	-0-	-57	-0-	11	1	469	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	527	N	76	-0-	-451	-0-	4	1	71	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	496	N	478	-0-	-18	-0-	14	1	461	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	12	1	497	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
*10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	11	1	499	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					1
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

MCMULLAN, MARGARET MRS. WELL #: 1 RRCID -> 049350 COMPL. DATE 11/23/1970 TOTAL DEPTH 8864 PERF. N/A

01	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	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	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	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: 652 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 #: 2 RRCID -> 049649 COMPL. DATE 01/11/1971 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6186 - 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	217	N	205	-0-	-12	-0-	5	1	197	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
02	196	N	146	-0-	-50	-0-	4	1	139	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	5	1	225	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	6	1	251	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	155	N	147	-0-	-8	-0-	3	1	138	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	210	N	116	-0-	-94	-0-	3	1	110	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	217	N	140	-0-	-77	-0-	6	1	131	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	155	N	151	-0-	-4	-0-	4	1	143	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	5	1	188	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
*10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	5	1	224	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					1
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 4 RRCID -> 049650 COMPL. DATE 01/21/1971 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	713	N	617	-0-	-96	-0-	15	1	587	3	Y	14	15	1			4
							15	9									
02	672	N	617	-0-	-55	-0-	16	1	584	3	Y	15	15	1			4
							17	9									
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	15	1	676	3	Y	15	14	1			5
							17	9									
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	16	1	650	3	Y	16	15	1			6
							18	9									
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	14	1	670	3	Y	15	18	1			3
							17	9									
06	690	N	675	-0-	-15	-0-	15	1	646	3	Y	13	11	1			5
							14	9									
07	713	N	704	-0-	-9	-0-	32	1	657	3	Y	14	14	1			5
							15	9									
08	713	N	708	-0-	-5	-0-	20	1	673	3	Y	14	15	1			4
							15	9									
09	690	N	669	-0-	-21	-0-	15	1	639	3	Y	14	10	1			8
							15	9									
*10	713	N	664	-0-	-49	-0-	15	1	635	3	Y	13	15	1			6
							14	9									
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					6
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 6,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

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	620	N	602	-0-	-18	-0-	14	1 8 9	580	3	Y	7	7	1			2
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	16	1 8 9	583	3	Y	7	7	1			2
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	15	1 8 9	674	3	Y	7	7	1			2
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	16	1 9 9	648	3	Y	8	7	1			3
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	14	1 8 9	631	3	Y	7	9	1			1
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	14	1 8 9	583	3	Y	7	6	1			2
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	30	1 8 9	609	3	Y	7	7	1			2
08	620	N	572	-0-	-48	-0-	16	1 8 9	548	3	Y	7	7	1			2
09	600	N	581	-0-	-19	-0-	14	1 8 9	559	3	Y	7	5	1			4
*10	620	N	579	-0-	-41	-0-	13	1 7 9	559	3	Y	6	7	1			3
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					3
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 6,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

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	487	N	487	-0-	-0-	-0-	12	1 11 9	464	3	Y	10	10	1			3
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	11	1 12 9	427	3	Y	11	11	1			3
03	496	N	494	-0-	-2	-0-	10	1 11 9	473	3	Y	10	10	1			3
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	11	1 9 9	463	3	Y	8	8	1			3
05	496	N	495	-0-	-1	-0-	10	1 8 9	477	3	Y	7	9	1			1
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	11	1 8 9	462	3	Y	7	6	1			2
07	496	N	493	-0-	-3	-0-	23	1 8 9	462	3	Y	7	7	1			2
08	496	N	488	-0-	-8	-0-	14	1 8 9	466	3	Y	7	7	1			2
09	480	N	454	-0-	-26	-0-	11	1 8 9	435	3	Y	7	5	1			4
*10	496	N	453	-0-	-43	-0-	10	1 7 9	436	3	Y	6	7	1			3
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					3
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 4,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
KINCAID, A. R. TRUST -D- WELL #: 5 RRCID -> 050242 COMPL. DATE 04/16/1971 TOTAL DEPTH 6494 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	420	-0-	-107	-0-	10	1	399	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	10	1	379	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	10	1	463	3	Y	12	11	1			4
							13	9									
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	10	1	419	3	Y	11	11	1			4
							12	9									
05	434	N	203	-0-	-231	-0-	4	1	187	3	Y	11	13	1			2
							12	9									
06	480	N	193	-0-	-287	-0-	4	1	178	3	Y	10	8	1			4
							11	9									
07	465	N	27	-0-	-438	-0-	1	1	26	3	Y	-0-	4	1			-0-
08	217	N	188	-0-	-29	-0-	5	1	174	3	Y	8	6	1			2
							9	9									
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	4	1	184	3	Y	11	7	1			6
							12	9									
*10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	3	1	134	3	Y	9	11	1			4
							10	9									
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					4
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 2,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 6 RRCID -> 050465 COMPL. DATE 05/05/1971 TOTAL DEPTH 6562 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	558	N	541	-0-	-17	-0-	13	1	520	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
02	504	N	478	-0-	-26	-0-	12	1	458	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
03	558	N	555	-0-	-3	-0-	12	1	535	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
04	510	N	466	-0-	-44	-0-	11	1	446	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
05	527	N	457	-0-	-70	-0-	9	1	440	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
06	540	N	367	-0-	-173	-0-	8	1	351	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
07	496	N	383	-0-	-113	-0-	18	1	357	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
08	465	N	432	-0-	-33	-0-	12	1	412	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	9	1	390	3	Y	7	5	1			4
							8	9									
*10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	8	1	370	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					3
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 4,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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 * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	7	281	3	Y	7	6	1			2
							8 9									
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	7	252	3	Y	7	7	1			2
							8 9									
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	6	277	3	Y	7	7	1			2
							8 9									
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	7	272	3	Y	8	7	1			3
							9 9									
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	6	282	3	Y	7	9	1			1
							8 9									
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	6	274	3	Y	7	6	1			2
							8 9									
07	248	N	45	-0-	-203	-0-	2	42	3	Y	1	3	1			-0-
							1 9									
08	248	N	221	-0-	-27	-0-	6	208	3	Y	6	4	1			2
							7 9									
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	8	330	3	Y	6	4	1			4
							7 9									
*10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	7	291	3	Y	6	7	1			3
							7 9									
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-				Y	NO RPT					3
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-				Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 2,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

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 * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	11	458	3	Y	7	7	1			2
							8 9									
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	11	397	3	Y	7	7	1			2
							8 9									
03	434	N	311	-0-	-123	-0-	7	296	3	Y	7	7	1			2
							8 9									
04	420	N	247	-0-	-173	-0-	6	235	3	Y	5	5	1			2
							6 9									
05	434	N	322	-0-	-112	-0-	7	307	3	Y	7	8	1			1
							8 9									
06	300	N	290	-0-	-10	-0-	7	275	3	Y	7	6	1			2
							8 9									
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	13	271	3	Y	7	7	1			2
							8 9									
08	310	N	293	-0-	-17	-0-	8	277	3	Y	7	7	1			2
							8 9									
09	300	N	280	-0-	-20	-0-	6	266	3	Y	7	5	1			4
							8 9									
*10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	6	278	3	Y	6	7	1			3
							7 9									
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-				Y	NO RPT					3
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-				Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 3,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

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	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
*12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON WELL #: 1702 RRCID -> 053198 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 6064 - 7883

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

01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	4	1	165	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	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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	4	1	121	3	Y	-0-					-0-
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	3	1	110	3	Y	-0-					-0-
*10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	4	1	160	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 578 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	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,131 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	310	N	262	-0-	-48	-0-	16	1	246	3	N	-0-					-0-
02	252	N	234	-0-	-18	-0-	14	1	220	3	N	-0-					-0-
03	279	N	258	-0-	-21	-0-	16	1	242	3	N	-0-					-0-
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	15	1	220	3	N	-0-					-0-
*05	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	3			N	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,527 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	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
11	390	N	367	-0-	-23	-0-	367	3			N	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,290 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	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-
04	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	3		N	-0-			-0-
05	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	3		N	-0-			-0-
06	120	N	73	-0-	-47	-0-	73	3		N	-0-			-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-			-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,058 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	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3		N	-0-			-0-
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3		N	-0-			-0-
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3		N	-0-			-0-
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3		N	-0-			-0-
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3		N	-0-			-0-
06	540	N	535	-0-	-5	-0-	535	3		N	-0-			-0-
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3		N	-0-			-0-
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3		N	-0-			-0-
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3		N	-0-			-0-
10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3		N	-0-			-0-
11	570	N	483	-0-	-87	-0-	483	3		N	-0-			-0-
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,334 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	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3		N	-0-			-0-
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3		N	-0-			-0-
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3		N	-0-			-0-
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3		N	-0-			-0-
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3		N	-0-			-0-
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3		N	-0-			-0-
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3		N	-0-			-0-
08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3		N	-0-			-0-
09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3		N	-0-			-0-
10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3		N	-0-			-0-
11	720	N	512	-0-	-208	-0-	512	3		N	-0-			-0-
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,794 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	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
04	540	N	534	-0-	-6	-0-	534	3			N	-0-					-0-
05	589	N	532	-0-	-57	-0-	532	3			N	-0-					-0-
06	570	N	387	-0-	-183	-0-	387	3			N	-0-					-0-
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
08	527	N	431	-0-	-96	-0-	431	3			N	-0-					-0-
09	390	N	289	-0-	-101	-0-	289	3			N	-0-					-0-
10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
11	420	N	145	-0-	-275	-0-	145	3			N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,004 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	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
05	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	3			N	-0-					-0-
06	390	N	362	-0-	-28	-0-	362	3			N	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
08	403	N	192	-0-	-211	-0-	192	3			N	-0-					-0-
09	360	N	126	-0-	-234	-0-	126	3			N	-0-					-0-
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,487 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	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					220
02	224	N	155	-0-	-69	-0-	155	2			N	-0-					220
03	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	2			N	-0-					220
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					220
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					220
06	210	N	63	-0-	-147	-0-	63	2			N	-0-					220
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					220
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					220
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					220
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					220
*11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					220
*12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					220

TOTAL GAS PROD: 3,984 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 #: 2 RRCID -> 065314 COMPL. DATE 02/12/1976 TOTAL DEPTH 6600 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	559	N	559	-0-	-0-	-0-	555	3	4	4	N	-0-					-0-
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	527	3	1	4	N	-0-					-0-
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
05	589	N	573	-0-	-16	-0-	570	3	3	4	N	-0-					-0-
06	570	N	554	-0-	-16	-0-	553	3	1	4	N	-0-					-0-
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	518	3	12	4	N	-0-					-0-
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	562	3	1	4	N	-0-					-0-
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
11	540	N	496	-0-	-44	-0-	496	3			N	-0-					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 22 WELL #: 3 RRCID -> 065315 COMPL. DATE 01/15/1976 TOTAL DEPTH 7027 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	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
11	690	N	391	-0-	-299	-0-	391	3			N	-0-					-0-
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 29 WELL #: 4 RRCID -> 065316 COMPL. DATE 02/19/1976 TOTAL DEPTH 7070 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	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					9
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					9
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					9
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					9
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					9
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					9
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					9
08	403	N	363	-0-	-40	-0-	363	3			N	-0-					9
09	390	N	310	-0-	-80	-0-	310	3			N	-0-					9
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					9
11	360	N	211	-0-	-149	-0-	211	3			N	-0-					9
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 4,128 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	589	N	486	-0-	-103	-0-	486	3			N	-0-					-0-
02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
05	837	N	805	-0-	-32	-0-	805	3			N	-0-					-0-
06	810	N	769	-0-	-41	-0-	769	3			N	-0-					-0-
07	837	N	770	-0-	-67	-0-	770	3			N	-0-					-0-
08	806	N	786	-0-	-20	-0-	786	3			N	-0-					-0-
09	780	N	342	-0-	-438	-0-	342	3			N	-0-					-0-
10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
11	750	N	522	-0-	-228	-0-	522	3			N	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,668 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	884	N	884	-0-	-0-	-0-	877	3	7	4	N	-0-					-0-
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
04	870	N	778	-0-	-92	-0-	778	3			N	-0-					-0-
05	868	N	786	-0-	-82	-0-	782	3	4	4	N	-0-					-0-
06	840	N	683	-0-	-157	-0-	682	3	1	4	N	-0-					-0-
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	584	3	14	4	N	-0-					-0-
08	775	N	544	-0-	-231	-0-	543	3	1	4	N	-0-					-0-
09	690	N	504	-0-	-186	-0-	504	3			N	-0-					-0-
10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,789 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	427	N	427	-0-	-0-	-0-	424	3	3	4	N	-0-					-0-
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	449	3	1	4	N	-0-					-0-
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
05	496	N	439	-0-	-57	-0-	439	3			N	-0-					-0-
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
09	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,391 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	679	N	679	-0-	-0-	-0-	659	3	5	4	N	14	16	1			3
							15	9									
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	649	3	1	4	N	14	16	1			1
							15	9									
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	652	3	6	9	N	5	4	1			2
04	660	N	637	-0-	-23	-0-	629	3	8	9	N	7	6	1			3
05	744	N	696	-0-	-48	-0-	687	3	3	4	N	5	6	1			2
							6	9									
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	695	3	1	4	N	3					5
							3	9									
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	795	3	19	4	N	3	3	1			5
							3	9									
08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	767	3	1	4	N	4	6	1			3
							4	9									
09	690	N	689	-0-	-1	-0-	685	3	4	9	N	4					7
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	589	3	6	9	N	5	6	1			6
11	750	N	534	-0-	-216	-0-	528	3	6	9	N	5	6	1			5
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 7,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

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	288	N	288	-0-	-0-	-0-	285	3	2	4	N	1	1	1			1
							1	9									
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	263	3	1	4	N	1	1	1			1
							1	9									
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					1
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	293	3	1	9	N	1	1	1			1
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-	1	1			-0-
06	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	3			N	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
08	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					-0-
09	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-					-0-
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	274	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	270	N	240	-0-	-30	-0-	239	3	1	9	N	1	1	1			-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
09	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	3			N	-0-					-0-
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	312	N	312	-0-	-0-	-0-	310	3	2	4	N	-0-					-0-
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
05	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	3			N	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
08	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					-0-
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
11	300	N	265	-0-	-35	-0-	265	3			N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,356 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	989	N	989	-0-	-0-	-0-	876	3	113	9	N	103	140	1			207
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	659	3	44	9	N	40					247
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	728	3	79	9	N	72	122	1			197
04	960	N	841	-0-	-119	-0-	734	3	107	9	N	97	137	1			157
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	787	3	15	9	N	14					171
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	730	3	55	9	N	50					221
07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	911	3	66	9	N	60	60	1			221
08	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	976	3	87	9	N	79					300
09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	854	3	52	9	N	47	144	1			203
10	893	N	893	-0-	-0-	-0-	802	3	91	9	N	83					286
11	990	N	807	-0-	-183	-0-	729	3	78	9	N	71	134	1			223
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					223

TOTAL GAS PROD: 9,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 716

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	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
03	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
04	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
05	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
07	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
08	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
09	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	853	-0-	-201	-0-	853	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	828	-0-	-192	-0-	828	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,883 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	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,760 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	588	N	546	-0-	-42	-0-	546	3			N	-0-					-0-
03	651	N	597	-0-	-54	-0-	597	3			N	-0-					-0-
04	660	N	656	-0-	-4	-0-	656	3			N	-0-					-0-
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
07	682	N	624	-0-	-58	-0-	624	3			N	-0-					-0-
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
11	720	N	606	-0-	-114	-0-	606	3			N	-0-					-0-
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID "A" WELL #: 2 RRCID -> 073272 COMPL. DATE 08/31/1977 TOTAL DEPTH 6564 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	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
09	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
11	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING "17" WELL #: 2 RRCID -> 073319 COMPL. DATE 09/29/1977 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6182 - 6454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					5
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					5
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					5
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					5
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					5
06	300	N	224	-0-	-76	-0-	224	3			Y	-0-					5
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					5
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					5
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-					5
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					5
11	300	N	259	-0-	-41	-0-	259	3			Y	-0-					5
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 3,101 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	787	-0-	-50	-0-	787	3	N	-0-					-0-
02	756	N	678	-0-	-78	-0-	678	3	N	-0-					-0-
03	806	N	790	-0-	-16	-0-	790	3	N	-0-					-0-
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3	N	-0-					-0-
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3	N	-0-					-0-
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3	N	-0-					-0-
07	868	N	802	-0-	-66	-0-	802	3	N	-0-					-0-
08	868	N	807	-0-	-61	-0-	807	3	N	-0-					-0-
09	810	N	768	-0-	-42	-0-	768	3	N	-0-					-0-
10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3	N	-0-					-0-
11	780	N	661	-0-	-119	-0-	661	3	N	-0-					-0-
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,685 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	421	N	421	-0-	-0-	-0-	415	3	6	9	Y	5	6	1			10
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	386	3	3	9	Y	3	6	1			7
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	430	3	3	9	Y	3					10
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	426	3	2	9	Y	2	5	1			7
05	434	N	433	-0-	-1	-0-	432	3	1	9	Y	1					8
06	420	N	321	-0-	-99	-0-	321	3			Y	-0-					8
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	389	3	1	9	Y	1	1	1			8
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	451	3	1	9	Y	1					9
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	428	3	1	9	Y	1					10
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	430	3	1	9	Y	1					11
11	450	N	375	-0-	-75	-0-	373	3	2	9	Y	2					13
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 4,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1865	X	458	-0-	-1407	-0-	458	3	Y	-0-					-0-
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3	Y	-0-					-0-
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3	Y	-0-					-0-
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3	Y	-0-					-0-
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3	Y	-0-					-0-
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	258	-0-	-42	-0-	258	3	Y	-0-					-0-
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	136	-0-	-254	-0-	136	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,749 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	782	3	11	9	Y	10	12	1			17
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	712	3	7	9	Y	6	12	1			11
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	769	3	7	9	Y	6					17
04	780	N	766	-0-	-14	-0-	762	3	4	9	Y	4	10	1			11
05	806	N	775	-0-	-31	-0-	772	3	3	9	Y	3					14
06	750	N	576	-0-	-174	-0-	575	3	1	9	Y	1					15
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	695	3	2	9	Y	2	1	1			16
08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	806	3	3	9	Y	3					19
09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	765	3	2	9	Y	2					21
10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	770	3	2	9	Y	2					23
11	780	N	671	-0-	-109	-0-	668	3	3	9	Y	3					26
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 8,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

COUCH "2" WELL #: 2 U RRCID -> 073660 COMPL. DATE 10/13/1977 TOTAL DEPTH 9550 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	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					20
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					20
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					20
04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					20
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					20
06	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					20
07	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					20
08	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					20
09	990	N	728	-0-	-262	-0-	728	3			N	-0-					20
10	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					20
11	990	N	865	-0-	-125	-0-	865	3			N	-0-					20
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 11,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID WELL #: 6 RRCID -> 073781 COMPL. DATE 11/08/1977 TOTAL DEPTH 6705 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	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
11	600	N	573	-0-	-27	-0-	573	3			N	-0-					-0-
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,241 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	682	N	555	-0-	-127	-0-	555	3			N	-0-					-0-
02	672	N	554	-0-	-118	-0-	554	3			N	-0-					-0-
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
06	660	N	608	-0-	-52	-0-	608	3			N	-0-					-0-
07	713	N	684	-0-	-29	-0-	684	3			N	-0-					-0-
08	713	N	712	-0-	-1	-0-	712	3			N	-0-					-0-
09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
10	682	N	665	-0-	-17	-0-	665	3			N	-0-					-0-
11	690	N	582	-0-	-108	-0-	582	3			N	-0-					-0-
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,159 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	589	N	505	-0-	-84	-0-	505	3			N	-0-					-0-
02	504	N	414	-0-	-90	-0-	414	3			N	-0-					-0-
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
06	570	N	439	-0-	-131	-0-	439	3			N	-0-					-0-
07	589	N	432	-0-	-157	-0-	432	3			N	-0-					-0-
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
12	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,122 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	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
02	140	N	125	-0-	-15	-0-	125	3			N	-0-					-0-
03	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	3			N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,432 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	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
04	900	N	647	-0-	-253	-0-	647	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	832	-0-	-284	-0-	832	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	622	-0-	-398	-0-	622	3			N	-0-					-0-
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
08	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
09	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
10	868	N	709	-0-	-159	-0-	709	3			N	-0-					-0-
11	990	N	740	-0-	-250	-0-	740	3			N	-0-					-0-
12	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,318 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	992	N	508	-0-	-484	-0-	508	3			N	-0-					-0-
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
05	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
06	990	N	942	-0-	-48	-0-	942	3			N	-0-					-0-
07	992	N	836	-0-	-156	-0-	836	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	548	-0-	-475	-0-	548	3			N	-0-					-0-
09	930	N	396	-0-	-534	-0-	396	3			N	-0-					-0-
10	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
11	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
*12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,368 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	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1141	-0-	-119	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
03	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
04	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
05	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	827	-0-	-523	-0-	827	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
08	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,339 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		N	-0-			-0-
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		N	-0-			-0-
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		N	-0-			-0-
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-			-0-
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3		N	-0-			-0-
06	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	3		N	-0-			-0-
07	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	3		N	-0-			-0-
08	310	N	234	-0-	-76	-0-	234	3		N	-0-			-0-
09	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	3		N	-0-			-0-
10	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	3		N	-0-			-0-
11	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	3		N	-0-			-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID WELL #: 8 RRCID -> 074066 COMPL. DATE 11/14/1977 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3		N	-0-			-0-
02	672	N	606	-0-	-66	-0-	606	3		N	-0-			-0-
03	713	N	608	-0-	-105	-0-	608	3		N	-0-			-0-
04	660	N	627	-0-	-33	-0-	627	3		N	-0-			-0-
05	682	N	505	-0-	-177	-0-	505	3		N	-0-			-0-
06	600	N	432	-0-	-168	-0-	432	3		N	-0-			-0-
07	651	N	498	-0-	-153	-0-	498	3		N	-0-			-0-
08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3		N	-0-			-0-
09	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3		N	-0-			-0-
10	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3		N	-0-			-0-
11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3		N	-0-			-0-
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND "B" WELL #: 2 RRCID -> 074179 COMPL. DATE 11/30/1977 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	761	-0-	-262	-0-	761	3		N	-0-			-0-
02	840	N	681	-0-	-159	-0-	681	3		N	-0-			-0-
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3		N	-0-			-0-
04	750	N	678	-0-	-72	-0-	678	3		N	-0-			-0-
05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3		N	-0-			-0-
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3		N	-0-			-0-
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3		N	-0-			-0-
08	930	N	885	-0-	-45	-0-	885	3		N	-0-			-0-
09	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3		N	-0-			-0-
10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3		N	-0-			-0-
11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3		N	-0-			-0-
12	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,647 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	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1156	-0-	-22	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
04	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
05	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
06	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1161	-0-	-110	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
09	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
10	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	1118	-0-	-82	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	218	-0-	-1177	-0-	218	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,322 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	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-
03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
04	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
08	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
11	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,974 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	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
02	560	N	402	-0-	-158	-0-	402	3			N	-0-					-0-
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
04	540	N	509	-0-	-31	-0-	509	3			N	-0-					-0-
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
06	570	N	544	-0-	-26	-0-	544	3			N	-0-					-0-
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
08	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	3			N	-0-					-0-
09	540	N	529	-0-	-11	-0-	529	3			N	-0-					-0-
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,862 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	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	93	N	29	-0-	-64	-0-	29	3			N	-0-					-0-
06	90	N	17	-0-	-73	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
11	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	3			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 845 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	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					-0-
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
*12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,478 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	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
02	896	N	803	-0-	-93	-0-	803	3			N	-0-					-0-
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
06	990	N	968	-0-	-22	-0-	968	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	953	-0-	-101	-0-	953	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	1020	-0-	-34	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
09	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
10	961	N	913	-0-	-48	-0-	913	3			N	-0-					-0-
11	990	N	712	-0-	-278	-0-	712	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,468 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	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	3			N	-0-					-0-
02	224	N	173	-0-	-51	-0-	173	3			N	-0-					-0-
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
06	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
08	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-					-0-
09	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	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	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,365 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	645	N	645	-0-	-0-	-0-	627	3	5	4	N	12	14	1			-0-
							13	9									
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	596	3	1	4	N	12	12	1			-0-
							13	9									
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	681	3	6	9	N	5	4	1			1
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	651	3	9	9	N	8	7	1			2
05	682	N	628	-0-	-54	-0-	618	3	3	4	N	6	7	1			1
							7	9									
06	660	N	603	-0-	-57	-0-	598	3	1	4	N	4					5
							4	9									
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	582	3	14	4	N	3	3	1			5
							3	9									
08	620	N	600	-0-	-20	-0-	595	3	1	4	N	4	7	1			2
							4	9									
09	600	N	589	-0-	-11	-0-	585	3	4	9	N	4					6
10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	603	3	7	9	N	6	6	1			6
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	571	3	7	9	N	6	7	1			5
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 6,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

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	434	N	373	-0-	-61	-0-	373	3			N	-0-					-0-
02	420	N	298	-0-	-122	-0-	298	3			N	-0-					-0-
03	434	N	312	-0-	-122	-0-	312	3			N	-0-					-0-
04	360	N	304	-0-	-56	-0-	304	3			N	-0-					-0-
05	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	3			N	-0-					-0-
06	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	3			N	-0-					-0-
07	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	3			N	-0-					-0-
08	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-					-0-
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
*12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,163 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3		N	-0-			-0-
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3		N	-0-			-0-
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3		N	-0-			-0-
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3		N	-0-			-0-
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3		N	-0-			-0-
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3		N	-0-			-0-
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3		N	-0-			-0-
09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3		N	-0-			-0-
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3		N	-0-			-0-
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3		N	-0-			-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING "15" WELL #: 2 RRCID -> 075599 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 6600 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	317	-0-	-24	-0-	317	3		N	-0-			-0-
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3		N	-0-			-0-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3		N	-0-			-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-			-0-
05	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	3		N	-0-			-0-
06	390	N	352	-0-	-38	-0-	352	3		N	-0-			-0-
07	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	3		N	-0-			-0-
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3		N	-0-			-0-
09	360	N	344	-0-	-16	-0-	344	3		N	-0-			-0-
10	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3		N	-0-			-0-
11	360	N	237	-0-	-123	-0-	237	3		N	-0-			-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING "17" WELL #: 2 RRCID -> 075835 COMPL. DATE 02/25/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6248 - 6446

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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	775	N	719	-0-	-56	-0-	719	3		N	-0-			-0-
02	672	N	572	-0-	-100	-0-	572	3		N	-0-			-0-
03	713	N	442	-0-	-271	-0-	442	3		N	-0-			-0-
04	690	N	518	-0-	-172	-0-	518	3		N	-0-			-0-
05	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	3		N	-0-			-0-
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3		N	-0-			-0-
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3		N	-0-			-0-
08	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3		N	-0-			-0-
09	750	N	707	-0-	-43	-0-	707	3		N	-0-			-0-
10	744	N	641	-0-	-103	-0-	641	3		N	-0-			-0-
11	720	N	649	-0-	-71	-0-	649	3		N	-0-			-0-
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,082 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	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3		N	-0-			-0-
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3		N	-0-			-0-
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3		N	-0-			-0-
04	510	N	504	-0-	-6	-0-	504	3		N	-0-			-0-
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3		N	-0-			-0-
06	510	N	499	-0-	-11	-0-	499	3		N	-0-			-0-
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3		N	-0-			-0-
08	527	N	512	-0-	-15	-0-	512	3		N	-0-			-0-
09	510	N	476	-0-	-34	-0-	476	3		N	-0-			-0-
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3		N	-0-			-0-
11	510	N	490	-0-	-20	-0-	490	3		N	-0-			-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,517 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	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3		Y	-0-			-0-
02	868	N	816	-0-	-52	-0-	816	3		Y	-0-			-0-
03	961	N	909	-0-	-52	-0-	909	3		Y	-0-			-0-
04	900	N	867	-0-	-33	-0-	867	3		Y	-0-			-0-
05	899	N	885	-0-	-14	-0-	885	3		Y	-0-			-0-
06	870	N	849	-0-	-21	-0-	849	3		Y	-0-			-0-
07	899	N	874	-0-	-25	-0-	874	3		Y	-0-			-0-
08	899	N	787	-0-	-112	-0-	787	3		Y	-0-			-0-
09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3		Y	-0-			-0-
10	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3		Y	-0-			-0-
11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3		Y	-0-			-0-
12	961	N	948	-0-	-13	-0-	948	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,612 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. 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	252	N	252	-0-	-0-	-0-	33	1	209	3	Y	9	23	1			10
							10	9									
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	33	1	193	3	Y	2					12
							2	9									
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	30	1	235	3	Y	5					17
							6	9									
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	31	1	216	3	Y	1					18
							1	9									
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	31	1	212	3	Y	5					23
							6	9									
06	224	N	165	-0-	-59	-0-	164	3	1	9	Y	1					24
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	28	1	185	3	Y	3	3	1			24
							3	9									
08	217	N	176	-0-	-41	-0-	22	1	148	3	Y	5					29
							6	9									
09	180	N	159	-0-	-21	-0-	155	3	4	9	Y	4					33
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	156	3	6	9	Y	5					38
11	180	N	119	-0-	-61	-0-	13	1	104	3	Y	2					40
							2	9									
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 2,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

BEAN WELL #: 2 RRCID -> 078021 COMPL. DATE 08/11/1978 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6387 - 6962

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	465	N	465	-0-	-0-	-0-	62	1	396	3	Y	6	17	1			11
							7	9									
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	62	1	364	3	Y	1					12
							1	9									
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	57	1	444	3	Y	3					15
							3	9									
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	59	1	413	3	Y	1					16
							1	9									
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	62	1	415	3	Y	4					20
							4	9									
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	419	3	1	9	Y	1					21
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	62	1	411	3	Y	2	2	1			21
							2	9									
08	434	N	394	-0-	-40	-0-	49	1	341	3	Y	4					25
							4	9									
09	420	N	373	-0-	-47	-0-	49	1	321	3	Y	3					28
							3	9									
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	62	1	366	3	Y	4					32
							4	9									
11	390	N	348	-0-	-42	-0-	346	3	2	9	Y	2					34
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 4,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	334	N	334	-0-	-0-	-0-	322	3	2	4	N	9	11	1			2
							10	9									
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	304	3	1	4	N	10	10	1			2
							11	9									
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	356	3	4	9	N	4	3	1			3
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	351	3	7	9	N	6	5	1			4
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	346	3	2	4	N	4	5	1			3
							4	9									
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	337	3	3	9	N	3					6
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	324	3	8	4	N	3	3	1			6
							3	9									
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	345	3	3	9	N	3	5	1			4
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	347	3	3	9	N	3					7
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	344	3	6	9	N	5	5	1			7
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	301	3	6	9	N	5	5	1			7
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 3,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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	977	N	977	-0-	-0-	-0-	23	1	940	3	Y	13	15	1			4
							14	9									
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	22	1	830	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	21	1	932	3	Y	12	11	1			4
							13	9									
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	22	1	897	3	Y	11	11	1			4
							12	9									
05	899	N	563	-0-	-336	-0-	12	1	541	3	Y	9	11	1			2
							10	9									
06	870	N	595	-0-	-275	-0-	14	1	570	3	Y	10	8	1			4
							11	9									
07	899	N	541	-0-	-358	-0-	25	1	505	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
08	558	N	524	-0-	-34	-0-	15	1	498	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
09	600	N	494	-0-	-106	-0-	11	1	472	3	Y	10	7	1			6
							11	9									
*10	527	N	489	-0-	-38	-0-	11	1	468	3	Y	9	11	1			4
							10	9									
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					4
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 6,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	630	N	630	-0-	-0-	-0-	15	1	604	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
02	560	N	552	-0-	-8	-0-	14	1	526	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
03	620	N	544	-0-	-76	-0-	11	1	520	3	Y	12	11	1			4
							13	9									
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	14	1	588	3	Y	8	9	1			3
							9	9									
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	14	1	642	3	Y	8	10	1			1
							9	9									
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	15	1	626	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
07	620	N	93	-0-	-527	-0-	4	1	88	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	22	1	727	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	16	1	654	3	Y	6	4	1			4
							7	9									
*10	647	N	647	-0-	-0-	-0-	14	1	626	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					3
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 5,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

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	775	N	643	-0-	-132	-0-	15	1	613	3	Y	14	15	1			4
							15	9									
02	700	N	604	-0-	-96	-0-	15	1	572	3	Y	15	15	1			4
							17	9									
03	775	N	673	-0-	-102	-0-	14	1	642	3	Y	15	14	1			5
							17	9									
04	630	N	626	-0-	-4	-0-	15	1	593	3	Y	16	15	1			6
							18	9									
05	682	N	631	-0-	-51	-0-	13	1	601	3	Y	15	18	1			3
							17	9									
06	660	N	611	-0-	-49	-0-	14	1	583	3	Y	13	11	1			5
							14	9									
07	651	N	627	-0-	-24	-0-	29	1	583	3	Y	14	14	1			5
							15	9									
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	18	1	599	3	Y	14	15	1			4
							15	9									
09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	14	1	580	3	Y	14	10	1			8
							15	9									
*10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	14	1	602	3	Y	13	15	1			6
							14	9									
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					6
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 6,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

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	372	N	367	-0-	-5	-0-	9	1	343	3	Y	14	14	1			4
							15	9									
02	336	N	333	-0-	-3	-0-	8	1	310	3	Y	14	14	1			4
							15	9									
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	8	1	348	3	Y	15	14	1			5
							17	9									
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	8	1	334	3	Y	16	15	1			6
							18	9									
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	7	1	348	3	Y	15	18	1			3
							17	9									
06	360	N	356	-0-	-4	-0-	8	1	334	3	Y	13	11	1			5
							14	9									
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	17	1	344	3	Y	14	14	1			5
							15	9									
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	10	1	350	3	Y	14	15	1			4
							15	9									
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	8	1	346	3	Y	14	10	1			8
							15	9									
*10	372	N	369	-0-	-3	-0-	8	1	347	3	Y	13	15	1			6
							14	9									
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					6
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 3,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

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	868	N	765	-0-	-103	-0-	18	1	739	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
02	784	N	699	-0-	-85	-0-	18	1	673	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	16	1	716	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
04	750	N	735	-0-	-15	-0-	17	1	709	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
05	775	N	767	-0-	-8	-0-	16	1	743	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
06	720	N	650	-0-	-70	-0-	15	1	627	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
07	775	N	395	-0-	-380	-0-	18	1	369	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
08	775	N	446	-0-	-329	-0-	13	1	425	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	660	N	440	-0-	-220	-0-	10	1	422	3	Y	7	5	1			4
							8	9									
*10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	10	1	437	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					3
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 6,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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. 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	1240	N	1240	-0-		-0-	-0-	30	1	1199	3	Y	10	11	1			3
								11	9									
02	952	N	896	-0-		-56	-0-	23	1	861	3	Y	11	11	1			3
								12	9									
03	1085	N	951	-0-		-134	-0-	20	1	918	3	Y	12	11	1			4
								13	9									
04	1050	N	898	-0-		-152	-0-	21	1	865	3	Y	11	11	1			4
								12	9									
05	992	N	907	-0-		-85	-0-	19	1	875	3	Y	12	14	1			2
								13	9									
06	930	N	870	-0-		-60	-0-	20	1	838	3	Y	11	9	1			4
								12	9									
07	930	N	845	-0-		-85	-0-	39	1	795	3	Y	10	10	1			4
								11	9									
08	899	N	479	-0-		-420	-0-	14	1	454	3	Y	10	11	1			3
								11	9									
09	870	N	447	-0-		-423	-0-	10	1	426	3	Y	10	7	1			6
								11	9									
*10	1074	N	1074	-0-		-0-	-0-	24	1	1040	3	Y	9	11	1			4
								10	9									
11	450	N	NO RPT	-0-		-450	-0-					Y	NO RPT					4
12	465	N	NO RPT	-0-		-465	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 8,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

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. 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	1030	N	1030	-0-		-0-	-0-	25	1	991	3	Y	13	13	1			4
								14	9									
02	868	N	865	-0-		-3	-0-	22	1	828	3	Y	14	14	1			4
								15	9									
03	961	N	954	-0-		-7	-0-	20	1	917	3	Y	15	14	1			5
								17	9									
04	930	N	900	-0-		-30	-0-	21	1	861	3	Y	16	15	1			6
								18	9									
05	961	N	925	-0-		-36	-0-	19	1	889	3	Y	15	18	1			3
								17	9									
06	930	N	667	-0-		-263	-0-	15	1	638	3	Y	13	11	1			5
								14	9									
07	930	N	62	-0-		-868	-0-	2	1	45	3	Y	14	14	1			5
								15	9									
08	930	N	684	-0-		-246	-0-	19	1	650	3	Y	14	15	1			4
								15	9									
09	660	N	461	-0-		-199	-0-	11	1	435	3	Y	14	10	1			8
								15	9									
*10	776	N	776	-0-		-0-	-0-	17	1	745	3	Y	13	15	1			6
								14	9									
11	660	N	NO RPT	-0-		-660	-0-					Y	NO RPT					6
12	465	N	NO RPT	-0-		-465	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 7,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
FRIEND, W. E. WELL #: 2 RRCID -> 086819 COMPL. DATE 03/08/1980 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6343 - 6484

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086820 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6297 - 6427

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
02	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1568	-0-	-13	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
04	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
05	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
06	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
07	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1355	-0-	-226	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
09	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	1506	-0-	-75	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1317	-0-	-3	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	2	-0-	-1579	-0-	2	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1 WELL #: 4 RRCID -> 086861 COMPL. DATE 03/06/1980 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6198 - 6315

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4	1	166	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
02	140	N	76	-0-	-64	-0-	2	1	71	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	5	1	214	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	3	1	140	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	3	1	125	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	150	N	113	-0-	-37	-0-	3	1	107	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	155	N	19	-0-	-136	-0-	1	1	17	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	124	N	90	-0-	-34	-0-	3	1	84	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	120	N	99	-0-	-21	-0-	2	1	94	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
*10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	3	4	1			1
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					1
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	806	N	721	-0-	-85	-0-	17 11	1 9	693	3	Y	10	11	1			3
02	700	N	693	-0-	-7	-0-	18 12	1 9	663	3	Y	11	11	1			3
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	17 13	1 9	749	3	Y	12	11	1			4
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	18 12	1 9	718	3	Y	11	11	1			4
05	775	N	773	-0-	-2	-0-	16 13	1 9	744	3	Y	12	14	1			2
06	750	N	747	-0-	-3	-0-	17 12	1 9	718	3	Y	11	9	1			4
07	775	N	756	-0-	-19	-0-	35 11	1 9	710	3	Y	10	10	1			4
08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	22 11	1 9	743	3	Y	10	11	1			3
09	750	N	737	-0-	-13	-0-	17 11	1 9	709	3	Y	10	7	1			6
*10	744	N	617	-0-	-127	-0-	14 10	1 9	593	3	Y	9	11	1			4
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					4
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 7,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

HELBING "18" WELL #: 2 RRCID -> 088073 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6299 - 6886

01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, ROY "32" WELL #: 3 RRCID -> 089759 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 6603 - 6656

01	806	N	738	-0-	-68	-0-	738	3			N	-0-					-0-
02	728	N	615	-0-	-113	-0-	615	3			N	-0-					-0-
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
06	780	N	699	-0-	-81	-0-	699	3			N	-0-					-0-
07	775	N	571	-0-	-204	-0-	571	3			N	-0-					-0-
08	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
11	780	N	600	-0-	-180	-0-	600	3			N	-0-					-0-
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,814 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. EST. "89" WELL #: 1 RRCID -> 091110 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6406 - 6469

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 9 RRCID -> 091264 COMPL. DATE 09/17/1980 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6166 - 6346

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	632	N	632	-0-	-0-	-0-	15 1 15 9		602	3	Y	14	15	1			4
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	14 1 12 9		531	3	Y	11	12	1			3
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	13 1 13 9		612	3	Y	12	11	1			4
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	14 1 12 9		578	3	Y	11	11	1			4
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	13 1 13 9		607	3	Y	12	14	1			2
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	14 1 12 9		581	3	Y	11	9	1			4
07	589	N	572	-0-	-17	-0-	26 1 11 9		535	3	Y	10	10	1			4
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	19 1 11 9		625	3	Y	10	11	1			3
09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	16 1 11 9		657	3	Y	10	7	1			6
*10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	19 1 10 9		814	3	Y	9	11	1			4
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					4
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 6,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

BEAN "26" WELL #: 3 RRCID -> 093819 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 6412 - 7006

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	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
02	336	N	299	-0-	-37	-0-	299	3			N	-0-					-0-
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
06	390	N	371	-0-	-19	-0-	371	3			N	-0-					-0-
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
09	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	3			N	-0-					-0-
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
11	360	N	316	-0-	-44	-0-	316	3			N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,999 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 #: 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	491	N	491	-0-	-0-	-0-	12	1 8 9	471	3	Y	7	9	1			2
02	420	N	243	-0-	-177	-0-	6	1 8 9	229	3	Y	7	7	1			2
03	465	N	314	-0-	-151	-0-	7	1 8 9	299	3	Y	7	7	1			2
04	450	N	293	-0-	-157	-0-	7	1 4 9	282	3	Y	4	5	1			1
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	6	1 6 9	286	3	Y	5	5	1			1
06	300	N	281	-0-	-19	-0-	6	1 3 9	272	3	Y	3	3	1			1
07	310	N	295	-0-	-15	-0-	14	1 3 9	278	3	Y	3	3	1			1
08	310	N	304	-0-	-6	-0-	9	1 4 9	291	3	Y	4	4	1			1
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	7	1 3 9	293	3	Y	3	2	1			2
*10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	7	1 3 9	314	3	Y	3	4	1			1
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					1
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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-

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	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
05	217	N	126	-0-	-91	-0-	126	3			N	-0-					-0-
06	180	N	132	-0-	-48	-0-	132	3			N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,724 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 #: 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	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
11	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					-0-
12	155	N	2	-0-	-153	-0-	2	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,070 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-

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	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
06	840	N	828	-0-	-12	-0-	828	3			N	-0-					-0-
07	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
08	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
09	840	N	833	-0-	-7	-0-	833	3			N	-0-					-0-
10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
11	840	N	722	-0-	-118	-0-	722	3			N	-0-					-0-
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,074 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 #: 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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	9 8	1 9	367	3	Y	7	7	1			2
02	336	N	332	-0-	-4	-0-	8 8	1 9	316	3	Y	7	7	1			2
03	372	N	358	-0-	-14	-0-	8 8	1 9	342	3	Y	7	7	1			2
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	9 9	1 9	375	3	Y	8	7	1			3
05	372	N	352	-0-	-20	-0-	7 8	1 9	337	3	Y	7	9	1			1
06	360	N	313	-0-	-47	-0-	7 8	1 9	298	3	Y	7	6	1			2
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	24 8	1 9	488	3	Y	7	7	1			2
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	10 8	1 9	343	3	Y	7	7	1			2
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	8 8	1 9	329	3	Y	7	5	1			4
*10	372	N	310	-0-	-62	-0-	7 7	1 9	296	3	Y	6	7	1			3
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					3
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 3,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

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	434	N	433	-0-	-1	-0-	10	1	415	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
02	420	N	396	-0-	-24	-0-	10	1	378	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
03	465	N	415	-0-	-50	-0-	9	1	398	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
04	420	N	417	-0-	-3	-0-	10	1	398	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
05	434	N	410	-0-	-24	-0-	8	1	394	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	9	1	379	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
07	434	N	413	-0-	-21	-0-	19	1	386	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	12	1	404	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	9	1	389	3	Y	7	5	1			4
							8	9									
*10	403	N	371	-0-	-32	-0-	8	1	356	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					3
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 4,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

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	656	N	656	-0-	-0-	-0-	16	1	629	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	14	1	515	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
03	558	N	533	-0-	-25	-0-	11	1	514	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
04	540	N	526	-0-	-14	-0-	12	1	505	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	12	1	548	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	13	1	565	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	27	1	559	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	17	1	567	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	13	1	541	3	Y	7	5	1			4
							8	9									
*10	558	N	553	-0-	-5	-0-	12	1	534	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					3
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 5,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HENDERSON, ROY -32- WELL #: 4 RRCID -> 128909 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6395 - 6658

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 10 WELL #: 5 RRCID -> 129463 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 6253 - 6887

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
03	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
06	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
07	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
08	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	828	-0-	-282	-0-	828	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING "14" WELL #: 5 RRCID -> 129688 COMPL. DATE 01/16/1989 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6263 - 6369

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	3			N	-0-					-0-
02	308	N	230	-0-	-78	-0-	230	3			N	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
09	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
10	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
11	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-
12	434	N	3	-0-	-431	-0-	3	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,172 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 #: 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	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	3			N	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	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	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
08	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
09	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	3			N	-0-					-0-
10	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-
11	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	3			N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1156	-0-	-22	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1117	-0-	-23	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1120	-0-	-58	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	771	-0-	-339	-0-	771	3			N	-0-					-0-
07	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	893	-0-	-223	-0-	893	3			N	-0-					-0-
09	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	1082	-0-	-96	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,714 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	434	N	356	-0-	-78	-0-	356	3			N	-0-					-0-
02	364	N	323	-0-	-41	-0-	323	3			N	-0-					-0-
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
06	390	N	384	-0-	-6	-0-	384	3			N	-0-					-0-
07	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	3			N	-0-					-0-
08	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	3			N	-0-					-0-
09	390	N	384	-0-	-6	-0-	384	3			N	-0-					-0-
10	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	3			N	-0-					-0-
11	390	N	296	-0-	-94	-0-	296	3			N	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,108 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 #: 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3	N	-0-					-0-
02	196	N	166	-0-	-30	-0-	166	3	N	-0-					-0-
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3	N	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3	N	-0-					-0-
06	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	3	N	-0-					-0-
07	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3	N	-0-					-0-
08	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3	N	-0-					-0-
09	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	3	N	-0-					-0-
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3	N	-0-					-0-
11	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	3	N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	682	N	523	-0-	-159	-0-	12	1	500	3	Y	10	12	1			3
							11	9									
02	616	N	435	-0-	-181	-0-	11	1	410	3	Y	13	12	1			4
							14	9									
03	682	N	634	-0-	-48	-0-	13	1	604	3	Y	15	14	1			5
							17	9									
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	14	1	570	3	Y	16	15	1			6
							18	9									
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	12	1	549	3	Y	15	18	1			3
							17	9									
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	16	1	659	3	Y	13	11	1			5
							14	9									
07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	31	1	624	3	Y	14	14	1			5
							15	9									
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	18	1	599	3	Y	14	15	1			4
							15	9									
09	660	N	605	-0-	-55	-0-	14	1	576	3	Y	14	10	1			8
							15	9									
*10	682	N	614	-0-	-68	-0-	13	1	587	3	Y	13	15	1			6
							14	9									
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					6
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 5,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

CHANDLER WELL #: 3 RRCID -> 132008 COMPL. DATE 09/20/1989 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6232 - 6373

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	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3	N	-0-					-0-
02	980	N	928	-0-	-52	-0-	928	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	912	-0-	-173	-0-	912	3	N	-0-					-0-
04	1050	N	935	-0-	-115	-0-	935	3	N	-0-					-0-
05	1023	N	965	-0-	-58	-0-	965	3	N	-0-					-0-
06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3	N	-0-					-0-
07	961	N	937	-0-	-24	-0-	937	3	N	-0-					-0-
08	961	N	935	-0-	-26	-0-	935	3	N	-0-					-0-
09	930	N	901	-0-	-29	-0-	901	3	N	-0-					-0-
10	930	N	912	-0-	-18	-0-	912	3	N	-0-					-0-
11	900	N	855	-0-	-45	-0-	855	3	N	-0-					-0-
12	930	N	754	-0-	-176	-0-	754	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
CHANDLER WELL #: 4 RRCID -> 132052 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6331 - 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	775	N	692	-0-	-83	-0-	692	3			N	-0-					-0-
02	700	N	590	-0-	-110	-0-	590	3			N	-0-					-0-
03	713	N	635	-0-	-78	-0-	635	3			N	-0-					-0-
04	660	N	649	-0-	-11	-0-	649	3			N	-0-					-0-
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
07	682	N	636	-0-	-46	-0-	636	3			N	-0-					-0-
08	651	N	649	-0-	-2	-0-	649	3			N	-0-					-0-
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
11	630	N	551	-0-	-79	-0-	551	3			N	-0-					-0-
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1178	N	1084	-0-	-94	-0-	26 15	1 9	1043	3	Y	14	15	1			4
02	1036	N	954	-0-	-82	-0-	25 12	1 9	917	3	Y	11	12	1			3
03	1116	N	1032	-0-	-84	-0-	22 12	1 9	998	3	Y	11	11	1			3
04	1050	N	1033	-0-	-17	-0-	24 13	1 9	996	3	Y	12	11	1			4
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	22 13	1 9	1033	3	Y	12	14	1			2
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	24 12	1 9	993	3	Y	11	9	1			4
07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	50 11	1 9	1027	3	Y	10	10	1			4
08	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	30 11	1 9	1021	3	Y	10	11	1			3
09	1020	N	908	-0-	-112	-0-	21 11	1 9	876	3	Y	10	7	1			6
*10	1085	N	1061	-0-	-24	-0-	23 10	1 9	1028	3	Y	9	11	1			4
11	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					4
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 10,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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. GAS LIFT(L)	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-	7	1	264	3	Y	5	7	1			2
							6	9									
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	7	1	246	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	11	1	494	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	12	1	506	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	7	1	340	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	390	N	389	-0-	-1	-0-	9	1	377	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	403	N	14	-0-	-389	-0-	1	1	13	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	16	1	544	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	390	N	298	-0-	-92	-0-	7	1	288	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
*10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	8	1	371	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					1
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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. GAS LIFT(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	813	-0-	-55	-0-	20	1	782	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
02	756	N	678	-0-	-78	-0-	17	1	650	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	18	1	820	3	Y	12	11	1			4
							13	9									
04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	19	1	764	3	Y	11	11	1			4
							12	9									
05	744	N	730	-0-	-14	-0-	15	1	702	3	Y	12	14	1			2
							13	9									
06	810	N	640	-0-	-170	-0-	15	1	615	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
07	837	N	96	-0-	-741	-0-	4	1	91	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
08	744	N	608	-0-	-136	-0-	17	1	582	3	Y	8	6	1			2
							9	9									
09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	18	1	747	3	Y	10	6	1			6
							11	9									
*10	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	24	1	1068	3	Y	9	11	1			4
							10	9									
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					4
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 7,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

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	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	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	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,341 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	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
04	600	N	389	-0-	-211	-0-	389	3			N	-0-					-0-
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
06	630	N	615	-0-	-15	-0-	615	3			N	-0-					-0-
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
08	620	N	565	-0-	-55	-0-	565	3			N	-0-					-0-
09	630	N	504	-0-	-126	-0-	504	3			N	-0-					-0-
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
11	540	N	431	-0-	-109	-0-	431	3			N	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,958 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	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	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	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
11	480	N	421	-0-	-59	-0-	421	3			N	-0-					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,308 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	566	N	566	-0-	-0-	-0-	13	1	538	3	Y	14	14	1			4
							15	9									
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	13	1	493	3	Y	14	14	1			4
							15	9									
03	589	N	580	-0-	-9	-0-	12	1	553	3	Y	14	14	1			4
							15	9									
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	13	1	531	3	Y	8	9	1			3
							9	9									
05	589	N	577	-0-	-12	-0-	12	1	557	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
06	570	N	555	-0-	-15	-0-	13	1	534	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
07	558	N	82	-0-	-476	-0-	4	1	77	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	20	1	674	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	14	1	577	3	Y	6	4	1			4
							7	9									
*10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	10	1	418	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					3
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 5,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

FRIEND "D" WELL #: 2 RRCID -> 133104 COMPL. DATE 11/23/1989 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6241 - 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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	15	N	10	-0-	-5	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	3			N	-0-					-0-
08	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	3			N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-

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

MCDONALD "14" WELL #: 3 RRCID -> 133108 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6143 - 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	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
05	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	3			N	-0-					-0-
06	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	3			N	-0-					-0-
07	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	3			N	-0-					-0-
08	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	3			N	-0-					-0-
09	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	3			N	-0-					-0-
10	403	N	316	-0-	-87	-0-	316	3			N	-0-					-0-
11	390	N	353	-0-	-37	-0-	353	3			N	-0-					-0-
12	403	N	332	-0-	-71	-0-	332	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,536 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	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	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	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
11	390	N	358	-0-	-32	-0-	358	3			N	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,151 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	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
09	270	N	236	-0-	-34	-0-	236	3			N	-0-					-0-
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
11	300	N	213	-0-	-87	-0-	213	3			N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,714 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	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	120	N	4	-0-	-116	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
12	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 639 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	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
08	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,723 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	31	N	-0-	-0-	-31	-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-

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	403	N	352	-0-	-51	-0-	352	3			N	-0-					-0-
02	364	N	288	-0-	-76	-0-	288	3			N	-0-					-0-
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
06	360	N	338	-0-	-22	-0-	338	3			N	-0-					-0-
07	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	3			N	-0-					-0-
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
11	330	N	302	-0-	-28	-0-	302	3			N	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,744 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	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	3			N	-0-					-0-
02	392	N	363	-0-	-29	-0-	363	3			N	-0-					-0-
03	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	3			N	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
05	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	3			N	-0-					-0-
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
07	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	3			N	-0-					-0-
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
09	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	3			N	-0-					-0-
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
11	360	N	313	-0-	-47	-0-	313	3			N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,033 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	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
02	112	N	90	-0-	-22	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
04	120	N	66	-0-	-54	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
06	120	N	62	-0-	-58	-0-	62	3			N	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
08	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					-0-
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 929 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	341	N	298	-0-	-43	-0-	298	3			N	-0-					-0-
02	308	N	267	-0-	-41	-0-	267	3			N	-0-					-0-
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
06	390	N	341	-0-	-49	-0-	341	3			N	-0-					-0-
07	403	N	317	-0-	-86	-0-	317	3			N	-0-					-0-
08	403	N	331	-0-	-72	-0-	331	3			N	-0-					-0-
09	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	3			N	-0-					-0-
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
11	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	3			N	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,723 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	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
11	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,656 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	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					51
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					51
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					51
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					51
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					51
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					51
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					51
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					51
09	420	N	378	-0-	-42	-0-	378	3			N	-0-					51
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					51
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					51
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 4,087 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	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,955 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	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	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	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
09	390	N	351	-0-	-39	-0-	351	3			N	-0-					-0-
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
11	420	N	337	-0-	-83	-0-	337	3			N	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD "9" WELL #: 3 RRCID -> 133604 COMPL. DATE 01/18/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6185 - 6318

01	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	3			N	-0-					-0-
02	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	3			N	-0-					-0-
03	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	3			N	-0-					-0-
04	450	N	440	-0-	-10	-0-	440	3			N	-0-					-0-
05	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	3			N	-0-					-0-
06	450	N	435	-0-	-15	-0-	435	3			N	-0-					-0-
07	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	3			N	-0-					-0-
08	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	3			N	-0-					-0-
09	450	N	434	-0-	-16	-0-	434	3			N	-0-					-0-
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
*12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 2 WELL #: 3 U RRCID -> 133605 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6290 - 6581

01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					23
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					23
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					23
04	600	N	577	-0-	-23	-0-	577	3			N	-0-					23
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					23
06	570	N	560	-0-	-10	-0-	560	3			N	-0-					23
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					23
08	620	N	587	-0-	-33	-0-	587	3			N	-0-					23
09	570	N	556	-0-	-14	-0-	556	3			N	-0-					23
10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					23
11	570	N	484	-0-	-86	-0-	484	3			N	-0-					23
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 6,227 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	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3		N	-0-			15
02	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3		N	-0-			15
03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3		N	-0-			15
04	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3		N	-0-			15
05	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3		N	-0-			15
06	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3		N	-0-			15
07	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3		N	-0-			15
08	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3		N	-0-			15
09	1680	N	1608	-0-	-72	-0-	1608	3		N	-0-			15
10	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3		N	-0-			15
11	1680	N	1354	-0-	-326	-0-	1354	3		N	-0-			15
12	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-				N	NO RPT			15

TOTAL GAS PROD: 17,752 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	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3		N	-0-			-0-
02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3		N	-0-			-0-
03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3		N	-0-			-0-
04	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3		N	-0-			-0-
05	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3		N	-0-			-0-
06	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3		N	-0-			-0-
07	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3		N	-0-			-0-
08	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3		N	-0-			-0-
09	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3		N	-0-			-0-
10	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3		N	-0-			-0-
11	1350	N	1116	-0-	-234	-0-	1116	3		N	-0-			-0-
12	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,360 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	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3		N	-0-			31
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3		N	-0-			31
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-			31
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3		N	-0-			31
05	434	N	395	-0-	-39	-0-	395	3		N	-0-			31
06	420	N	366	-0-	-54	-0-	366	3		N	-0-			31
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3		N	-0-			31
08	403	N	313	-0-	-90	-0-	313	3		N	-0-			31
09	360	N	189	-0-	-171	-0-	189	3		N	-0-			31
10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3		N	-0-			31
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3		N	-0-			31
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			31

TOTAL GAS PROD: 4,201 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	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	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	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
09	480	N	478	-0-	-2	-0-	478	3			N	-0-					-0-
10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
11	540	N	435	-0-	-105	-0-	435	3			N	-0-					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,410 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	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
*12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,739 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	372	N	365	-0-	-7	-0-	9 8	1 9	348	3	Y	7	7	1			2
02	336	N	335	-0-	-1	-0-	9 8	1 9	318	3	Y	7	7	1			2
03	372	N	358	-0-	-14	-0-	8 8	1 9	342	3	Y	7	7	1			2
04	360	N	353	-0-	-7	-0-	8 9	1 9	336	3	Y	8	7	1			3
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	8 8	1 9	373	3	Y	7	9	1			1
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	8 8	1 9	353	3	Y	7	6	1			2
07	372	N	90	-0-	-282	-0-	4 2	1 9	84	3	Y	2	3	1			1
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	12 6	1 9	409	3	Y	5	4	1			2
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	10 7	1 9	395	3	Y	6	4	1			4
*10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	8 7	1 9	367	3	Y	6	7	1			3
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					3
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 3,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

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	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	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: 6,203 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	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1070	3	8	4	N	19	21	1			2
							21	9									
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	916	3	1	4	N	17	19	1			-0-
							19	9									
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	829	3	8	9	N	7	5	1			2
04	1050	N	781	-0-	-269	-0-	771	3	10	9	N	9	8	1			3
05	1023	N	773	-0-	-250	-0-	761	3	4	4	N	7	8	1			2
							8	9									
06	810	N	767	-0-	-43	-0-	760	3	1	4	N	5					7
							6	9									
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	763	3	18	4	N	4	4	1			7
							4	9									
08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	788	3	1	4	N	5	8	1			4
							6	9									
09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	850	3	6	9	N	5					9
10	917	N	917	-0-	-0-	-0-	909	3	8	9	N	7	8	1			8
11	780	N	726	-0-	-54	-0-	718	3	8	9	N	7	8	1			7
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 9,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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. 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	1426	N	1360	-0-		-66		-0-	33	1	1313	3	Y	13	14	1			4
									14	9									
02	1288	N	1157	-0-		-131		-0-	30	1	1112	3	Y	14	14	1			4
									15	9									
03	1454	N	1454	-0-		-0-		-0-	31	1	1406	3	Y	15	14	1			5
									17	9									
04	1443	N	1443	-0-		-0-		-0-	34	1	1391	3	Y	16	15	1			6
									18	9									
05	1492	N	1492	-0-		-0-		-0-	31	1	1444	3	Y	15	18	1			3
									17	9									
06	1444	N	1444	-0-		-0-		-0-	33	1	1397	3	Y	13	11	1			5
									14	9									
07	1504	N	1504	-0-		-0-		-0-	70	1	1419	3	Y	14	14	1			5
									15	9									
08	1500	N	1500	-0-		-0-		-0-	43	1	1442	3	Y	14	15	1			4
									15	9									
09	1446	N	1446	-0-		-0-		-0-	34	1	1397	3	Y	14	10	1			8
									15	9									
*10	1478	N	1478	-0-		-0-		-0-	33	1	1431	3	Y	13	15	1			6
									14	9									
11	1380	N	NO RPT	-0-		-1380		-0-					Y	NO RPT					6
12	1426	N	NO RPT	-0-		-1426		-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 14,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

COUCH 10 WELL #: 6 RRCID -> 135025 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 6310 - 6450

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	609	N	609	-0-		-0-		-0-	609	3			N	-0-					-0-
02	540	N	540	-0-		-0-		-0-	540	3			N	-0-					-0-
03	539	N	539	-0-		-0-		-0-	539	3			N	-0-					-0-
04	654	N	654	-0-		-0-		-0-	654	3			N	-0-					-0-
05	675	N	675	-0-		-0-		-0-	675	3			N	-0-					-0-
06	600	N	600	-0-		-0-		-0-	600	3			N	-0-					-0-
07	663	N	663	-0-		-0-		-0-	663	3			N	-0-					-0-
08	759	N	759	-0-		-0-		-0-	759	3			N	-0-					-0-
09	690	N	690	-0-		-0-		-0-	690	3			N	-0-					-0-
10	646	N	646	-0-		-0-		-0-	646	3			N	-0-					-0-
11	540	N	477	-0-		-63		-0-	477	3			N	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-		-558		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,852 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. 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	331	N	331	-0-		-0-		-0-	331	3			N	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-		-0-		-0-	274	3			N	-0-					-0-
03	361	N	361	-0-		-0-		-0-	361	3			N	-0-					-0-
04	497	N	497	-0-		-0-		-0-	497	3			N	-0-					-0-
05	469	N	469	-0-		-0-		-0-	469	3			N	-0-					-0-
06	423	N	423	-0-		-0-		-0-	423	3			N	-0-					-0-
07	493	N	493	-0-		-0-		-0-	493	3			N	-0-					-0-
08	515	N	515	-0-		-0-		-0-	515	3			N	-0-					-0-
09	487	N	487	-0-		-0-		-0-	487	3			N	-0-					-0-
10	439	N	439	-0-		-0-		-0-	439	3			N	-0-					-0-
11	360	N	316	-0-		-44		-0-	316	3			N	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-		-372		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,605 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 #: 8 RRCID -> 135027 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6308 - 6577

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	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-			-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-			-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			-0-
04	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	3		N	-0-			-0-
05	217	N	164	-0-	-53	-0-	164	3		N	-0-			-0-
06	210	N	155	-0-	-55	-0-	155	3		N	-0-			-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-			-0-
08	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3		N	-0-			-0-
09	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	3		N	-0-			-0-
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-			-0-
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-			-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON WELL #: 1705 U RRCID -> 135090 COMPL. DATE 05/22/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6077 - 6205

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	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-			-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-			-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-			-0-
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-			-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-			-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-			-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-			-0-
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-			-0-
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-			-0-
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3		N	-0-			-0-
11	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3		N	-0-			-0-
*12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 10 WELL #: 7 RRCID -> 135109 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6278 - 6436

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	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3		N	-0-			-0-
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3		N	-0-			-0-
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3		N	-0-			-0-
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3		N	-0-			-0-
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3		N	-0-			-0-
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3		N	-0-			-0-
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3		N	-0-			-0-
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3		N	-0-			-0-
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3		N	-0-			-0-
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3		N	-0-			-0-
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3		N	-0-			-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,330 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 #: 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	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					9
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					9
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					9
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					9
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					9
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					9
09	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					9
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					9
11	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	3			N	-0-					9
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 1,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
02	224	N	210	-0-	-14	-0-	210	3			N	-0-					-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
04	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	3			N	-0-					-0-
05	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	3			N	-0-					-0-
06	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	3			N	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
11	240	N	174	-0-	-66	-0-	174	3			N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,423 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	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
03	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	3			N	-0-					-0-
04	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	3			N	-0-					-0-
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
06	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	3			N	-0-					-0-
07	434	N	396	-0-	-38	-0-	396	3			N	-0-					-0-
08	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	3			N	-0-					-0-
09	390	N	360	-0-	-30	-0-	360	3			N	-0-					-0-
10	403	N	345	-0-	-58	-0-	345	3			N	-0-					-0-
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
KINCAID WELL #: 10 RRCID -> 135198 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6194 - 6360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
03	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	3			N	-0-					-0-
04	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	3			N	-0-					-0-
05	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	3			N	-0-					-0-
06	390	N	357	-0-	-33	-0-	357	3			N	-0-					-0-
07	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	3			N	-0-					-0-
08	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-					-0-
09	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	3			N	-0-					-0-
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD "15" WELL #: 6 RRCID -> 135199 COMPL. DATE 05/27/1990 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6017 - 6131

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	378	3			N	-0-					-0-
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
06	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	3			N	-0-					-0-
07	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	3			N	-0-					-0-
08	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	3			N	-0-					-0-
09	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	3			N	-0-					-0-
10	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-					-0-
11	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	3			N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID "A" WELL #: 4 RRCID -> 135207 COMPL. DATE 05/29/1990 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6245 - 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	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	3			N	-0-					-0-
02	420	N	407	-0-	-13	-0-	407	3			N	-0-					-0-
03	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	3			N	-0-					-0-
04	450	N	429	-0-	-21	-0-	429	3			N	-0-					-0-
05	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	3			N	-0-					-0-
06	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	3			N	-0-					-0-
07	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	3			N	-0-					-0-
08	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	3			N	-0-					-0-
09	420	N	337	-0-	-83	-0-	337	3			N	-0-					-0-
10	434	N	311	-0-	-123	-0-	311	3			N	-0-					-0-
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,514 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 #: 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	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
02	224	N	216	-0-	-8	-0-	216	3			N	-0-					-0-
03	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	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	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					-0-
08	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	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	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	3			N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,567 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	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	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	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
*12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,654 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 #: 6 RRCID -> 135281 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6237 - 6395

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	806	N	659	-0-		-147	-0-	659	3			N	-0-					-0-
02	672	N	591	-0-		-81	-0-	591	3			N	-0-					-0-
03	796	N	796	-0-		-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
04	667	N	667	-0-		-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
05	710	N	710	-0-		-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
06	780	N	685	-0-		-95	-0-	685	3			N	-0-					-0-
07	698	N	698	-0-		-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
08	713	N	712	-0-		-1	-0-	712	3			N	-0-					-0-
09	690	N	686	-0-		-4	-0-	686	3			N	-0-					-0-
10	713	N	625	-0-		-88	-0-	625	3			N	-0-					-0-
11	704	N	704	-0-		-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
12	713	N	-0-	-0-		-713	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID WELL #: 11 RRCID -> 135346 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6324 - 6528

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	314	N	314	-0-		-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
02	308	N	290	-0-		-18	-0-	290	3			N	-0-					-0-
03	321	N	321	-0-		-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-		-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-		-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
06	310	N	310	-0-		-0-	-0-	310	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	306	N	306	-0-		-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
10	313	N	313	-0-		-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
11	301	N	301	-0-		-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-		-310	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD "14" WELL #: 4 RRCID -> 135353 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6025 - 6157

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	868	N	708	-0-		-160	-0-	708	3			N	-0-					-0-
02	762	N	762	-0-		-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
03	903	N	903	-0-		-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
04	828	N	828	-0-		-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
05	837	N	833	-0-		-4	-0-	833	3			N	-0-					-0-
06	870	N	767	-0-		-103	-0-	767	3			N	-0-					-0-
07	868	N	781	-0-		-87	-0-	781	3			N	-0-					-0-
08	837	N	827	-0-		-10	-0-	827	3			N	-0-					-0-
09	789	N	789	-0-		-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
10	775	N	747	-0-		-28	-0-	747	3			N	-0-					-0-
11	810	N	614	-0-		-196	-0-	614	3			N	-0-					-0-
12	806	N	580	-0-		-226	-0-	580	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,139 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 #: 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	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	109	3			N	-0-					-0-
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	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	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
08	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
07	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
08	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	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	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,787 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	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	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	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,336 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 #: 3 RRCID -> 135448 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6284 - 6896

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	672	-0-		-10	-0-	672	3			N	-0-					-0-
02	588	N	570	-0-		-18	-0-	570	3			N	-0-					-0-
03	682	N	682	-0-		-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
04	695	N	695	-0-		-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
05	712	N	712	-0-		-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
06	689	N	689	-0-		-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
07	713	N	701	-0-		-12	-0-	701	3			N	-0-					-0-
08	713	N	653	-0-		-60	-0-	653	3			N	-0-					-0-
09	708	N	708	-0-		-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
10	727	N	727	-0-		-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
11	630	N	585	-0-		-45	-0-	585	3			N	-0-					-0-
12	744	N	-0-	-0-		-744	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH WELL #: 5 RRCID -> 135449 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6329 - 6430

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	653	N	653	-0-		-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
02	579	N	579	-0-		-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
03	722	N	722	-0-		-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
04	690	N	690	-0-		-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
05	706	N	706	-0-		-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
06	676	N	676	-0-		-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
07	675	N	675	-0-		-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
08	1447	N	1447	-0-		-0-	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
09	689	N	689	-0-		-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
10	681	N	681	-0-		-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
11	513	N	513	-0-		-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-		-310	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, ROY "32" WELL #: 5 RRCID -> 135589 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6398 - 6513

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	179	-0-		-38	-0-	179	3			N	-0-					-0-
02	168	N	149	-0-		-19	-0-	149	3			N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-		-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
04	180	N	163	-0-		-17	-0-	163	3			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-		-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
06	180	N	152	-0-		-28	-0-	152	3			N	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-		-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
08	155	N	91	-0-		-64	-0-	91	3			N	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-		-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
10	155	N	118	-0-		-37	-0-	118	3			N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-		-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-		-155	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,622 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 #: 2 RRCID -> 135594 COMPL. DATE 07/20/1990 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6273 - 6377

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	465	N	442	-0-		-23	-0-	442	3			N	-0-			-0-
02	420	N	356	-0-		-64	-0-	356	3			N	-0-			-0-
03	500	N	500	-0-		-0-	-0-	500	3			N	-0-			-0-
04	432	N	432	-0-		-0-	-0-	432	3			N	-0-			-0-
05	439	N	439	-0-		-0-	-0-	439	3			N	-0-			-0-
06	480	N	420	-0-		-60	-0-	420	3			N	-0-			-0-
07	434	N	431	-0-		-3	-0-	431	3			N	-0-			-0-
08	439	N	439	-0-		-0-	-0-	439	3			N	-0-			-0-
09	420	N	419	-0-		-1	-0-	419	3			N	-0-			-0-
10	434	N	432	-0-		-2	-0-	432	3			N	-0-			-0-
11	420	N	405	-0-		-15	-0-	405	3			N	-0-			-0-
12	434	N	-0-	-0-		-434	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING "15" WELL #: 4 RRCID -> 136319 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6214 - 6410

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	84	N	84	-0-		-0-	-0-	84	3			N	-0-			-0-
02	67	N	67	-0-		-0-	-0-	67	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	79	N	79	-0-		-0-	-0-	79	3			N	-0-			-0-
06	123	N	123	-0-		-0-	-0-	123	3			N	-0-			-0-
07	62	N	24	-0-		-38	-0-	24	3			N	-0-			-0-
08	62	N	38	-0-		-24	-0-	38	3			N	-0-			-0-
09	60	N	20	-0-		-40	-0-	20	3			N	-0-			-0-
10	52	N	52	-0-		-0-	-0-	52	3			N	-0-			-0-
11	53	N	53	-0-		-0-	-0-	53	3			N	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING "17" WELL #: 3 RRCID -> 136320 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6236 - 6256

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	268	-0-		-42	-0-	268	3			N	-0-			-0-
02	367	N	367	-0-		-0-	-0-	367	3			N	-0-			-0-
03	499	N	499	-0-		-0-	-0-	499	3			N	-0-			-0-
04	493	N	493	-0-		-0-	-0-	493	3			N	-0-			-0-
05	481	N	481	-0-		-0-	-0-	481	3			N	-0-			-0-
06	390	N	356	-0-		-34	-0-	356	3			N	-0-			-0-
07	499	N	499	-0-		-0-	-0-	499	3			N	-0-			-0-
08	572	N	572	-0-		-0-	-0-	572	3			N	-0-			-0-
09	408	N	408	-0-		-0-	-0-	408	3			N	-0-			-0-
10	403	N	334	-0-		-69	-0-	334	3			N	-0-			-0-
11	390	N	324	-0-		-66	-0-	324	3			N	-0-			-0-
12	403	N	-0-	-0-		-403	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,601 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 #: 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	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
02	168	N	125	-0-	-43	-0-	125	3			N	-0-					-0-
03	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	3			N	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	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	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
10	186	N	110	-0-	-76	-0-	110	3			N	-0-					-0-
11	180	N	71	-0-	-109	-0-	71	3			N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	744	N	686	-0-	-58	-0-	686	3			N	-0-					-0-
02	644	N	572	-0-	-72	-0-	572	3			N	-0-					-0-
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
04	660	N	626	-0-	-34	-0-	626	3			N	-0-					-0-
05	620	N	535	-0-	-85	-0-	535	3			N	-0-					-0-
06	660	N	659	-0-	-1	-0-	659	3			N	-0-					-0-
07	651	N	623	-0-	-28	-0-	623	3			N	-0-					-0-
08	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	2902	3			N	-0-					-0-
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
11	810	N	549	-0-	-261	-0-	549	3			N	-0-					-0-
12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 4 RRCID -> 136766 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6200 - 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	1798	N	1552	-0-	-246	-0-	37 15	1 9	1500	3	Y	14	15	1			4
02	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	49 20	1 9	1812	3	Y	18	17	1			5
03	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	43 22	1 9	1971	3	Y	20	19	1			6
04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	42 25	1 9	1711	3	Y	23	21	1			8
05	1891	N	1811	-0-	-80	-0-	38 26	1 9	1747	3	Y	24	28	1			4
06	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	43 22	1 9	1794	3	Y	20	17	1			7
07	1829	N	1738	-0-	-91	-0-	80 22	1 9	1636	3	Y	20	20	1			7
08	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	53 23	1 9	1793	3	Y	21	22	1			6
09	1830	N	1716	-0-	-114	-0-	40 22	1 9	1654	3	Y	20	14	1			12
*10	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	39 21	1 9	1704	3	Y	19	22	1			9
11	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					9
12	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 18,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
KINCAID, A. R. TRUST -D- WELL #: 12-U RRCID -> 136853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6200 - 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	2201	N	2196	-0-	-5	-0-	53	1	2128	3	Y	14	15	1			4
							15	9									
02	1988	N	1987	-0-	-1	-0-	52	1	1920	3	Y	14	14	1			4
							15	9									
03	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	47	1	2152	3	Y	15	14	1			5
							17	9									
04	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	50	1	2062	3	Y	16	15	1			6
							18	9									
05	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	46	1	2157	3	Y	15	18	1			3
							17	9									
06	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	50	1	2112	3	Y	13	11	1			5
							14	9									
07	2201	N	2138	-0-	-63	-0-	99	1	2024	3	Y	14	14	1			5
							15	9									
08	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	65	1	2168	3	Y	14	15	1			4
							15	9									
09	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	51	1	2126	3	Y	14	10	1			8
							15	9									
*10	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	49	1	2128	3	Y	13	15	1			6
							14	9									
11	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					6
12	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 21,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1191	-0-	-49	-0-	29	1	1150	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
02	1120	N	1097	-0-	-23	-0-	28	1	1057	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	27	1	1202	3	Y	12	11	1			4
							13	9									
04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	28	1	1163	3	Y	8	9	1			3
							9	9									
05	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	26	1	1202	3	Y	8	10	1			1
							9	9									
06	1200	N	1189	-0-	-11	-0-	27	1	1154	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
07	1240	N	1221	-0-	-19	-0-	57	1	1156	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
08	1240	N	1233	-0-	-7	-0-	35	1	1190	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	1200	N	1190	-0-	-10	-0-	28	1	1154	3	Y	7	5	1			4
							8	9									
*10	1209	N	1085	-0-	-124	-0-	24	1	1054	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
11	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					3
12	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 11,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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 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-	15	1 8 9	604	3	Y	7	6	1			2
02	588	N	555	-0-	-33	-0-	14	1 8 9	533	3	Y	7	7	1			2
03	651	N	615	-0-	-36	-0-	13	1 8 9	594	3	Y	7	7	1			2
04	600	N	593	-0-	-7	-0-	14	1 9 9	570	3	Y	8	7	1			3
05	620	N	612	-0-	-8	-0-	13	1 8 9	591	3	Y	7	9	1			1
06	600	N	588	-0-	-12	-0-	13	1 8 9	567	3	Y	7	6	1			2
07	620	N	597	-0-	-23	-0-	28	1 8 9	561	3	Y	7	7	1			2
08	620	N	612	-0-	-8	-0-	17	1 8 9	587	3	Y	7	7	1			2
09	600	N	588	-0-	-12	-0-	14	1 8 9	566	3	Y	7	5	1			4
*10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	13	1 7 9	569	3	Y	6	7	1			3
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					3
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 5,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	410	-0-	-272	-0-	10	1 8 9	392	3	Y	7	7	1			2
02	588	N	360	-0-	-228	-0-	9	1 8 9	343	3	Y	7	7	1			2
03	620	N	408	-0-	-212	-0-	9	1 8 9	391	3	Y	7	7	1			2
04	390	N	389	-0-	-1	-0-	9	1 9 9	371	3	Y	8	7	1			3
05	403	N	401	-0-	-2	-0-	8	1 8 9	385	3	Y	7	9	1			1
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	9	1 8 9	373	3	Y	7	6	1			2
07	403	N	397	-0-	-6	-0-	18	1 8 9	371	3	Y	7	7	1			2
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	12	1 8 9	387	3	Y	7	7	1			2
09	390	N	384	-0-	-6	-0-	9	1 8 9	367	3	Y	7	5	1			4
*10	403	N	393	-0-	-10	-0-	9	1 7 9	377	3	Y	6	7	1			3
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					3
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 3,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

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	806	N	410	-0-	-396	-0-	410	3			N	-0-					-0-
02	476	N	391	-0-	-85	-0-	391	3			N	-0-					-0-
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
05	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	3			N	-0-					-0-
06	540	N	328	-0-	-212	-0-	328	3			N	-0-					-0-
07	465	N	299	-0-	-166	-0-	299	3			N	-0-					-0-
08	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	3			N	-0-					-0-
09	330	N	300	-0-	-30	-0-	300	3			N	-0-					-0-
10	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	3			N	-0-					-0-
11	360	N	266	-0-	-94	-0-	266	3			N	-0-					-0-
12	310	N	212	-0-	-98	-0-	212	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,239 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	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
02	224	N	213	-0-	-11	-0-	213	3			N	-0-					-0-
03	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-
04	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	3			N	-0-					-0-
05	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-
06	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	3			N	-0-					-0-
07	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					-0-
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,536 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	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
07	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					-0-
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,497 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	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,740 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	217	N	142	-0-	-75	-0-	142	3			N	-0-					-0-
02	196	N	25	-0-	-171	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
08	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	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	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	3			N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,867 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	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-

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	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1537	-0-	-59	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1721	-0-	-77	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
04	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
05	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
06	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1722	-0-	-169	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
08	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
09	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
10	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1607	-0-	-223	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
12	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,656 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	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
02	392	N	343	-0-	-49	-0-	343	3			N	-0-					-0-
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
04	450	N	372	-0-	-78	-0-	372	3			N	-0-					-0-
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
06	420	N	359	-0-	-61	-0-	359	3			N	-0-					-0-
07	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3			N	-0-					-0-
08	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	3			N	-0-					-0-
09	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	3			N	-0-					-0-
10	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3			N	-0-					-0-
11	360	N	342	-0-	-18	-0-	342	3			N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,152 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	775	N	736	-0-	-39	-0-	736	3			N	-0-					-0-
02	700	N	670	-0-	-30	-0-	670	3			N	-0-					-0-
03	744	N	740	-0-	-4	-0-	740	3			N	-0-					-0-
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
10	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,146 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	497	N	497	-0-	-0-	-0-	66	1	419	3	Y	11	28	1			12
							12	9									
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	66	1	433	3	Y	2					14
							2	9									
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	69	1	536	3	Y	6					20
							7	9									
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	71	1	496	3	Y	1					21
							1	9									
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	75	1	500	3	Y	7					28
							8	9									
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	73	1	482	3	Y	2					30
							2	9									
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	76	1	504	3	Y	3	3	1			30
							3	9									
08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	77	1	525	3	Y	7					37
							8	9									
09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	78	1	504	3	Y	5					42
							6	9									
10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	590	3	7	9	Y	6					48
11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	59	1	475	3	Y	3					51
							3	9									
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 6,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,886 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	1364	N	1224	-0-	-140	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
03	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1352	-0-	-12	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1284	-0-	-36	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1283	-0-	-81	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1299	-0-	-65	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
09	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
10	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	872	-0-	-388	-0-	872	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID, A. R. TRUST -D- WELL #: 8 RRCID -> 142282 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6204 - 7920

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1223	-0-	-482	-0-	29 14	1 9	1180	3	Y	13	15	1			4
02	1540	N	1502	-0-	-38	-0-	39 19	1 9	1444	3	Y	17	16	1			5
03	1674	N	1620	-0-	-54	-0-	34 22	1 9	1564	3	Y	20	19	1			6
04	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	37 25	1 9	1493	3	Y	23	21	1			8
05	1674	N	1594	-0-	-80	-0-	33 26	1 9	1535	3	Y	24	28	1			4
06	1560	N	1526	-0-	-34	-0-	35 22	1 9	1469	3	Y	20	17	1			7
07	1612	N	709	-0-	-903	-0-	32 22	1 9	655	3	Y	20	20	1			7
08	1581	N	428	-0-	-1153	-0-	12 17	1 9	399	3	Y	15	18	1			4
09	1530	N	669	-0-	-861	-0-	15 23	1 9	631	3	Y	21	13	1			12
*10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	21 21	1 9	898	3	Y	19	22	1			9
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					9
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 11,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 12 RRCID -> 142462 COMPL. DATE 09/16/1992 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6068 - 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	683	N	683	-0-	-0-	-0-	16	1	652	3	Y	14	15	1			4
							15	9									
02	616	N	615	-0-	-1	-0-	16	1	584	3	Y	14	14	1			4
							15	9									
03	682	N	670	-0-	-12	-0-	14	1	636	3	Y	18	16	1			6
							20	9									
04	660	N	647	-0-	-13	-0-	15	1	611	3	Y	19	18	1			7
							21	9									
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	14	1	649	3	Y	20	23	1			4
							22	9									
06	660	N	654	-0-	-6	-0-	15	1	621	3	Y	16	14	1			6
							18	9									
07	682	N	662	-0-	-20	-0-	30	1	613	3	Y	17	17	1			6
							19	9									
08	682	N	659	-0-	-23	-0-	18	1	622	3	Y	17	18	1			5
							19	9									
09	660	N	643	-0-	-17	-0-	15	1	609	3	Y	17	12	1			10
							19	9									
*10	651	N	648	-0-	-3	-0-	14	1	617	3	Y	15	18	1			7
							17	9									
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					7
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 6,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

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	777	N	777	-0-	-0-	-0-	19	1	747	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	18	1	670	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	13	1	605	3	Y	12	11	1			4
							13	9									
04	570	N	530	-0-	-40	-0-	12	1	506	3	Y	11	11	1			4
							12	9									
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	14	1	650	3	Y	12	14	1			2
							13	9									
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	13	1	569	3	Y	11	9	1			4
							12	9									
07	558	N	530	-0-	-28	-0-	24	1	495	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
08	589	N	553	-0-	-36	-0-	16	1	526	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
09	570	N	539	-0-	-31	-0-	12	1	516	3	Y	10	7	1			6
							11	9									
*10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	13	1	558	3	Y	9	11	1			4
							10	9									
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					4
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 6,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	620	N	526	-0-	-94	-0-	12	1	500	3	Y	13	14	1			4
							14	9									
02	560	N	529	-0-	-31	-0-	13	1	501	3	Y	14	14	1			4
							15	9									
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	13	1	569	3	Y	15	14	1			5
							17	9									
04	510	N	508	-0-	-2	-0-	12	1	479	3	Y	15	14	1			6
							17	9									
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	13	1	598	3	Y	15	18	1			3
							17	9									
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	13	1	556	3	Y	13	11	1			5
							14	9									
07	527	N	463	-0-	-64	-0-	21	1	427	3	Y	14	14	1			5
							15	9									
08	620	N	553	-0-	-67	-0-	16	1	522	3	Y	14	15	1			4
							15	9									
09	570	N	555	-0-	-15	-0-	13	1	527	3	Y	14	10	1			8
							15	9									
*10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	12	1	538	3	Y	13	15	1			6
							14	9									
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					6
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 5,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

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	388	N	388	-0-	-0-	-0-	9	1	371	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	9	1	321	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	8	1	365	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	8	1	333	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	8	1	350	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	8	1	334	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	16	1	323	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	10	1	325	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	8	1	311	3	Y	7	5	1			4
							8	9									
*10	310	N	271	-0-	-39	-0-	6	1	258	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					3
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 3,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

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	496	N	454	-0-	-42	-0-	11	1	432	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
02	448	N	426	-0-	-22	-0-	11	1	403	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
03	496	N	463	-0-	-33	-0-	10	1	440	3	Y	12	11	1			4
							13	9									
04	450	N	443	-0-	-7	-0-	10	1	421	3	Y	11	11	1			4
							12	9									
05	465	N	456	-0-	-9	-0-	9	1	434	3	Y	12	14	1			2
							13	9									
06	450	N	433	-0-	-17	-0-	10	1	411	3	Y	11	9	1			4
							12	9									
07	465	N	436	-0-	-29	-0-	20	1	405	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
08	465	N	433	-0-	-32	-0-	12	1	410	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
09	420	N	409	-0-	-11	-0-	9	1	389	3	Y	10	7	1			6
							11	9									
*10	434	N	412	-0-	-22	-0-	9	1	393	3	Y	9	11	1			4
							10	9									
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					4
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 4,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

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	910	N	910	-0-	-0-	-0-	22	1	876	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	24	1	887	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	22	1	981	3	Y	12	11	1			4
							13	9									
04	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	24	1	977	3	Y	11	11	1			4
							12	9									
05	954	N	954	-0-	-0-	-0-	20	1	921	3	Y	12	14	1			2
							13	9									
06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	23	1	988	3	Y	11	9	1			4
							12	9									
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	39	1	796	3	Y	8	9	1			3
							9	9									
08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	30	1	994	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
09	690	N	678	-0-	-12	-0-	16	1	651	3	Y	10	7	1			6
							11	9									
*10	950	N	950	-0-	-0-	-0-	21	1	919	3	Y	9	11	1			4
							10	9									
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					4
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 9,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	504	N	504	-0-	-0-	-0-	498	3	6	9	Y	5	6	1			17
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	461	3	3	9	Y	3	6	1			14
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	478	3	3	9	Y	3					17
04	480	N	476	-0-	-4	-0-	474	3	2	9	Y	2	5	1			14
05	527	N	482	-0-	-45	-0-	481	3	1	9	Y	1					15
06	480	N	358	-0-	-122	-0-	358	3			Y	-0-					15
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	432	3	1	9	Y	1	1	1			15
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	502	3	1	9	Y	1					16
09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	476	3	1	9	Y	1					17
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	479	3	1	9	Y	1					18
11	480	N	417	-0-	-63	-0-	415	3	2	9	Y	2					20
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 5,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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 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-	15	1	612	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
02	616	N	570	-0-	-46	-0-	15	1	543	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
03	620	N	486	-0-	-134	-0-	10	1	468	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	15	1	611	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	14	1	639	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	12	1	504	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
07	651	N	94	-0-	-557	-0-	4	1	88	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	24	1	810	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	17	1	699	3	Y	6	4	1			4
							7	9									
*10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	13	1	584	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					3
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 5,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

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 #: 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 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-	19	1	745	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	19	1	705	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
03	713	N	699	-0-	-14	-0-	15	1	673	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	17	1	698	3	Y	12	11	1			4
							13	9									
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	15	1	719	3	Y	12	14	1			2
							13	9									
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	16	1	680	3	Y	11	9	1			4
							12	9									
07	713	N	112	-0-	-601	-0-	5	1	105	3	Y	2	5	1			1
							2	9									
08	713	N	598	-0-	-115	-0-	17	1	572	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	16	1	673	3	Y	11	7	1			6
							12	9									
*10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	15	1	674	3	Y	9	11	1			4
							10	9									
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					4
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 6,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	674	-0-	-287	-0-	16	1	647	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
02	868	N	585	-0-	-283	-0-	15	1	558	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
03	961	N	667	-0-	-294	-0-	14	1	640	3	Y	12	11	1			4
							13	9									
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	16	1	643	3	Y	11	11	1			4
							12	9									
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	15	1	688	3	Y	12	14	1			2
							13	9									
06	660	N	594	-0-	-66	-0-	13	1	569	3	Y	11	9	1			4
							12	9									
07	682	N	610	-0-	-72	-0-	28	1	571	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
08	713	N	672	-0-	-41	-0-	19	1	642	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
09	629	N	629	-0-	-0-	-0-	15	1	603	3	Y	10	7	1			6
							11	9									
*10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	16	1	696	3	Y	9	11	1			4
							10	9									
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					4
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 6,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

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

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	729	N	729	-0-	-0-	-0-	18	1 7 9	704	3	Y	6	5	1			2
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	15	1 8 9	545	3	Y	7	7	1			2
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	13	1 8 9	567	3	Y	7	7	1			2
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	13	1 9 9	527	3	Y	8	7	1			3
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	10	1 8 9	482	3	Y	7	9	1			1
06	450	N	430	-0-	-20	-0-	10	1 8 9	412	3	Y	7	6	1			2
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	28	1 8 9	577	3	Y	7	7	1			2
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	15	1 8 9	516	3	Y	7	7	1			2
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	12	1 8 9	490	3	Y	7	5	1			4
*10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	12	1 7 9	519	3	Y	6	7	1			3
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					3
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 5,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 14 RRCID -> 143305 COMPL. DATE 12/09/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6201 - 6362

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	208	-0-	-9	-0-	4	1 29 9	175	3	Y	26	6	1	19	8	2
02	196	N	157	-0-	-39	-0-	3	1 34 9	120	3	Y	31	4	1	28	8	1
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	5	1 22 9	248	3	Y	20	6	1	13	8	2
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	5	1 22 9	196	3	Y	20	7	1	12	8	3
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	4	1 19 9	203	3	Y	17	9	1	10	8	1
06	210	N	209	-0-	-1	-0-	4	1 24 9	181	3	Y	22	6	1	15	8	2
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	8	1 44 9	168	3	Y	40	7	1	33	8	2
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	5	1 77 9	178	3	Y	70	7	1	63	8	2
09	210	N	177	-0-	-33	-0-	4	1 8 9	165	3	Y	7	5	1			4
*10	217	N	183	-0-	-34	-0-	4	1 7 9	172	3	Y	6	7	1			3
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					3
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 2,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	934	N	934	-0-	-0-	-0-	22	1	901	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	22	1	813	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
03	930	N	927	-0-	-3	-0-	20	1	894	3	Y	12	11	1			4
							13	9									
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	21	1	875	3	Y	11	11	1			4
							12	9									
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	19	1	905	3	Y	12	14	1			2
							13	9									
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	21	1	877	3	Y	11	9	1			4
							12	9									
07	930	N	134	-0-	-796	-0-	6	1	126	3	Y	2	5	1			1
							2	9									
08	930	N	63	-0-	-867	-0-	2	1	52	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
09	900	N	42	-0-	-858	-0-	1	1	29	3	Y	11	7	1			6
							12	9									
*10	124	N	41	-0-	-83	-0-	1	1	30	3	Y	9	11	1			4
							10	9									
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					4
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 5,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

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	1240	N	1220	-0-	-20	-0-	29	1	1180	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
02	1120	N	1107	-0-	-13	-0-	29	1	1066	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
03	1240	N	1224	-0-	-16	-0-	26	1	1185	3	Y	12	11	1			4
							13	9									
04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	28	1	1137	3	Y	11	11	1			4
							12	9									
05	1240	N	1230	-0-	-10	-0-	26	1	1191	3	Y	12	14	1			2
							13	9									
06	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	27	1	1146	3	Y	11	9	1			4
							12	9									
07	1209	N	181	-0-	-1028	-0-	8	1	171	3	Y	2	5	1			1
							2	9									
08	1240	N	1135	-0-	-105	-0-	33	1	1093	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
09	1200	N	265	-0-	-935	-0-	6	1	247	3	Y	11	7	1			6
							12	9									
*10	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	35	1	1549	3	Y	9	11	1			4
							10	9									
11	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					4
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 10,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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. 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	588	N	588	-0-	-0-	-0-	14 11	1 9	563	3	Y	10	9	1			3
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	13 12	1 9	499	3	Y	11	11	1			3
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	11 13	1 9	510	3	Y	12	11	1			4
04	510	N	158	-0-	-352	-0-	4 9	1 9	145	3	Y	8	9	1			3
05	527	N	340	-0-	-187	-0-	7 12	1 9	321	3	Y	11	12	1			2
06	510	N	108	-0-	-402	-0-	2 10	1 9	96	3	Y	9	8	1			3
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	11	10	1			4
08	341	N	7	-0-	-334	-0-	5	3	2	9	Y	2	5	1			1
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	10 11	1 9	412	3	Y	10	5	1			6
*10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	13 10	1 9	581	3	Y	9	11	1			4
11	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT					4
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 3,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

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. 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	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	33 15	1 9	1326	3	Y	14	15	1			4
02	1204	N	1198	-0-	-6	-0-	31 15	1 9	1152	3	Y	14	14	1			4
03	1333	N	1300	-0-	-33	-0-	28 17	1 9	1255	3	Y	15	14	1			5
04	1320	N	1295	-0-	-25	-0-	31 18	1 9	1246	3	Y	16	15	1			6
05	1333	N	1321	-0-	-12	-0-	27 17	1 9	1277	3	Y	15	18	1			3
06	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	29 14	1 9	1227	3	Y	13	11	1			5
07	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	62 15	1 9	1259	3	Y	14	14	1			5
08	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	40 15	1 9	1344	3	Y	14	15	1			4
09	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	32 15	1 9	1312	3	Y	14	10	1			8
*10	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	33 14	1 9	1430	3	Y	13	15	1			6
11	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					6
12	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 13,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

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	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	40	1 19 9	1600	3	Y	17	17	1			5
02	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	37	1 20 9	1393	3	Y	18	18	1			5
03	1550	N	1194	-0-	-356	-0-	25	1 14 9	1155	3	Y	13	14	1			4
04	1500	N	1471	-0-	-29	-0-	35	1 19 9	1417	3	Y	17	15	1			6
05	1550	N	1494	-0-	-56	-0-	31	1 18 9	1445	3	Y	16	19	1			3
06	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	33	1 14 9	1396	3	Y	13	11	1			5
07	1519	N	1364	-0-	-155	-0-	63	1 15 9	1286	3	Y	14	14	1			5
08	1488	N	864	-0-	-624	-0-	25	1 15 9	824	3	Y	14	15	1			4
09	1440	N	853	-0-	-587	-0-	20	1 15 9	818	3	Y	14	10	1			8
*10	1364	N	881	-0-	-483	-0-	19	1 14 9	848	3	Y	13	15	1			6
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					6
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 12,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 17 RRCID -> 143348 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6186 - 6381

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

01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	861	3	7	4	N	-0-					-0-
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
04	840	N	805	-0-	-35	-0-	805	3			N	-0-					-0-
05	837	N	791	-0-	-46	-0-	791	3			N	-0-					-0-
06	870	N	707	-0-	-163	-0-	707	3			N	-0-					-0-
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
08	806	N	736	-0-	-70	-0-	736	3			N	-0-					-0-
09	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
11	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,561 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
05	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	3			Y	-0-					-0-
06	360	N	285	-0-	-75	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					-0-
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					-0-
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			Y	-0-					-0-
11	390	N	331	-0-	-59	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, ROY "32" WELL #: 6 U RRCID -> 143564 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 6336 - 6631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	728	-0-	-47	-0-	728	3			N	-0-					-0-
02	672	N	603	-0-	-69	-0-	603	3			N	-0-					-0-
03	744	N	729	-0-	-15	-0-	729	3			N	-0-					-0-
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
05	682	N	666	-0-	-16	-0-	666	3			N	-0-					-0-
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
07	744	N	740	-0-	-4	-0-	740	3			N	-0-					-0-
08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
09	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
10	744	N	731	-0-	-13	-0-	731	3			N	-0-					-0-
11	720	N	629	-0-	-91	-0-	629	3			N	-0-					-0-
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,753 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	1767	N	1516	-0-	-251	-0-	37	1	1464	3	Y	14	15	1			4
							15	9									
02	1596	N	1400	-0-	-196	-0-	36	1	1349	3	Y	14	14	1			4
							15	9									
03	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	34	1	1526	3	Y	15	14	1			5
							17	9									
04	1470	N	1436	-0-	-34	-0-	34	1	1399	3	Y	3	7	1			1
							3	9									
05	1550	N	1277	-0-	-273	-0-	27	1	1250	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	1530	N	872	-0-	-658	-0-	20	1	852	3	Y	-0-					-0-
07	1488	N	30	-0-	-1458	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
08	1271	N	45	-0-	-1226	-0-	1	1	44	3	Y	-0-					-0-
09	870	N	12	-0-	-858	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
*10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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	1922	N	1821	-0-	-101	-0-	44	1	1762	3	Y	14	15	1			4
							15	9									
02	1596	N	1581	-0-	-15	-0-	41	1	1525	3	Y	14	14	1			4
							15	9									
03	1767	N	1736	-0-	-31	-0-	37	1	1682	3	Y	15	14	1			5
							17	9									
04	1770	N	1677	-0-	-93	-0-	40	1	1619	3	Y	16	15	1			6
							18	9									
05	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	37	1	1706	3	Y	15	18	1			3
							17	9									
06	1680	N	1663	-0-	-17	-0-	38	1	1611	3	Y	13	11	1			5
							14	9									
07	1736	N	1732	-0-	-4	-0-	80	1	1637	3	Y	14	14	1			5
							15	9									
08	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	51	1	1709	3	Y	14	15	1			4
							15	9									
09	1650	N	942	-0-	-708	-0-	22	1	905	3	Y	14	10	1			8
							15	9									
*10	1736	N	231	-0-	-1505	-0-	5	1	212	3	Y	13	15	1			6
							14	9									
11	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					6
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 14,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	341	N	264	-0-	-77	-0-	6	1	250	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
02	308	N	265	-0-	-43	-0-	7	1	250	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	6	1	289	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	7	1	273	3	Y	12	11	1			4
							13	9									
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	6	1	270	3	Y	12	14	1			2
							13	9									
06	300	N	276	-0-	-24	-0-	6	1	258	3	Y	11	9	1			4
							12	9									
07	310	N	279	-0-	-31	-0-	13	1	255	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	8	1	262	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	6	1	260	3	Y	10	7	1			6
							11	9									
*10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	8	1	334	3	Y	9	11	1			4
							10	9									
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					4
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 2,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

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	679	N	679	-0-	-0-	-0-	664	3	5	4	N	9	11	1			3
							10	9									
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	654	3	11	9	N	10	10	1			3
03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	731	3	4	9	N	4	3	1			4
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	765	3	8	9	N	7	6	1			5
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	799	3	7	9	N	6	7	1			4
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	767	3	4	9	N	4					8
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	716	3	3	9	N	3	3	1			8
08	806	N	770	-0-	-36	-0-	766	3	4	9	N	4	6	1			6
09	780	N	772	-0-	-8	-0-	768	3	4	9	N	4					10
10	729	N	729	-0-	-0-	-0-	722	3	7	9	N	6	6	1			10
11	750	N	632	-0-	-118	-0-	625	3	7	9	N	6	6	1			10
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 8,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	433	N	433	-0-	-0-	-0-	421	3	3	4	N	8	8	1			2
							9	9									
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	385	3	9	9	N	8	8	1			2
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	451	3	3	9	N	3	2	1			3
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	427	3	6	9	N	5	4	1			4
05	434	N	415	-0-	-19	-0-	411	3	4	9	N	4	4	1			4
06	450	N	404	-0-	-46	-0-	402	3	2	9	N	2					6
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	396	3	2	9	N	2	2	1			6
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	406	3	3	9	N	3	4	1			5
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	419	3	3	9	N	3					8
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	405	3	4	9	N	4	4	1			8
11	390	N	352	-0-	-38	-0-	348	3	4	9	N	4	4	1			8
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 4,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 6 RRCID -> 144023 COMPL. DATE 02/24/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6235 - 7961

01	1116	N	912	-0-	-204	-0-	22	1	878	3	Y	11	12	1			3
							12	9									
02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	26	1	969	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	23	1	1053	3	Y	12	11	1			4
							13	9									
04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	25	1	1002	3	Y	11	11	1			4
							12	9									
05	1116	N	882	-0-	-234	-0-	18	1	851	3	Y	12	14	1			2
							13	9									
06	1050	N	1048	-0-	-2	-0-	24	1	1012	3	Y	11	9	1			4
							12	9									
07	1085	N	1010	-0-	-75	-0-	47	1	952	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
08	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	31	1	1044	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
09	1050	N	1035	-0-	-15	-0-	24	1	1000	3	Y	10	7	1			6
							11	9									
*10	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	23	1	987	3	Y	9	11	1			4
							10	9									
11	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					4
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 10,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

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	390	N	390	-0-	-0-	-0-	383	3 4	3	4	N	4	4	1			3
							4	9									
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	365	3	6	9	N	5	5	1			3
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	420	3	2	9	N	2	2	1			3
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	414	3	3	9	N	3	3	1			3
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	405	3	2	9	N	2	3	1			2
06	420	N	408	-0-	-12	-0-	407	3	1	9	N	1					3
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	401	3	1	9	N	1	1	1			3
08	403	N	395	-0-	-8	-0-	393	3	2	9	N	2	3	1			2
09	420	N	392	-0-	-28	-0-	390	3	2	9	N	2					4
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	393	3	2	9	N	2	3	1			3
11	390	N	345	-0-	-45	-0-	343	3	2	9	N	2	3	1			2
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 4,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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	1116	N	947	-0-	-169	-0-	23	1	916	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
02	1008	N	897	-0-	-111	-0-	23	1	866	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
03	1023	N	991	-0-	-32	-0-	21	1	962	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	23	1	938	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	21	1	977	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
06	960	N	754	-0-	-206	-0-	17	1	730	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
07	992	N	467	-0-	-525	-0-	22	1	439	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
08	992	N	3	-0-	-989	-0-	1	3	2	9	Y	2	3	1			1
09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	6	3	1			4
*10	465	N	290	-0-	-175	-0-	6	1	277	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
11	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 6,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-		54	1	2146	3	Y	17	16	1			5
								19	9									
02	1848	N	1809	-0-	-39	-0-		47	1	1743	3	Y	17	17	1			5
								19	9									
03	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-		45	1	2047	3	Y	19	18	1			6
								21	9									
04	2040	N	1991	-0-	-49	-0-		47	1	1926	3	Y	16	16	1			6
								18	9									
05	2015	N	2003	-0-	-12	-0-		42	1	1943	3	Y	16	19	1			3
								18	9									
06	2040	N	1610	-0-	-430	-0-		37	1	1559	3	Y	13	11	1			5
								14	9									
07	2046	N	40	-0-	-2006	-0-		2	1	37	3	Y	1	6	1			-0-
								1	9									
08	2015	N	1419	-0-	-596	-0-		41	1	1367	3	Y	10	7	1			3
								11	9									
09	1620	N	505	-0-	-1115	-0-		12	1	479	3	Y	13	8	1			8
								14	9									
*10	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-		44	1	1908	3	Y	13	15	1			6
								14	9									
11	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-						Y	NO RPT					6
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-						Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 15,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

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 (-)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-		668	3	5	4	N	10	11	1			2
								11	9									
02	691	N	691	-0-	-0-	-0-		678	3	1	4	N	11	12	1			1
								12	9									
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-		770	3	6	9	N	5	4	1			2
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-		733	3	8	9	N	7	7	1			2
05	775	N	716	-0-	-59	-0-		706	3	3	4	N	6	7	1			1
								7	9									
06	750	N	746	-0-	-4	-0-		741	3	1	4	N	4					5
								4	9									
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-		741	3	17	4	N	3	3	1			5
								3	9									
08	725	N	725	-0-	-0-	-0-		720	3	1	4	N	4	6	1			3
								4	9									
09	750	N	684	-0-	-66	-0-		680	3	4	9	N	4					7
10	614	N	614	-0-	-0-	-0-		607	3	7	9	N	6	6	1			7
11	690	N	531	-0-	-159	-0-		524	3	7	9	N	6	6	1			7
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-						N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 7,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	489	-0-	-7	-0-		489	3			N	-0-					-0-
02	448	N	434	-0-	-14	-0-		434	3			N	-0-					-0-
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-		478	3			N	-0-					-0-
04	480	N	464	-0-	-16	-0-		464	3			N	-0-					-0-
05	496	N	475	-0-	-21	-0-		475	3			N	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-		456	3			N	-0-					-0-
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-		470	3			N	-0-					-0-
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-		476	3			N	-0-					-0-
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-		459	3			N	-0-					-0-
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-		506	3			N	-0-					-0-
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-		457	3			N	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MEADOWS "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144213 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6252 - 6349

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	600	-0-	-113	-0-	600	3			N	-0-					-0-
02	644	N	420	-0-	-224	-0-	420	3			N	-0-					-0-
03	682	N	565	-0-	-117	-0-	565	3			N	-0-					-0-
04	570	N	496	-0-	-74	-0-	496	3			N	-0-					-0-
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
06	540	N	528	-0-	-12	-0-	528	3			N	-0-					-0-
07	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	3			N	-0-					-0-
08	558	N	521	-0-	-37	-0-	521	3			N	-0-					-0-
09	540	N	339	-0-	-201	-0-	339	3			N	-0-					-0-
10	527	N	463	-0-	-64	-0-	463	3			N	-0-					-0-
11	510	N	434	-0-	-76	-0-	434	3			N	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS, C.W. "5" WELL #: 3 RRCID -> 144254 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6246 - 6404

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	495	3	4	4	N	-0-					-0-
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	432	3	1	4	N	-0-					-0-
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	517	3	3	4	N	-0-					-0-
06	480	N	439	-0-	-41	-0-	438	3	1	4	N	-0-					-0-
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	373	3	9	4	N	-0-					-0-
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	537	3	1	4	N	-0-					-0-
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
11	510	N	407	-0-	-103	-0-	407	3			N	-0-					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN "26" WELL #: 7 RRCID -> 144697 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6391 - 6971

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
03	217	N	164	-0-	-53	-0-	164	3			N	-0-					-0-
04	240	N	201	-0-	-39	-0-	201	3			N	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
11	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	3			N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,758 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 #: 4 RRCID -> 144871 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6311 - 6939

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	553	3		N	-0-			-0-
02	476	N	443	-0-	-33	-0-	443	3		N	-0-			-0-
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3		N	-0-			-0-
04	540	N	466	-0-	-74	-0-	466	3		N	-0-			-0-
05	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	3		N	-0-			-0-
06	570	N	467	-0-	-103	-0-	467	3		N	-0-			-0-
07	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	3		N	-0-			-0-
08	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	3		N	-0-			-0-
09	480	N	433	-0-	-47	-0-	433	3		N	-0-			-0-
10	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	3		N	-0-			-0-
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3		N	-0-			-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD "15" WELL #: 8-U RRCID -> 144954 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6094 - 6223

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3		N	-0-			-0-
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3		N	-0-			-0-
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3		N	-0-			-0-
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3		N	-0-			-0-
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3		N	-0-			-0-
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3		N	-0-			-0-
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3		N	-0-			-0-
09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3		N	-0-			-0-
10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3		N	-0-			-0-
11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3		N	-0-			-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD "18" WELL #: 4-U RRCID -> 144955 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6161 - 6287

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	48	-0-	-12	-0-	48	3		N	-0-			-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3		N	-0-			-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3		N	-0-			-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3		N	-0-			-0-
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3		N	-0-			-0-
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	3		N	-0-			-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-			-0-
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-			-0-
*12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 574 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. '6' WELL #: 3 RRCID -> 145071 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6278 - 6491

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	515	3	4	4	N	-0-					-0-
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
04	510	N	480	-0-	-30	-0-	480	3			N	-0-					-0-
05	527	N	496	-0-	-31	-0-	494	3	2	4	N	-0-					-0-
06	510	N	467	-0-	-43	-0-	466	3	1	4	N	-0-					-0-
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	462	3	11	4	N	-0-					-0-
08	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	3			N	-0-					-0-
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD "15" WELL #: 7 RRCID -> 145384 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 5992 - 6122

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	512	-0-	-46	-0-	512	3			N	-0-					-0-
02	448	N	437	-0-	-11	-0-	437	3			N	-0-					-0-
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
06	660	N	525	-0-	-135	-0-	525	3			N	-0-					-0-
07	558	N	453	-0-	-105	-0-	453	3			N	-0-					-0-
08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
11	570	N	509	-0-	-61	-0-	509	3			N	-0-					-0-
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,918 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 #: 16 RRCID -> 146068 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6096 - 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	279	N	192	-0-	-87	-0-	5	1	184	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	252	N	202	-0-	-50	-0-	5	1	193	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	5	1	245	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	6	1	259	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	5	1	249	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	240	N	208	-0-	-32	-0-	5	1	200	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	279	N	228	-0-	-51	-0-	11	1	214	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	7	1	240	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	8	1	333	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
*10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	5	1	222	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					1
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-					-0-
02	308	N	262	-0-	-46	-0-	262	3			N	-0-					-0-
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
04	330	N	299	-0-	-31	-0-	299	3			N	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
06	330	N	169	-0-	-161	-0-	169	3			N	-0-					-0-
07	310	N	70	-0-	-240	-0-	70	3			N	-0-					-0-
08	310	N	24	-0-	-286	-0-	24	3			N	-0-					-0-
09	180	N	24	-0-	-156	-0-	24	3			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
*12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,064 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 #: 17 RRCID -> 146427 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6136 - 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	312	N	312	-0-	-0-	-0-	7	1	297	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
02	308	N	289	-0-	-19	-0-	7	1	274	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	7	1	301	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
04	300	N	222	-0-	-78	-0-	5	1	208	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
05	310	N	248	-0-	-62	-0-	5	1	235	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
06	300	N	190	-0-	-110	-0-	4	1	178	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
07	217	N	97	-0-	-120	-0-	4	1	85	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
08	248	N	132	-0-	-116	-0-	4	1	120	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	6	1	267	3	Y	7	5	1			4
							8	9									
*10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	7	1	305	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					3
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 2,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

KINCAID, A.R. TRUST 'D' WELL #: 17 RRCID -> 146430 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6054 - 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	620	N	559	-0-	-61	-0-	13	1	535	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
02	532	N	510	-0-	-22	-0-	13	1	485	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
03	558	N	513	-0-	-45	-0-	11	1	489	3	Y	12	11	1			4
							13	9									
04	540	N	455	-0-	-85	-0-	11	1	432	3	Y	11	11	1			4
							12	9									
05	558	N	474	-0-	-84	-0-	10	1	451	3	Y	12	14	1			2
							13	9									
06	510	N	455	-0-	-55	-0-	10	1	433	3	Y	11	9	1			4
							12	9									
07	465	N	67	-0-	-398	-0-	3	1	64	3	Y	-0-	4	1			-0-
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	21	1	716	3	Y	8	6	1			2
							9	9									
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	15	1	638	3	Y	11	7	1			6
							12	9									
*10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	13	1	590	3	Y	9	11	1			4
							10	9									
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					4
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 5,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

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	426	N	426	-0-	-0-	-0-	10	1	401	3	Y	14	15	1			4
							15	9									
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	9	1	354	3	Y	14	14	1			4
							15	9									
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	9	1	398	3	Y	15	14	1			5
							17	9									
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	10	1	391	3	Y	16	15	1			6
							18	9									
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	8	1	385	3	Y	15	18	1			3
							17	9									
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	9	1	397	3	Y	13	11	1			5
							14	9									
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	20	1	403	3	Y	14	14	1			5
							15	9									
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	12	1	391	3	Y	14	15	1			4
							15	9									
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	9	1	380	3	Y	14	10	1			8
							15	9									
*10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	9	1	391	3	Y	13	15	1			6
							14	9									
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					6
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 4,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

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	877	N	877	-0-	-0-	-0-	21	1	845	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
02	784	N	770	-0-	-14	-0-	20	1	738	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	18	1	809	3	Y	12	11	1			4
							13	9									
04	840	N	813	-0-	-27	-0-	19	1	782	3	Y	11	11	1			4
							12	9									
05	868	N	842	-0-	-26	-0-	17	1	812	3	Y	12	14	1			2
							13	9									
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	19	1	783	3	Y	11	9	1			4
							12	9									
07	837	N	116	-0-	-721	-0-	5	1	111	3	Y	-0-	4	1			-0-
08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	28	1	945	3	Y	8	6	1			2
							9	9									
09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	20	1	830	3	Y	11	7	1			6
							12	9									
*10	807	N	807	-0-	-0-	-0-	18	1	779	3	Y	9	11	1			4
							10	9									
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					4
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 7,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	589	N	571	-0-	-18	-0-	14	1	546	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
02	532	N	517	-0-	-15	-0-	13	1	492	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	12	1	551	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	13	1	544	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	12	1	559	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
06	570	N	569	-0-	-1	-0-	13	1	548	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
07	589	N	81	-0-	-508	-0-	4	1	76	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	18	1	616	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	14	1	593	3	Y	6	4	1			4
							7	9									
*10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	13	1	586	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					3
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 5,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

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	424	N	424	-0-	-0-	-0-	415	3	3	4	N	5	5	1			2
							6	9									
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	396	3	6	9	N	5	6	1			1
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	455	3	3	9	N	3	2	1			2
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	447	3	4	9	N	4	4	1			2
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	441	3	2	4	N	3	4	1			1
							3	9									
06	450	N	428	-0-	-22	-0-	425	3	1	4	N	2					3
							2	9									
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	436	3	10	4	N	2	2	1			3
							2	9									
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	497	3	2	9	N	2	4	1			1
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	464	3	2	9	N	2					3
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	463	3	3	9	N	3	4	1			2
11	480	N	405	-0-	-75	-0-	402	3	3	9	N	3	4	1			1
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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	384	N	384	-0-	-0-	-0-	381	3	3	4	N	-0-					-0-
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
05	434	N	382	-0-	-52	-0-	382	3			N	-0-					-0-
06	420	N	364	-0-	-56	-0-	364	3			N	-0-					-0-
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
08	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	3			N	-0-					-0-
09	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	3			N	-0-					-0-
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
11	360	N	234	-0-	-126	-0-	234	3			N	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,235 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 #: 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	715	N	715	-0-	-0-	-0-	710	3	5	4	N	-0-					-0-
02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
05	868	N	852	-0-	-16	-0-	852	3			N	-0-					-0-
06	870	N	808	-0-	-62	-0-	808	3			N	-0-					-0-
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
11	810	N	618	-0-	-192	-0-	618	3			N	-0-					-0-
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	436	N	436	-0-	-0-	-0-	423	3	3	4	N	9	11	1			1
							10	9									
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	393	3	1	4	N	10	10	1			1
							11	9									
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	442	3	4	9	N	4	3	1			2
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	426	3	7	9	N	6	5	1			3
05	434	N	418	-0-	-16	-0-	414	3	4	9	N	4	5	1			2
06	420	N	402	-0-	-18	-0-	399	3	3	9	N	3					5
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	396	3	3	9	N	3	3	1			5
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	400	3	3	9	N	3	5	1			3
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	395	3	3	9	N	3					6
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	400	3	6	9	N	5	5	1			6
11	390	N	356	-0-	-34	-0-	350	3	6	9	N	5	5	1			6
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 4,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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	904	N	904	-0-	-0-	-0-	883	3	7	4	N	13	14	1			3
							14	9									
02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	828	3	15	9	N	14	16	1			1
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	911	3	7	9	N	6	5	1			2
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	890	3	10	9	N	9	8	1			3
05	930	N	885	-0-	-45	-0-	877	3	8	9	N	7	8	1			2
06	900	N	846	-0-	-54	-0-	840	3	6	9	N	5					7
07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	828	3	4	9	N	4	4	1			7
08	899	N	843	-0-	-56	-0-	837	3	6	9	N	5	8	1			4
09	840	N	830	-0-	-10	-0-	824	3	6	9	N	5					9
10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	837	3	8	9	N	7	8	1			8
11	810	N	741	-0-	-69	-0-	733	3	8	9	N	7	8	1			7
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 9,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-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-

POWELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 148827 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6450 - 6618

01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	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	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
*12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,098 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	465	N	440	-0-	-25	-0-	10	1	415	3	Y	14	15	1					4
							15	9											
02	420	N	388	-0-	-32	-0-	10	1	366	3	Y	11	12	1					3
							12	9											
03	434	N	429	-0-	-5	-0-	9	1	407	3	Y	12	11	1					4
							13	9											
04	420	N	400	-0-	-20	-0-	9	1	379	3	Y	11	11	1					4
							12	9											
05	434	N	409	-0-	-25	-0-	8	1	388	3	Y	12	14	1					2
							13	9											
06	420	N	392	-0-	-28	-0-	9	1	371	3	Y	11	9	1					4
							12	9											
07	403	N	397	-0-	-6	-0-	18	1	368	3	Y	10	10	1					4
							11	9											
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	11	1	381	3	Y	10	11	1					3
							11	9											
09	390	N	380	-0-	-10	-0-	9	1	360	3	Y	10	7	1					6
							11	9											
*10	403	N	384	-0-	-19	-0-	8	1	366	3	Y	9	11	1					4
							10	9											
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT							4
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT							4

TOTAL GAS PROD: 4,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
KINCAID, A.R. TRUST 'D' WELL #: 22 RRCID -> 149669 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6117 - 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	315	-0-	-88	-0-	7	1	300	3	Y	7	9	1			2
							8	9									
02	336	N	303	-0-	-33	-0-	8	1	286	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	7	1	317	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	7	1	305	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
05	341	N	328	-0-	-13	-0-	7	1	317	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
06	330	N	316	-0-	-14	-0-	7	1	306	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	341	N	48	-0-	-293	-0-	2	1	46	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	341	N	305	-0-	-36	-0-	9	1	293	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	8	1	350	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
*10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	8	1	341	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					1
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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	112	N	112	-0-	-0-	-0-	3	1	105	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	3	1	102	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	2	1	106	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	3	1	116	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	3	1	123	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	2	1	94	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	93	N	14	-0-	-79	-0-	1	1	13	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	3	1	117	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	3	1	129	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
*10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	3	1	110	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					1
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	715	N	715	-0-	-0-	-0-	17	1	683	3	Y	14	15	1			4
							15	9									
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	16	1	596	3	Y	14	14	1			4
							15	9									
03	682	N	680	-0-	-2	-0-	14	1	649	3	Y	15	14	1			5
							17	9									
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	17	1	676	3	Y	13	13	1			5
							14	9									
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	15	1	705	3	Y	11	14	1			2
							12	9									
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	16	1	676	3	Y	11	9	1			4
							12	9									
07	682	N	103	-0-	-579	-0-	5	1	98	3	Y	-0-	4	1			-0-
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	22	1	724	3	Y	8	6	1			2
							9	9									
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	18	1	762	3	Y	11	7	1			6
							12	9									
*10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	17	1	738	3	Y	9	11	1			4
							10	9									
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					4
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 6,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

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	228	N	228	-0-	-0-	-0-	5	1	219	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	5	1	199	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	5	1	218	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	5	1	211	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	5	1	217	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	5	1	211	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	217	N	33	-0-	-184	-0-	2	1	31	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	217	N	119	-0-	-98	-0-	3	1	113	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	210	N	128	-0-	-82	-0-	3	1	122	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
*10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	3	1	121	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					1
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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	713	N	287	-0-	-426	-0-	7	1	271	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	7	1	245	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	8	1	354	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	16	1	664	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	18	1	839	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	19	1	793	3	Y	11	9	1			4
							12	9									
07	713	N	668	-0-	-45	-0-	31	1	627	3	Y	9	10	1			3
							10	9									
08	868	N	836	-0-	-32	-0-	24	1	800	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	19	1	789	3	Y	10	7	1			6
							11	9									
*10	682	N	523	-0-	-159	-0-	11	1	502	3	Y	9	11	1			4
							10	9									
11	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					4
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 6,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

DAVIDSON WELL #: 1707 D RRCID -> 150881 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 6085 - 6204

01	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					-0-
07	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
09	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	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	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON WELL #: 3501 F RRCID -> 151780 COMPL. DATE 08/06/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6080 - 6100

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	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
06	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	3			N	-0-					-0-
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
08	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					-0-
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					-0-
10	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	3			N	-0-					-0-
11	120	N	83	-0-	-37	-0-	83	3			N	-0-					-0-
12	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,584 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	797	-0-	-102	-0-	797	3			N	-0-					-0-
02	756	N	648	-0-	-108	-0-	648	3			N	-0-					-0-
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
06	840	N	798	-0-	-42	-0-	798	3			N	-0-					-0-
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
08	806	N	760	-0-	-46	-0-	760	3			N	-0-					-0-
09	810	N	779	-0-	-31	-0-	779	3			N	-0-					-0-
10	837	N	739	-0-	-98	-0-	739	3			N	-0-					-0-
11	750	N	688	-0-	-62	-0-	688	3			N	-0-					-0-
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID, A. R. TRUST 'D' WELL #: 24 RRCID -> 152100 COMPL. DATE 11/14/1994 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6176 - 6354

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	325	-0-	-78	-0-	8 11	1 9	306	3	Y	10	10	1			3
02	336	N	307	-0-	-29	-0-	8 12	1 9	287	3	Y	11	11	1			3
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	7 11	1 9	332	3	Y	10	10	1			3
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	8 9	1 9	324	3	Y	8	8	1			3
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	7 8	1 9	334	3	Y	7	9	1			1
06	330	N	203	-0-	-127	-0-	5 7	1 9	191	3	Y	6	5	1			2
07	341	N	53	-0-	-288	-0-	2	1	51	3	Y	-0-	2	1			-0-
08	341	N	327	-0-	-14	-0-	9 7	1 9	311	3	Y	6	4	1			2
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	8 7	1 9	345	3	Y	6	4	1			4
*10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	8 7	1 9	353	3	Y	6	7	1			3
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					3
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 2,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

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 #: 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 * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	118	-0-	-161	-0-	3 1 4 9	111	3	Y	4	4	1			1
02	252	N	128	-0-	-124	-0-	3 1 4 9	121	3	Y	4	4	1			1
03	279	N	168	-0-	-111	-0-	4 1 4 9	160	3	Y	4	4	1			1
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	4 1 4 9	179	3	Y	4	4	1			1
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	4 1 6 9	203	3	Y	5	5	1			1
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	5 1 3 9	211	3	Y	3	3	1			1
07	186	N	35	-0-	-151	-0-	2 1 1 9	32	3	Y	1	2	1			-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	1	1	1			-0-
09	210	N	5	-0-	-205	-0-	1 3	4	9	Y	4	2	1			2
*10	31	N	4	-0-	-27	-0-	1 3	3	9	Y	3	4	1			1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					1
12	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-				Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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 * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	127 3 2 9	1	4	N	2	2	1			1
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	127 3	2	9	N	2	2	1			1
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	149 3	1	9	N	1	1	1			1
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	146 3	1	9	N	1	1	1			1
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	142 3 1 9	1	4	N	1	1	1			1
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	140 3			N	-0-					1
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	143 3	3	4	N	-0-					1
08	155	N	154	-0-	-1	-0-	154 3			N	-0-					1
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	146 3			N	-0-					1
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	145 3	1	9	N	1	1	1			1
11	150	N	129	-0-	-21	-0-	129 3			N	-0-	1	1			-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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 * * 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	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362 3			N	-0-					-0-
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462 3			N	-0-					-0-
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387 3			N	-0-					-0-
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399 3			N	-0-					-0-
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382 3			N	-0-					-0-
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382 3			N	-0-					-0-
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399 3			N	-0-					-0-
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378 3			N	-0-					-0-
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381 3			N	-0-					-0-
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341 3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,308 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 #: 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-

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	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
05	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	3			N	-0-					-0-
06	240	N	25	-0-	-215	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
08	217	N	45	-0-	-172	-0-	45	3			N	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,380 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	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
02	168	N	162	-0-	-6	-0-	162	3			N	-0-					-0-
03	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-
04	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-					-0-
05	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
07	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-
08	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					-0-
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
11	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	3			N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

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
COUCH "B" WELL #: 4 F RRCID -> 152650 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 6281 - 6809

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-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: 31 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING, RUBY 16A WELL #: 3 RRCID -> 152828 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6224 - 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	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1058	3	8	4	N	9	11	1			2
							10	9									
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	916	3	11	9	N	10	10	1			2
03	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1037	3	4	9	N	4	3	1			3
04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1056	3	7	9	N	6	6	1			3
05	1023	N	986	-0-	-37	-0-	975	3	5	4	N	5	6	1			2
							6	9									
06	1020	N	922	-0-	-98	-0-	918	3	1	4	N	3					5
							3	9									
07	970	N	970	-0-	-0-	-0-	945	3	22	4	N	3	3	1			5
							3	9									
08	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1096	3	1	4	N	4	6	1			3
							4	9									
09	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1113	3	4	9	N	4					7
10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1057	3	6	9	N	5	6	1			6
11	1080	N	870	-0-	-210	-0-	864	3	6	9	N	5	6	1			5
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 11,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

HELBING "18" WELL #: 3 RRCID -> 153019 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6276 - 6488

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	3			N	-0-					-0-
02	252	N	190	-0-	-62	-0-	190	3			N	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
06	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	3			N	-0-					-0-
07	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
08	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					-0-
09	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	3			N	-0-					-0-
10	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					-0-
11	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	3			N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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-

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 21 RRCID -> 153150 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 6239 - 6428

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

01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	20 15	1 9	783	3	Y	14	15	1						4
02	728	N	672	-0-	-56	-0-	17 15	1 9	640	3	Y	14	14	1						4
03	806	N	679	-0-	-127	-0-	14 17	1 9	648	3	Y	15	14	1						5
04	780	N	664	-0-	-116	-0-	15 18	1 9	631	3	Y	16	15	1						6
05	744	N	654	-0-	-90	-0-	13 17	1 9	624	3	Y	15	18	1						3
06	660	N	615	-0-	-45	-0-	14 14	1 9	587	3	Y	13	11	1						5
07	682	N	678	-0-	-4	-0-	31 15	1 9	632	3	Y	14	14	1						5
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	21 15	1 9	716	3	Y	14	15	1						4
09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	18 15	1 9	756	3	Y	14	10	1						8
*10	761	N	761	-0-	-0-	-0-	17 14	1 9	730	3	Y	13	15	1						6
11	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT								6
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT								6

TOTAL GAS PROD: 7,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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 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-	21	1	843	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	21	1	793	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	20	1	923	3	Y	12	10	1			4
							13	9									
04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	20	1	831	3	Y	11	11	1			4
							12	9									
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	18	1	862	3	Y	12	14	1			2
							13	9									
06	780	N	703	-0-	-77	-0-	16	1	678	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	41	1	832	3	Y	10	9	1			4
							11	9									
08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	25	1	844	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	20	1	817	3	Y	10	7	1			6
							11	9									
*10	912	N	912	-0-	-0-	-0-	20	1	882	3	Y	9	11	1			4
							10	9									
11	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					4
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 8,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

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	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 565 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	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	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	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
06	120	N	76	-0-	-44	-0-	76	3			N	-0-					-0-
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
08	124	N	59	-0-	-65	-0-	59	3			N	-0-					-0-
09	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	3			N	-0-					-0-
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	3			N	-0-					-0-
02	364	N	337	-0-	-27	-0-	337	3			N	-0-					-0-
03	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	2			N	-0-					-0-
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
06	450	N	357	-0-	-93	-0-	357	3			N	-0-					-0-
07	465	N	377	-0-	-88	-0-	377	3			N	-0-					-0-
08	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	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	390	N	248	-0-	-142	-0-	248	3			N	-0-					-0-
*12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,736 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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
05	186	N	127	-0-	-59	-0-	127	3			N	-0-					-0-
06	180	N	116	-0-	-64	-0-	116	3			N	-0-					-0-
07	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
08	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	3			N	-0-					-0-
09	120	N	73	-0-	-47	-0-	73	3			N	-0-					-0-
10	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	3			N	-0-					-0-
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-
*12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,270 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 #: 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	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
02	728	N	639	-0-	-89	-0-	639	3			N	-0-					-0-
03	806	N	730	-0-	-76	-0-	730	3			N	-0-					-0-
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
07	775	N	733	-0-	-42	-0-	733	3			N	-0-					-0-
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
09	720	N	712	-0-	-8	-0-	712	3			N	-0-					-0-
10	744	N	718	-0-	-26	-0-	718	3			N	-0-					-0-
11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	868	N	661	-0-	-207	-0-	661	3			N	-0-					-0-
02	700	N	468	-0-	-232	-0-	468	3			N	-0-					-0-
03	744	N	713	-0-	-31	-0-	713	3			N	-0-					-0-
04	630	N	420	-0-	-210	-0-	420	3			N	-0-					-0-
05	527	N	404	-0-	-123	-0-	404	3			N	-0-					-0-
06	690	N	394	-0-	-296	-0-	394	3			N	-0-					-0-
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
10	837	N	751	-0-	-86	-0-	751	3			N	-0-					-0-
11	870	N	606	-0-	-264	-0-	606	3			N	-0-					-0-
12	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,019 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	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
05	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-					-0-
06	150	N	89	-0-	-61	-0-	89	3			N	-0-					-0-
07	155	N	94	-0-	-61	-0-	94	3			N	-0-					-0-
08	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	3			N	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
10	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,362 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 #: 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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
02	56	N	33	-0-	-23	-0-	33	3			N	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
09	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	3			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
02	224	N	183	-0-	-41	-0-	183	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	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
06	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	3			N	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
08	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
09	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	3			N	-0-					-0-
10	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
11	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	3			N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,313 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	527	N	505	-0-	-22	-0-	12 4	1 9	489	3	Y	4	4	1			1
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	13 4	1 9	486	3	Y	4	4	1			1
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	13 4	1 9	590	3	Y	4	4	1			1
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	14 4	1 9	565	3	Y	4	4	1			1
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	12 6	1 9	572	3	Y	5	5	1			1
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	13 7	1 9	548	3	Y	6	5	1			2
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	27 8	1 9	553	3	Y	7	7	1			2
08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	17 8	1 9	577	3	Y	7	7	1			2
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	13 8	1 9	556	3	Y	7	5	1			4
*10	582	N	582	-0-	-0-	-0-	13 7	1 9	562	3	Y	6	7	1			3
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					3
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 5,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MEADOWS "48" WELL #: 4 RRCID -> 156101 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6440 - 6452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	236	-0-	-198	-0-	236	3			N	-0-					-0-
02	252	N	194	-0-	-58	-0-	194	3			N	-0-					-0-
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
06	270	N	249	-0-	-21	-0-	249	3			N	-0-					-0-
07	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
08	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	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	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	3			N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING RUBY 4 WELL #: 4 RRCID -> 156161 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5981 - 6104

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	367	3	3	4	N	-0-					-0-
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
05	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	3			N	-0-					-0-
06	360	N	338	-0-	-22	-0-	338	3			N	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
08	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-					-0-
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
11	360	N	324	-0-	-36	-0-	324	3			N	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD "9" WELL #: 4 RRCID -> 156599 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 6179 - 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	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
04	690	N	674	-0-	-16	-0-	674	3			N	-0-					-0-
05	713	N	651	-0-	-62	-0-	651	3			N	-0-					-0-
06	690	N	618	-0-	-72	-0-	618	3			N	-0-					-0-
07	682	N	613	-0-	-69	-0-	613	3			N	-0-					-0-
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
10	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	3			N	-0-					-0-
11	630	N	561	-0-	-69	-0-	561	3			N	-0-					-0-
12	651	N	572	-0-	-79	-0-	572	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,655 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 #: 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	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	220	N	220	-0-	-0-	-0-	216	3	2	4	N	2	2	1			1
							2	9									
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	203	3	1	4	N	2	2	1			1
							2	9									
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					1
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	223	3	1	9	N	1	1	1			1
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	217	3	1	4	N	-0-	1	1			-0-
06	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	3			N	-0-					-0-
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	203	3	5	4	N	-0-					-0-
08	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	211	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	210	N	199	-0-	-11	-0-	198	3	1	9	N	1	1	1			-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	329	N	329	-0-	-0-	-0-	317	3	2	4	N	9	11	1			1
							10	9									
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	364	3	11	9	N	10	11	1			-0-
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	366	3	4	9	N	4	3	1			1
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	343	3	7	9	N	6	5	1			2
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	313	3	4	9	N	4	5	1			1
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	297	3	3	9	N	3					4
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	336	3	3	9	N	3	3	1			4
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	346	3	3	9	N	3	5	1			2
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	332	3	3	9	N	3					5
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	323	3	6	9	N	5	5	1			5
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	296	3	6	9	N	5	5	1			5
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 3,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
02	168	N	160	-0-	-8	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-
04	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-					-0-
05	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06	210	N	143	-0-	-67	-0-	143	3			N	-0-					-0-
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
08	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
10	248	N	195	-0-	-53	-0-	195	3			N	-0-					-0-
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING "A" WELL #: 3 RRCID -> 156877 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6176 - 6340

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

01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
04	450	N	358	-0-	-92	-0-	358	3			N	-0-					-0-
05	403	N	368	-0-	-35	-0-	368	3			N	-0-					-0-
06	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	3			N	-0-					-0-
07	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	3			N	-0-					-0-
08	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3			N	-0-					-0-
09	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	3			N	-0-					-0-
10	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	3			N	-0-					-0-
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
12	372	N	133	-0-	-239	-0-	133	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,200 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 #: 5 F RRCID -> 157422 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 6313 - 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	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-
02	196	N	184	-0-	-12	-0-	184	3			N	-0-					-0-
03	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-
04	210	N	177	-0-	-33	-0-	177	3			N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
08	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
09	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	3			N	-0-					-0-
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
11	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	3			N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	3			N	-0-					-0-
02	532	N	464	-0-	-68	-0-	464	3			N	-0-					-0-
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
04	570	N	543	-0-	-27	-0-	543	3			N	-0-					-0-
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
06	570	N	554	-0-	-16	-0-	554	3			N	-0-					-0-
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
11	540	N	484	-0-	-56	-0-	484	3			N	-0-					-0-
12	558	N	524	-0-	-34	-0-	524	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,556 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	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
06	420	N	397	-0-	-23	-0-	397	3			N	-0-					-0-
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
11	420	N	237	-0-	-183	-0-	237	3			N	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,189 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 #: 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	153	N	153	-0-	-0-	-0-	4	1	145	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	3	1	95	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	3	1	148	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	4	1	174	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	4	1	171	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	3	1	144	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	172	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	5	1	181	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	4	1	167	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
*10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	4	1	174	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					1
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

HELBING "17" WELL #: 4 RRCID -> 158386 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6242 - 6358

01	465	N	421	-0-	-44	-0-	421	3			N	-0-					-0-
02	392	N	373	-0-	-19	-0-	373	3			N	-0-					-0-
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
06	480	N	451	-0-	-29	-0-	451	3			N	-0-					-0-
07	465	N	397	-0-	-68	-0-	397	3			N	-0-					-0-
08	465	N	319	-0-	-146	-0-	319	3			N	-0-					-0-
09	450	N	341	-0-	-109	-0-	341	3			N	-0-					-0-
10	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	3			N	-0-					-0-
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,412 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 #: 3 RRCID -> 158845 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 6294 - 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	465	N	335	-0-	-130	-0-	8	1	319	3	Y	7	9	1			2
							8	9									
02	420	N	312	-0-	-108	-0-	8	1	296	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
03	434	N	414	-0-	-20	-0-	9	1	397	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	11	1	433	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	10	1	445	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	10	1	426	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	21	1	436	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
08	465	N	394	-0-	-71	-0-	11	1	375	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	450	N	355	-0-	-95	-0-	8	1	339	3	Y	7	5	1			4
							8	9									
*10	465	N	355	-0-	-110	-0-	8	1	340	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					3
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 3,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1 WELL #: 10 RRCID -> 158855 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6168 - 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	1643	N	1556	-0-	-87	-0-	38	1	1503	3	Y	14	15	1			4
							15	9									
02	1484	N	1459	-0-	-25	-0-	38	1	1406	3	Y	14	14	1			4
							15	9									
03	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	34	1	1552	3	Y	15	14	1			5
							17	9									
04	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	37	1	1494	3	Y	16	15	1			6
							18	9									
05	1612	N	1600	-0-	-12	-0-	33	1	1550	3	Y	15	18	1			3
							17	9									
06	1560	N	1383	-0-	-177	-0-	32	1	1337	3	Y	13	11	1			5
							14	9									
07	1581	N	248	-0-	-1333	-0-	11	1	234	3	Y	3	7	1			1
							3	9									
08	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	47	1	1578	3	Y	11	9	1			3
							12	9									
09	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	40	1	1664	3	Y	14	9	1			8
							15	9									
*10	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	30	1	1316	3	Y	13	15	1			6
							14	9									
11	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					6
12	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 14,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

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	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	3			N	-0-					-0-
02	364	N	263	-0-	-101	-0-	263	3			N	-0-					-0-
03	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	3			N	-0-					-0-
04	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	3			N	-0-					-0-
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
06	360	N	337	-0-	-23	-0-	337	3			N	-0-					-0-
07	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	3			N	-0-					-0-
08	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	3			N	-0-					-0-
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
11	330	N	168	-0-	-162	-0-	168	3			N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,618 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	434	N	366	-0-	-68	-0-	366	3			N	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
03	465	N	326	-0-	-139	-0-	326	3			N	-0-					-0-
04	360	N	314	-0-	-46	-0-	314	3			N	-0-					-0-
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,063 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	345	N	345	-0-	-0-	-0-	8 4	1 9	333	3	Y	4	4	1			1
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	8 4	1 9	315	3	Y	4	4	1			1
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	8 4	1 9	341	3	Y	4	4	1			1
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	8 4	1 9	331	3	Y	4	4	1			1
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	7 6	1 9	342	3	Y	5	5	1			1
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	8 3	1 9	329	3	Y	3	3	1			1
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	16 3	1 9	324	3	Y	3	3	1			1
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	10 4	1 9	341	3	Y	4	4	1			1
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	8 3	1 9	334	3	Y	3	2	1			2
*10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	8 3	1 9	343	3	Y	3	4	1			1
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					1
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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	403	N	339	-0-	-64	-0-	339	3			N	-0-					-0-
02	364	N	312	-0-	-52	-0-	312	3			N	-0-					-0-
03	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	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	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	3			N	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
09	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	3			N	-0-					-0-
10	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					-0-
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
12	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER WELL #: 5 RRCID -> 160854 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 6624 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	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	1030	-0-	-24	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
08	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
09	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
10	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	953	-0-	-67	-0-	953	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD "14" WELL #: 7 RRCID -> 160879 COMPL. DATE N/A 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	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

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	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
02	980	N	911	-0-	-69	-0-	911	3			N	-0-					-0-
03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	940	-0-	-110	-0-	940	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	828	-0-	-195	-0-	828	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	884	-0-	-166	-0-	884	3			N	-0-					-0-
07	961	N	738	-0-	-223	-0-	738	3			N	-0-					-0-
08	837	N	763	-0-	-74	-0-	763	3			N	-0-					-0-
09	870	N	436	-0-	-434	-0-	436	3			N	-0-					-0-
10	744	N	577	-0-	-167	-0-	577	3			N	-0-					-0-
11	750	N	608	-0-	-142	-0-	608	3			N	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING, RUBY -15- WELL #: 6 RRCID -> 161112 COMPL. DATE 10/13/1996 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6144 - 6332

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	491	N	491	-0-	-0-	-0-	477	3	4	4	N	9	11	1			2
							10	9									
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	453	3	11	9	N	10	10	1			2
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	499	3	4	9	N	4	3	1			3
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	487	3	7	9	N	6	5	1			4
05	527	N	491	-0-	-36	-0-	485	3	2	4	N	4	5	1			3
							4	9									
06	480	N	468	-0-	-12	-0-	464	3	1	4	N	3					6
							3	9									
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	444	3	10	4	N	3	3	1			6
							3	9									
08	496	N	466	-0-	-30	-0-	463	3	3	9	N	3	5	1			4
09	480	N	462	-0-	-18	-0-	459	3	3	9	N	3					7
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	461	3	6	9	N	5	5	1			7
11	450	N	408	-0-	-42	-0-	402	3	6	9	N	5	5	1			7
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 5,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

MCDONALD "9" WELL #: 8 RRCID -> 161499 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6138 - 6260

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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	868	N	608	-0-	-260	-0-	608	3			N	-0-					-0-
02	700	N	667	-0-	-33	-0-	667	3			N	-0-					-0-
03	806	N	737	-0-	-69	-0-	737	3			N	-0-					-0-
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
06	720	N	677	-0-	-43	-0-	677	3			N	-0-					-0-
07	744	N	592	-0-	-152	-0-	592	3			N	-0-					-0-
08	775	N	458	-0-	-317	-0-	458	3			N	-0-					-0-
09	690	N	442	-0-	-248	-0-	442	3			N	-0-					-0-
10	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
11	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
*12	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,968 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	725	N	725	-0-	-0-	-0-	17	1	699	3	Y	8	8	1					2
							9	9											
02	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	27	1	1019	3	Y	11	10	1					3
							12	9											
03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	21	1	949	3	Y	12	11	1					4
							13	9											
04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	21	1	863	3	Y	5	7	1					2
							6	9											
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	17	1	812	3	Y	4	5	1					1
							4	9											
06	630	N	591	-0-	-39	-0-	14	1	575	3	Y	2	2	1					1
							2	9											
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	32	1	662	3	Y	3	3	1					1
							3	9											
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	19	1	642	3	Y	4	4	1					1
							4	9											
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	15	1	612	3	Y	3	2	1					2
							3	9											
*10	651	N	434	-0-	-217	-0-	10	1	421	3	Y	3	4	1					1
							3	9											
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT							1
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT							1

TOTAL GAS PROD: 7,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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	582	N	582	-0-	-0-	-0-	14	1	557	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	14	1	505	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	12	1	547	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	13	1	536	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
05	496	N	407	-0-	-89	-0-	8	1	391	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
06	480	N	354	-0-	-126	-0-	8	1	338	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
07	496	N	353	-0-	-143	-0-	16	1	329	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
08	403	N	355	-0-	-48	-0-	10	1	337	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	10	1	407	3	Y	7	5	1			4
							8	9									
*10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	18	1	774	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					3
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 4,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

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	790	N	790	-0-	-0-	-0-	19	1	756	3	Y	14	14	1			4
							15	9									
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	19	1	691	3	Y	14	14	1			4
							15	9									
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	17	1	765	3	Y	15	14	1			5
							17	9									
04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	18	1	742	3	Y	16	15	1			6
							18	9									
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	16	1	749	3	Y	15	18	1			3
							17	9									
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	17	1	715	3	Y	13	11	1			5
							14	9									
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	36	1	734	3	Y	14	14	1			5
							15	9									
08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	21	1	722	3	Y	14	15	1			4
							15	9									
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	17	1	689	3	Y	14	10	1			8
							15	9									
*10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	16	1	720	3	Y	13	15	1			6
							14	9									
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					6
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 7,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	458	N	458	-0-	-0-	-0-	11	1 8 9	439	3	Y	7	7	1			2
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	10	1 8 9	391	3	Y	7	7	1			2
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	13	1 8 9	573	3	Y	7	7	1			2
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	12	1 9 9	495	3	Y	8	7	1			3
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	6	1 8 9	264	3	Y	7	9	1			1
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	5	1 8 9	227	3	Y	7	6	1			2
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	17	1 8 9	356	3	Y	7	7	1			2
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	14	1 8 9	480	3	Y	7	7	1			2
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	11	1 8 9	457	3	Y	7	5	1			4
*10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	11	1 7 9	463	3	Y	6	7	1			3
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					3
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 4,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

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	600	N	600	-0-	-0-	-0-	14	1 8 9	578	3	Y	7	7	1			2
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	14	1 8 9	518	3	Y	7	7	1			2
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	12	1 8 9	563	3	Y	7	7	1			2
04	570	N	545	-0-	-25	-0-	13	1 9 9	523	3	Y	8	7	1			3
05	589	N	537	-0-	-52	-0-	11	1 8 9	518	3	Y	7	9	1			1
06	570	N	540	-0-	-30	-0-	12	1 8 9	520	3	Y	7	6	1			2
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	26	1 8 9	527	3	Y	7	7	1			2
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	16	1 8 9	522	3	Y	7	7	1			2
09	540	N	519	-0-	-21	-0-	12	1 8 9	499	3	Y	7	5	1			4
*10	558	N	480	-0-	-78	-0-	11	1 7 9	462	3	Y	6	7	1			3
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					3
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 5,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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. 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	372	N	338	-0-	-34	-0-	8	1	322	3	Y	7	9	1			2
							8	9									
02	336	N	304	-0-	-32	-0-	8	1	287	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
03	372	N	325	-0-	-47	-0-	7	1	310	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
04	330	N	307	-0-	-23	-0-	7	1	291	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
05	341	N	298	-0-	-43	-0-	6	1	284	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
06	300	N	279	-0-	-21	-0-	6	1	265	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
07	310	N	293	-0-	-17	-0-	13	1	272	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	9	1	296	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	7	1	276	3	Y	7	5	1			4
							8	9									
*10	279	N	241	-0-	-38	-0-	5	1	229	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					3
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 2,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

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. 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	584	-0-	-36	-0-	14	1	562	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
02	560	N	520	-0-	-40	-0-	13	1	499	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
03	589	N	574	-0-	-15	-0-	12	1	554	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
04	570	N	561	-0-	-9	-0-	13	1	539	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
05	589	N	494	-0-	-95	-0-	10	1	476	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
06	570	N	443	-0-	-127	-0-	10	1	426	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
07	589	N	46	-0-	-543	-0-	2	1	43	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
08	496	N	392	-0-	-104	-0-	11	1	377	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	11	1	466	3	Y	7	4	1			4
							8	9									
*10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	13	1	558	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					3
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 4,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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	367	N	367	-0-	-0-	-0-	9	1	354	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	10	1	356	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	8	1	352	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	9	1	372	3	Y	11	9	1			4
							12	9									
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	9	1	398	3	Y	12	14	1			2
							13	9									
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	9	1	383	3	Y	11	9	1			4
							12	9									
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	19	1	380	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	11	1	380	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	10	1	399	3	Y	10	7	1			6
							11	9									
*10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	9	1	393	3	Y	9	11	1			4
							10	9									
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					4
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 3,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

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	279	N	241	-0-	-38	-0-	6	1	227	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
02	252	N	224	-0-	-28	-0-	6	1	210	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	6	1	258	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	6	1	247	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	6	1	260	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
06	270	N	266	-0-	-4	-0-	6	1	252	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	262	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	8	1	264	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	270	N	267	-0-	-3	-0-	6	1	253	3	Y	7	5	1			4
							8	9									
*10	279	N	274	-0-	-5	-0-	6	1	261	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					3
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 2,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 31 RRCID -> 165456 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6180 - 6342

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	279	N	223	-0-	-56	-0-	5	1	206	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
02	252	N	208	-0-	-44	-0-	5	1	191	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
03	248	N	211	-0-	-37	-0-	4	1	194	3	Y	12	11	1			4
							13	9									
04	210	N	201	-0-	-9	-0-	5	1	184	3	Y	11	11	1			4
							12	9									
05	217	N	204	-0-	-13	-0-	4	1	187	3	Y	12	14	1			2
							13	9									
06	210	N	196	-0-	-14	-0-	4	1	180	3	Y	11	9	1			4
							12	9									
07	217	N	193	-0-	-24	-0-	9	1	173	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
08	217	N	198	-0-	-19	-0-	5	1	182	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
09	210	N	186	-0-	-24	-0-	4	1	171	3	Y	10	7	1			6
							11	9									
*10	186	N	163	-0-	-23	-0-	3	1	150	3	Y	9	11	1			4
							10	9									
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					4
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 1,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 32 RRCID -> 165457 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6184 - 6344

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	290	N	290	-0-	-0-	-0-	7	1	279	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	7	1	271	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	7	1	295	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	7	1	284	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	6	1	303	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	7	1	289	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	14	1	292	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	279	N	271	-0-	-8	-0-	8	1	259	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	270	N	195	-0-	-75	-0-	5	1	187	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
*10	279	N	253	-0-	-26	-0-	6	1	244	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					1
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	837	N	712	-0-	-125	-0-	712	3			N	-0-					-0-
02	784	N	664	-0-	-120	-0-	664	3			N	-0-					-0-
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
05	744	N	648	-0-	-96	-0-	648	3			N	-0-					-0-
06	750	N	604	-0-	-146	-0-	604	3			N	-0-					-0-
07	744	N	611	-0-	-133	-0-	611	3			N	-0-					-0-
08	651	N	594	-0-	-57	-0-	594	3			N	-0-					-0-
09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
10	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,384 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	434	N	270	-0-	-164	-0-	6	1	260	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
02	224	N	186	-0-	-38	-0-	5	1	177	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	310	N	290	-0-	-20	-0-	6	1	280	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	10	1	418	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	217	N	72	-0-	-145	-0-	1	1	67	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	270	N	26	-0-	-244	-0-	1	1	23	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	434	N	6	-0-	-428	-0-	6	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	66	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	12	3	3	9	Y	3	2	1			2
*10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	5	3	3	9	Y	3	4	1			1
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					1
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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	372	N	370	-0-	-2	-0-	9	1	353	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
02	364	N	347	-0-	-17	-0-	9	1	334	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
03	403	N	372	-0-	-31	-0-	8	1	360	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	9	1	354	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	8	1	371	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	9	1	384	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	20	1	398	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	11	1	374	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	10	1	412	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
*10	434	N	417	-0-	-17	-0-	9	1	405	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					1
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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	651	N	286	-0-	-365	-0-	7	1	275	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
02	504	N	408	-0-	-96	-0-	10	1	390	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
03	372	N	295	-0-	-77	-0-	6	1	281	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
04	270	N	262	-0-	-8	-0-	6	1	247	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
05	465	N	308	-0-	-157	-0-	6	1	294	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	7	1	286	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
07	279	N	259	-0-	-20	-0-	12	1	239	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	9	1	299	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	9	1	359	3	Y	7	5	1			4
							8	9									
*10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	9	1	390	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					3
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 3,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
DAVIDSON WELL #: 1711 RRCID -> 168498 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 6166 - 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	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
02	280	N	275	-0-	-5	-0-	275	3			N	-0-					-0-
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
04	330	N	288	-0-	-42	-0-	288	3			N	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
08	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	3			N	-0-					-0-
09	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	3			N	-0-					-0-
10	341	N	299	-0-	-42	-0-	299	3			N	-0-					-0-
11	300	N	256	-0-	-44	-0-	256	3			N	-0-					-0-
12	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN "26" WELL #: 13 RRCID -> 168641 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6426 - 6988

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
03	341	N	188	-0-	-153	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	240	N	164	-0-	-76	-0-	164	3			N	-0-					-0-
05	279	N	68	-0-	-211	-0-	68	3			N	-0-					-0-
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
09	300	N	156	-0-	-144	-0-	156	3			N	-0-					-0-
10	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	3			N	-0-					-0-
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID WELL #: 19 RRCID -> 168813 COMPL. DATE 01/13/1998 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6410 - 6507

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	252	N	242	-0-	-10	-0-	242	3			N	-0-					-0-
03	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					-0-
04	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	3			N	-0-					-0-
05	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					-0-
06	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	3			N	-0-					-0-
07	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					-0-
08	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					-0-
09	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	3			N	-0-					-0-
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
11	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	3			N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,846 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 #: 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	508	N	508	-0-	-0-	-0-	12	1	484	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
02	560	N	514	-0-	-46	-0-	13	1	490	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
03	527	N	455	-0-	-72	-0-	10	1	437	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	14	1	590	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	15	1	685	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	14	1	580	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
07	620	N	232	-0-	-388	-0-	11	1	214	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	20	1	689	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	600	N	586	-0-	-14	-0-	14	1	564	3	Y	7	5	1			4
							8	9									
*10	217	N	11	-0-	-206	-0-	4	3	7	9	Y	6	7	1			3
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					3
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 4,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

BEAN "26" WELL #: 14 RRCID -> 169262 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6396 - 6980

01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	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	60	-0-	-0-	-0-	60	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	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
*12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN "26" WELL #: 15 RRCID -> 169265 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 6438 - 6980

01	527	N	499	-0-	-28	-0-	499	3			N	-0-					-0-
02	448	N	368	-0-	-80	-0-	368	3			N	-0-					-0-
03	496	N	448	-0-	-48	-0-	448	3			N	-0-					-0-
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
07	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	3			N	-0-					-0-
08	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	3			N	-0-					-0-
09	480	N	478	-0-	-2	-0-	478	3			N	-0-					-0-
10	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	3			N	-0-					-0-
11	480	N	439	-0-	-41	-0-	439	3			N	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,173 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 #: 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	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
02	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
03	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
04	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
05	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
06	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
07	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
08	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
09	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
10	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1372	-0-	-68	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	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	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
09	570	N	390	-0-	-180	-0-	390	3			N	-0-					-0-
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM WELL #: 2H RRCID -> 170463 COMPL. DATE 04/26/1998 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 8456 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
FRIEND "C" WELL #: 5 RRCID -> 172359 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6458 - 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	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	3			N	-0-					-0-
02	392	N	377	-0-	-15	-0-	377	3			N	-0-					-0-
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
05	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	3			N	-0-					-0-
06	420	N	378	-0-	-42	-0-	378	3			N	-0-					-0-
07	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	3			N	-0-					-0-
08	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	3			N	-0-					-0-
09	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	3			N	-0-					-0-
10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
11	360	N	343	-0-	-17	-0-	343	3			N	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1 WELL #: 12 RRCID -> 173462 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6182 - 6304

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	7 8	1 9	271	3	Y	7	7	1			2
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	6 8	1 9	241	3	Y	7	7	1			2
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	6 8	1 9	277	3	Y	7	7	1			2
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	6 9	1 9	264	3	Y	8	7	1			3
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	6 8	1 9	272	3	Y	7	9	1			1
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	6 8	1 9	264	3	Y	7	6	1			2
07	279	N	57	-0-	-222	-0-	3 2	1 9	52	3	Y	2	3	1			1
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	10 6	1 9	348	3	Y	5	4	1			2
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	7 7	1 9	294	3	Y	6	4	1			4
*10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	6 7	1 9	278	3	Y	6	7	1			3
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					3
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 2,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	454	N	454	-0-	-0-	-0-	11	1 4 9	439	3	Y	4	4	1			1
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	11	1 4 9	391	3	Y	4	4	1			1
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	10	1 4 9	437	3	Y	4	4	1			1
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	10	1 4 9	421	3	Y	4	4	1			1
05	434	N	425	-0-	-9	-0-	9	1 4 9	412	3	Y	4	4	1			1
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	10	1 3 9	420	3	Y	3	3	1			1
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	21	1 3 9	423	3	Y	3	3	1			1
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	13	1 4 9	428	3	Y	4	4	1			1
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	10	1 3 9	421	3	Y	3	2	1			2
*10	434	N	420	-0-	-14	-0-	9	1 3 9	408	3	Y	3	4	1			1
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					1
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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	930	N	633	-0-	-297	-0-	15	1 11 9	607	3	Y	10	12	1			3
02	940	N	940	-0-	-0-	-0-	24	1 12 9	904	3	Y	11	11	1			3
03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	20	1 13 9	908	3	Y	12	11	1			4
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	21	1 12 9	846	3	Y	11	11	1			4
05	930	N	895	-0-	-35	-0-	19	1 13 9	863	3	Y	12	14	1			2
06	900	N	863	-0-	-37	-0-	20	1 12 9	831	3	Y	11	9	1			4
07	899	N	889	-0-	-10	-0-	41	1 11 9	837	3	Y	10	10	1			4
08	899	N	882	-0-	-17	-0-	25	1 11 9	846	3	Y	10	11	1			3
09	870	N	842	-0-	-28	-0-	20	1 11 9	811	3	Y	10	7	1			6
*10	899	N	863	-0-	-36	-0-	19	1 10 9	834	3	Y	9	11	1			4
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					4
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 8,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

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	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	3			N	-0-					-0-
02	336	N	331	-0-	-5	-0-	331	3			N	-0-					-0-
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
04	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	3			N	-0-					-0-
05	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	3			N	-0-					-0-
06	390	N	342	-0-	-48	-0-	342	3			N	-0-					-0-
07	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	3			N	-0-					-0-
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,891 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	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
08	806	N	631	-0-	-175	-0-	631	3			N	-0-					-0-
09	750	N	394	-0-	-356	-0-	394	3			N	-0-					-0-
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
11	600	N	525	-0-	-75	-0-	525	3			N	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,242 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	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	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	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
07	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
08	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
09	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
10	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
11	960	N	786	-0-	-174	-0-	786	3			N	-0-					-0-
12	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,239 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	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1210	-0-	-20	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
07	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
08	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
09	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
10	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1068	-0-	-222	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,430 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	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
07	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
08	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
09	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
10	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	860	-0-	-310	-0-	860	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,274 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	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
08	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
10	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
11	690	N	535	-0-	-155	-0-	535	3			N	-0-					-0-
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,027 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	372	N	361	-0-	-11	-0-	9	1	348	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	336	N	316	-0-	-20	-0-	8	1	304	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	8	1	349	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	9	1	381	3	Y	8	6	1			3
							9	9									
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	8	1	390	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	9	1	379	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
07	372	N	324	-0-	-48	-0-	15	1	301	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
08	372	N	323	-0-	-49	-0-	9	1	306	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	360	N	358	-0-	-2	-0-	8	1	342	3	Y	7	5	1			4
							8	9									
*10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	9	1	375	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					3
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 3,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

MCMULLAN 6 WELL #: 4 RRCID -> 177868 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6095 - 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	1457	N	1061	-0-	-396	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
02	980	N	965	-0-	-15	-0-	965	3			N	-0-					-0-
03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
05	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	1021	-0-	-29	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	1067	-0-	-18	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	1018	-0-	-2	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN 6 WELL #: 5 RRCID -> 177869 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6047 - 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	279	N	226	-0-	-53	-0-	226	3			N	-0-					-0-
02	196	N	153	-0-	-43	-0-	153	3			N	-0-					-0-
03	248	N	165	-0-	-83	-0-	165	3			N	-0-					-0-
04	210	N	167	-0-	-43	-0-	167	3			N	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,354 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	19	1	778	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
02	756	N	723	-0-	-33	-0-	19	1	692	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	17	1	781	3	Y	12	11	1			4
							13	9									
04	780	N	772	-0-	-8	-0-	18	1	745	3	Y	8	9	1			3
							9	9									
05	806	N	735	-0-	-71	-0-	15	1	711	3	Y	8	10	1			1
							9	9									
06	780	N	330	-0-	-450	-0-	7	1	315	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	2	3	1			1
08	927	N	927	-0-	-0-	-0-	27	1	894	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
09	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	24	1	973	3	Y	6	4	1			4
							7	9									
*10	880	N	880	-0-	-0-	-0-	19	1	854	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
11	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					3
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 6,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 16 RRCID -> 177971 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6204 - 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	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	26	1	1039	3	Y	17	17	1			5
							19	9									
02	1008	N	1004	-0-	-4	-0-	26	1	958	3	Y	18	18	1			5
							20	9									
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	24	1	1078	3	Y	19	18	1			6
							21	9									
04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	25	1	1036	3	Y	19	18	1			7
							21	9									
05	1116	N	1107	-0-	-9	-0-	23	1	1062	3	Y	20	23	1			4
							22	9									
06	1080	N	1077	-0-	-3	-0-	25	1	1034	3	Y	16	14	1			6
							18	9									
07	1085	N	1083	-0-	-2	-0-	50	1	1014	3	Y	17	17	1			6
							19	9									
08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	31	1	1052	3	Y	17	18	1			5
							19	9									
09	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	25	1	1014	3	Y	17	12	1			10
							19	9									
*10	1085	N	1061	-0-	-24	-0-	23	1	1021	3	Y	15	18	1			7
							17	9									
11	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					7
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 10,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 22 RRCID -> 177990 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6182 - 8205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	933	-0-	-28	-0-	22	1	896	3	Y	14	15	1			4
							15	9									
02	840	N	724	-0-	-116	-0-	19	1	690	3	Y	14	14	1			4
							15	9									
03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	21	1	954	3	Y	15	14	1			5
							17	9									
04	900	N	890	-0-	-10	-0-	21	1	855	3	Y	13	13	1			5
							14	9									
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	19	1	868	3	Y	11	14	1			2
							12	9									
06	930	N	867	-0-	-63	-0-	20	1	835	3	Y	11	9	1			4
							12	9									
07	899	N	881	-0-	-18	-0-	41	1	829	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	26	1	868	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	20	1	839	3	Y	10	7	1			6
							11	9									
*10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	19	1	839	3	Y	9	11	1			4
							10	9									
11	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					4
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 8,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

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	782	N	782	-0-	-0-	-0-	19	1	755	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
02	700	N	469	-0-	-231	-0-	12	1	450	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	18	1	811	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	18	1	723	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	16	1	723	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
06	750	N	711	-0-	-39	-0-	16	1	687	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
07	775	N	561	-0-	-214	-0-	26	1	528	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	22	1	743	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	720	N	661	-0-	-59	-0-	15	1	638	3	Y	7	5	1			4
							8	9									
*10	667	N	667	-0-	-0-	-0-	15	1	645	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					3
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 6,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	1023	N	1018	-0-	-5	-0-	24	1	974	3	Y	18	18	1			5
							20	9									
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	24	1	891	3	Y	18	18	1			5
							20	9									
03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	22	1	991	3	Y	19	18	1			6
							21	9									
04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	23	1	955	3	Y	19	18	1			7
							21	9									
05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	21	1	985	3	Y	20	23	1			4
							22	9									
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	23	1	959	3	Y	16	14	1			6
							18	9									
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	47	1	958	3	Y	17	17	1			6
							19	9									
08	992	N	779	-0-	-213	-0-	22	1	738	3	Y	17	18	1			5
							19	9									
09	960	N	654	-0-	-306	-0-	15	1	620	3	Y	17	12	1			10
							19	9									
*10	992	N	573	-0-	-419	-0-	12	1	544	3	Y	15	18	1			7
							17	9									
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					7
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 9,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

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	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
08	341	N	287	-0-	-54	-0-	287	3			N	-0-					-0-
09	360	N	274	-0-	-86	-0-	274	3			N	-0-					-0-
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
06	870	N	804	-0-	-66	-0-	804	3			N	-0-					-0-
07	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
09	810	N	614	-0-	-196	-0-	614	3			N	-0-					-0-
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	442	-0-	-608	-0-	442	3			N	-0-					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,097 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 #: 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	1054	N	1033	-0-	-21	-0-	25	1	997	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
02	896	N	872	-0-	-24	-0-	23	1	841	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
03	992	N	959	-0-	-33	-0-	21	1	930	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	24	1	966	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	22	1	1013	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	22	1	940	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
07	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	47	1	957	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
08	1023	N	1022	-0-	-1	-0-	29	1	985	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	979	N	979	-0-	-0-	-0-	23	1	948	3	Y	7	5	1			4
							8	9									
*10	1023	N	1010	-0-	-13	-0-	22	1	981	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
11	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					3
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 9,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

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	395	N	395	-0-	-0-	-0-	9	1	371	3	Y	14	14	1			4
							15	9									
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	9	1	327	3	Y	14	14	1			4
							15	9									
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	8	1	368	3	Y	15	14	1			5
							17	9									
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	8	1	346	3	Y	11	12	1			4
							12	9									
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	8	1	356	3	Y	12	14	1			2
							13	9									
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	8	1	336	3	Y	11	9	1			4
							12	9									
07	372	N	52	-0-	-320	-0-	2	1	50	3	Y	-0-	4	1			-0-
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	11	1	366	3	Y	8	6	1			2
							9	9									
09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	10	1	426	3	Y	11	7	1			6
							12	9									
*10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	9	1	374	3	Y	9	11	1			4
							10	9									
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					4
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 3,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

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

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	319	N	319	-0-	-0-	-0-	8	1	300	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	7	1	278	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
03	310	N	308	-0-	-2	-0-	6	1	289	3	Y	12	11	1			4
							13	9									
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	7	1	298	3	Y	11	11	1			4
							12	9									
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	6	1	303	3	Y	12	14	1			2
							13	9									
06	300	N	236	-0-	-64	-0-	5	1	219	3	Y	11	9	1			4
							12	9									
07	310	N	254	-0-	-56	-0-	11	1	232	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
08	310	N	262	-0-	-48	-0-	7	1	244	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	6	1	232	3	Y	10	7	1			6
							11	9									
*10	248	N	243	-0-	-5	-0-	5	1	228	3	Y	9	11	1			4
							10	9									
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					4
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 2,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

COUCH 10 WELL #: 10 RRCID -> 180106 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6310 - 6926

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	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	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	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
11	330	N	213	-0-	-117	-0-	213	3			N	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 10 WELL #: 11 RRCID -> 180107 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6340 - 6890

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	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
11	720	N	563	-0-	-157	-0-	563	3			N	-0-					-0-
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,040 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	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
11	780	N	499	-0-	-281	-0-	499	3			N	-0-					-0-
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,771 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	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
11	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	3			N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,310 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	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
04	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
08	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
09	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
10	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	925	-0-	-185	-0-	925	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,387 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
11	660	N	536	-0-	-124	-0-	536	3			N	-0-					-0-
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 21 WELL #: 15 RRCID -> 180631 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6292 - 6901

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1031	3			N	-0-					-0-
02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
08	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
09	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
10	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	860	-0-	-160	-0-	860	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 21 WELL #: 14 RRCID -> 180634 COMPL. DATE 10/14/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6300 - 6880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
06	780	N	768	-0-	-12	-0-	768	3			N	-0-					-0-
07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
08	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
11	870	N	780	-0-	-90	-0-	780	3			N	-0-					-0-
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,875 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	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
05	899	N	841	-0-	-58	-0-	841	3			N	-0-					-0-
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
07	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
09	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
10	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	1089	-0-	-21	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 19 RRCID -> 183051 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 6194 - 6414

01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	12	1	470	3	Y	14	15	1				4
							15	9										
02	448	N	432	-0-	-16	-0-	11	1	406	3	Y	14	14	1				4
							15	9										
03	496	N	477	-0-	-19	-0-	10	1	450	3	Y	15	14	1				5
							17	9										
04	480	N	476	-0-	-4	-0-	11	1	447	3	Y	16	15	1				6
							18	9										
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	9	1	439	3	Y	15	18	1				3
							17	9										
06	450	N	374	-0-	-76	-0-	8	1	354	3	Y	11	10	1				4
							12	9										
07	465	N	70	-0-	-395	-0-	3	1	52	3	Y	14	13	1				5
							15	9										
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	15	1	497	3	Y	14	15	1				4
							15	9										
09	360	N	213	-0-	-147	-0-	5	1	193	3	Y	14	10	1				8
							15	9										
*10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	5	1	198	3	Y	13	15	1				6
							14	9										
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT						6
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT						6

TOTAL GAS PROD: 3,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 26 RRCID -> 184842 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6198 - 7994

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	776	-0-	-61	-0-	19	1	746	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
02	700	N	692	-0-	-8	-0-	18	1	662	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	17	1	767	3	Y	12	11	1			4
							13	9									
04	750	N	739	-0-	-11	-0-	17	1	710	3	Y	11	11	1			4
							12	9									
05	775	N	656	-0-	-119	-0-	14	1	629	3	Y	12	14	1			2
							13	9									
06	780	N	606	-0-	-174	-0-	14	1	580	3	Y	11	9	1			4
							12	9									
07	744	N	617	-0-	-127	-0-	28	1	578	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
08	651	N	628	-0-	-23	-0-	18	1	599	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	17	1	693	3	Y	10	7	1			6
							11	9									
*10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	16	1	722	3	Y	9	11	1			4
							10	9									
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					4
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 6,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

DAVIDSON WELL #: 3506 RRCID -> 186455 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6094 - 7926

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

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

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-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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-

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-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	773	N	773	-0-	-0-	-0-	715	3	58	9	N	53					123
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	655	3	14	9	N	13					136
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					136
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	743	3	79	9	N	72	170	1			38
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	757	3	34	9	N	31					69
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	693	3	141	9	N	128					197
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	690	3	78	9	N	71					268
08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	717	3	102	9	N	93					361
09	840	N	762	-0-	-78	-0-	707	3	55	9	N	50					411
10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	696	3	37	9	N	34					445
11	780	N	605	-0-	-175	-0-	565	3	40	9	N	36					481
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					481

TOTAL GAS PROD: 8,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 581

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	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	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	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
06	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
*12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 946 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	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
02	224	N	211	-0-	-13	-0-	211	3			N	-0-					-0-
03	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
05	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-
06	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	3			N	-0-					-0-
07	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-
08	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-
09	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	3			N	-0-					-0-
10	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-					-0-
11	240	N	186	-0-	-54	-0-	186	3			N	-0-					-0-
12	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,771 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 #: 7 RRCID -> 187431 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6194 - 8260

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	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
02	532	N	472	-0-	-60	-0-	472	3			N	-0-					-0-
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
07	837	N	764	-0-	-73	-0-	764	3			N	-0-					-0-
08	837	N	755	-0-	-82	-0-	755	3			N	-0-					-0-
09	780	N	704	-0-	-76	-0-	704	3			N	-0-					-0-
10	775	N	709	-0-	-66	-0-	709	3			N	-0-					-0-
11	720	N	633	-0-	-87	-0-	633	3			N	-0-					-0-
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN 18 GU WELL #: 5 RRCID -> 187802 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6043 - 6173

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	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
02	588	N	506	-0-	-82	-0-	506	3			N	-0-					-0-
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
06	660	N	651	-0-	-9	-0-	651	3			N	-0-					-0-
07	651	N	634	-0-	-17	-0-	634	3			N	-0-					-0-
08	620	N	615	-0-	-5	-0-	615	3			N	-0-					-0-
09	660	N	653	-0-	-7	-0-	653	3			N	-0-					-0-
10	620	N	585	-0-	-35	-0-	585	3			N	-0-					-0-
11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
12	682	N	665	-0-	-17	-0-	665	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON WELL #: 1710 RRCID -> 187812 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6184 - 7980

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	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
04	660	N	651	-0-	-9	-0-	651	3			N	-0-					-0-
05	682	N	668	-0-	-14	-0-	668	3			N	-0-					-0-
06	660	N	640	-0-	-20	-0-	640	3			N	-0-					-0-
07	682	N	659	-0-	-23	-0-	659	3			N	-0-					-0-
08	682	N	659	-0-	-23	-0-	659	3			N	-0-					-0-
09	630	N	592	-0-	-38	-0-	592	3			N	-0-					-0-
10	651	N	539	-0-	-112	-0-	539	3			N	-0-					-0-
11	630	N	533	-0-	-97	-0-	533	3			N	-0-					-0-
12	620	N	573	-0-	-47	-0-	573	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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-

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	899	N	877	-0-	-22	-0-	877	3			N	-0-					-0-
02	840	N	709	-0-	-131	-0-	709	3			N	-0-					-0-
03	930	N	885	-0-	-45	-0-	885	3			N	-0-					-0-
04	840	N	831	-0-	-9	-0-	831	3			N	-0-					-0-
05	775	N	724	-0-	-51	-0-	724	3			N	-0-					-0-
06	870	N	739	-0-	-131	-0-	739	3			N	-0-					-0-
07	868	N	778	-0-	-90	-0-	778	3			N	-0-					-0-
08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
11	780	N	633	-0-	-147	-0-	633	3			N	-0-					-0-
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,559 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	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
04	660	N	645	-0-	-15	-0-	645	3			N	-0-					-0-
05	682	N	649	-0-	-33	-0-	649	3			N	-0-					-0-
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
11	660	N	562	-0-	-98	-0-	562	3			N	-0-					-0-
12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,740 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 #: 6 RRCID -> 189799 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6258 - 6818

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	855	-0-		-106	-0-	855	3			N	-0-					-0-
02	756	N	720	-0-		-36	-0-	720	3			N	-0-					-0-
03	912	N	912	-0-		-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
04	899	N	899	-0-		-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
05	940	N	940	-0-		-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
06	870	N	862	-0-		-8	-0-	862	3			N	-0-					-0-
07	930	N	853	-0-		-77	-0-	853	3			N	-0-					-0-
08	930	N	895	-0-		-35	-0-	895	3			N	-0-					-0-
09	870	N	767	-0-		-103	-0-	767	3			N	-0-					-0-
10	868	N	786	-0-		-82	-0-	786	3			N	-0-					-0-
11	870	N	586	-0-		-284	-0-	586	3			N	-0-					-0-
12	806	N	-0-	-0-		-806	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 189800 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6408 - 8888

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	620	N	611	-0-		-9	-0-	611	3			N	-0-					-0-
02	560	N	522	-0-		-38	-0-	522	3			N	-0-					-0-
03	620	N	615	-0-		-5	-0-	615	3			N	-0-					-0-
04	600	N	576	-0-		-24	-0-	576	3			N	-0-					-0-
05	589	N	589	-0-		-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
06	600	N	556	-0-		-44	-0-	556	3			N	-0-					-0-
07	656	N	656	-0-		-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
08	666	N	666	-0-		-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
09	785	N	785	-0-		-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
10	704	N	704	-0-		-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
11	980	N	980	-0-		-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
12	744	N	-0-	-0-		-744	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,260 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. 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	305	-0-		-160	-0-	305	3			N	-0-					-0-
02	420	N	310	-0-		-110	-0-	310	3			N	-0-					-0-
03	465	N	351	-0-		-114	-0-	351	3			N	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-		-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
05	341	N	327	-0-		-14	-0-	327	3			N	-0-					-0-
06	330	N	316	-0-		-14	-0-	316	3			N	-0-					-0-
07	439	N	439	-0-		-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
08	419	N	419	-0-		-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
09	330	N	221	-0-		-109	-0-	221	3			N	-0-					-0-
10	514	N	514	-0-		-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
11	420	N	368	-0-		-52	-0-	368	3			N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-		-217	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,901 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 #: 5 RRCID -> 189894 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	704	-0-	-567	-0-	691	3	13	9	N	12					163
02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					163
03	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1591	3	20	9	N	18					181
04	690	N	585	-0-	-105	-0-	585	3			N	-0-					181
05	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-	157	1			24
06	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1399	3	22	9	N	20					44
07	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1299	3	17	9	N	15					59
08	1457	N	1260	-0-	-197	-0-	1236	3	24	9	N	22					81
09	1410	N	959	-0-	-451	-0-	949	3	10	9	N	9					90
10	1302	N	1233	-0-	-69	-0-	1224	3	9	9	N	8					98
11	1230	N	986	-0-	-244	-0-	975	3	11	9	N	10					108
12	992	N	12	-0-	-980	-0-	5	3	7	9	N	6					114

TOTAL GAS PROD: 13,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
DAVIDSON WELL #: 1709 RRCID -> 190168 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	589	N	335	-0-	-254	-0-	335	3			N	-0-					-0-
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
03	372	N	324	-0-	-48	-0-	324	2			N	-0-					-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
08	651	N	549	-0-	-102	-0-	549	3			N	-0-					-0-
09	570	N	376	-0-	-194	-0-	376	3			N	-0-					-0-
10	589	N	418	-0-	-171	-0-	418	3			N	-0-					-0-
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
*12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	837	N	777	-0-	-60	-0-	777	3			N	-0-					-0-
02	812	N	632	-0-	-180	-0-	632	3			N	-0-					-0-
03	775	N	635	-0-	-140	-0-	635	2			N	-0-					-0-
04	750	N	690	-0-	-60	-0-	690	3			N	-0-					-0-
05	713	N	612	-0-	-101	-0-	612	3			N	-0-					-0-
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-
07	713	N	709	-0-	-4	-0-	709	3			N	-0-					-0-
08	620	N	356	-0-	-264	-0-	356	3			N	-0-					-0-
09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
10	713	N	605	-0-	-108	-0-	605	3			N	-0-					-0-
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
12	868	N	711	-0-	-157	-0-	711	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,972 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-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	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	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	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: 664 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 #: 5 RRCID -> 190317 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6162 - 6599

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2250	-0-	-75	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
02	2240	N	1904	-0-	-336	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
03	2480	N	1992	-0-	-488	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
04	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
05	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
07	2480	N	2137	-0-	-343	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
08	2480	N	2309	-0-	-171	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
09	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
10	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
11	2220	N	1263	-0-	-957	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING "15" WELL #: 6 RRCID -> 190319 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6170 - 6614

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1104	-0-	-72	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
03	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
04	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
05	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1164	-0-	-96	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1116	-0-	-186	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1007	-0-	-295	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	1029	-0-	-141	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
10	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
11	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH "B" WELL #: 8 RRCID -> 191156 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	961	N	944	-0-	-17	-0-	944	3			N	-0-					-0-
02	784	N	681	-0-	-103	-0-	681	3			N	-0-					-0-
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	965	-0-	-58	-0-	965	3			N	-0-					-0-
09	990	N	989	-0-	-1	-0-	989	3			N	-0-					-0-
10	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
11	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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-

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	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
02	616	N	584	-0-	-32	-0-	584	3			N	-0-					-0-
03	651	N	643	-0-	-8	-0-	643	3			N	-0-					-0-
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
06	630	N	614	-0-	-16	-0-	614	3			N	-0-					-0-
07	651	N	619	-0-	-32	-0-	619	3			N	-0-					-0-
08	651	N	647	-0-	-4	-0-	647	3			N	-0-					-0-
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
10	620	N	613	-0-	-7	-0-	613	3			N	-0-					-0-
11	630	N	511	-0-	-119	-0-	511	3			N	-0-					-0-
*12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,442 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-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 "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	1023	N	828	-0-	-195	-0-	828	3			N	-0-					-0-
02	812	N	728	-0-	-84	-0-	728	3			N	-0-					-0-
03	868	N	858	-0-	-10	-0-	858	3			N	-0-					-0-
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
05	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
06	840	N	721	-0-	-119	-0-	721	3			N	-0-					-0-
07	930	N	631	-0-	-299	-0-	631	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	881	-0-	-235	-0-	881	3			N	-0-					-0-
09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
10	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-
11	840	N	822	-0-	-18	-0-	822	3			N	-0-					-0-
12	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-	-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-

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	1457	N	977	-0-	-480	-0-	977	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1250	-0-	-38	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1322	-0-	-42	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1285	-0-	-110	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1236	-0-	-54	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
07	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1258	-0-	-13	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	1149	-0-	-81	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1174	-0-	-66	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	975	-0-	-255	-0-	975	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	961	N	877	-0-	-84	-0-	877	3			N	-0-					-0-
02	868	N	797	-0-	-71	-0-	797	3			N	-0-					-0-
03	930	N	864	-0-	-66	-0-	864	3			N	-0-					-0-
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
06	840	N	834	-0-	-6	-0-	834	3			N	-0-					-0-
07	868	N	843	-0-	-25	-0-	843	3			N	-0-					-0-
08	868	N	864	-0-	-4	-0-	864	3			N	-0-					-0-
09	840	N	835	-0-	-5	-0-	835	3			N	-0-					-0-
10	837	N	816	-0-	-21	-0-	816	3			N	-0-					-0-
11	840	N	546	-0-	-294	-0-	546	3			N	-0-					-0-
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 32 RRCID -> 192707 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 6206 - 8000

01	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	34	1	1362	3	Y	14	15	1			4
							15	9									
02	1232	N	1151	-0-	-81	-0-	30	1	1106	3	Y	14	14	1			4
							15	9									
03	1364	N	1144	-0-	-220	-0-	24	1	1103	3	Y	15	14	1			5
							17	9									
04	1320	N	1016	-0-	-304	-0-	24	1	982	3	Y	9	11	1			3
							10	9									
05	1271	N	1009	-0-	-262	-0-	21	1	979	3	Y	8	10	1			1
							9	9									
06	1110	N	961	-0-	-149	-0-	22	1	931	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
07	1054	N	957	-0-	-97	-0-	44	1	905	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
08	1023	N	967	-0-	-56	-0-	28	1	931	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	960	N	922	-0-	-38	-0-	22	1	892	3	Y	7	5	1			4
							8	9									
*10	961	N	928	-0-	-33	-0-	21	1	900	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
11	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					3
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 10,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

COUCH 10 WELL #: 13 RRCID -> 192719 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 6334 - 6978

01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	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	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
11	840	N	688	-0-	-152	-0-	688	3			N	-0-					-0-
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
DAVIDSON "A" WELL #: 8 RRCID -> 193494 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	3			N	-0-					-0-
02	392	N	343	-0-	-49	-0-	343	3			N	-0-					-0-
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
04	420	N	408	-0-	-12	-0-	408	3			N	-0-					-0-
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
06	420	N	403	-0-	-17	-0-	403	3			N	-0-					-0-
07	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	3			N	-0-					-0-
08	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	3			N	-0-					-0-
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
11	420	N	267	-0-	-153	-0-	267	3			N	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,355 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	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
03	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
05	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
08	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
09	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
10	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,251 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 #: 3 RRCID -> 193519 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 6278 - 6896

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	156	-0-	-92	-0-	156	3			N	-0-					-0-
02	224	N	154	-0-	-70	-0-	154	3			N	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
06	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	3			N	-0-					-0-
07	279	N	3	-0-	-276	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	248	N	132	-0-	-116	-0-	132	3			N	-0-					-0-
09	180	N	128	-0-	-52	-0-	128	3			N	-0-					-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, ROY WELL #: 6 RRCID -> 193692 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6344 - 6910

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	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	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
07	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
08	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
09	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
10	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
11	1860	N	1649	-0-	-211	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND "F" WELL #: 5 RRCID -> 193723 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5998 - 6601

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	283	3			N	-0-					-0-
02	280	N	263	-0-	-17	-0-	263	3			N	-0-					-0-
03	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	3			N	-0-					-0-
04	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	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	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
08	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	34	-0-	-59	-0-	34	2		N	-0-			1
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			1
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			1
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			1
05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2		N	-0-			1
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2		N	-0-			1
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2		N	-0-			1
08	496	N	75	-0-	-421	-0-	75	2		N	-0-			1
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2		N	-0-			1
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			1
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			1
*12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 1,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	620	N	499	-0-	-121	-0-	499	3		N	-0-			-0-
02	504	N	436	-0-	-68	-0-	436	3		N	-0-			-0-
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3		N	-0-			-0-
04	480	N	479	-0-	-1	-0-	479	3		N	-0-			-0-
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3		N	-0-			-0-
06	570	N	534	-0-	-36	-0-	534	3		N	-0-			-0-
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3		N	-0-			-0-
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3		N	-0-			-0-
09	540	N	515	-0-	-25	-0-	515	3		N	-0-			-0-
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3		N	-0-			-0-
11	540	N	514	-0-	-26	-0-	514	3		N	-0-			-0-
12	527	N	494	-0-	-33	-0-	494	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,216 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	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3		N	-0-			-0-
02	616	N	550	-0-	-66	-0-	550	3		N	-0-			-0-
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3		N	-0-			-0-
04	720	N	649	-0-	-71	-0-	649	3		N	-0-			-0-
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3		N	-0-			-0-
06	690	N	639	-0-	-51	-0-	639	3		N	-0-			-0-
07	682	N	661	-0-	-21	-0-	661	3		N	-0-			-0-
08	651	N	631	-0-	-20	-0-	631	3		N	-0-			-0-
09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3		N	-0-			-0-
10	651	N	645	-0-	-6	-0-	645	3		N	-0-			-0-
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3		N	-0-			-0-
*12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	558	N	447	-0-	-111	-0-	447	3			N	-0-					-0-
02	476	N	412	-0-	-64	-0-	412	3			N	-0-					-0-
03	465	N	409	-0-	-56	-0-	409	3			N	-0-					-0-
04	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	3			N	-0-					-0-
05	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	3			N	-0-					-0-
06	390	N	352	-0-	-38	-0-	352	3			N	-0-					-0-
07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	81	3			N	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					-0-
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
09	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	3			N	-0-					-0-
10	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	3			N	-0-					-0-
11	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,164 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	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

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

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	1428	-0-	-308	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
03	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
04	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1685	-0-	-115	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1683	-0-	-115	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1718	-0-	-49	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	1656	-0-	-24	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
10	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	1509	-0-	-141	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 31 RRCID -> 195643 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 5966 - 7948

01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	22	1	873	3	Y	13	12	1			4
							14	9									
02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	24	1	912	3	Y	14	14	1			4
							15	9									
03	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	23	1	1062	3	Y	15	14	1			5
							17	9									
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	24	1	983	3	Y	16	15	1			6
							18	9									
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	18	1	822	3	Y	14	17	1			3
							15	9									
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	21	1	897	3	Y	13	11	1			5
							14	9									
07	1054	N	371	-0-	-683	-0-	17	1	339	3	Y	14	14	1			5
							15	9									
08	868	N	137	-0-	-731	-0-	4	1	118	3	Y	14	15	1			4
							15	9									
09	930	N	142	-0-	-788	-0-	3	1	124	3	Y	14	10	1			8
							15	9									
*10	372	N	58	-0-	-314	-0-	1	1	43	3	Y	13	15	1			6
							14	9									
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					6
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 6,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

FRIEND, W. E. WELL #: 5 RRCID -> 195974 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6394 - 6461

01	620	N	457	-0-	-163	-0-	457	3			N	-0-					-0-
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	910	-0-	-140	-0-	910	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	897	-0-	-126	-0-	897	3			N	-0-					-0-
08	992	N	898	-0-	-94	-0-	898	3			N	-0-					-0-
09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
10	899	N	820	-0-	-79	-0-	820	3			N	-0-					-0-
11	870	N	711	-0-	-159	-0-	711	3			N	-0-					-0-
12	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,470 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 #: 6 RRCID -> 196004 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6278 - 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	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
10	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
11	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	3			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAL-MON WELL #: B 5 U RRCID -> 198627 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6206 - 6719

CAL-MON	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	633	3	5	4	N	8	8	1			2
							9	9									
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	581	3	9	9	N	8	8	1			2
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	667	3	112	9	N	102	78	1			26
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	686	3	6	9	N	5	4	1			27
05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	720	3	4	4	N	4	4	1			27
							4	9									
06	750	N	634	-0-	-116	-0-	631	3	1	4	N	2					29
							2	9									
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	596	3	14	4	N	2	2	1			29
							2	9									
08	713	N	668	-0-	-45	-0-	664	3	1	4	N	3	4	1			28
							3	9									
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	663	3	3	9	N	3					31
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	683	3	4	9	N	4	4	1			31
11	660	N	600	-0-	-60	-0-	596	3	4	9	N	4	4	1			31
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 7,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	1271	N	1071	-0-	-200	-0-	26	1	1033	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
02	952	N	915	-0-	-37	-0-	24	1	880	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	22	1	1019	3	Y	12	11	1			4
							13	9									
04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	26	1	1072	3	Y	16	14	1			6
							18	9									
05	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	23	1	1075	3	Y	15	18	1			3
							17	9									
06	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	38	1	1588	3	Y	13	11	1			5
							14	9									
07	1116	N	916	-0-	-200	-0-	42	1	859	3	Y	14	14	1			5
							15	9									
08	1116	N	912	-0-	-204	-0-	26	1	871	3	Y	14	15	1			4
							15	9									
09	1080	N	774	-0-	-306	-0-	18	1	741	3	Y	14	10	1			8
							15	9									
*10	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	24	1	1068	3	Y	13	15	1			6
							14	9									
11	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					6
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 10,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

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	93	N	68	-0-	-25	-0-	16	1	52	3	N	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	14	1	37	3	N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	16	1	54	3	N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	15	1	50	3	N	-0-					-0-
*05	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

HELBING 23 WELL #: 4 RRCID -> 203417 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 6217 - 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	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1263	3	17	9	Y	15	18	1			21
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	3	3	8	9	Y	7	15	1			13
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	3	3	8	9	Y	7					20
04	1230	N	9	-0-	-1221	-0-	3	3	6	9	Y	5	13	1			12
05	11	N	7	-0-	-4	-0-	3	3	4	9	Y	4					16
06	11	N	3	-0-	-8	-0-	2	3	1	9	Y	1					17
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	3	3	2	9	Y	2	2	1			17
08	7	N	6	-0-	-1	-0-	3	3	3	9	Y	3					20
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	3	3	9	Y	3					23
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	3	3	9	Y	3					26
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	3	4	9	Y	4					30
12	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 1,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HELBING 17 WELL #: 3 RRCID -> 203981 COMPL. DATE 02/05/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 3269 - 6465

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	922	3	22	9	Y	20	23	1			100
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	855	3	13	9	Y	12	25	1			87
03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	942	3	13	9	Y	12					99
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	934	3	9	9	Y	8	21	1			86
05	961	N	954	-0-	-7	-0-	947	3	7	9	Y	6					92
06	930	N	706	-0-	-224	-0-	704	3	2	9	Y	2					94
07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	852	3	3	9	Y	3	3	1			94
08	994	N	994	-0-	-0-	-0-	988	3	6	9	Y	5					99
09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	938	3	6	9	Y	5					104
10	950	N	950	-0-	-0-	-0-	944	3	6	9	Y	5					109
11	960	N	826	-0-	-134	-0-	818	3	8	9	Y	7					116
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					116

TOTAL GAS PROD: 9,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

RUBY HELBING 16A WELL #: 5 RRCID -> 204406 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6235 - 6717

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	305	3	2	4	N	1	1	1			1
							1	9									
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	323	3	1	9	N	1	1	1			1
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					1
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	420	3	1	9	N	1	1	1			1
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	404	3	2	4	N	-0-	1	1			-0-
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	456	3	1	4	N	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	454	3	11	4	N	-0-					-0-
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
09	450	N	398	-0-	-52	-0-	398	3			N	-0-					-0-
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	370	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	420	N	303	-0-	-117	-0-	303	3			N	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CAL-MON WELL #: 7 RRCID -> 204426 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6272 - 6699

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	444	3	3	9	Y	3	4	1			6
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	411	3	2	9	Y	2	4	1			4
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	438	3	6	9	Y	5					9
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	435	3	3	9	Y	3	8	1			4
05	465	N	443	-0-	-22	-0-	441	3	2	9	Y	2					6
06	420	N	329	-0-	-91	-0-	328	3	1	9	Y	1					7
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	395	3	1	9	Y	1	1	1			7
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	460	3	2	9	Y	2					9
09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	436	3	2	9	Y	2					11
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	439	3	2	9	Y	2					13
11	450	N	384	-0-	-66	-0-	381	3	3	9	Y	3					16
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 4,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1422	3	9	9	Y	8	9	1			16
02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1319	3	6	9	Y	5	10	1			11
03	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1423	3	6	9	Y	5					16
04	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1411	3	3	9	Y	3	8	1			11
05	1457	N	1432	-0-	-25	-0-	1430	3	2	9	Y	2					13
06	1380	N	1065	-0-	-315	-0-	1064	3	1	9	Y	1					14
07	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1287	3	1	9	Y	1	1	1			14
08	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1493	3	2	9	Y	2					16
09	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1417	3	2	9	Y	2					18
10	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1425	3	2	9	Y	2					20
11	1440	N	1239	-0-	-201	-0-	1236	3	3	9	Y	3					23
12	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 14,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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	362	N	362	-0-	-0-	-0-	347	3	3	4	N	11	12	1			3
							12	9									
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	241	3	9	9	N	8	8	1			3
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	319	3	2	9	N	2	2	1			3
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	390	3	6	9	N	5	4	1			4
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	408	3	2	4	N	4	5	1			3
							4	9									
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	382	3	1	4	N	3					6
							3	9									
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	360	3	8	4	N	3	3	1			6
							3	9									
08	403	N	379	-0-	-24	-0-	376	3	3	9	N	3	5	1			4
09	390	N	388	-0-	-2	-0-	385	3	3	9	N	3					7
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	393	3	6	9	N	5	5	1			7
11	360	N	349	-0-	-11	-0-	343	3	6	9	N	5	5	1			7
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 4,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

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-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HEBLING, RUBY "27" WELL #: 5 RRCID -> 204560 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 6666 - 6722

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	334	3			N	-0-					-0-
02	336	N	262	-0-	-74	-0-	262	3			N	-0-					-0-
03	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	3			N	-0-					-0-
04	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	3			N	-0-					-0-
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
10	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					-0-
11	330	N	284	-0-	-46	-0-	284	3			N	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING, RUBY 2 WELL #: 5 RRCID -> 205455 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6102 - 6576

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	313	3	2	4	N	1	1	1			3
							1	9									
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	300	3	1	9	N	1	1	1			3
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					3
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	310	3	1	9	N	1	1	1			3
05	341	N	297	-0-	-44	-0-	296	3	1	4	N	-0-	1	1			2
06	330	N	301	-0-	-29	-0-	301	3			N	-0-					2
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	301	3	7	4	N	-0-					2
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					2
09	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	3			N	-0-					2
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	302	3	1	9	N	1	1	1			2
11	300	N	249	-0-	-51	-0-	249	3			N	-0-					2
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	439	N	439	-0-	-0-	-0-	430	3	9	9	Y	8	9	1			7
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	397	3	6	9	Y	5	10	1			2
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	387	3	2	9	Y	2					4
04	420	N	385	-0-	-35	-0-	384	3	1	9	Y	1	3	1			2
05	434	N	390	-0-	-44	-0-	389	3	1	9	Y	1					3
06	390	N	290	-0-	-100	-0-	290	3			Y	-0-					3
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					3
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	406	3	1	9	Y	1					4
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	385	3	1	9	Y	1					5
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	388	3	1	9	Y	1					6
11	390	N	337	-0-	-53	-0-	336	3	1	9	Y	1					7
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 4,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

HELBING 15 WELL #: 7 RRCID -> 205492 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6142 - 6320

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1188	-0-	-145	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
02	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
03	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
04	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
05	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1305	-0-	-135	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1357	-0-	-131	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1438	-0-	-50	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
09	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
10	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
11	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
*12	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING, RUBY 27 WELL #: 8 RRCID -> 205844 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 6124 - 8882

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

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HELBING 17 WELL #: 5 RRCID -> 205853 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 6250 - 6500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1138	3	13	9	Y	12	14	1			16
02	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1050	3	8	9	Y	7	15	1			8
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1011	3	7	9	Y	6					14
04	1110	N	1006	-0-	-104	-0-	1002	3	4	9	Y	4	11	1			7
05	1178	N	1018	-0-	-160	-0-	1015	3	3	9	Y	3					10
06	990	N	757	-0-	-233	-0-	756	3	1	9	Y	1					11
07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	914	3	2	9	Y	2	2	1			11
08	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1060	3	3	9	Y	3					14
09	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1006	3	2	9	Y	2					16
10	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1012	3	3	9	Y	3					19
11	1020	N	882	-0-	-138	-0-	878	3	4	9	Y	4					23
12	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 10,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

ROY HENDERSON 32 WELL #: 15 RRCID -> 205863 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6405 - 6912

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
03	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-
04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
07	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-
*12	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROY HENDERSON 32 WELL #: 14 RRCID -> 205890 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6353 - 6942

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	420	N	348	-0-	-72	-0-	348	3			N	-0-					-0-
03	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	3			N	-0-					-0-
04	390	N	344	-0-	-46	-0-	344	3			N	-0-					-0-
05	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	3			N	-0-					-0-
06	360	N	343	-0-	-17	-0-	343	3			N	-0-					-0-
07	341	N	144	-0-	-197	-0-	144	3			N	-0-					-0-
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
09	330	N	154	-0-	-176	-0-	154	3			N	-0-					-0-
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
11	390	N	258	-0-	-132	-0-	258	3			N	-0-					-0-
*12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,904 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 #: 7 RRCID -> 205972 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	479 15	3 9	4	4	N	14	16	1			14
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	459 15	3 9	1	4	N	14	15	1			13
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	508	3	7	9	N	6	4	1			15
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	503	3	10	9	N	9	8	1			16
05	527	N	503	-0-	-24	-0-	493 8	3 9	2	4	N	7	8	1			15
06	510	N	478	-0-	-32	-0-	471 6	3 9	1	4	N	5					20
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	463 4	3 9	11	4	N	4	4	1			20
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	503	3	6	9	N	5	8	1			17
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	505	3	6	9	N	5					22
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	509	3	8	9	N	7	8	1			21
11	480	N	449	-0-	-31	-0-	441	3	8	9	N	7	8	1			20
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 5,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

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	748	N	748	-0-	-0-	-0-	730	3	6	4	N	11	12	1			15
							12	9									
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	837	3	1	4	N	12	13	1			14
							13	9									
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1014	3	6	9	N	5	4	1			15
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	929	3	8	9	N	7	7	1			15
05	930	N	816	-0-	-114	-0-	805	3	4	4	N	6	7	1			14
							7	9									
06	930	N	727	-0-	-203	-0-	722	3	1	4	N	4					18
							4	9									
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	661	3	16	4	N	3	3	1			18
							3	9									
08	806	N	659	-0-	-147	-0-	654	3	1	4	N	4	6	1			16
							4	9									
09	720	N	657	-0-	-63	-0-	653	3	4	9	N	4					20
10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	681	3	7	9	N	6	6	1			20
11	630	N	610	-0-	-20	-0-	603	3	7	9	N	6	6	1			20
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 8,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

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	859	N	859	-0-	-0-	-0-	853	3	6	9	Y	5	6	1			9
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	789	3	3	9	Y	3	6	1			6
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	783	3	3	9	Y	3					9
04	840	N	778	-0-	-62	-0-	776	3	2	9	Y	2	5	1			6
05	868	N	788	-0-	-80	-0-	787	3	1	9	Y	1					7
06	750	N	585	-0-	-165	-0-	585	3			Y	-0-					7
07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	708	3	1	9	Y	1	1	1			7
08	822	N	822	-0-	-0-	-0-	821	3	1	9	Y	1					8
09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	779	3	1	9	Y	1					9
10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	784	3	1	9	Y	1					10
11	810	N	682	-0-	-128	-0-	680	3	2	9	Y	2					12
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 8,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	521	N	521	-0-	-0-	-0-	515	3	6	9	Y	5	6	1			14
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	477	3	3	9	Y	3	6	1			11
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	515	3	3	9	Y	3					14
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	511	3	2	9	Y	2	5	1			11
05	527	N	519	-0-	-8	-0-	518	3	1	9	Y	1					12
06	510	N	385	-0-	-125	-0-	385	3			Y	-0-					12
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	466	3	1	9	Y	1	1	1			12
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	540	3	1	9	Y	1					13
09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	472	3	1	9	Y	1					14
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	516	3	1	9	Y	1					15
11	510	N	450	-0-	-60	-0-	448	3	2	9	Y	2					17
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 5,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	1922	N	1554	-0-	-368	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1653	-0-	-55	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
03	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
04	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1810	-0-	-19	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1733	-0-	-187	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1719	-0-	-234	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
08	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
09	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
10	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1299	-0-	-531	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,168 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	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
04	660	N	658	-0-	-2	-0-	658	3			N	-0-					-0-
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
09	720	N	696	-0-	-24	-0-	696	3			N	-0-					-0-
10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
11	720	N	573	-0-	-147	-0-	573	3			N	-0-					-0-
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,358 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	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
03	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
05	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1258	-0-	-92	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
07	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
08	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
09	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
10	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1230	-0-	-150	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,634 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	843	N	843	-0-	-0-	-0-	837	3	6	4	N	-0-					-0-
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
06	960	N	806	-0-	-154	-0-	806	3			N	-0-					-0-
07	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
11	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, C. E., JR. "B" WELL #: 24 RRCID -> 207232 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6211 - 8110

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1482	-0-	-192	-0-	36	1	1431	3	Y	14	15	1			4
							15	9									
02	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	35	1	1318	3	Y	14	14	1			4
							15	9									
03	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	33	1	1480	3	Y	15	14	1			5
							17	9									
04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	35	1	1434	3	Y	16	15	1			6
							18	9									
05	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	32	1	1496	3	Y	15	18	1			3
							17	9									
06	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	34	1	1444	3	Y	13	11	1			5
							14	9									
07	1519	N	1201	-0-	-318	-0-	55	1	1131	3	Y	14	14	1			5
							15	9									
08	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	14	15	1			4
09	1470	N	332	-0-	-1138	-0-	7	1	310	3	Y	14	10	1			8
							15	9									
*10	1209	N	292	-0-	-917	-0-	6	1	272	3	Y	13	15	1			6
							14	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 10,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	521	N	521	-0-	-0-	-0-	500	3	4	4	N	15	17	1			2
							17	9									
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	493	3	18	9	N	16	18	1			-0-
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	529	3	8	9	N	7	6	1			1
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	502	3	11	9	N	10	10	1			1
05	558	N	496	-0-	-62	-0-	487	3	9	9	N	8	9	1			-0-
06	510	N	476	-0-	-34	-0-	470	3	6	9	N	5					5
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	467	3	6	9	N	5	5	1			5
08	496	N	487	-0-	-9	-0-	480	3	7	9	N	6	9	1			2
09	480	N	476	-0-	-4	-0-	469	3	7	9	N	6					8
10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	447	3	9	9	N	8	8	1			8
11	480	N	395	-0-	-85	-0-	387	3	8	9	N	7	8	1			7
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 5,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

HELBING, RUBY 26 WELL #: 6 RRCID -> 207852 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 6140 - 8930

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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 'A' WELL #: 7 RRCID -> 208504 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6500 - 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	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	3		N	-0-			-0-
02	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3		N	-0-			-0-
03	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3		N	-0-			-0-
04	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3		N	-0-			-0-
05	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3		N	-0-			-0-
06	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3		N	-0-			-0-
07	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3		N	-0-			-0-
08	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	3		N	-0-			-0-
09	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3		N	-0-			-0-
10	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3		N	-0-			-0-
11	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3		N	-0-			-0-
12	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD "14" WELL #: 8 RRCID -> 208997 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6040 - 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	713	N	429	-0-	-284	-0-	429	3		N	-0-			-0-
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3		N	-0-			-0-
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3		N	-0-			-0-
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3		N	-0-			-0-
05	744	N	599	-0-	-145	-0-	599	3		N	-0-			-0-
06	660	N	597	-0-	-63	-0-	597	3		N	-0-			-0-
07	682	N	492	-0-	-190	-0-	492	3		N	-0-			-0-
08	589	N	547	-0-	-42	-0-	547	3		N	-0-			-0-
09	600	N	437	-0-	-163	-0-	437	3		N	-0-			-0-
10	496	N	395	-0-	-101	-0-	395	3		N	-0-			-0-
11	540	N	483	-0-	-57	-0-	483	3		N	-0-			-0-
*12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD "18" WELL #: 8 RRCID -> 209025 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6060 - 6185

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
COUCH WELL #: 11 RRCID -> 209029 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6557 - 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	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
04	900	N	726	-0-	-174	-0-	726	3			N	-0-					-0-
05	775	N	749	-0-	-26	-0-	749	3			N	-0-					-0-
06	900	N	756	-0-	-144	-0-	756	3			N	-0-					-0-
07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
08	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
11	870	N	795	-0-	-75	-0-	795	3			N	-0-					-0-
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
02	336	N	258	-0-	-78	-0-	258	3			N	-0-					-0-
03	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	3			N	-0-					-0-
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
07	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	3			N	-0-					-0-
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
10	434	N	361	-0-	-73	-0-	361	3			N	-0-					-0-
11	420	N	320	-0-	-100	-0-	320	3			N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,109 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	482	N	482	-0-	-0-	-0-	62	1	391	3	Y	26	68	1			19
							29	9									
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	62	1	364	3	Y	5					24
							6	9									
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	57	1	448	3	Y	14					38
							15	9									
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	60	1	424	3	Y	3					41
							3	9									
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	63	1	418	3	Y	16					57
							18	9									
06	434	N	417	-0-	-17	-0-	54	1	359	3	Y	4					61
							4	9									
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	55	1	382	3	Y	8	8	1			61
							9	9									
08	434	N	385	-0-	-49	-0-	46	1	322	3	Y	15					76
							17	9									
09	420	N	352	-0-	-68	-0-	43	1	296	3	Y	12					88
							13	9									
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	338	3	15	9	Y	14					102
11	360	N	321	-0-	-39	-0-	34	1	279	3	Y	7					109
							8	9									
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					109

TOTAL GAS PROD: 4,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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-

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	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	140	N	5	-0-	-135	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

BEAN WELL #: 6 RRCID -> 210137 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 6400 - 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	407	N	407	-0-	-0-	-0-	54	1	346	3	Y	6	17	1			7
							7	9									
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	54	1	256	3	Y	1					8
							1	9									
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	43	1	342	3	Y	3					11
							3	9									
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	51	1	388	3	Y	1					12
							1	9									
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	51	1	367	3	Y	4					16
							4	9									
06	390	N	386	-0-	-4	-0-	49	1	336	3	Y	1					17
							1	9									
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	55	1	380	3	Y	2	2	1			17
							2	9									
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	75	1	520	3	Y	4					21
							4	9									
09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	65	1	438	3	Y	3					24
							3	9									
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	486	3	4	9	Y	4					28
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	51	1	426	3	Y	2					30
							2	9									
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 4,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
BEAN WELL #: 5 RRCID -> 210138 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6424 - 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	253	N	253	-0-	-0-	-0-	33 14	1 9	206	3	Y	13	34	1			7
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	33 2	1 9	182	3	Y	2					9
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	34 8	1 9	285	3	Y	7					16
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	29 2	1 9	202	3	Y	2					18
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	29 9	1 9	193	3	Y	8					26
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	28 2	1 9	189	3	Y	2					28
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	36 4	1 9	247	3	Y	4	4	1			28
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	42 9	1 9	294	3	Y	8					36
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	44 7	1 9	280	3	Y	6					42
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	261	3	8	9	Y	7					49
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	25 4	1 9	218	3	Y	4					53
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 2,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

HELBING 23 WELL #: 6 RRCID -> 210817 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 5933 - 6832

01	2676	X	711	-0-	-1965	-0-	711	3			Y	-0-					-0-
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			Y	-0-					-0-
03	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2067	3	13	9	Y	12					12
04	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2049	3	9	9	Y	8					20
05	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2077	3	7	9	Y	6					26
06	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1545	3	2	9	Y	2					28
07	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1869	3	3	9	Y	3					31
08	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			Y	-0-					31
09	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			Y	-0-					31
10	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			Y	-0-					31
11	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			Y	-0-					31
12	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 19,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HELBING, RUBY 16 WELL #: 6 RRCID -> 211275 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 6260 - 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	379	N	379	-0-	-0-	-0-	366	3	3	4	N	9	11	1			1
							10	9									
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	367	3	1	4	N	10	10	1			1
							11	9									
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	389	3	4	9	N	4	3	1			2
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	376	3	7	9	N	6	5	1			3
05	434	N	392	-0-	-42	-0-	386	3	2	4	N	4	5	1			2
							4	9									
06	390	N	382	-0-	-8	-0-	378	3	1	4	N	3					5
							3	9									
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	335	3	8	4	N	3	3	1			5
							3	9									
08	403	N	354	-0-	-49	-0-	351	3	3	9	N	3	5	1			3
09	390	N	355	-0-	-35	-0-	352	3	3	9	N	3					6
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	332	3	6	9	N	5	5	1			6
11	330	N	292	-0-	-38	-0-	286	3	6	9	N	5	5	1			6
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 3,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
03	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
04	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
05	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
07	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
08	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	1540	-0-	-20	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
10	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	1474	-0-	-86	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,917 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	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
08	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
10	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
11	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,513 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 #: 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-

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	718	-0-	-26	-0-	17 15	1 9	686	3	N	14	14	1			4
02	672	N	657	-0-	-15	-0-	17 15	1 9	625	3	N	14	14	1			4
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	15 17	1 9	698	3	N	15	14	1			5
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	17 12	1 9	675	3	N	11	12	1			4
05	713	N	653	-0-	-60	-0-	13 13	1 9	627	3	N	12	14	1			2
06	720	N	697	-0-	-23	-0-	16 12	1 9	669	3	N	11	9	1			4
07	713	N	46	-0-	-667	-0-	2	1	44	3	N	-0-	4	1			-0-
08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	24 9	1 9	821	3	N	8	6	1			2
09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	19 12	1 9	784	3	N	11	7	1			6
*10	779	N	779	-0-	-0-	-0-	17 10	1 9	752	3	N	9	11	1			4
11	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					4
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 6,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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. 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	374	N	374	-0-	-0-	-0-	359	3	3	4	N	11	13	1			1
							12	9									
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	333	3	1	4	N	12	12	1			1
							13	9									
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	370	3	6	9	N	5	4	1			2
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	367	3	8	9	N	7	6	1			3
05	372	N	360	-0-	-12	-0-	354	3	6	9	N	5	6	1			2
06	360	N	161	-0-	-199	-0-	159	3	2	9	N	2					4
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	360	3	4	9	N	4	4	1			4
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	403	3	6	9	N	5	8	1			1
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	412	3	6	9	N	5					6
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	403	3	8	9	N	7	8	1			5
11	390	N	289	-0-	-101	-0-	282	3	7	9	N	6	6	1			5
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 3,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

HELBING 17 WELL #: 7 RRCID -> 214342 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 6111 - 6624

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	174	N	174	-0-	-0-	-0-	171	3	1	4	N	2	2	1			2
							2	9									
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	160	3	2	9	N	2	2	1			2
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	187	3	1	9	N	1	1	1			2
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	199	3	1	9	N	1	1	1			2
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	225	3	1	4	N	1	1	1			2
							1	9									
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	244	3	1	9	N	1					3
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	244	3	6	4	N	1	1	1			3
							1	9									
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	280	3	1	9	N	1	1	1			3
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	287	3	1	9	N	1					4
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	277	3	1	9	N	1	1	1			4
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	242	3	1	9	N	1	1	1			4
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 2,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
02	560	N	485	-0-	-75	-0-	485	3			N	-0-					-0-
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
09	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
11	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,472 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	791	N	791	-0-	-0-	-0-	773	3	6	4	N	11	13	1			1
							12	9									
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	720	3	12	9	N	11	12	1			-0-
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	773	3	6	9	N	5	4	1			1
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	775	3	8	9	N	7	7	1			1
05	806	N	768	-0-	-38	-0-	762	3	6	9	N	5	6	1			-0-
06	750	N	657	-0-	-93	-0-	653	3	4	9	N	4					4
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	653	3	3	9	N	3	3	1			4
08	775	N	715	-0-	-60	-0-	711	3	4	9	N	4	6	1			2
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	670	3	4	9	N	4					6
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	676	3	7	9	N	6	6	1			6
11	690	N	596	-0-	-94	-0-	589	3	7	9	N	6	6	1			6
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 7,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

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	414	N	414	-0-	-0-	-0-	401	3	3	4	N	9	11	1			1
							10	9									
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	388	3	11	9	N	10	10	1			1
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	470	3	4	9	N	4	3	1			2
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	468	3	8	9	N	7	7	1			2
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	460	3	2	4	N	5	6	1			1
							6	9									
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	471	3	1	4	N	4					5
							4	9									
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	466	3	11	4	N	3	3	1			5
							3	9									
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	469	3	4	9	N	4	6	1			3
09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	456	3	4	9	N	4					7
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	485	3	7	9	N	6	6	1			7
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	423	3	7	9	N	6	6	1			7
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 5,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

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	542	N	542	-0-	-0-	-0-	528	3	4	4	N	9	11	1			1
							10	9									
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	476	3	1	4	N	10	10	1			1
							11	9									
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	558	3	4	9	N	4	3	1			2
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	513	3	7	9	N	6	6	1			2
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	523	3	3	4	N	4	5	1			1
							4	9									
06	540	N	495	-0-	-45	-0-	491	3	1	4	N	3					4
							3	9									
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	445	3	10	4	N	3	3	1			4
							3	9									
08	527	N	492	-0-	-35	-0-	489	3	3	9	N	3	5	1			2
09	510	N	495	-0-	-15	-0-	492	3	3	9	N	3					5
10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	518	3	6	9	N	5	5	1			5
11	480	N	457	-0-	-23	-0-	451	3	6	9	N	5	5	1			5
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 5,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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	310	N	310	-0-	-0-	-0-	293	3	17	9	Y	15	18	1			22
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	272	3	10	9	Y	9	18	1			13
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	293	3	10	9	Y	9					22
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	291	3	7	9	Y	6	16	1			12
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	295	3	6	9	Y	5					17
06	270	N	220	-0-	-50	-0-	219	3	1	9	Y	1					18
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	265	3	2	9	Y	2	2	1			18
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	307	3	4	9	Y	4					22
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	292	3	3	9	Y	3					25
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	294	3	4	9	Y	4					29
11	300	N	257	-0-	-43	-0-	251	3	6	9	Y	5					34
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 3,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

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	561	N	561	-0-	-0-	-0-	13	1	537	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
02	532	N	513	-0-	-19	-0-	13	1	488	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	17	1	759	3	Y	12	11	1			4
							13	9									
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	16	1	667	3	Y	11	11	1			4
							12	9									
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	14	1	663	3	Y	12	14	1			2
							13	9									
06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	15	1	627	3	Y	11	9	1			4
							12	9									
07	713	N	90	-0-	-623	-0-	4	1	86	3	Y	-0-	4	1			-0-
08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	23	1	776	3	Y	8	6	1			2
							9	9									
09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	17	1	694	3	Y	11	7	1			6
							12	9									
*10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	15	1	669	3	Y	9	11	1			4
							10	9									
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					4
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 6,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

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	279	N	213	-0-	-66	-0-	5	1	204	3	Y	4	6	1			1
							4	9									
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	6	1	222	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	5	1	244	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	5	1	222	3	Y	8	6	1			3
							9	9									
05	248	N	214	-0-	-34	-0-	4	1	202	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
06	240	N	229	-0-	-11	-0-	5	1	216	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
07	248	N	30	-0-	-218	-0-	1	1	28	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	7	1	246	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
09	240	N	205	-0-	-35	-0-	5	1	193	3	Y	6	4	1			4
							7	9									
*10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	3	1	127	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					3
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 2,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	132	N	132	-0-	-0-	-0-	130	3	1	4	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	126	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	147	3	1	9	N	1	1	1			-0-
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	147	3	1	4	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	149	3	3	4	N	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	140	3	1	9	N	1	1	1			-0-
*11	150	N	123	-0-	-27	-0-	122	3	1	9	N	1	1	1			-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	754	N	754	-0-	-0-	-0-	748	3	6	9	Y	5	6	1			7
02	691	N	691	-0-	-0-	-0-	688	3	3	9	Y	3	6	1			4
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	575	3	2	9	Y	2					6
04	720	N	571	-0-	-149	-0-	570	3	1	9	Y	1	3	1			4
05	775	N	579	-0-	-196	-0-	578	3	1	9	Y	1					5
06	570	N	430	-0-	-140	-0-	430	3			Y	-0-					5
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			Y	-0-					5
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	603	3	1	9	Y	1					6
09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	572	3	1	9	Y	1					7
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	576	3	1	9	Y	1					8
11	570	N	494	-0-	-76	-0-	493	3	1	9	Y	1					9
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 6,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	352	N	352	-0-	-0-	-0-	8	1	333	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	12	1	432	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	20	1	886	3	Y	12	11	1			4
							13	9									
04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	19	1	772	3	Y	16	14	1			6
							18	9									
05	798	N	798	-0-	-0-	-0-	16	1	765	3	Y	15	18	1			3
							17	9									
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	13	1	561	3	Y	10	9	1			4
							11	9									
07	837	N	792	-0-	-45	-0-	36	1	742	3	Y	13	12	1			5
							14	9									
08	806	N	270	-0-	-536	-0-	7	1	248	3	Y	14	15	1			4
							15	9									
09	600	N	189	-0-	-411	-0-	4	1	170	3	Y	14	10	1			8
							15	9									
*10	806	N	253	-0-	-553	-0-	5	1	234	3	Y	13	15	1			6
							14	9									
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					6
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 5,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	39	1	1569	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
02	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	36	1	1333	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
03	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	33	1	1519	3	Y	12	11	1			4
							13	9									
04	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	36	1	1467	3	Y	11	11	1			4
							12	9									
05	1519	N	1420	-0-	-99	-0-	30	1	1378	3	Y	11	13	1			2
							12	9									
06	1470	N	1215	-0-	-255	-0-	28	1	1178	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
07	1550	N	658	-0-	-892	-0-	30	1	620	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
08	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	49	1	1661	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
09	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	37	1	1528	3	Y	7	5	1			4
							8	9									
*10	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	35	1	1533	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
11	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					3
12	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 14,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

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	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	25	1	1020	3	N	13	13	1			4
							14	9									
02	700	N	653	-0-	-47	-0-	17	1	621	3	N	14	14	1			4
							15	9									
03	744	N	513	-0-	-231	-0-	11	1	489	3	N	12	12	1			4
							13	9									
04	750	N	596	-0-	-154	-0-	14	1	574	3	N	7	8	1			3
							8	9									
05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	16	1	728	3	N	7	9	1			1
							8	9									
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	16	1	672	3	N	7	6	1			2
							8	9									
07	620	N	207	-0-	-413	-0-	9	1	190	3	N	7	7	1			2
							8	9									
08	744	N	35	-0-	-709	-0-	1	1	26	3	N	7	7	1			2
							8	9									
09	690	N	51	-0-	-639	-0-	1	1	42	3	N	7	5	1			4
							8	9									
*10	217	N	126	-0-	-91	-0-	3	1	116	3	N	6	7	1			3
							7	9									
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					3
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 4,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					58
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					58
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					58
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	74	2	1	9	N	1					59
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	76	2	1	9	N	1					60
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					60
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					60
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					60
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					60
10	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					60
11	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	2			N	-0-					60
*12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 652 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	51	1	2023	3	Y	22	19	1			7
							24	9									
02	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	44	1	1647	3	Y	21	22	1			6
							23	9									
03	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	40	1	1810	3	Y	23	22	1			7
							25	9									
04	1800	N	1779	-0-	-21	-0-	42	1	1712	3	Y	23	22	1			8
							25	9									
05	1860	N	358	-0-	-1502	-0-	7	1	339	3	Y	11	17	1			2
							12	9									
06	1800	N	948	-0-	-852	-0-	22	1	908	3	Y	16	12	1			6
							18	9									
07	1829	N	1311	-0-	-518	-0-	60	1	1229	3	Y	20	19	1			7
							22	9									
08	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	39	1	1310	3	Y	21	22	1			6
							23	9									
09	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	32	1	1343	3	Y	20	14	1			12
							22	9									
*10	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	32	1	1416	3	Y	19	22	1			9
							21	9									
11	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					9
12	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 14,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

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	620	N	564	-0-	-56	-0-	564	3			N	-0-					-0-
02	560	N	466	-0-	-94	-0-	466	3			N	-0-					-0-
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
06	600	N	550	-0-	-50	-0-	550	3			N	-0-					-0-
07	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	3			N	-0-					-0-
08	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	3			N	-0-					-0-
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
10	558	N	556	-0-	-2	-0-	556	3			N	-0-					-0-
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
12	558	N	557	-0-	-1	-0-	557	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
MAYJAC I, LLC 536431
MEADOWS, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 019110 COMPL. DATE 12/30/1962 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	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	1			N	-0-					-0-
02	280	N	223	-0-	-57	-0-	223	1			N	-0-					-0-
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	1			N	-0-					-0-
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	1			N	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	1			N	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	1			N	-0-					-0-
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	1			N	-0-					-0-
08	310	N	222	-0-	-88	-0-	222	1			N	-0-					-0-
09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	1			N	-0-					-0-
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	1			N	-0-					-0-
11	210	N	147	-0-	-63	-0-	147	1			N	-0-					-0-
12	496	N	147	-0-	-349	-0-	147	1			N	-0-					-0-

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

COX D WELL #: 2 RRCID -> 034900 COMPL. DATE 12/29/1964 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	899	N	802	-0-	-97	-0-	802	1			N	-0-					-0-
02	840	N	664	-0-	-176	-0-	664	1			N	-0-					-0-
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	1			N	-0-					-0-
04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	1			N	-0-					-0-
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	1			N	-0-					-0-
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	1			N	-0-					-0-
07	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	1			N	-0-					-0-
08	899	N	642	-0-	-257	-0-	642	1			N	-0-					-0-
09	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	1			N	-0-					-0-
10	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	1			N	-0-					-0-
11	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	1			N	-0-					-0-
12	1240	N	1190	-0-	-50	-0-	1190	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	527	N	273	-0-	-254	-0-	273	1			N	-0-					-0-
02	476	N	445	-0-	-31	-0-	445	1			N	-0-					-0-
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	1			N	-0-					-0-
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	1			N	-0-					-0-
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	1			N	-0-					-0-
06	480	N	229	-0-	-251	-0-	229	1			N	-0-					-0-
07	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	1			N	-0-					-0-
08	527	N	400	-0-	-127	-0-	400	1			N	-0-					-0-
09	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	1			N	-0-					-0-
10	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	1			N	-0-					-0-
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	1			N	-0-					-0-
12	558	N	400	-0-	-158	-0-	400	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
MAYJAC I, LLC //CONT.// 536431
OZONA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 037382 COMPL. DATE 09/17/1965 TOTAL DEPTH 6390 PERF. N/A

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

COX D WELL #: 5 RRCID -> 134430 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6293 - 6719

	ALLOW		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	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	1		N	-0-					-0-
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	1		N	-0-					-0-
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	1		N	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	1		N	-0-					-0-
05	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	1		N	-0-					-0-
06	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	1		N	-0-					-0-
07	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	1		N	-0-					-0-
08	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	1		N	-0-					-0-
09	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	1		N	-0-					-0-
10	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	1		N	-0-					-0-
11	240	N	118	-0-	-122	-0-	118	1		N	-0-					-0-
12	217	N	123	-0-	-94	-0-	123	1		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX D WELL #: 6 RRCID -> 137098 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 6327 - 6412

	ALLOW		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	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	1		N	-0-					-0-
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	1		N	-0-					-0-
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	1		N	-0-					-0-
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	1		N	-0-					-0-
05	558	N	518	-0-	-40	-0-	518	1		N	-0-					-0-
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	1		N	-0-					-0-
07	558	N	531	-0-	-27	-0-	531	1		N	-0-					-0-
08	527	N	429	-0-	-98	-0-	429	1		N	-0-					-0-
09	540	N	96	-0-	-444	-0-	96	1		N	-0-					-0-
10	527	N	71	-0-	-456	-0-	71	1		N	-0-					-0-
11	420	N	83	-0-	-337	-0-	83	1		N	-0-					-0-
*12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	1		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
MAYJAC I, LLC //CONT.// 536431
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	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	1			N	-0-					-0-
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	1			N	-0-					-0-
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	1			N	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	1			N	-0-					-0-
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	1			N	-0-					-0-
06	450	N	431	-0-	-19	-0-	431	1			N	-0-					-0-
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	1			N	-0-					-0-
08	496	N	369	-0-	-127	-0-	369	1			N	-0-					-0-
09	420	N	288	-0-	-132	-0-	288	1			N	-0-					-0-
10	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	1			N	-0-					-0-
11	360	N	330	-0-	-30	-0-	330	1			N	-0-					-0-
12	310	N	214	-0-	-96	-0-	214	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA GAS UNIT WELL #: 2R RRCID -> 143599 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6360 - 6430

01	DLQ G-10	297	-0-	297	16806	297	1				Y	-0-					15
02	DLQ G-10	380	-0-	380	17186	380	1				Y	-0-					15
03	DLQ G-10	693	-0-	693	17879	693	1				Y	-0-					15
04	DLQ G-10	320	-0-	320	18199	320	1				Y	-0-					15
05	DLQ G-10	565	-0-	565	18764	565	1				Y	-0-					15
06	DLQ G-10	577	-0-	577	19341	577	1				Y	-0-					15
07	DLQ G-10	613	-0-	613	19954	613	1				Y	-0-					15
08	DLQ G-10	590	-0-	590	20544	590	1				Y	-0-					15
09	DLQ G-10	914	-0-	914	21458	914	1				Y	-0-					15
10	DLQ G-10	1147	-0-	1147	22605	1146	1	1	9		Y	1					16
11	DLQ G-10	568	-0-	568	23173	568	1				Y	-0-					16
12	DLQ G-10	577	-0-	577	23750	577	1				Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 7,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OZONA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145793 COMPL. DATE 05/26/1993 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 6312 - 6381

01	DLQ G-10	140	-0-	140	1960	140	1				Y	-0-					16
02	DLQ G-10	77	-0-	77	2037	77	1				Y	-0-					16
03	DLQ G-10	102	-0-	102	2139	102	1				Y	-0-					16
04	DLQ G-10	120	-0-	120	2259	120	1				Y	-0-					16
05	DLQ G-10	176	-0-	176	2435	176	1				Y	-0-					16
06	DLQ G-10	134	-0-	134	2569	134	1				Y	-0-					16
07	DLQ G-10	70	-0-	70	2639	70	1				Y	-0-					16
08	DLQ G-10	227	-0-	227	2866	227	1				Y	-0-					16
09	DLQ G-10	227	-0-	227	3093	227	1				Y	-0-					16
10	DLQ G-10	348	-0-	348	3441	347	1	1	9		Y	1					17
11	DLQ G-10	242	-0-	242	3683	242	1				Y	-0-					17
12	DLQ G-10	254	-0-	254	3937	254	1				Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 2,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
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	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			Y	-0-					20
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					20
03	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	3			Y	-0-					20
04	180	N	81	-0-	-99	-0-	81	3			Y	-0-					20
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					20
06	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	3			Y	-0-					20
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					20
08	217	N	91	-0-	-126	-0-	91	3			Y	-0-					20
09	150	N	64	-0-	-86	-0-	64	3			Y	-0-					20
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					20
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					20
*12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 1,806 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	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					47
02	39	S	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					47
03	31	S	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					47
04	12	S	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					47
05	31	S	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					47
06	30	S	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					47
07	12	S	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-					47
08	31	S	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					47
09	30	S	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					47
10	17	S	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					47
11	15	S	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					47
12	31	S	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	186	N	118	-0-	-68	-0-	118	3			Y	-0-					41
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	163	3			Y	-0-					41
03	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	3			Y	-0-					41
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					41
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					41
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					41
07	DLQ G-10		187	-0-	187	187	187	3			Y	-0-					41
08	DLQ G-10		173	-0-	173	360	173	3			Y	-0-					41
09	DLQ G-10		214	-0-	214	574	214	3			Y	-0-					41
10	758	N	184	-0-	-574	-0-	184	3			Y	-0-					41
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					41
*12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 2,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OZARK EXPLORATION, INC. //CONT.// 630611
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	124	N	26	-0-	-98	-0-	26	3			N	-0-					46
02	84	N	45	-0-	-39	-0-	45	3			N	-0-					46
03	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					46
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					46
05	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	3			N	-0-					46
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					46
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					46
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					46
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					46
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					46
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					46
*12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 355 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

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

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	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					32
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					32
03	651	N	529	-0-	-122	-0-	529	2			N	-0-					32
04	510	N	509	-0-	-1	-0-	509	2			N	-0-					32
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					32
06	510	N	241	-0-	-269	-0-	241	2			N	-0-					32
07	527	N	102	-0-	-425	-0-	102	2			N	-0-					32
08	589	N	115	-0-	-474	-0-	115	2			N	-0-					32
09	240	N	107	-0-	-133	-0-	107	2			N	-0-					32
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					32
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					32
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 3,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC //CONT.// 784642
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	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					8
02	252	N	225	-0-	-27	-0-	225	2			N	-0-					8
03	341	N	242	-0-	-99	-0-	242	2			N	-0-					8
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					8
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					8
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					8
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					8
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					8
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					8
10	341	N	278	-0-	-63	-0-	278	2			N	-0-					8
11	330	N	145	-0-	-185	-0-	145	2			N	-0-					8
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 3,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					3
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					3
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					3
04	210	N	168	-0-	-42	-0-	168	2			N	-0-					3
05	248	N	178	-0-	-70	-0-	178	2			N	-0-					3
06	240	N	167	-0-	-73	-0-	167	2			N	-0-					3
07	186	N	49	-0-	-137	-0-	49	2			N	-0-					3
08	186	N	97	-0-	-89	-0-	97	2			N	-0-					3
09	180	N	53	-0-	-127	-0-	53	2			N	-0-					3
10	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					3
11	90	N	19	-0-	-71	-0-	19	2			N	-0-					3
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 1,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					3
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					3
03	1054	N	418	-0-	-636	-0-	418	2			N	-0-					3
04	690	N	479	-0-	-211	-0-	479	2			N	-0-					3
05	651	N	590	-0-	-61	-0-	590	2			N	-0-					3
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					3
07	496	N	318	-0-	-178	-0-	318	2			N	-0-					3
08	589	N	291	-0-	-298	-0-	291	2			N	-0-					3
09	600	N	307	-0-	-293	-0-	307	2			N	-0-					3
10	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	2			N	-0-					3
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					3
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 4,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
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	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
02	336	N	216	-0-	-120	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	245	-0-	-115	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
06	360	N	196	-0-	-164	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		324	-0-	324	324	324	3			Y	-0-					-0-
08	560	N	236	-0-	-324	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
12	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,328 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	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
02	308	N	303	-0-	-5	-0-	303	3			Y	-0-					-0-
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		344	-0-	344	344	344	3			Y	-0-					-0-
08	685	N	341	-0-	-344	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-					-0-
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					-0-
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			Y	-0-					-0-
*12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	518	-0-	-9	-0-	515	3	3	9	Y	3					40
02	504	N	489	-0-	-15	-0-	480	3	9	9	Y	8					48
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	523	3	4	9	Y	4					52
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	514	3	9	9	Y	8	2	8			58
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	532	3	3	9	Y	3					61
06	510	N	490	-0-	-20	-0-	486	3	4	9	Y	4	3	8			62
07	DLQ G-10		517	-0-	517	517	516	3	1	9	Y	1					63
08	1033	N	516	-0-	-517	-0-	516	3			Y	-0-					63
09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	503	3	1	9	Y	1					64
10	527	N	516	-0-	-11	-0-	515	3	1	9	Y	1					65
11	510	N	498	-0-	-12	-0-	497	3	1	9	Y	1					66
12	527	N	511	-0-	-16	-0-	505	3	6	9	Y	5	69	1			2

TOTAL GAS PROD: 6,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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	121	-0-	-3	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	85	-0-	-27	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		118	-0-	118	118	118	3			Y	-0-					-0-
08	243	N	125	-0-	-118	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,336 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	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
02	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
*12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		239	-0-	239	239	239	3			Y	-0-					-0-
08	480	N	241	-0-	-239	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
11	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
12	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	726	-0-	-282	-0-	726	3			N	-0-					-0-
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	837	-0-	-243	-0-	837	3			N	-0-					-0-
05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1037	-0-	-43	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
07	868	N	841	-0-	-27	-0-	841	3			N	-0-					-0-
08	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	901	-0-	-149	-0-	901	3			N	-0-					-0-
10	837	N	834	-0-	-3	-0-	834	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	1016	-0-	-64	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
*12	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,636 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	341	N	282	-0-	-59	-0-	282	3			N	-0-					-0-
02	308	N	250	-0-	-58	-0-	250	3			N	-0-					-0-
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
05	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	3			N	-0-					-0-
06	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	3			N	-0-					-0-
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
09	360	N	334	-0-	-26	-0-	334	3			N	-0-					-0-
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
12	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
03	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					-0-
04	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	3			N	-0-					-0-
05	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					-0-
06	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	3			N	-0-					-0-
07	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					-0-
08	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					-0-
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
11	270	N	207	-0-	-63	-0-	207	3			N	-0-					-0-
12	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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	1705	N	46	-0-	-1659	-0-	46	3			N	-0-					-0-
02	280	N	8	-0-	-272	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	310	N	106	-0-	-204	-0-	106	3			N	-0-					-0-
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
07	310	N	2	-0-	-308	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	589	N	18	-0-	-571	-0-	18	3			N	-0-					-0-
09	120	N	30	-0-	-90	-0-	30	3			N	-0-					-0-
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	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: 1,258 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	693	N	693	-0-	-0-	-0-	681	3	12	9	N	11					45
02	672	N	645	-0-	-27	-0-	631	3	14	9	N	13					58
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	720	3	7	9	N	6					64
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	698	3	11	9	N	10					74
05	713	N	694	-0-	-19	-0-	685	3	9	9	N	8					82
06	690	N	686	-0-	-4	-0-	680	3	6	9	N	5					87
07	744	N	703	-0-	-41	-0-	692	3	11	9	N	10					97
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	692	3	8	9	N	7					104
09	690	N	643	-0-	-47	-0-	641	3	2	9	N	2					106
10	713	N	696	-0-	-17	-0-	690	3	6	9	N	5					111
11	690	N	659	-0-	-31	-0-	655	3	4	9	N	4					115
*12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 8,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

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	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					-0-
02	224	N	136	-0-	-88	-0-	136	3			N	-0-					-0-
03	248	N	138	-0-	-110	-0-	138	3			N	-0-					-0-
04	270	N	86	-0-	-184	-0-	86	3			N	-0-					-0-
05	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-
06	120	N	67	-0-	-53	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
11	270	N	238	-0-	-32	-0-	238	3			N	-0-					-0-
12	279	N	16	-0-	-263	-0-	16	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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	837	N	733	-0-	-104	-0-	733	3			N	-0-	178	1			18
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	631	3	15	9	N	14					32
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					32
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	731	3	20	9	N	18					50
05	713	N	677	-0-	-36	-0-	670	3	7	9	N	6					56
06	690	N	634	-0-	-56	-0-	634	3			N	-0-					56
07	775	N	698	-0-	-77	-0-	687	3	11	9	N	10					66
08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					66
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					66
10	713	N	427	-0-	-286	-0-	376	3	51	9	N	46					112
11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	669	3	26	9	N	24					136
*12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	652	3	20	9	N	18					154

TOTAL GAS PROD: 8,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

COUCH WELL #: 1 RRCID -> 128950 COMPL. DATE 11/13/1988 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6348 - 6501

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 A WELL #: 3 RRCID -> 133817 COMPL. DATE 02/19/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5961 - 6067

01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	88	-0-	-62	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		58	-0-	58	58	58	3			Y	-0-					-0-
08	171	N	113	-0-	-58	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
*12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
03	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	3			N	-0-					-0-
04	570	N	497	-0-	-73	-0-	497	3			N	-0-					-0-
05	589	N	530	-0-	-59	-0-	530	3			N	-0-					-0-
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
10	558	N	397	-0-	-161	-0-	397	3			N	-0-					-0-
11	600	N	425	-0-	-175	-0-	425	3			N	-0-					-0-
*12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,706 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	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			Y	-0-					-0-
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			Y	-0-					-0-
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			Y	-0-					-0-
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			Y	-0-					-0-
05	465	N	420	-0-	-45	-0-	420	3			Y	-0-					-0-
06	450	N	281	-0-	-169	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		313	-0-	313	313	313	3			Y	-0-					-0-
08	765	N	452	-0-	-313	-0-	452	3			Y	-0-					-0-
09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			Y	-0-					-0-
10	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			Y	-0-					-0-
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			Y	-0-					-0-
*12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		189	-0-	189	189	189	3			Y	-0-					-0-
08	380	N	191	-0-	-189	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
*12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-

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

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
HENDERSON WELL #: 2601 E RRCID -> 137695 COMPL. DATE 03/06/1991 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6360 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

	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	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
02	252	N	224	-0-	-28	-0-	224	3			N	-0-					-0-
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
04	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	3			N	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
07	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					-0-
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
09	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	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	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN WELL #: 4016 RRCID -> 140951 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6021 - 6046

	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	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
03	465	N	348	-0-	-117	-0-	348	3			N	-0-					-0-
04	450	N	307	-0-	-143	-0-	307	3			N	-0-					-0-
05	465	N	284	-0-	-181	-0-	284	3			N	-0-					-0-
06	330	N	216	-0-	-114	-0-	216	3			N	-0-					-0-
07	310	N	256	-0-	-54	-0-	256	3			N	-0-					-0-
08	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					-0-
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
*12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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	793	N	793	-0-	-0-	-0-	787	3	6	9	N	5					95
02	700	N	680	-0-	-20	-0-	676	3	4	9	N	4					99
03	806	N	772	-0-	-34	-0-	771	3	1	9	N	1					100
04	780	N	764	-0-	-16	-0-	762	3	2	9	N	2					102
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	788	3	2	9	N	2					104
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	751	3	2	9	N	2					106
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	772	3	6	9	N	5					111
08	775	N	771	-0-	-4	-0-	769	3	2	9	N	2					113
09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	747	3	10	9	N	9					122
10	779	N	779	-0-	-0-	-0-	776	3	3	9	N	3					125
11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	750	3	17	9	N	15					140
12	775	N	697	-0-	-78	-0-	697	3			N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 9,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

MCMULLAN 37 WELL #: 5 RRCID -> 141973 COMPL. DATE 07/20/1992 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6001 - 6024

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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		10	-0-	10	10	10	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		31	-0-	31	41	31	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		14	-0-	14	55	14	3			N	-0-					-0-
11	77	X	22	-0-	-55	-0-	22	3			N	-0-					-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-

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

HELBING WELL #: 6 RRCID -> 150369 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6114 - 6161

01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	124	3	1	9	Y	1					23
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	111	3	4	9	Y	4					27
03	155	N	137	-0-	-18	-0-	135	3	2	9	Y	2					29
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	129	3	3	9	Y	3					32
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	118	3	2	9	Y	2					34
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	115	3	1	9	Y	1					35
07	DLQ G-10		111	-0-	111	111	111	3			Y	-0-					35
08	222	N	111	-0-	-111	-0-	111	3			Y	-0-					35
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	103	3	1	9	Y	1					36
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			Y	-0-					36
11	120	N	110	-0-	-10	-0-	109	3	1	9	Y	1					37
*12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	103	3	3	9	Y	3	38	1			2

TOTAL GAS PROD: 1,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-
02	280	N	252	-0-	-28	-0-	252	3			N	-0-					-0-
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	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	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
09	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	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	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,603 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	17	3	2	9	N	2	2	8			26
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					26
06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					26
07	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					26
*08	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					26
*09	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					26
*10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					26
*11	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					26
*12	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1111	3	1	9	N	1					27

TOTAL GAS PROD: 8,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	775	N	728	-0-	-47	-0-	725	3	3	9	Y	3					57
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	663	3	9	9	Y	8					65
03	744	N	732	-0-	-12	-0-	726	3	6	9	Y	5					70
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	721	3	8	9	Y	7					77
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	741	3	3	9	Y	3					80
06	720	N	711	-0-	-9	-0-	710	3	1	9	Y	1					81
07	DLQ G-10		725	-0-	725	725	724	3	1	9	Y	1					82
08	1489	N	764	-0-	-725	-0-	764	3			Y	-0-					82
09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	728	3	1	9	Y	1					83
10	713	N	561	-0-	-152	-0-	560	3	1	9	Y	1					84
11	750	N	654	-0-	-96	-0-	653	3	1	9	Y	1					85
12	744	N	653	-0-	-91	-0-	647	3	6	9	Y	5	87	1			3

TOTAL GAS PROD: 8,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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	558	N	516	-0-	-42	-0-	516	3		N	-0-			-0-
02	504	N	439	-0-	-65	-0-	439	3		N	-0-			-0-
03	527	N	437	-0-	-90	-0-	437	3		N	-0-			-0-
04	510	N	433	-0-	-77	-0-	433	3		N	-0-			-0-
05	496	N	439	-0-	-57	-0-	439	3		N	-0-			-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3		N	-0-			-0-
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3		N	-0-			-0-
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3		N	-0-			-0-
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3		N	-0-			-0-
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3		N	-0-			-0-
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3		N	-0-			-0-
*12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,938 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	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	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	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3		N	-0-			-0-
05	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3		N	-0-			-0-
06	180	N	130	-0-	-50	-0-	130	3		N	-0-			-0-
07	186	N	91	-0-	-95	-0-	91	3		N	-0-			-0-
08	155	N	83	-0-	-72	-0-	83	3		N	-0-			-0-
09	120	N	71	-0-	-49	-0-	71	3		N	-0-			-0-
10	93	N	25	-0-	-68	-0-	25	3		N	-0-			-0-
11	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	3		N	-0-			-0-
*12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	496	N	398	-0-	-98	-0-	398	3		N	-0-			-0-
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3		N	-0-			-0-
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3		N	-0-			-0-
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3		N	-0-			-0-
05	558	N	471	-0-	-87	-0-	471	3		N	-0-			-0-
06	480	N	424	-0-	-56	-0-	424	3		N	-0-			-0-
07	465	N	414	-0-	-51	-0-	414	3		N	-0-			-0-
08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3		N	-0-			-0-
09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3		N	-0-			-0-
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3		N	-0-			-0-
11	480	N	463	-0-	-17	-0-	463	3		N	-0-			-0-
12	465	N	336	-0-	-129	-0-	336	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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	682	N	534	-0-	-148	-0-	534	3			N	-0-					30
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					30
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					30
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					30
05	744	N	632	-0-	-112	-0-	632	3			N	-0-					30
06	630	N	568	-0-	-62	-0-	568	3			N	-0-					30
07	651	N	555	-0-	-96	-0-	555	3			N	-0-					30
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					30
09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					30
*10	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					30
11	630	N	480	-0-	-150	-0-	480	3			N	-0-					30
12	620	N	379	-0-	-241	-0-	379	3			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 7,285 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	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					146
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					146
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					146
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					146
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					146
06	750	N	729	-0-	-21	-0-	729	3			N	-0-					146
07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					146
08	861	N	861	-0-	-0-	-0-	860	3	1	9	N	1					147
09	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					147
10	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1036	3	1	9	N	1					148
11	970	N	970	-0-	-0-	-0-	969	3	1	9	N	1					149
*12	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					149

TOTAL GAS PROD: 11,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	1922	N	1778	-0-	-144	-0-	1778	3			N	-0-					74
02	1792	N	1621	-0-	-171	-0-	1618	3	3	9	N	3					77
03	1767	N	1590	-0-	-177	-0-	1584	3	6	9	N	5					82
04	1710	N	1553	-0-	-157	-0-	1547	3	6	9	N	5					87
05	1798	N	1634	-0-	-164	-0-	1631	3	3	9	N	3					90
06	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1649	3	2	9	N	2					92
07	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1697	3	3	9	N	3					95
08	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1756	3	2	9	N	2					97
09	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2028	3	2	9	N	2					99
10	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2059	3	3	9	N	3					102
11	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1996	3	2	9	N	2					104
12	2108	N	2106	-0-	-2	-0-	2106	3			N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 21,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
HELBING WELL #: 9 RRCID -> 163864 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6096 - 8488

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	901	3	12	9	N	11					178
02	896	N	875	-0-	-21	-0-	869	3	6	9	N	5					183
03	986	N	986	-0-	-0-	-0-	942	3	44	9	N	40	176	1			47
04	870	N	853	-0-	-17	-0-	846	3	7	9	N	6					53
05	961	N	866	-0-	-95	-0-	864	3	2	9	N	2					55
06	960	N	824	-0-	-136	-0-	817	3	7	9	N	6					61
07	868	N	839	-0-	-29	-0-	839	3			N	-0-					61
08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					61
09	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					61
10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	875	3	3	9	N	3					64
11	900	N	857	-0-	-43	-0-	857	3			N	-0-					64
12	899	N	882	-0-	-17	-0-	882	3			N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 10,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

MCDONALD A WELL #: 11 RRCID -> 167932 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 5966 - 7666

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					122
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					122
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					122
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					122
05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					122
06	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					122
07	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					122
08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1000	3	3	9	N	3					125
09	960	N	853	-0-	-107	-0-	853	3			N	-0-					125
10	992	N	932	-0-	-60	-0-	932	3			N	-0-					125
11	960	N	849	-0-	-111	-0-	849	3			N	-0-					125
12	868	N	807	-0-	-61	-0-	807	3			N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 9,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MCDONALD A WELL #: 10 RRCID -> 167935 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5953 - 8234

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					138
02	924	N	781	-0-	-143	-0-	781	3			N	-0-					138
03	1240	N	936	-0-	-304	-0-	936	3			N	-0-					138
04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					138
05	868	N	788	-0-	-80	-0-	788	3			N	-0-					138
06	900	N	139	-0-	-761	-0-	139	3			N	-0-					138
07	1116	N	573	-0-	-543	-0-	573	3			N	-0-					138
08	775	N	279	-0-	-496	-0-	279	3			N	-0-					138
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					138
10	558	N	47	-0-	-511	-0-	47	3			N	-0-					138
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					138
12	248	N	138	-0-	-110	-0-	138	3			N	-0-					138

TOTAL GAS PROD: 6,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	1085	3			N	-0-					66
02	980	N	811	-0-	-169	-0-	811	3			N	-0-					66
03	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					66
04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					66
05	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					66
06	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					66
07	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					66
08	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					66
09	1290	N	1215	-0-	-75	-0-	1215	3			N	-0-					66
10	1302	N	1279	-0-	-23	-0-	1279	3			N	-0-					66
11	1290	N	1114	-0-	-176	-0-	1114	3			N	-0-					66
12	1271	N	1171	-0-	-100	-0-	1171	3			N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 14,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1054	N	720	-0-	-334	-0-	720	3			N	-0-					-0-
02	980	N	718	-0-	-262	-0-	718	3			N	-0-					-0-
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
05	806	N	529	-0-	-277	-0-	529	3			N	-0-					-0-
06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
07	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	1110	-0-	-30	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
10	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
11	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
*12	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1039	3	6	9	N	5					151
02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	883	3	7	9	N	6					157
03	1023	N	906	-0-	-117	-0-	904	3	2	9	N	2					159
04	1020	N	845	-0-	-175	-0-	842	3	3	9	N	3					162
05	992	N	907	-0-	-85	-0-	904	3	3	9	N	3					165
06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	916	3	1	9	N	1					166
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	938	3	4	9	N	4					170
08	901	N	901	-0-	-0-	-0-	898	3	3	9	N	3					173
09	930	N	905	-0-	-25	-0-	903	3	2	9	N	2					175
10	930	N	905	-0-	-25	-0-	902	3	3	9	N	3					178
11	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					178
*12	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					178

TOTAL GAS PROD: 11,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	3			N	-0-					-0-
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
03	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	3			N	-0-					-0-
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
06	540	N	526	-0-	-14	-0-	526	3			N	-0-					-0-
07	558	N	553	-0-	-5	-0-	553	3			N	-0-					-0-
08	558	N	548	-0-	-10	-0-	548	3			N	-0-					-0-
09	540	N	522	-0-	-18	-0-	522	3			N	-0-					-0-
10	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	3			N	-0-					-0-
11	540	N	507	-0-	-33	-0-	507	3			N	-0-					-0-
*12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,432 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	600	-0-	-20	-0-	600	3			N	-0-					49
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					49
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					49
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					49
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					49
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					49
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					49
08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	743	3	34	9	N	31					80
09	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					80
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					80
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					80
*12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 8,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					64
02	644	N	550	-0-	-94	-0-	539	3	11	9	N	10					74
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					74
04	780	N	762	-0-	-18	-0-	762	3			N	-0-					74
05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					74
06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					74
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	835	3	9	9	N	8					82
08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	840	3	7	9	N	6					88
09	810	N	705	-0-	-105	-0-	694	3	11	9	N	10					98
10	868	N	766	-0-	-102	-0-	756	3	10	9	N	9					107
11	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					107
*12	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 9,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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	1395	N	1169	-0-	-226	-0-	1158	3	11	9	N	10					87
02	1372	N	1090	-0-	-282	-0-	1084	3	6	9	N	5					92
03	1302	N	1132	-0-	-170	-0-	1126	3	6	9	N	5					97
04	1140	N	1064	-0-	-76	-0-	1062	3	2	9	N	2					99
05	1209	N	1127	-0-	-82	-0-	1127	3			N	-0-					99
06	1110	N	1106	-0-	-4	-0-	1103	3	3	9	N	3					102
07	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1130	3	2	9	N	2					104
08	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1157	3	18	9	N	16					120
09	1110	N	1077	-0-	-33	-0-	1075	3	2	9	N	2					122
10	1147	N	902	-0-	-245	-0-	899	3	3	9	N	3					125
11	1140	N	869	-0-	-271	-0-	852	3	17	9	N	15					140
*12	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1463	3	1	9	N	1					141

TOTAL GAS PROD: 13,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

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	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	1058	-0-	-62	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	974	-0-	-297	-0-	974	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	852	-0-	-318	-0-	852	3			N	-0-					-0-
05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
06	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
08	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	1148	-0-	-112	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
10	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
11	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	923	-0-	-255	-0-	923	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1891	N	1801	-0-	-90	-0-	1799	3	2	9	N	2					34
02	1680	N	1607	-0-	-73	-0-	1600	3	7	9	N	6					40
03	1829	N	1718	-0-	-111	-0-	1716	3	2	9	N	2					42
04	1740	N	1678	-0-	-62	-0-	1675	3	3	9	N	3					45
05	1767	N	1742	-0-	-25	-0-	1740	3	2	9	N	2					47
06	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1665	3	7	9	N	6					53
07	1736	N	1654	-0-	-82	-0-	1651	3	3	9	N	3					56
08	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1868	3	2	9	N	2					58
09	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1804	3	3	9	N	3					61
10	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1799	3	3	9	N	3					64
11	1800	N	1735	-0-	-65	-0-	1735	3			N	-0-					64
12	1860	N	1545	-0-	-315	-0-	1545	3			N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 20,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					64
02	616	N	580	-0-	-36	-0-	580	3			N	-0-					64
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					64
04	660	N	641	-0-	-19	-0-	641	3			N	-0-					64
05	651	N	615	-0-	-36	-0-	615	3			N	-0-					64
06	660	N	637	-0-	-23	-0-	637	3			N	-0-					64
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					64
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					64
09	630	N	583	-0-	-47	-0-	583	3			N	-0-					64
10	651	N	545	-0-	-106	-0-	545	3			N	-0-					64
11	660	N	588	-0-	-72	-0-	588	3			N	-0-					64
*12	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 7,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD "12" WELL #: 8 RRCID -> 170377 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 5957 - 6083

01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					111
02	280	N	271	-0-	-9	-0-	271	3			N	-0-					111
03	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	3			N	-0-					111
04	300	N	265	-0-	-35	-0-	265	3			N	-0-					111
05	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	3			N	-0-					111
06	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	3			N	-0-					111
07	279	N	228	-0-	-51	-0-	228	3			N	-0-					111
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					111
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					111
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					111
11	300	N	215	-0-	-85	-0-	215	3			N	-0-					111
12	310	N	179	-0-	-131	-0-	179	3			N	-0-					111

TOTAL GAS PROD: 3,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD "12" WELL #: 9 RRCID -> 170563 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 5945 - 5975

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	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					-0-
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
11	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
MCMULLAN 36 WELL #: 5 RRCID -> 171743 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 6029 - 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	775	N	666	-0-	-109	-0-	662	3	4	9	N	4	1	8			125
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	1			N	-0-					125
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	786	3	2	9	N	2					127
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					127
05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	798	3	3	9	N	3					130
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	749	3	2	9	N	2					132
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	778	3	3	9	N	3					135
08	806	N	788	-0-	-18	-0-	785	3	3	9	N	3					138
09	750	N	742	-0-	-8	-0-	740	3	2	9	N	2					140
10	775	N	769	-0-	-6	-0-	766	3	3	9	N	3					143
11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	742	3	11	9	N	10	7	8			146
12	775	N	748	-0-	-27	-0-	748	3			N	-0-					146

TOTAL GAS PROD: 9,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

COUCH WELL #: 3 RRCID -> 187659 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6338 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

MCMULLAN 37 WELL #: 6 RRCID -> 207151 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6040 - 9108

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2109	-0-	-61	-0-	2107	3	2	9	N	2					120
02	1932	N	1924	-0-	-8	-0-	1922	3	2	9	N	2					122
03	2139	N	2118	-0-	-21	-0-	2115	3	3	9	N	3					125
04	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2034	3	11	9	N	10					135
05	2139	N	2107	-0-	-32	-0-	2101	3	6	9	N	5					140
06	2040	N	2029	-0-	-11	-0-	2026	3	3	9	N	3					143
07	2108	N	2080	-0-	-28	-0-	2077	3	3	9	N	3					146
08	2108	N	2099	-0-	-9	-0-	2097	3	2	9	N	2					148
09	2040	N	2020	-0-	-20	-0-	2013	3	7	9	N	6					154
10	2077	N	2060	-0-	-17	-0-	2057	3	3	9	N	3					157
11	2040	N	1991	-0-	-49	-0-	1985	3	6	9	N	5					162
12	2077	N	2029	-0-	-48	-0-	2029	3			N	-0-					162

TOTAL GAS PROD: 24,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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	1984	N	1880	-0-	-104	-0-	1880	3			N	-0-					77
02	1764	N	1745	-0-	-19	-0-	1737	3	8	9	N	7					84
03	1922	N	1884	-0-	-38	-0-	1881	3	3	9	N	3					87
04	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1880	3	3	9	N	3					90
05	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1976	3	8	9	N	7	2	8			95
06	1830	N	1799	-0-	-31	-0-	1793	3	6	9	N	5					100
07	1953	N	1887	-0-	-66	-0-	1885	3	2	9	N	2					102
08	1984	N	1887	-0-	-97	-0-	1887	3			N	-0-					102
09	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-					102
10	1891	N	1789	-0-	-102	-0-	1789	3			N	-0-					102
11	1830	N	1820	-0-	-10	-0-	1820	3			N	-0-					102
12	1891	N	1865	-0-	-26	-0-	1865	3			N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 22,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2330	3	2	9	N	2					34
02	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2223	3	3	9	N	3					37
03	2418	N	2402	-0-	-16	-0-	2399	3	3	9	N	3					40
04	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2313	3	8	9	N	7					47
05	2480	N	2383	-0-	-97	-0-	2376	3	7	9	N	6					53
06	2310	N	2231	-0-	-79	-0-	2229	3	2	9	N	2					55
07	2387	N	2324	-0-	-63	-0-	2321	3	3	9	N	3					58
08	2387	N	2175	-0-	-212	-0-	2172	3	3	9	N	3					61
09	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2241	3	3	9	N	3					64
10	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2342	3	6	9	N	5					69
11	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2220	3	3	9	N	3					72
12	2325	N	2246	-0-	-79	-0-	2246	3			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 27,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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	2728	N	2445	-0-	-283	-0-	2445	3			N	-0-					148
02	2436	N	2164	-0-	-272	-0-	2161	3	3	9	N	3					151
03	2387	N	2286	-0-	-101	-0-	2283	3	3	9	N	3					154
04	2370	N	2248	-0-	-122	-0-	2245	3	3	9	N	3					157
05	2387	N	2351	-0-	-36	-0-	2345	3	6	9	N	5					162
06	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2375	3	7	9	N	6	3	8			165
07	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2557	3	1	9	N	1					166
08	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2668	3	1	9	N	1					167
09	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2732	3	3	9	N	3					170
10	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	2803	3	3	9	N	3					173
11	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	3			N	-0-					173
12	2821	N	2814	-0-	-7	-0-	2814	3			N	-0-					173

TOTAL GAS PROD: 30,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
MCDONALD "A" WELL #: 15R RRCID -> 207390 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 5959 - 8566

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	2108	N	1763	-0-	-345	-0-	1763	3			N	-0-					107
02	1736	N	1503	-0-	-233	-0-	1503	3			N	-0-					107
03	1705	N	1687	-0-	-18	-0-	1687	3			N	-0-					107
04	1710	N	1532	-0-	-178	-0-	1532	3			N	-0-					107
05	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-					107
06	1620	N	1615	-0-	-5	-0-	1615	3			N	-0-					107
07	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-					107
08	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			N	-0-					107
09	1620	N	1569	-0-	-51	-0-	1569	3			N	-0-					107
10	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-					107
11	1770	N	1596	-0-	-174	-0-	1596	3			N	-0-					107
*12	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 20,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD "A" WELL #: 16 RRCID -> 207426 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 5995 - 6112

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	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					42
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					42
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	497	3	6	9	N	5					47
04	480	N	460	-0-	-20	-0-	460	3			N	-0-					47
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					47
06	480	N	438	-0-	-42	-0-	438	3			N	-0-					47
07	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	3			N	-0-					47
08	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	3			N	-0-					47
09	450	N	429	-0-	-21	-0-	429	3			N	-0-					47
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					47
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					47
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 5,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HELBING WELL #: 7 RRCID -> 225707 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6047 - 6179

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	760	N	760	-0-	-0-	-0-	758	3	2	9	N	2					43
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	522	3	1	9	N	1					44
03	496	N	399	-0-	-97	-0-	397	3	2	9	N	2					46
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					46
05	496	N	455	-0-	-41	-0-	455	3			N	-0-					46
06	390	N	311	-0-	-79	-0-	310	3	1	9	N	1					47
07	496	N	403	-0-	-93	-0-	403	3			N	-0-					47
08	465	N	312	-0-	-153	-0-	312	3			N	-0-					47
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					47
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	416	3	2	9	N	2					49
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	299	3	3	9	N	3					52
*12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	379	3	1	9	N	1					53

TOTAL GAS PROD: 5,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
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	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		Y	-0-			-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		Y	-0-			-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		Y	-0-			-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		Y	-0-			-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		Y	-0-			-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		Y	-0-			-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		Y	-0-			-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		Y	-0-			-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		Y	-0-			-0-
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3		Y	-0-			-0-
11	60	N	23	-0-	-37	-0-	23	3		Y	-0-			-0-
12	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 783 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	248	N	164	-0-	-84	-0-	164	3		Y	-0-			-0-
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	135	3		Y	-0-			-0-
03	248	N	180	-0-	-68	-0-	180	3		Y	-0-			-0-
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		Y	-0-			-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		Y	-0-			-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		Y	-0-			-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		Y	-0-			-0-
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		Y	-0-			-0-
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		Y	-0-			-0-
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		Y	-0-			-0-
11	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	3		Y	-0-			-0-
*12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3		Y	-0-			-0-
02	504	N	464	-0-	-40	-0-	464	3		Y	-0-			-0-
03	651	N	267	-0-	-384	-0-	267	3		Y	-0-			-0-
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3		Y	-0-			-0-
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3		Y	-0-			-0-
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3		Y	-0-			-0-
07	527	N	494	-0-	-33	-0-	494	3		Y	-0-			-0-
08	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	3		Y	-0-			-0-
09	510	N	130	-0-	-380	-0-	130	3		Y	-0-			-0-
10	496	N	269	-0-	-227	-0-	269	3		Y	-0-			-0-
11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3		Y	-0-			-0-
*12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	3		Y	-0-			-0-
02	252	N	184	-0-	-68	-0-	184	3		Y	-0-			-0-
03	310	N	232	-0-	-78	-0-	232	3		Y	-0-			-0-
04	300	N	258	-0-	-42	-0-	258	3		Y	-0-			-0-
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3		Y	-0-			-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		Y	-0-			-0-
07	279	N	155	-0-	-124	-0-	155	3		Y	-0-			-0-
08	403	N	295	-0-	-108	-0-	295	3		Y	-0-			-0-
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3		Y	-0-			-0-
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		Y	-0-			-0-
11	300	N	167	-0-	-133	-0-	167	3		Y	-0-			-0-
*12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,213 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	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		Y	-0-			-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		Y	-0-			-0-
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		Y	-0-			-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		Y	-0-			-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		Y	-0-			-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		Y	-0-			-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		Y	-0-			-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		Y	-0-			-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		Y	-0-			-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3		Y	-0-			-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3		Y	-0-			-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
THOMPSON FEE WELL #: 3 RRCID -> 036468 COMPL. DATE 07/17/1965 TOTAL DEPTH 6678 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	3		Y	-0-			-0-
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	80	3		Y	-0-			-0-
03	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3		Y	-0-			-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		Y	-0-			-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		Y	-0-			-0-
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		Y	-0-			-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		Y	-0-			-0-
08	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3		Y	-0-			-0-
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		Y	-0-			-0-
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		Y	-0-			-0-
11	150	N	75	-0-	-75	-0-	75	3		Y	-0-			-0-
12	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON 47 WELL #: 1 RRCID -> 037872 COMPL. DATE 02/28/1965 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	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3		Y	-0-			-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		Y	-0-			-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		Y	-0-			-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		Y	-0-			-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		Y	-0-			-0-
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		Y	-0-			-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		Y	-0-			-0-
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		Y	-0-			-0-
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		Y	-0-			-0-
10	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	3		Y	-0-			-0-
11	120	N	62	-0-	-58	-0-	62	3		Y	-0-			-0-
*12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	2		N	-0-			-0-
02	308	N	232	-0-	-76	-0-	232	2		N	-0-			-0-
03	310	N	225	-0-	-85	-0-	225	2		N	-0-			-0-
04	300	N	232	-0-	-68	-0-	232	2		N	-0-			-0-
05	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2		N	-0-			-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-			-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-			-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-			-0-
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2		N	-0-			-0-
10	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	2		N	-0-			-0-
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		N	-0-			-0-
*12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
WALLEN-MILLER WELL #: 3 U RRCID -> 044546 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	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

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

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

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	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			Y	-0-					-0-
02	588	N	519	-0-	-69	-0-	519	3			Y	-0-					-0-
03	589	N	519	-0-	-70	-0-	519	3			Y	-0-					-0-
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			Y	-0-					-0-
05	589	N	542	-0-	-47	-0-	542	3			Y	-0-					-0-
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			Y	-0-					-0-
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			Y	-0-					-0-
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			Y	-0-					-0-
09	600	N	549	-0-	-51	-0-	549	3			Y	-0-					-0-
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			Y	-0-					-0-
11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			Y	-0-					-0-
*12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1784	2	2	9	Y	2			12
02	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1820	2	3	9	Y	3			15
03	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2235	2	4	9	Y	4			19
04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1776	2	3	9	Y	3			22
05	1674	N	1137	-0-	-537	-0-	1136	2	1	9	Y	1			23
06	1620	N	1117	-0-	-503	-0-	1116	2	1	9	Y	1			24
07	1612	N	1037	-0-	-575	-0-	1036	2	1	9	Y	1			25
08	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1462	2	2	9	Y	2			27
09	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1564	2	1	9	Y	1			28
10	1023	N	684	-0-	-339	-0-	682	2	2	9	Y	2			30
11	1410	N	1296	-0-	-114	-0-	1294	2	2	9	Y	2			32
*12	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2114	2	3	9	Y	3			35

TOTAL GAS PROD: 18,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			Y	-0-			-0-
02	700	N	650	-0-	-50	-0-	650	3			Y	-0-			-0-
03	837	N	509	-0-	-328	-0-	509	3			Y	-0-			-0-
04	810	N	465	-0-	-345	-0-	465	3			Y	-0-			-0-
05	713	N	622	-0-	-91	-0-	622	3			Y	-0-			-0-
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			Y	-0-			-0-
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			Y	-0-			-0-
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			Y	-0-			-0-
09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			Y	-0-			-0-
10	651	N	542	-0-	-109	-0-	542	3			Y	-0-			-0-
11	600	N	227	-0-	-373	-0-	227	3			Y	-0-			-0-
12	775	N	638	-0-	-137	-0-	638	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			Y	-0-			-0-
02	140	N	106	-0-	-34	-0-	106	3			Y	-0-			-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
04	510	N	38	-0-	-472	-0-	38	3			Y	-0-			-0-
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			Y	-0-			-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-			-0-
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-			-0-
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-			-0-
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-			-0-
10	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			Y	-0-			-0-
11	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			Y	-0-			-0-
*12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	875	N	875	-0-	-0-	-0-	873	2	2	9	Y	2					9
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	668	2	3	9	Y	3					12
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	672	2	6	9	Y	5					17
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	730	2	3	9	Y	3					20
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	671	2	3	9	Y	3					23
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	784	2	2	9	Y	2					25
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	738	2	1	9	Y	1					26
08	733	N	733	-0-	-0-	-0-	731	2	2	9	Y	2					28
09	630	N	610	-0-	-20	-0-	609	2	1	9	Y	1					29
10	651	N	628	-0-	-23	-0-	627	2	1	9	Y	1					30
11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	649	2	2	9	Y	2					32
*12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	737	2	3	9	Y	3					35

TOTAL GAS PROD: 8,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	457	N	457	-0-	-0-	-0-	455	2	2	9	Y	2					26
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	427	2	6	9	Y	5					31
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	460	2	4	9	Y	4					35
04	420	N	348	-0-	-72	-0-	345	2	3	9	Y	3					38
05	434	N	289	-0-	-145	-0-	287	2	2	9	Y	2	35	1			5
06	420	N	275	-0-	-145	-0-	273	2	2	9	Y	2					7
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	271	2	2	9	Y	2					9
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	275	2	3	9	Y	3					12
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	351	2	2	9	Y	2					14
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	293	2	2	9	Y	2					16
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	281	2	2	9	Y	2					18
*12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	483	2	3	9	Y	3					21

TOTAL GAS PROD: 4,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	303	-0-	-100	-0-	300	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	422	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	462	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	351	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	484	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	498	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			Y	-0-					-0-
08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			Y	-0-					-0-
09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			Y	-0-					-0-
10	496	N	398	-0-	-98	-0-	398	3			Y	-0-					-0-
11	480	N	332	-0-	-148	-0-	332	3			Y	-0-					-0-
12	496	N	421	-0-	-75	-0-	421	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	248	N	177	-0-	-71	-0-	167	3	10	9	Y	9	8	1			2
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	179	3	9	9	Y	8	8	1			2
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	201	3	11	9	Y	10	10	1			2
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	197	3	11	9	Y	10	11	1			1
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	282	3	9	9	Y	8	8	1			1
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	244	3	8	9	Y	7	6	1			2
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-	2	1			-0-
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
*12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

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	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
*12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	430	N	430	-0-	-0-	-0-	416	3	14	9	Y	13	12	1			8
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	350	3	13	9	Y	12	13	1			7
03	372	N	284	-0-	-88	-0-	267	3	17	9	Y	15	16	1			6
04	420	N	323	-0-	-97	-0-	305	3	18	9	Y	16	16	1			6
05	403	N	366	-0-	-37	-0-	352	3	14	9	Y	13	13	1			6
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	299	3	11	9	Y	10	9	1			7
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	481	3	18	9	Y	16	15	1			8
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	420	3	18	9	Y	16	18	1			6
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	446	3	17	9	Y	15	12	1			9
10	496	N	77	-0-	-419	-0-	62	3	15	9	Y	14	16	1			7
11	420	N	83	-0-	-337	-0-	70	3	13	9	Y	12	12	1			7
12	465	N	372	-0-	-93	-0-	352	3	20	9	Y	18	12	1			13

TOTAL GAS PROD: 4,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

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	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			Y	-0-	-0-				-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-	-0-				-0-
03	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	3			Y	-0-	-0-				-0-
04	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	3			Y	-0-	-0-				-0-
05	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			Y	-0-	-0-				-0-
06	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	3			Y	-0-	-0-				-0-
07	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			Y	-0-	-0-				-0-
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-	-0-				-0-
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-	-0-				-0-
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-	-0-				-0-
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-	-0-				-0-
*12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 2,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-	-0-				-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-	-0-				-0-
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			Y	-0-	-0-				-0-
04	180	N	75	-0-	-105	-0-	75	3			Y	-0-	-0-				-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-	-0-				-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-	-0-				-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-	-0-				-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-	-0-				-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-	-0-				-0-
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-	-0-				-0-
11	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	3			Y	-0-	-0-				-0-
12	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	3			Y	-0-	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 1,660 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 #: 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	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
*12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,762 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	294	S	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
02	259	S	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
03	269	S	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
04	258	S	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
05	352	S	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
06	193	S	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
07	391	S	391	-0-	-0-	-0-	391	3			Y	-0-					-0-
08	377	S	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
09	397	S	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-					-0-
10	186	S	183	-0-	-3	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
11	403	S	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-					-0-
*12	327	S	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	698	N	698	-0-	-0-	-0-	614	3	84	9	Y	76	69	1	3	8	30
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	380	3	76	9	Y	69	70	1			29
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	302	3	92	9	Y	84	88	1			25
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	243	3	95	9	Y	86	89	1			22
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	314	3	76	9	Y	69	70	1			21
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	430	3	62	9	Y	56	51	1			27
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	583	3	40	9	Y	36	45	1			18
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	483	3	39	9	Y	35	45	1			8
09	480	N	149	-0-	-331	-0-	112	3	37	9	Y	34	28	1			14
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	32	37	1			9
11	510	N	99	-0-	-411	-0-	69	3	30	9	Y	27	27	1			9
*12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	171	3	45	9	Y	41	28	1			22

TOTAL GAS PROD: 4,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 645

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-
04	120	N	80	-0-	-40	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
08	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,070 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	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
04	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	2			N	-0-					-0-
05	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					-0-
06	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	2			N	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
08	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					-0-
09	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	2			N	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
11	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	2			N	-0-					-0-
12	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	372	N	184	-0-	-188	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
02	308	N	247	-0-	-61	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	146	-0-	-124	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
*12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
*12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,099 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	372	N	293	-0-	-79	-0-	257	3	36	9	Y	33	173	1			72
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	412	3	40	9	Y	36					108
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	360	3	28	9	Y	25					133
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	379	3	41	9	Y	37					170
05	496	N	394	-0-	-102	-0-	339	3	55	9	Y	50	165	1			55
06	390	N	294	-0-	-96	-0-	262	3	32	9	Y	29					84
07	434	N	269	-0-	-165	-0-	255	3	14	9	Y	13					97
08	403	N	291	-0-	-112	-0-	262	3	29	9	Y	26					123
09	300	N	230	-0-	-70	-0-	191	3	39	9	Y	35					158
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	292	3	30	9	Y	27					185
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	286	3	29	9	Y	26	181	1			30
*12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	292	3	32	9	Y	29					59

TOTAL GAS PROD: 3,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 366

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	59	N	59	-0-	-0-	-0-	56	3	3	9	Y	3					28
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	33	3	8	9	Y	7					35
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	37	3	4	9	Y	4	27	1			12
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	54	3	7	9	Y	6					18
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	35	3	6	9	Y	5					23
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	47	3	11	9	Y	10					33
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	65	3	4	9	Y	4					37
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	83	3	6	9	Y	5					42
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	91	3	1	9	Y	1	31	1			12
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	58	3	10	9	Y	9					21
11	90	N	51	-0-	-39	-0-	44	3	7	9	Y	6					27
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	84	3	6	9	Y	5					32

TOTAL GAS PROD: 760 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	47	-0-	-77	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	7	-0-	-113	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	93	3	1	9	Y	1					1
08	186	N	102	-0-	-84	-0-	101	3	1	9	Y	1					2
09	150	N	80	-0-	-70	-0-	80	3			Y	-0-	1	1			1
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	113	3	1	9	Y	1					2
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	78	3	1	9	Y	1					3
*12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	260	3	1	9	Y	1					4

TOTAL GAS PROD: 1,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	465	N	318	-0-	-147	-0-	318	2			Y	-0-					52
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					52
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					52
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					52
05	558	N	456	-0-	-102	-0-	456	2			Y	-0-					52
06	480	N	462	-0-	-18	-0-	462	2			Y	-0-					52
07	496	N	441	-0-	-55	-0-	441	2			Y	-0-					52
08	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	2			Y	-0-					52
09	450	N	374	-0-	-76	-0-	374	2			Y	-0-					52
10	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	2			Y	-0-					52
11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	473	2	2	9	Y	2	2	8			52
*12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 5,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	527	N	317	-0-	-210	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					-0-
09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	516	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
*12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	806	N	596	-0-	-210	-0-	593	3	3	9	Y	3	2	1			14
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	602	3	3	9	Y	3	2	1			15
03	713	N	536	-0-	-177	-0-	533	3	3	9	Y	3	3	1			15
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	622	3	3	9	Y	3	3	1			15
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	695	3	2	9	Y	2	2	1			15
06	510	N	501	-0-	-9	-0-	498	3	3	9	Y	3	2	1			16
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			Y	-0-	16	1			-0-
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			Y	-0-					-0-
09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			Y	-0-					-0-
10	775	N	437	-0-	-338	-0-	437	3			Y	-0-					-0-
11	780	N	429	-0-	-351	-0-	429	3			Y	-0-					-0-
12	744	N	521	-0-	-223	-0-	521	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			Y	-0-					24
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					24
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					24
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			Y	-0-					24
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					24
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			Y	-0-					24
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					24
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			Y	-0-					24
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					24
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					24
11	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	2			Y	-0-					24
12	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	2			Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 1,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	589	N	541	-0-	-48	-0-	541	2			N	-0-					-0-
02	504	N	433	-0-	-71	-0-	433	2			N	-0-					-0-
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
07	744	N	535	-0-	-209	-0-	535	2			N	-0-					-0-
08	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
11	870	N	665	-0-	-205	-0-	665	2			N	-0-					-0-
12	806	N	545	-0-	-261	-0-	545	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,671 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 #: 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	248	N	191	-0-	-57	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	216	-0-	-8	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	319	-0-	-115	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	311	-0-	-92	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	263	-0-	-67	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	217	-0-	-62	-0-	217	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,626 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	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	2			Y	-0-					57
02	336	N	334	-0-	-2	-0-	334	2			Y	-0-					57
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					57
04	390	N	354	-0-	-36	-0-	354	2			Y	-0-					57
05	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	2			Y	-0-					57
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					57
07	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	2			Y	-0-					57
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					57
09	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	2			Y	-0-					57
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					57
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					57
12	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	2			Y	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 4,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	242	N	242	-0-	-0-	-0-	234	3	8	9	Y	7	7	1			1
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	372	3	8	9	Y	7	7	1			1
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	237	3	9	9	Y	8	9	1			-0-
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	429	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	597	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	304	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
07	465	N	433	-0-	-32	-0-	426	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
08	620	N	546	-0-	-74	-0-	539	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	472	3	6	9	Y	5	4	1			1
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	539	3	6	9	Y	5	6	1			-0-
11	540	N	250	-0-	-290	-0-	246	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	496	N	342	-0-	-154	-0-	334	3	8	9	Y	7	4	1			3

TOTAL GAS PROD: 4,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	806	N	563	-0-	-243	-0-	563	3			Y	-0-					-0-
02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			Y	-0-					-0-
03	806	N	452	-0-	-354	-0-	452	3			Y	-0-					-0-
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			Y	-0-					-0-
05	930	N	782	-0-	-148	-0-	782	3			Y	-0-					-0-
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			Y	-0-					-0-
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			Y	-0-					-0-
08	775	N	715	-0-	-60	-0-	715	3			Y	-0-					-0-
09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			Y	-0-					-0-
10	837	N	712	-0-	-125	-0-	712	3			Y	-0-					-0-
11	690	N	463	-0-	-227	-0-	463	3			Y	-0-					-0-
*12	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,324 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	434	N	416	-0-	-18	-0-	393	3	23	9	Y	21	20	1			8
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	391	3	22	9	Y	20	20	1			8
03	434	N	298	-0-	-136	-0-	272	3	26	9	Y	24	25	1			7
04	390	N	257	-0-	-133	-0-	229	3	28	9	Y	25	26	1			6
05	465	N	258	-0-	-207	-0-	236	3	22	9	Y	20	20	1			6
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	351	3	18	9	Y	16	15	1			6
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	539	3	12	9	Y	11	13	1			4
08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	656	3	12	9	Y	11	14	1			1
09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	555	3	11	9	Y	10	8	1			3
10	558	N	370	-0-	-188	-0-	359	3	11	9	Y	10	11	1			2
11	630	N	311	-0-	-319	-0-	302	3	9	9	Y	8	8	1			2
12	589	N	529	-0-	-60	-0-	516	3	13	9	Y	12	8	1			6

TOTAL GAS PROD: 5,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

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	589	N	35	-0-	-554	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					Y	-0-					-0-
03	403	N	36	-0-	-367	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			Y	-0-					-0-
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			Y	-0-					-0-
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			Y	-0-					-0-
08	1147	N	823	-0-	-324	-0-	823	3			Y	-0-					-0-
09	660	N	552	-0-	-108	-0-	552	3			Y	-0-					-0-
10	651	N	410	-0-	-241	-0-	410	3			Y	-0-					-0-
11	810	N	373	-0-	-437	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
*12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	501	N	501	-0-	-0-	-0-	500	2	1	9	Y	1					10
02	392	N	361	-0-	-31	-0-	359	2	2	9	Y	2					12
03	403	N	348	-0-	-55	-0-	345	2	3	9	Y	3					15
04	480	N	423	-0-	-57	-0-	421	2	2	9	Y	2					17
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	402	2	2	9	Y	2					19
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	453	2	2	9	Y	2					21
07	434	N	410	-0-	-24	-0-	408	2	2	9	Y	2					23
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	430	2	1	9	Y	1					24
09	420	N	376	-0-	-44	-0-	375	2	1	9	Y	1					25
10	403	N	402	-0-	-1	-0-	401	2	1	9	Y	1					26
11	420	N	382	-0-	-38	-0-	381	2	1	9	Y	1					27
12	403	N	388	-0-	-15	-0-	386	2	2	9	Y	2					29

TOTAL GAS PROD: 4,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	98	2	2	9	Y	2					8
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	72	2	2	9	Y	2					10
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	83	2	3	9	Y	3					13
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	92	2	2	9	Y	2					15
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	55	2	1	9	Y	1					16
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	70	2	1	9	Y	1					17
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	55	2	1	9	Y	1					18
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	87	2	2	9	Y	2					20
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	76	2	1	9	Y	1					21
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	71	2	1	9	Y	1					22
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	56	2	2	9	Y	2					24
*12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	56	2	2	9	Y	2					26

TOTAL GAS PROD: 891 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	788	N	788	-0-	-0-	-0-	785	2	3	9	Y	3					25
02	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1079	2	6	9	Y	5					30
03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1265	2	8	9	Y	7	2	8			35
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	867	2	3	9	Y	3					38
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	757	2	3	9	Y	3	35	1			6
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	754	2	3	9	Y	3					9
07	682	N	525	-0-	-157	-0-	522	2	3	9	Y	3					12
08	682	N	665	-0-	-17	-0-	663	2	2	9	Y	2					14
09	660	N	562	-0-	-98	-0-	560	2	2	9	Y	2					16
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	621	2	1	9	Y	1					17
11	630	N	622	-0-	-8	-0-	620	2	2	9	Y	2					19
12	589	N	584	-0-	-5	-0-	581	2	3	9	Y	3					22

TOTAL GAS PROD: 9,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	527	N	502	-0-	-25	-0-	502	3			Y	-0-					-0-
02	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			Y	-0-					-0-
03	527	N	383	-0-	-144	-0-	383	3			Y	-0-					-0-
04	480	N	389	-0-	-91	-0-	389	3			Y	-0-					-0-
05	527	N	408	-0-	-119	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					-0-
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-					-0-
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			Y	-0-					-0-
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	222	-0-	-48	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
*12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,136 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	837	N	527	-0-	-310	-0-	525	2	2	9	Y	2					8
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	565	2	3	9	Y	3					11
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	580	2	6	9	Y	5					16
04	510	N	504	-0-	-6	-0-	501	2	3	9	Y	3					19
05	620	N	394	-0-	-226	-0-	391	2	3	9	Y	3					22
06	570	N	218	-0-	-352	-0-	216	2	2	9	Y	2					24
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	619	2	1	9	Y	1					25
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	466	2	2	9	Y	2					27
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	395	2	1	9	Y	1					28
10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	816	2	1	9	Y	1					29
11	450	N	449	-0-	-1	-0-	447	2	2	9	Y	2					31
12	403	N	338	-0-	-65	-0-	335	2	3	9	Y	3					34

TOTAL GAS PROD: 5,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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 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-	58	2	7	9	Y	6	3	8			9
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	57	2	2	9	Y	2					11
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	69	2	4	9	Y	4					15
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	42	2	2	9	Y	2					17
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	19	2	3	9	Y	3					20
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	26	2	2	9	Y	2					22
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	33	2	2	9	Y	2					24
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	45	2	1	9	Y	1					25
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-					25
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	28	2	2	9	Y	2					27
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	19	2	3	9	Y	3					30
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	16	2	3	9	Y	3					33

TOTAL GAS PROD: 458 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	393	-0-	-103	-0-	392	2	1	9	Y	1					10
02	476	N	307	-0-	-169	-0-	305	2	2	9	Y	2					12
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	373	2	3	9	Y	3					15
04	390	N	360	-0-	-30	-0-	358	2	2	9	Y	2					17
05	341	N	273	-0-	-68	-0-	271	2	2	9	Y	2					19
06	360	N	317	-0-	-43	-0-	315	2	2	9	Y	2					21
07	372	N	273	-0-	-99	-0-	271	2	2	9	Y	2					23
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	371	2	1	9	Y	1					24
09	330	N	263	-0-	-67	-0-	262	2	1	9	Y	1					25
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	479	2	1	9	Y	1					26
11	360	N	351	-0-	-9	-0-	350	2	1	9	Y	1					27
*12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	349	2	2	9	Y	2					29

TOTAL GAS PROD: 4,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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 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-	362	2	2	9	Y	2					28
02	476	N	361	-0-	-115	-0-	355	2	6	9	Y	5					33
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	364	2	4	9	Y	4					37
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	357	2	3	9	Y	3					40
05	403	N	298	-0-	-105	-0-	295	2	3	9	Y	3	35	1			8
06	360	N	235	-0-	-125	-0-	233	2	2	9	Y	2					10
07	372	N	184	-0-	-188	-0-	182	2	2	9	Y	2					12
08	310	N	290	-0-	-20	-0-	287	2	3	9	Y	3					15
09	240	N	222	-0-	-18	-0-	220	2	2	9	Y	2					17
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	289	2	2	9	Y	2					19
11	270	N	177	-0-	-93	-0-	173	2	4	9	Y	4	2	8			21
12	217	N	200	-0-	-17	-0-	197	2	3	9	Y	3					24

TOTAL GAS PROD: 3,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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	622	N	622	-0-	-0-	-0-	619	2	3	9	Y	3					26
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	518	2	6	9	Y	5					31
03	558	N	544	-0-	-14	-0-	540	2	4	9	Y	4					35
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	548	2	3	9	Y	3					38
05	558	N	527	-0-	-31	-0-	525	2	2	9	Y	2	35	1			5
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	628	2	2	9	Y	2					7
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	599	2	3	9	Y	3					10
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	570	2	2	9	Y	2					12
09	600	N	586	-0-	-14	-0-	584	2	2	9	Y	2					14
10	589	N	579	-0-	-10	-0-	577	2	2	9	Y	2					16
11	540	N	475	-0-	-65	-0-	473	2	2	9	Y	2					18
12	620	N	527	-0-	-93	-0-	524	2	3	9	Y	3					21

TOTAL GAS PROD: 6,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	845	N	845	-0-	-0-	-0-	843	2	2	9	Y	2					27
02	784	N	716	-0-	-68	-0-	710	2	6	9	Y	5					32
03	806	N	735	-0-	-71	-0-	729	2	6	9	Y	5					37
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	840	2	3	9	Y	3					40
05	806	N	737	-0-	-69	-0-	734	2	3	9	Y	3	35	1			8
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	822	2	2	9	Y	2					10
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	805	2	2	9	Y	2					12
08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	756	2	3	9	Y	3					15
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	768	2	2	9	Y	2					17
10	775	N	761	-0-	-14	-0-	759	2	2	9	Y	2					19
11	720	N	657	-0-	-63	-0-	655	2	2	9	Y	2					21
12	775	N	663	-0-	-112	-0-	660	2	3	9	Y	3					24

TOTAL GAS PROD: 9,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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	471	N	471	-0-	-0-	-0-	470	2	1	9	Y	1					8
02	392	N	276	-0-	-116	-0-	274	2	2	9	Y	2					10
03	403	N	293	-0-	-110	-0-	290	2	3	9	Y	3					13
04	450	N	342	-0-	-108	-0-	340	2	2	9	Y	2					15
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	351	2	2	9	Y	2					17
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	365	2	2	9	Y	2					19
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	351	2	2	9	Y	2					21
08	341	N	323	-0-	-18	-0-	322	2	1	9	Y	1					22
09	360	N	349	-0-	-11	-0-	348	2	1	9	Y	1					23
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	385	2	1	9	Y	1					24
11	300	N	299	-0-	-1	-0-	298	2	1	9	Y	1					25
12	372	N	310	-0-	-62	-0-	308	2	2	9	Y	2					27

TOTAL GAS PROD: 4,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3135	3	8	9	Y	7					33
02	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	2329	3	2	9	Y	2					35
03	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2851	3	2	9	Y	2					37
04	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2784	3	1	9	Y	1					38
05	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2984	3	1	9	Y	1					39
06	2760	X	2642	-0-	-118	-0-	2642	3			Y	-0-					39
07	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	3			Y	-0-					39
08	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	2325	3			Y	-0-					39
09	1770	X	1584	-0-	-186	-0-	1583	3	1	9	Y	1					40
10	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3			Y	-0-					40
11	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3			Y	-0-					40
*12	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2246	3	1	9	Y	1					41

TOTAL GAS PROD: 30,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	5	5	8			-0-
02	644	N	521	-0-	-123	-0-	519	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
03	744	N	682	-0-	-62	-0-	679	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	603	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	784	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
06	660	N	442	-0-	-218	-0-	442	3			Y	-0-					-0-
07	620	N	593	-0-	-27	-0-	592	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	620	N	618	-0-	-2	-0-	618	3			Y	-0-					-0-
09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	762	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	589	N	532	-0-	-57	-0-	532	3			Y	-0-					-0-
11	600	N	413	-0-	-187	-0-	411	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
*12	825	N	825	-0-	-0-	-0-	823	3	2	9	Y	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

HENDERSON TRUST GG WELL #: 1902ST RRCID -> 146486 COMPL. DATE 08/10/1993 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 6389 - 6915

01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					165
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					165
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					165
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					165
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					165
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					165
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					165
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					165
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					165
10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					165
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					165
12	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	3			N	-0-					165

TOTAL GAS PROD: 2,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON TRUST "BB" WELL #: 2703ST RRCID -> 146544 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 6448 - 6701

01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	13					62
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	630	3	8	9	Y	7					69
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	861	3	11	9	Y	10					79
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	749	3	17	9	Y	15					94
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	742	3	35	9	Y	32					126
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	695	3	9	9	Y	8					134
07	806	N	685	-0-	-121	-0-	679	3	6	9	Y	5					139
08	775	N	353	-0-	-422	-0-	351	3	2	9	Y	2					141
09	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1068	3	6	9	Y	5					146
10	682	N	599	-0-	-83	-0-	575	3	24	9	Y	22					168
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	516	3	19	9	Y	17					185
12	837	N	575	-0-	-262	-0-	561	3	14	9	Y	13					198

TOTAL GAS PROD: 7,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	454	N	454	-0-	-0-	-0-	451	2	3	9	Y	3					8
02	336	N	313	-0-	-23	-0-	310	2	3	9	Y	3					11
03	434	N	362	-0-	-72	-0-	356	2	6	9	Y	5					16
04	450	N	405	-0-	-45	-0-	403	2	2	9	Y	2					18
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	372	2	3	9	Y	3					21
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	364	2	2	9	Y	2					23
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	351	2	2	9	Y	2					25
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	386	2	2	9	Y	2					27
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	361	2	1	9	Y	1					28
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	447	2	2	9	Y	2					30
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	348	2	2	9	Y	2					32
*12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	375	2	3	9	Y	3					35

TOTAL GAS PROD: 4,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	7					34
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	160	3	2	9	Y	2					36
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	212	3	2	9	Y	2					38
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	241	3	1	9	Y	1					39
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	275	3	1	9	Y	1					40
06	210	N	168	-0-	-42	-0-	167	3	1	9	Y	1					41
07	248	N	136	-0-	-112	-0-	136	3			Y	-0-					41
08	248	N	103	-0-	-145	-0-	103	3			Y	-0-					41
09	180	N	131	-0-	-49	-0-	131	3			Y	-0-					41
10	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	3			Y	-0-					41
11	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	3			Y	-0-					41
*12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	321	3	1	9	Y	1					42

TOTAL GAS PROD: 1,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
02	308	N	292	-0-	-16	-0-	292	2			N	-0-					-0-
03	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	2			N	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
07	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-					-0-
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
11	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	2			N	-0-					-0-
*12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
*12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1038	-0-	-202	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	963	-0-	-57	-0-	963	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	898	-0-	-187	-0-	886	3	12	9	N	11	7	1			4
08	1023	N	99	-0-	-924	-0-	87	3	12	9	N	11	11	1			4
09	960	N	55	-0-	-905	-0-	44	3	11	9	N	10	8	1			6
10	899	N	177	-0-	-722	-0-	167	3	10	9	N	9	11	1			4
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	252	3	9	9	N	8	8	1			4
*12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	243	3	13	9	N	12	8	1			8

TOTAL GAS PROD: 7,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

HENDERSON TRUST "BB" WELL #: 2706 RRCID -> 241611 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 6530 - 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	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	26					60
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	384	3	32	9	Y	29	2	8			87
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	507	3	34	9	Y	31	3	8			115
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	437	3	29	9	Y	26	127	1			14
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	501	3	6	9	Y	5					19
06	510	N	436	-0-	-74	-0-	410	3	26	9	Y	24					43
07	496	N	453	-0-	-43	-0-	425	3	28	9	Y	25	1	8			67
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	479	3	37	9	Y	34	1	8			100
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	418	3	32	9	Y	29	4	8			125
10	465	N	428	-0-	-37	-0-	404	3	24	9	Y	22					147
11	510	N	370	-0-	-140	-0-	366	3	4	9	Y	4	3	8			148
*12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	482	3	28	9	Y	25					173

TOTAL GAS PROD: 5,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 280

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THP OPERATING LLC 857147
MILLER "10" WELL #: 1 RRCID -> 147746 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6212 - 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
*11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
HENDERSON 25 WELL #: 1 RRCID -> 037115 COMPL. DATE 05/12/1965 TOTAL DEPTH 7201 PERF. N/A

01	434	N	227	-0-	-207	-0-	108	1	119	3	N	-0-					-0-
02	476	N	232	-0-	-244	-0-	107	1	125	3	N	-0-					-0-
03	465	N	162	-0-	-303	-0-	94	1	68	3	N	-0-					-0-
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	69	1	468	3	N	-0-					-0-
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	101	1	479	3	N	-0-					-0-
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	162	1	600	3	N	-0-					-0-
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	126	1	500	3	N	-0-					-0-
08	616	N	616	-0-	-0-	-0-	140	1	476	3	N	-0-					-0-
09	510	N	298	-0-	-212	-0-	68	1	230	3	N	-0-					-0-
10	527	N	336	-0-	-191	-0-	90	1	246	3	N	-0-					-0-
11	510	N	491	-0-	-19	-0-	111	1	380	3	N	-0-					-0-
*12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	124	1	446	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 25 WELL #: 2 RRCID -> 037675 COMPL. DATE 11/12/1965 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6529 - 0

01	372	N	333	-0-	-39	-0-	159	1	174	3	N	-0-					-0-
02	420	N	292	-0-	-128	-0-	135	1	157	3	N	-0-					-0-
03	248	N	181	-0-	-67	-0-	105	1	76	3	N	-0-					-0-
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	79	1	534	3	N	-0-					-0-
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	91	1	430	3	N	-0-					-0-
06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	222	1	818	3	N	-0-					-0-
07	620	N	471	-0-	-149	-0-	95	1	376	3	N	-0-					-0-
08	527	N	422	-0-	-105	-0-	96	1	326	3	N	-0-					-0-
09	600	N	321	-0-	-279	-0-	73	1	248	3	N	-0-					-0-
10	465	N	381	-0-	-84	-0-	102	1	279	3	N	-0-					-0-
11	420	N	395	-0-	-25	-0-	90	1	305	3	N	-0-					-0-
*12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	87	1	312	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	11	-0-	11	11	2	1	9	3	N	-0-					-0-

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

HENDERSON 25 WELL #: 4 RRCID -> 132062 COMPL. DATE 09/04/1989 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6491 - 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	187	N	187	-0-	-0-	-0-	89	1	98	3	N	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	130	1	151	3	N	-0-					-0-
03	279	N	166	-0-	-113	-0-	96	1	70	3	N	-0-					-0-
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	91	1	611	3	N	-0-					-0-
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	68	1	324	3	N	-0-					-0-
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	118	1	436	3	N	-0-					-0-
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	79	1	314	3	N	-0-					-0-
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	97	1	329	3	N	-0-					-0-
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	91	1	308	3	N	-0-					-0-
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	115	1	315	3	N	-0-					-0-
11	300	N	230	-0-	-70	-0-	53	1	177	3	N	-0-					-0-
12	310	N	279	-0-	-31	-0-	60	1	219	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 25 WELL #: 5 RRCID -> 137906 COMPL. DATE 03/12/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6498 - 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	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	17	1	20	3	N	-0-					-0-
03	186	N	153	-0-	-33	-0-	89	1	64	3	N	-0-					-0-
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	88	1	594	3	N	-0-					-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	41	1	195	3	N	-0-					-0-
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	30	1	110	3	N	-0-					-0-
07	465	N	66	-0-	-399	-0-	13	1	53	3	N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	96	1	328	3	N	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	58	1	159	3	N	-0-					-0-
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	25	1	86	3	N	-0-					-0-
12	434	N	230	-0-	-204	-0-	50	1	180	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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	315	N	315	-0-	-0-	-0-	150	1	165	3	N	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	97	1	113	3	N	-0-					-0-
03	496	N	194	-0-	-302	-0-	113	1	81	3	N	-0-					-0-
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	87	1	585	3	N	-0-					-0-
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	93	1	443	3	N	-0-					-0-
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	208	1	762	3	N	-0-					-0-
07	682	N	612	-0-	-70	-0-	124	1	488	3	N	-0-					-0-
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	121	1	411	3	N	-0-					-0-
09	750	N	482	-0-	-268	-0-	110	1	372	3	N	-0-					-0-
10	620	N	279	-0-	-341	-0-	74	1	205	3	N	-0-					-0-
11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	129	1	439	3	N	-0-					-0-
*12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	144	1	515	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,029 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	175	N	175	-0-	-0-	-0-	83	1	92	3	N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	46	1	54	3	N	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	92	1	67	3	N	-0-					-0-
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	50	1	338	3	N	-0-					-0-
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	57	1	271	3	N	-0-					-0-
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	118	1	436	3	N	-0-					-0-
07	372	N	219	-0-	-153	-0-	44	1	175	3	N	-0-					-0-
08	341	N	160	-0-	-181	-0-	37	1	123	3	N	-0-					-0-
09	360	N	114	-0-	-246	-0-	26	1	88	3	N	-0-					-0-
10	217	N	84	-0-	-133	-0-	23	1	61	3	N	-0-					-0-
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	72	1	244	3	N	-0-					-0-
*12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	33	1	118	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,748 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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	23	1	159	3	N	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	31	1	147	3	N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	14	1	54	3	N	-0-					-0-
07	186	N	49	-0-	-137	-0-	10	1	39	3	N	-0-					-0-
08	186	N	53	-0-	-133	-0-	12	1	41	3	N	-0-					-0-
09	60	N	26	-0-	-34	-0-	6	1	20	3	N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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	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	239	N	239	-0-	-0-	-0-	31	1	208	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	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	42	1	143	3	N	-0-					-0-
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	29	1	80	3	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	12	-0-	-174	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 545 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	52	1	350	3	N	-0-					-0-
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	107	1	505	3	N	-0-					-0-
06	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	268	1	982	3	N	-0-					-0-
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	98	1	387	3	N	-0-					-0-
08	496	N	373	-0-	-123	-0-	85	1	288	3	N	-0-					-0-
09	480	N	247	-0-	-233	-0-	56	1	191	3	N	-0-					-0-
10	496	N	367	-0-	-129	-0-	98	1	269	3	N	-0-					-0-
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	90	1	308	3	N	-0-					-0-
*12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	83	1	298	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
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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-

WTG EXPLORATION 945220
HELBING WELL #: 1 RRCID -> 030735 COMPL. DATE 12/28/1962 TOTAL DEPTH 9297 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	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
02	112	N	72	-0-	-40	-0-	72	2			N	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
08	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					-0-
10	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
*12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING "B" WELL #: 1 RRCID -> 033993 COMPL. DATE 06/25/1964 TOTAL DEPTH 7000 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	620	N	483	-0-	-137	-0-	483	2			N	-0-					-0-
02	616	N	572	-0-	-44	-0-	572	2			N	-0-					-0-
03	589	N	529	-0-	-60	-0-	529	2			N	-0-					-0-
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
07	682	N	533	-0-	-149	-0-	533	2			N	-0-					-0-
08	651	N	645	-0-	-6	-0-	645	2			N	-0-					-0-
09	630	N	527	-0-	-103	-0-	527	2			N	-0-					-0-
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
11	630	N	466	-0-	-164	-0-	466	2			N	-0-					-0-
*12	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
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	930	N	905	-0-	-25	-0-	905	2			N	-0-					-0-
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
03	899	N	782	-0-	-117	-0-	782	2			N	-0-					-0-
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
05	899	N	853	-0-	-46	-0-	853	2			N	-0-					-0-
06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
07	930	N	929	-0-	-1	-0-	929	2			N	-0-					-0-
08	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
09	900	N	852	-0-	-48	-0-	852	2			N	-0-					-0-
10	930	N	860	-0-	-70	-0-	860	2			N	-0-					-0-
11	870	N	714	-0-	-156	-0-	714	2			N	-0-					-0-
*12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
09	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
*12	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,894 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	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
03	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			N	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
05	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	2			N	-0-					-0-
06	300	N	196	-0-	-104	-0-	196	2			N	-0-					-0-
07	310	N	221	-0-	-89	-0-	221	2			N	-0-					-0-
08	279	N	184	-0-	-95	-0-	184	2			N	-0-					-0-
09	210	N	160	-0-	-50	-0-	160	2			N	-0-					-0-
10	217	N	160	-0-	-57	-0-	160	2			N	-0-					-0-
11	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	2			N	-0-					-0-
*12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,247 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	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					-0-
02	252	N	222	-0-	-30	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	200	-0-	-110	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
08	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	241	-0-	-29	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
*12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

J. R. BAILEY D WELL #: 8 RRCID -> 040332 COMPL. DATE 10/24/1966 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7512 - 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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	40	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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					-0-
08	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	3			N	-0-					-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
*12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 554 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 #: 9 RRCID -> 042794 COMPL. DATE 10/30/1967 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7545 - 7769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	22	-0-	-102	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	140	N	81	-0-	-59	-0-	81	3			N	-0-					-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
06	210	N	66	-0-	-144	-0-	66	3			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	29	-0-	-188	-0-	29	3			N	-0-					-0-
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
*12	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	277	-0-	-2	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
02	252	N	150	-0-	-102	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	137	-0-	-142	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	213	-0-	-57	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	98	-0-	-82	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
*12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,888 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	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			Y	-0-					-0-
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					-0-
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			Y	-0-					-0-
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			Y	-0-					-0-
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			Y	-0-					-0-
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			Y	-0-					-0-
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			Y	-0-					-0-
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			Y	-0-					-0-
09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			Y	-0-					-0-
10	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			Y	-0-					-0-
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			Y	-0-					-0-
12	434	N	242	-0-	-192	-0-	242	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,106 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 #: 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	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			Y	-0-					-0-
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			Y	-0-					-0-
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			Y	-0-					-0-
06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			Y	-0-					-0-
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			Y	-0-					-0-
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			Y	-0-					-0-
09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			Y	-0-					-0-
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			Y	-0-					-0-
11	510	N	412	-0-	-98	-0-	412	3			Y	-0-					-0-
*12	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
*12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 989 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	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-					-0-
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					-0-
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
07	372	N	246	-0-	-126	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
08	403	N	258	-0-	-145	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
11	240	N	104	-0-	-136	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
*12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	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	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
*12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-

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

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	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	112	N	63	-0-	-49	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	33	-0-	-122	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	82	-0-	-98	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON, ADDIE WELL #: 3 A RRCID -> 060387 COMPL. DATE 10/09/1974 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	207					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	207					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	207					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	207					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	207					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	207					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	207					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	207					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	207					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	207					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		43	-0-	43	250	43	3			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	250					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY, J. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 061862 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7523 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	3		Y	-0-			-0-
02	140	N	129	-0-	-11	-0-	129	3		Y	-0-			-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		Y	-0-			-0-
04	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	3		Y	-0-			-0-
05	155	N	73	-0-	-82	-0-	73	3		Y	-0-			-0-
06	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	3		Y	-0-			-0-
07	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	3		Y	-0-			-0-
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		Y	-0-			-0-
09	180	N	63	-0-	-117	-0-	63	3		Y	-0-			-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		Y	-0-			-0-
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		Y	-0-			-0-
*12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 7 A RRCID -> 063253 COMPL. DATE 08/07/1975 TOTAL DEPTH 8361 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		Y	-0-			-0-
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		Y	-0-			-0-
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3		Y	-0-			-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		Y	-0-			-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		Y	-0-			-0-
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3		Y	-0-			-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	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	12	-0-	-19	-0-	12	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: 1,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUFFER WELL #: 1 RRCID -> 063480 COMPL. DATE 09/12/1975 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	279	N	167	-0-	-112	-0-	167	3		Y	-0-			-0-
02	196	N	149	-0-	-47	-0-	149	3		Y	-0-			-0-
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3		Y	-0-			-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		Y	-0-			-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		Y	-0-			-0-
06	270	N	191	-0-	-79	-0-	191	3		Y	-0-			-0-
07	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	3		Y	-0-			-0-
08	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	3		Y	-0-			-0-
09	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	3		Y	-0-			-0-
10	248	N	172	-0-	-76	-0-	172	3		Y	-0-			-0-
11	210	N	105	-0-	-105	-0-	105	3		Y	-0-			-0-
*12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,416 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 #: 2 A RRCID -> 063552 COMPL. DATE 08/25/1975 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7523 - 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	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
*12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, J. R. "C" WELL #: 1 RRCID -> 066063 COMPL. DATE 03/26/1976 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 7764 - 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	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	80	-0-	-100	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
12	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, J. R. WELL #: 6 RRCID -> 067147 COMPL. DATE 06/03/1976 TOTAL DEPTH 8850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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		5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		43	-0-	43	48	43	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48 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 #: 4 A RRCID -> 067148 COMPL. DATE 06/09/1976 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7495 - 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	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			Y	-0-					-0-
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			Y	-0-					-0-
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-					-0-
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			Y	-0-					-0-
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-					-0-
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					-0-
*12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	465	N	402	-0-	-63	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
02	392	N	320	-0-	-72	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-					-0-
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			Y	-0-					-0-
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			Y	-0-					-0-
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			Y	-0-					-0-
07	620	N	555	-0-	-65	-0-	555	3			Y	-0-					-0-
08	775	N	529	-0-	-246	-0-	529	3			Y	-0-					-0-
09	600	N	441	-0-	-159	-0-	441	3			Y	-0-					-0-
10	558	N	538	-0-	-20	-0-	538	3			Y	-0-					-0-
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			Y	-0-					-0-
*12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,268 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	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			Y	-0-					-0-
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			Y	-0-					-0-
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			Y	-0-					-0-
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			Y	-0-					-0-
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			Y	-0-					-0-
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			Y	-0-					-0-
07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			Y	-0-					-0-
08	682	N	465	-0-	-217	-0-	465	3			Y	-0-					-0-
09	810	N	51	-0-	-759	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
10	775	N	277	-0-	-498	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			Y	-0-					-0-
*12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	3255	X	2880	-0-	-375	-0-	2880	3			Y	-0-					-0-
02	3080	X	2565	-0-	-515	-0-	2426	3	139	9	Y	126	126	1			-0-
03	3410	X	2549	-0-	-861	-0-	2549	3			Y	-0-					-0-
04	3300	X	2920	-0-	-380	-0-	2840	3	80	9	Y	73	73	1			-0-
05	3410	X	2742	-0-	-668	-0-	2742	3			Y	-0-					-0-
06	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	3			Y	-0-					-0-
07	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3263	3	69	9	Y	63	63	1			-0-
08	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3110	3	58	9	Y	53	53	1			-0-
09	3300	X	2667	-0-	-633	-0-	2667	3			Y	-0-					-0-
10	3410	X	2805	-0-	-605	-0-	2805	3			Y	-0-					-0-
11	3300	X	2782	-0-	-518	-0-	2680	3	102	9	Y	93	93	1			-0-
12	3317	X	2806	-0-	-511	-0-	2806	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 408

CHILDRESS, P. L. "C" WELL #: 3 RRCID -> 069448 COMPL. DATE 11/04/1976 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7769 - 7815

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
08	310	N	236	-0-	-74	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
09	240	N	189	-0-	-51	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
11	240	N	198	-0-	-42	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
*12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, J. R. "C" WELL #: 3 RRCID -> 069457 COMPL. DATE 11/19/1976 TOTAL DEPTH 9041 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	558	N	459	-0-	-99	-0-	459	3			Y	-0-					-0-
02	560	N	413	-0-	-147	-0-	413	3			Y	-0-					-0-
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			Y	-0-					-0-
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			Y	-0-					-0-
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-					-0-
06	540	N	500	-0-	-40	-0-	500	3			Y	-0-					-0-
07	527	N	492	-0-	-35	-0-	492	3			Y	-0-					-0-
08	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			Y	-0-					-0-
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			Y	-0-					-0-
11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			Y	-0-					-0-
12	589	N	450	-0-	-139	-0-	450	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	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-

BAILEY, J. R. -A- WELL #: 9 A RRCID -> 069947 COMPL. DATE 01/25/1977 TOTAL DEPTH 8856 PERF. N/A

01	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
*12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					-0-

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

BAILEY, J. R. -A- WELL #: 3 RRCID -> 070435 COMPL. DATE 02/22/1977 TOTAL DEPTH 5849 PERF. N/A

01	155	N	74	-0-	-81	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
02	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			Y	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
*12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,683 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 #: 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	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	118	-0-	-22	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	157	-0-	-60	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	65	-0-	-152	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	35	-0-	-175	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
*12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			Y	-0-					-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			Y	-0-					-0-
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-					-0-
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			Y	-0-					-0-
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
07	496	N	390	-0-	-106	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
08	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	3			Y	-0-					-0-
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			Y	-0-					-0-
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			Y	-0-					-0-
11	480	N	388	-0-	-92	-0-	388	3			Y	-0-					-0-
12	465	N	416	-0-	-49	-0-	416	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,347 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	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	17	-0-	-95	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	58	-0-	-92	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
*12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3		Y	-0-			-0-
02	168	N	126	-0-	-42	-0-	126	3		Y	-0-			-0-
03	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3		Y	-0-			-0-
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3		Y	-0-			-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		Y	-0-			-0-
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3		Y	-0-			-0-
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3		Y	-0-			-0-
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3		Y	-0-			-0-
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3		Y	-0-			-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		Y	-0-			-0-
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3		Y	-0-			-0-
*12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	66	-0-	-27	-0-	66	3		Y	-0-			-0-
02	84	N	56	-0-	-28	-0-	56	3		Y	-0-			-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		Y	-0-			-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		Y	-0-			-0-
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		Y	-0-			-0-
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3		Y	-0-			-0-
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3		Y	-0-			-0-
08	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3		Y	-0-			-0-
09	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	3		Y	-0-			-0-
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		Y	-0-			-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		Y	-0-			-0-
*12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 901 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	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3		Y	-0-			-0-
02	336	N	274	-0-	-62	-0-	274	3		Y	-0-			-0-
03	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	3		Y	-0-			-0-
04	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	3		Y	-0-			-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3		Y	-0-			-0-
06	390	N	323	-0-	-67	-0-	323	3		Y	-0-			-0-
07	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	3		Y	-0-			-0-
08	403	N	339	-0-	-64	-0-	339	3		Y	-0-			-0-
09	330	N	300	-0-	-30	-0-	300	3		Y	-0-			-0-
10	372	N	217	-0-	-155	-0-	217	3		Y	-0-			-0-
11	330	N	185	-0-	-145	-0-	185	3		Y	-0-			-0-
12	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	3		Y	-0-			-0-

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

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
02	280	N	235	-0-	-45	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
08	341	N	281	-0-	-60	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	101	-0-	-199	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	111	-0-	-168	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	158	-0-	-112	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
*12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, P. L. "C" WELL #: 4 RRCID -> 075057 COMPL. DATE 01/11/1978 TOTAL DEPTH 8908 PERF. N/A

01	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	93	-0-	-19	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,371 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-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
UNIVERSITY 8-56 WELL #: 4 RRCID -> 075587 COMPL. DATE 02/17/1978 TOTAL DEPTH 8269 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	899	N	865	-0-	-34	-0-	865	3			Y	-0-					-0-
02	840	N	673	-0-	-167	-0-	673	3			Y	-0-					-0-
03	868	N	762	-0-	-106	-0-	762	3			Y	-0-					-0-
04	840	N	796	-0-	-44	-0-	796	3			Y	-0-					-0-
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			Y	-0-					-0-
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			Y	-0-					-0-
07	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			Y	-0-					-0-
08	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			Y	-0-					-0-
09	1050	N	744	-0-	-306	-0-	744	3			Y	-0-					-0-
10	992	N	751	-0-	-241	-0-	751	3			Y	-0-					-0-
11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			Y	-0-					-0-
*12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,906 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	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,537 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 #: 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	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	193	-0-	-117	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	248	-0-	-62	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	204	-0-	-66	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
11	240	N	175	-0-	-65	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
*12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
*12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,233 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-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3		Y	-0-			-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		Y	-0-			-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3		Y	-0-			-0-
04	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	3		Y	-0-			-0-
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		Y	-0-			-0-
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3		Y	-0-			-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3		Y	-0-			-0-
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3		Y	-0-			-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		Y	-0-			-0-
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		Y	-0-			-0-
11	270	N	230	-0-	-40	-0-	230	3		Y	-0-			-0-
*12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	589	N	485	-0-	-104	-0-	485	3		Y	-0-			-0-
02	644	N	497	-0-	-147	-0-	497	3		Y	-0-			-0-
03	713	N	608	-0-	-105	-0-	608	3		Y	-0-			-0-
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3		Y	-0-			-0-
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3		Y	-0-			-0-
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3		Y	-0-			-0-
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3		Y	-0-			-0-
08	713	N	710	-0-	-3	-0-	710	3		Y	-0-			-0-
09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3		Y	-0-			-0-
10	713	N	542	-0-	-171	-0-	542	3		Y	-0-			-0-
11	690	N	564	-0-	-126	-0-	564	3		Y	-0-			-0-
12	713	N	543	-0-	-170	-0-	543	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,828 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	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3		Y	-0-			-0-
02	364	N	275	-0-	-89	-0-	275	3		Y	-0-			-0-
03	372	N	308	-0-	-64	-0-	308	3		Y	-0-			-0-
04	360	N	328	-0-	-32	-0-	328	3		Y	-0-			-0-
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3		Y	-0-			-0-
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3		Y	-0-			-0-
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3		Y	-0-			-0-
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		Y	-0-			-0-
09	360	N	331	-0-	-29	-0-	331	3		Y	-0-			-0-
10	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	3		Y	-0-			-0-
11	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	3		Y	-0-			-0-
*12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,197 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 #: 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	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-					-0-
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			Y	-0-					-0-
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-					-0-
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			Y	-0-					-0-
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			Y	-0-					-0-
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-					-0-
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	527	N	296	-0-	-231	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
02	364	N	180	-0-	-184	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			Y	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					-0-
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			Y	-0-					-0-
06	480	N	381	-0-	-99	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
07	496	N	339	-0-	-157	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
08	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	3			Y	-0-					-0-
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-					-0-
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
11	480	N	428	-0-	-52	-0-	428	3			Y	-0-					-0-
12	434	N	341	-0-	-93	-0-	341	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, P. L. WELL #: 4 RRCID -> 081998 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 8954 PERF. 8519 - 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	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-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.		-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, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
LAUFFER WELL #: 2 RRCID -> 082109 COMPL. DATE 03/28/1979 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7403 - 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	465	N	273	-0-	-192	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
02	420	N	318	-0-	-102	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			Y	-0-					-0-
04	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			Y	-0-					-0-
05	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			Y	-0-					-0-
06	450	N	270	-0-	-180	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
07	775	N	179	-0-	-596	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
08	775	N	186	-0-	-589	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	168	-0-	-102	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	2	-0-	-178	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 12 RRCID -> 082196 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8633 - 8618

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

01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	221	-0-	-3	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	288	-0-	-42	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
08	341	N	256	-0-	-85	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	212	-0-	-88	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
10	341	N	218	-0-	-123	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
11	240	N	153	-0-	-87	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
*12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY, "A" NCT WELL #: 14 RRCID -> 083241 COMPL. DATE 05/10/1979 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7571 - 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	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					-0-
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-					-0-
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-					-0-
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-					-0-
12	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	620	N	598	-0-	-22	-0-	598	3			Y	-0-					-0-
02	588	N	477	-0-	-111	-0-	477	3			Y	-0-					-0-
03	620	N	549	-0-	-71	-0-	549	3			Y	-0-					-0-
04	570	N	437	-0-	-133	-0-	437	3			Y	-0-					-0-
05	527	N	311	-0-	-216	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			Y	-0-					-0-
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			Y	-0-					-0-
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			Y	-0-					-0-
09	690	N	576	-0-	-114	-0-	576	3			Y	-0-					-0-
10	713	N	525	-0-	-188	-0-	525	3			Y	-0-					-0-
11	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			Y	-0-					-0-
*12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,965 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	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
02	280	N	198	-0-	-82	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	223	-0-	-77	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	156	-0-	-114	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	231	-0-	-39	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
12	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
*12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
*12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 584 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	2325	N	2068	-0-	-257	-0-	2068	3			Y	-0-					-0-
02	2212	N	1731	-0-	-481	-0-	1731	3			Y	-0-					-0-
03	2294	N	1991	-0-	-303	-0-	1991	3			Y	-0-					-0-
04	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3			Y	-0-					-0-
05	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			Y	-0-					-0-
06	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	3			Y	-0-					-0-
07	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	3			Y	-0-					-0-
08	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3			Y	-0-					-0-
09	2310	N	2083	-0-	-227	-0-	2083	3			Y	-0-					-0-
10	2387	N	2238	-0-	-149	-0-	2238	3			Y	-0-					-0-
11	2250	N	2217	-0-	-33	-0-	2217	3			Y	-0-					-0-
*12	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					-0-
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			Y	-0-					-0-
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-					-0-
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			Y	-0-					-0-
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
10	434	N	380	-0-	-54	-0-	380	3			Y	-0-					-0-
11	420	N	314	-0-	-106	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
12	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,499 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	1829	N	1474	-0-	-355	-0-	1474	3			Y	-0-					-0-
02	1652	N	1100	-0-	-552	-0-	1100	3			Y	-0-					-0-
03	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			Y	-0-					-0-
04	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			Y	-0-					-0-
05	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3			Y	-0-					-0-
06	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3			Y	-0-					-0-
07	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			Y	-0-					-0-
08	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			Y	-0-					-0-
09	2340	N	1628	-0-	-712	-0-	1628	3			Y	-0-					-0-
10	2232	N	2027	-0-	-205	-0-	2027	3			Y	-0-					-0-
11	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			Y	-0-					-0-
*12	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,017 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 #: 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	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3		Y	-0-			-0-
02	280	N	222	-0-	-58	-0-	222	3		Y	-0-			-0-
03	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3		Y	-0-			-0-
04	300	N	274	-0-	-26	-0-	274	3		Y	-0-			-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		Y	-0-			-0-
06	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	3		Y	-0-			-0-
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		Y	-0-			-0-
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3		Y	-0-			-0-
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3		Y	-0-			-0-
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3		Y	-0-			-0-
11	300	N	263	-0-	-37	-0-	263	3		Y	-0-			-0-
12	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		Y	-0-			-0-
02	280	N	244	-0-	-36	-0-	244	3		Y	-0-			-0-
03	310	N	261	-0-	-49	-0-	261	3		Y	-0-			-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3		Y	-0-			-0-
05	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	3		Y	-0-			-0-
06	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	3		Y	-0-			-0-
07	310	N	258	-0-	-52	-0-	258	3		Y	-0-			-0-
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3		Y	-0-			-0-
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		Y	-0-			-0-
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		Y	-0-			-0-
11	300	N	250	-0-	-50	-0-	250	3		Y	-0-			-0-
12	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,209 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	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		Y	-0-			-0-
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		Y	-0-			-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		Y	-0-			-0-
04	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	3		Y	-0-			-0-
05	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3		Y	-0-			-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		Y	-0-			-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		Y	-0-			-0-
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		Y	-0-			-0-
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3		Y	-0-			-0-
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		Y	-0-			-0-
11	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3		Y	-0-			-0-
12	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3		Y	-0-			-0-

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

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CLAYTON "B" WELL #: 1 RRCID -> 100288 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8505 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		7	-0-	7	21	7	3			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-
11	21	X	-0-	-0-	-21	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	24	-0-	-100	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-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	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 529 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	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			Y	-0-					-0-
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			Y	-0-					-0-
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			Y	-0-					-0-
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			Y	-0-					-0-
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			Y	-0-					-0-
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			Y	-0-					-0-
07	775	N	623	-0-	-152	-0-	623	3			Y	-0-					-0-
08	775	N	596	-0-	-179	-0-	596	3			Y	-0-					-0-
09	690	N	673	-0-	-17	-0-	673	3			Y	-0-					-0-
10	620	N	562	-0-	-58	-0-	562	3			Y	-0-					-0-
11	570	N	405	-0-	-165	-0-	405	3			Y	-0-					-0-
12	682	N	469	-0-	-213	-0-	469	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	137	-0-	-43	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
*12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
02	196	N	154	-0-	-42	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	177	-0-	-71	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
11	240	N	146	-0-	-94	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
12	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,332 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	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	234	-0-	-45	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	258	-0-	-42	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	230	-0-	-49	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
09	240	N	131	-0-	-109	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	95	-0-	-184	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
*12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	85	-0-	-70	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 17 RRCID -> 118141 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 7504 - 8541

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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	465	N	244	-0-	-221	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	193	-0-	-86	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	156	-0-	-54	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
*12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,444 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 #: 21 RRCID -> 122930 COMPL. DATE 11/22/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7505 - 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	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3		Y	-0-			-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		Y	-0-			-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3		Y	-0-			-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3		Y	-0-			-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3		Y	-0-			-0-
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3		Y	-0-			-0-
*12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3		Y	-0-			-0-
02	588	N	542	-0-	-46	-0-	542	3		Y	-0-			-0-
03	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	3		Y	-0-			-0-
04	630	N	563	-0-	-67	-0-	563	3		Y	-0-			-0-
05	589	N	401	-0-	-188	-0-	401	3		Y	-0-			-0-
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3		Y	-0-			-0-
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3		Y	-0-			-0-
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3		Y	-0-			-0-
09	630	N	410	-0-	-220	-0-	410	3		Y	-0-			-0-
10	620	N	517	-0-	-103	-0-	517	3		Y	-0-			-0-
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3		Y	-0-			-0-
*12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,635 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	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3		Y	-0-			-0-
02	252	N	190	-0-	-62	-0-	190	3		Y	-0-			-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		Y	-0-			-0-
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3		Y	-0-			-0-
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3		Y	-0-			-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3		Y	-0-			-0-
07	279	N	224	-0-	-55	-0-	224	3		Y	-0-			-0-
08	279	N	230	-0-	-49	-0-	230	3		Y	-0-			-0-
09	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	3		Y	-0-			-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		Y	-0-			-0-
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		Y	-0-			-0-
*12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,802 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 #: 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	248	N	105	-0-	-143	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
02	196	N	23	-0-	-173	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	157	-0-	-60	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
*12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			Y	-0-					-0-
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-					-0-
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
06	360	N	208	-0-	-152	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
07	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	3			Y	-0-					-0-
08	310	N	117	-0-	-193	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	117	-0-	-93	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
10	465	N	268	-0-	-197	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			Y	-0-					-0-
*12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 20A RRCID -> 124309 COMPL. DATE 05/16/1987 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7480 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
HEMPHILL WELL #: 3A RRCID -> 127246 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8426 - 8459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			Y	-0-					-0-
02	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			Y	-0-					-0-
03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1212	3	103	9	Y	94	94	1			-0-
04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			Y	-0-					-0-
05	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			Y	-0-					-0-
06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			Y	-0-					-0-
07	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			Y	-0-					-0-
08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			Y	-0-					-0-
09	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			Y	-0-					-0-
10	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			Y	-0-					-0-
11	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			Y	-0-					-0-
12	1581	N	1357	-0-	-224	-0-	1357	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

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-	186					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-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-

ADDIE CLAYTON 26 WELL #: 1 RRCID -> 164044 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7524 - 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	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	153	-0-	-15	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	116	-0-	-70	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
*12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CLAYTON, ADDIE WELL #: 5 RRCID -> 169325 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7477 - 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	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	178	-0-	-46	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	129	-0-	-119	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	186	-0-	-54	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
*12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					36
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					36
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					36
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			Y	-0-					36
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					36
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			Y	-0-					36
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-					36
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			Y	-0-	5	5			31
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-	5	5			26
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					26
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			Y	-0-					26
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 262 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	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	3			Y	-0-					33
02	392	N	375	-0-	-17	-0-	373	3	2	9	Y	2					35
03	434	N	428	-0-	-6	-0-	417	3	11	9	Y	10					45
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	396	3	2	9	Y	2					47
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	417	3	1	9	Y	1					48
06	420	N	417	-0-	-3	-0-	411	3	6	9	Y	5	38	1			15
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	425	3	2	9	Y	2					17
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	407	3	3	9	Y	3					20
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			Y	-0-					20
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	394	3	2	9	Y	2					22
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	364	3	1	9	Y	1					23
*12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	387	3	6	9	Y	5					28

TOTAL GAS PROD: 4,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	527	N	463	-0-	-64	-0-	457	3	6	9	Y	5					72
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			Y	-0-					72
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			Y	-0-	18	1			54
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-	5	5			49
05	527	N	436	-0-	-91	-0-	436	3			Y	-0-	5	5			44
06	510	N	495	-0-	-15	-0-	495	3			Y	-0-	5	5			39
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			Y	-0-	5	5			34
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-	5	5			29
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			Y	-0-	5	5			24
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-	5	5			19
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-	3	5			16
*12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-	5	5			11

TOTAL GAS PROD: 5,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BAILEY WELL #: 211 RRCID -> 205652 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 7653 - 7789

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

01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	299	3	10	9	Y	9					27
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	298	3	6	9	Y	5					32
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	293	3	14	9	Y	13					45
04	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	3			Y	-0-					45
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					45
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					45
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	281	3	3	9	Y	3					48
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	323	3	4	9	Y	4					52
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	318	3	9	9	Y	8					60
10	248	N	242	-0-	-6	-0-	239	3	3	9	Y	3					63
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-	51	1			12
*12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 3,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY, J. R. "A" WELL #: 504 RRCID -> 205667 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7505 - 7723

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	665	3	11	9	Y	10					62
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	635	3	7	9	Y	6					68
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	654	3	10	9	Y	9					77
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	618	3	6	9	Y	5	60	1			22
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	617	3	3	9	Y	3					25
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	653	3	8	9	Y	7					32
07	651	N	535	-0-	-116	-0-	532	3	3	9	Y	3					35
08	620	N	590	-0-	-30	-0-	588	3	2	9	Y	2					37
09	660	N	502	-0-	-158	-0-	501	3	1	9	Y	1					38
10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	599	3	11	9	Y	10					48
11	570	N	565	-0-	-5	-0-	557	3	8	9	Y	7					55
*12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	668	3	13	9	Y	12					67

TOTAL GAS PROD: 7,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 702 RRCID -> 205672 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7452 - 7650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	351	-0-	-52	-0-	351	3			Y	-0-					39
02	364	N	317	-0-	-47	-0-	317	3			Y	-0-					39
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					39
04	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	3			Y	-0-					39
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					39
06	360	N	342	-0-	-18	-0-	342	3			Y	-0-					39
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					39
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			Y	-0-					39
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					39
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-					39
11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			Y	-0-					39
*12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 4,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 802 RRCID -> 205674 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7489 - 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	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			Y	-0-					16
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					16
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					16
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					16
05	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			Y	-0-					16
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					16
07	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			Y	-0-					16
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-	5	5			11
09	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	3			Y	-0-	4	5			7
10	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3			Y	-0-					7
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					7
*12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 2,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CLAYTON, ADDIE WELL #: 1 RRCID -> 205676 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7525 - 7576

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	353	3	3	9	N	3					8
02	336	N	329	-0-	-7	-0-	323	3	6	9	N	5					13
03	372	N	357	-0-	-15	-0-	356	3	1	9	N	1					14
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	344	3	3	9	N	3					17
05	372	N	348	-0-	-24	-0-	346	3	2	9	N	2					19
06	360	N	332	-0-	-28	-0-	331	3	1	9	N	1					20
07	372	N	291	-0-	-81	-0-	290	3	1	9	N	1					21
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	359	3	1	9	N	1					22
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					22
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	322	3	4	9	N	4					26
11	360	N	313	-0-	-47	-0-	313	3			N	-0-					26
12	341	N	310	-0-	-31	-0-	307	3	3	9	N	3					29

TOTAL GAS PROD: 3,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 501 RRCID -> 205756 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8612 - 8657

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1249	-0-	-263	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	1245	-0-	-491	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1413	-0-	-237	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1350	-0-	-45	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
07	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
08	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	1044	-0-	-576	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
10	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
*12	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY WELL #: 107 RRCID -> 205765 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7519 - 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	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			Y	-0-					29
02	196	N	182	-0-	-14	-0-	182	3			Y	-0-					29
03	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3			Y	-0-					29
04	210	N	173	-0-	-37	-0-	173	3			Y	-0-					29
05	217	N	171	-0-	-46	-0-	169	3	2	9	Y	2					31
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	167	3	3	9	Y	3					34
07	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			Y	-0-					34
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					34
09	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			Y	-0-					34
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					34
11	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			Y	-0-					34
12	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 2,161 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 #: 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	267	N	267	-0-	-0-	-0-	265	3	2	9	Y	2					23
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	278	3	1	9	Y	1					24
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					24
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	306	3	3	9	Y	3					27
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					27
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-					27
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	323	3	11	9	Y	10					37
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	341	3	2	9	Y	2					39
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	305	3	2	9	Y	2					41
10	341	N	333	-0-	-8	-0-	331	3	2	9	Y	2					43
11	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	3			Y	-0-					43
*12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 3,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					57
02	252	N	171	-0-	-81	-0-	168	3	3	9	Y	3					60
03	279	N	215	-0-	-64	-0-	215	3			Y	-0-					60
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					60
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					60
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-	54	1			6
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					6
08	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	3			Y	-0-	3	5			3
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					3
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	470	3	6	9	Y	5					8
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	414	3	10	9	Y	9					17
*12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	396	3	8	9	Y	7					24

TOTAL GAS PROD: 3,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	558	N	483	-0-	-75	-0-	481	3	2	9	Y	2					22
02	476	N	428	-0-	-48	-0-	427	3	1	9	Y	1					23
03	465	N	414	-0-	-51	-0-	414	3			Y	-0-					23
04	480	N	476	-0-	-4	-0-	476	3			Y	-0-					23
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	498	3	2	9	Y	2					25
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-					25
07	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	3			Y	-0-					25
08	496	N	456	-0-	-40	-0-	456	3			Y	-0-					25
09	480	N	460	-0-	-20	-0-	460	3			Y	-0-					25
10	465	N	431	-0-	-34	-0-	431	3			Y	-0-					25
11	450	N	393	-0-	-57	-0-	393	3			Y	-0-					25
12	465	N	394	-0-	-71	-0-	394	3			Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 5,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	248	N	226	-0-	-22	-0-	222	3	4	9	N	4					28
02	224	N	189	-0-	-35	-0-	188	3	1	9	N	1					29
03	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					29
04	210	N	179	-0-	-31	-0-	177	3	2	9	N	2					31
05	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					31
06	240	N	226	-0-	-14	-0-	225	3	1	9	N	1					32
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	223	3	8	9	N	7					39
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	227	3	14	9	N	13					52
09	240	N	217	-0-	-23	-0-	209	3	8	9	N	7					59
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	211	3	6	9	N	5					64
11	240	N	197	-0-	-43	-0-	195	3	2	9	N	2					66
12	217	N	214	-0-	-3	-0-	208	3	6	9	N	5					71

TOTAL GAS PROD: 2,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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	76	-0-	-79	-0-	76	3			N	-0-					28
02	140	N	137	-0-	-3	-0-	137	3			N	-0-					28
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					28
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	142	3	1	9	N	1					29
05	155	N	129	-0-	-26	-0-	128	3	1	9	N	1					30
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	149	3	1	9	N	1					31
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	145	3	1	9	N	1					32
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					32
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					32
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					32
11	150	N	147	-0-	-3	-0-	145	3	2	9	N	2					34
12	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	3			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 1,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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-					12
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	101	3			N	-0-					12
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					12
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					12
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					12
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					12
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					12
08	124	N	94	-0-	-30	-0-	93	3	1	9	N	1					13
09	120	N	39	-0-	-81	-0-	39	3			N	-0-					13
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					13
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					13
*12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					13

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

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					13
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					13
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					13
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					13
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					13
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					13
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					13
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					13
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					13
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					13
11	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			Y	-0-					13
*12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 1,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	641	N	641	-0-	-0-	-0-	633	3	8	9	Y	7					29
02	560	N	559	-0-	-1	-0-	559	3			Y	-0-					29
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	638	3	2	9	Y	2					31
04	600	N	585	-0-	-15	-0-	584	3	1	9	Y	1					32
05	620	N	557	-0-	-63	-0-	557	3			Y	-0-					32
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	620	3	4	9	Y	4					36
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			Y	-0-					36
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	569	3	1	9	Y	1					37
09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	622	3	6	9	Y	5					42
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	538	3	2	9	Y	2					44
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-					44
*12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	591	3	2	9	Y	2					46

TOTAL GAS PROD: 7,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			Y	-0-					37
02	196	N	182	-0-	-14	-0-	182	3			Y	-0-					37
03	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3			Y	-0-					37
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					37
05	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3			Y	-0-					37
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					37
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					37
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					37
09	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	3			Y	-0-					37
10	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	3			Y	-0-					37
11	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	3			Y	-0-					37
*12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 2,351 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 #: 601 RRCID -> 206609 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 7488 - 7681

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	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					60
02	364	N	332	-0-	-32	-0-	332	3			Y	-0-					60
03	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	3			Y	-0-					60
04	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	3			Y	-0-	52	1			8
05	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	3			Y	-0-					8
06	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	3			Y	-0-					8
07	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3			Y	-0-					8
08	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3			Y	-0-	5	5			3
09	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	3			Y	-0-					3
10	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3			Y	-0-					3
11	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	3			Y	-0-					3
12	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	3			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 4,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 602 RRCID -> 206617 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7516 - 7705

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	360	-0-	-12	-0-	358	3	2	9	Y	2					23
02	336	N	330	-0-	-6	-0-	323	3	7	9	Y	6					29
03	372	N	321	-0-	-51	-0-	321	3			Y	-0-					29
04	360	N	328	-0-	-32	-0-	327	3	1	9	Y	1					30
05	372	N	356	-0-	-16	-0-	355	3	1	9	Y	1					31
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					31
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-					31
08	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			Y	-0-	3	5			28
09	330	N	302	-0-	-28	-0-	302	3			Y	-0-					28
10	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3			Y	-0-					28
11	330	N	305	-0-	-25	-0-	305	3			Y	-0-					28
12	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 3,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BAILEY WELL #: 210 RRCID -> 207610 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7519 - 7740

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	137	-0-	-18	-0-	137	3			Y	-0-					45
02	140	N	121	-0-	-19	-0-	121	3			Y	-0-					45
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					45
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					45
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					45
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					45
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			Y	-0-					45
08	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			Y	-0-	5	5			40
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			Y	-0-	5	5			35
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			Y	-0-					35
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			Y	-0-					35
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 1,496 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 #: 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	591	N	591	-0-	-0-	-0-	583	3	8	9	Y	7					70
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	551	3	1	9	Y	1					71
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	598	3	3	9	Y	3	71	1			3
04	570	N	567	-0-	-3	-0-	559	3	8	9	Y	7					10
05	620	N	604	-0-	-16	-0-	600	3	4	9	Y	4					14
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	599	3	3	9	Y	3					17
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	609	3	2	9	Y	2					19
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	596	3	8	9	Y	7					26
09	600	N	571	-0-	-29	-0-	570	3	1	9	Y	1					27
10	620	N	592	-0-	-28	-0-	590	3	2	9	Y	2					29
11	570	N	551	-0-	-19	-0-	543	3	8	9	Y	7					36
12	589	N	550	-0-	-39	-0-	548	3	2	9	Y	2					38

TOTAL GAS PROD: 6,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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	819	N	819	-0-	-0-	-0-	817	3	2	9	Y	2					59
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	737	3	1	9	Y	1					60
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	814	3	4	9	Y	4	54	1			10
04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	793	3	2	9	Y	2					12
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	803	3	3	9	Y	3					15
06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	774	3	2	9	Y	2					17
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			Y	-0-					17
08	806	N	778	-0-	-28	-0-	776	3	2	9	Y	2					19
09	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			Y	-0-					19
10	806	N	797	-0-	-9	-0-	793	3	4	9	Y	4					23
11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	765	3	4	9	Y	4					27
12	806	N	778	-0-	-28	-0-	775	3	3	9	Y	3					30

TOTAL GAS PROD: 9,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					26
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					26
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			Y	-0-					26
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			Y	-0-					26
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			Y	-0-					26
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			Y	-0-					26
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			Y	-0-					26
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			Y	-0-					26
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			Y	-0-					26
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			Y	-0-					26
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					26
12	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 1,068 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 #: 603 RRCID -> 209378 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 7509 - 7735

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	986	-0-	-68	-0-	985	3	1	9	Y	1					27
02	980	N	928	-0-	-52	-0-	922	3	6	9	Y	5					32
03	1054	N	1045	-0-	-9	-0-	1039	3	6	9	Y	5					37
04	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	989	3	18	9	Y	16					53
05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1029	3	14	9	Y	13					66
06	1020	N	1004	-0-	-16	-0-	1000	3	4	9	Y	4	64	1			6
07	1054	N	1033	-0-	-21	-0-	1029	3	4	9	Y	4					10
08	1054	N	1040	-0-	-14	-0-	1018	3	22	9	Y	20					30
09	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	991	3	13	9	Y	12					42
10	1023	N	989	-0-	-34	-0-	978	3	11	9	Y	10					52
11	1020	N	924	-0-	-96	-0-	914	3	10	9	Y	9					61
12	1023	N	896	-0-	-127	-0-	889	3	7	9	Y	6					67

TOTAL GAS PROD: 11,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

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	558	N	481	-0-	-77	-0-	478	3	3	9	Y	3					23
02	532	N	506	-0-	-26	-0-	506	3			Y	-0-					23
03	589	N	577	-0-	-12	-0-	570	3	7	9	Y	6					29
04	480	N	478	-0-	-2	-0-	477	3	1	9	Y	1					30
05	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	3			Y	-0-					30
06	570	N	525	-0-	-45	-0-	525	3			Y	-0-					30
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			Y	-0-					30
08	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	3			Y	-0-					30
09	540	N	512	-0-	-28	-0-	511	3	1	9	Y	1					31
10	527	N	491	-0-	-36	-0-	491	3			Y	-0-					31
11	510	N	422	-0-	-88	-0-	419	3	3	9	Y	3					34
12	527	N	465	-0-	-62	-0-	465	3			Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 6,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			Y	-0-					28
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					28
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			Y	-0-					28
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			Y	-0-					28
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					28
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			Y	-0-					28
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			Y	-0-					28
08	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			Y	-0-					28
09	120	N	103	-0-	-17	-0-	102	3	1	9	Y	1					29
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			Y	-0-					29
11	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3			Y	-0-					29
*12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 1,343 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 #: 508 RRCID -> 209388 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 7503 - 7725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	3			Y	-0-					50
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					50
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-					50
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					50
05	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	3			Y	-0-					50
06	330	N	299	-0-	-31	-0-	299	3			Y	-0-					50
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					50
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-	5	5			45
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-	3	5			42
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					42
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					42
*12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 4,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			Y	-0-					38
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			Y	-0-					38
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			Y	-0-					38
04	510	N	502	-0-	-8	-0-	502	3			Y	-0-					38
05	527	N	286	-0-	-241	-0-	286	3			Y	-0-					38
06	510	N	246	-0-	-264	-0-	246	3			Y	-0-					38
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	299	3	6	9	Y	5					43
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	307	3	1	9	Y	1					44
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	269	3	17	9	Y	15					59
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	290	3	1	9	Y	1					60
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					60
*12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 5,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	627	N	627	-0-	-0-	-0-	625	3	2	9	Y	2					36
02	532	N	527	-0-	-5	-0-	527	3			Y	-0-					36
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	597	3	1	9	Y	1					37
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	582	3	1	9	Y	1					38
05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			Y	-0-					38
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			Y	-0-					38
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	612	3	3	9	Y	3					41
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	601	3	2	9	Y	2					43
09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			Y	-0-					43
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	532	3	1	9	Y	1					44
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	520	3	2	9	Y	2					46
*12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	528	3	2	9	Y	2					48

TOTAL GAS PROD: 6,921 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 #: 303 RRCID -> 209393 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 7494 - 7679

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	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-					56
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	424	3	3	9	Y	3					59
03	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	3			Y	-0-	57	1			2
04	450	N	411	-0-	-39	-0-	410	3	1	9	Y	1					3
05	465	N	407	-0-	-58	-0-	407	3			Y	-0-	1	5			2
06	420	N	389	-0-	-31	-0-	389	3			Y	-0-					2
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	407	3	7	9	Y	6					8
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	396	3	6	9	Y	5					13
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	388	3	1	9	Y	1					14
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	393	3	1	9	Y	1					15
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	384	3	1	9	Y	1					16
*12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	391	3	4	9	Y	4					20

TOTAL GAS PROD: 4,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 304 RRCID -> 209413 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7443 - 8379

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	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					39
02	224	N	182	-0-	-42	-0-	182	3			Y	-0-					39
03	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			Y	-0-					39
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					39
05	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3			Y	-0-					39
06	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	3			Y	-0-					39
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					39
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					39
09	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3			Y	-0-					39
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			Y	-0-					39
11	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	3			Y	-0-					39
12	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			Y	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 2,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 509 RRCID -> 209414 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7506 - 7757

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	496	-0-	-0-	-0-	494	3	2	9	Y	2					25
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	488	3	2	9	Y	2					27
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	542	3	3	9	Y	3					30
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	509	3	2	9	Y	2					32
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			Y	-0-					32
06	480	N	466	-0-	-14	-0-	466	3			Y	-0-					32
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			Y	-0-					32
08	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	3			Y	-0-	2	5			30
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	502	3	3	9	Y	3					33
10	527	N	488	-0-	-39	-0-	486	3	2	9	Y	2					35
11	450	N	423	-0-	-27	-0-	421	3	2	9	Y	2					37
12	527	N	406	-0-	-121	-0-	405	3	1	9	Y	1					38

TOTAL GAS PROD: 5,843 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 #: 803 RRCID -> 209415 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7458 - 7688

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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			Y	-0-					14
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	107	3			Y	-0-					14
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			Y	-0-					14
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			Y	-0-					14
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			Y	-0-					14
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			Y	-0-					14
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					14
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					14
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					14
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					14
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					14
*12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 1,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 704 RRCID -> 209417 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7439 - 7805

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	458	3	2	9	Y	2					5
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	480	3	2	9	Y	2					7
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	537	3	10	9	Y	9					16
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	515	3	7	9	Y	6					22
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	536	3	7	9	Y	6					28
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	500	3	17	9	Y	15	43	1			-0-
07	527	N	526	-0-	-1	-0-	515	3	11	9	Y	10					10
08	558	N	528	-0-	-30	-0-	521	3	7	9	Y	6					16
09	510	N	506	-0-	-4	-0-	502	3	4	9	Y	4					20
10	527	N	502	-0-	-25	-0-	500	3	2	9	Y	2					22
11	510	N	454	-0-	-56	-0-	453	3	1	9	Y	1					23
12	527	N	464	-0-	-63	-0-	461	3	3	9	Y	3					26

TOTAL GAS PROD: 6,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 703 RRCID -> 209418 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7454 - 7809

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					17
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					17
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	315	3	2	9	Y	2					19
04	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	3			Y	-0-					19
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					19
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	317	3	1	9	Y	1					20
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	314	3	1	9	Y	1					21
08	341	N	314	-0-	-27	-0-	313	3	1	9	Y	1					22
09	330	N	297	-0-	-33	-0-	297	3			Y	-0-					22
10	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	3			Y	-0-					22
11	300	N	272	-0-	-28	-0-	272	3			Y	-0-					22
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 3,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					37
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					37
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					37
04	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	3			Y	-0-					37
05	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			Y	-0-					37
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					37
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					37
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-	1	5			36
09	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	3			Y	-0-					36
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					36
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					36
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 2,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	3			Y	-0-					32
02	364	N	321	-0-	-43	-0-	321	3			Y	-0-					32
03	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	3			Y	-0-					32
04	450	N	349	-0-	-101	-0-	349	3			Y	-0-					32
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					32
06	390	N	292	-0-	-98	-0-	292	3			Y	-0-					32
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	372	3	4	9	Y	4					36
08	372	N	298	-0-	-74	-0-	297	3	1	9	Y	1					37
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	342	3	2	9	Y	2					39
10	372	N	342	-0-	-30	-0-	339	3	3	9	Y	3					42
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	346	3	2	9	Y	2					44
12	341	N	316	-0-	-25	-0-	314	3	2	9	Y	2					46

TOTAL GAS PROD: 4,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	* * 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			Y	-0-					42
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					42
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					42
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					42
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					42
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					42
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					42
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-	4	5			38
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					38
10	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			Y	-0-					38
11	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	3			Y	-0-					38
12	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3			Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 3,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	* * 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-					26
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	377	3	1	9	Y	1					27
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-					27
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			Y	-0-					27
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					27
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	350	3	1	9	Y	1					28
07	403	N	354	-0-	-49	-0-	354	3			Y	-0-					28
08	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3			Y	-0-					28
09	360	N	333	-0-	-27	-0-	333	3			Y	-0-					28
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					28
11	360	N	318	-0-	-42	-0-	318	3			Y	-0-					28
12	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	3			Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 4,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					14
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					14
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					14
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					14
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					14
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					14
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					14
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-	5	5			9
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-	1	5			8
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					8
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	179	3	4	9	Y	4					12
*12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 2,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					55
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	350	3	1	9	Y	1					56
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	411	3	3	9	Y	3					59
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	381	3	2	9	Y	2					61
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-					61
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	352	3	3	9	Y	3	58	1			6
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	442	3	2	9	Y	2					8
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-					8
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					8
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-					8
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			Y	-0-					8
*12	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 5,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	943	N	943	-0-	-0-	-0-	941	3	2	9	Y	2					51
02	840	N	821	-0-	-19	-0-	821	3			Y	-0-					51
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			Y	-0-					51
04	900	N	890	-0-	-10	-0-	883	3	7	9	Y	6					57
05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	920	3	1	9	Y	1					58
06	900	N	826	-0-	-74	-0-	824	3	2	9	Y	2					60
07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			Y	-0-					60
08	966	N	966	-0-	-0-	-0-	963	3	3	9	Y	3					63
09	885	N	885	-0-	-0-	-0-	884	3	1	9	Y	1					64
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	864	3	4	9	Y	4					68
11	840	N	787	-0-	-53	-0-	781	3	6	9	Y	5					73
12	868	N	810	-0-	-58	-0-	810	3			Y	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 10,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	465	N	361	-0-	-104	-0-	361	3			Y	-0-					56
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	448	3	1	9	Y	1					57
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-					57
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	433	3	15	9	Y	14					71
05	496	N	465	-0-	-31	-0-	458	3	7	9	Y	6					77
06	480	N	445	-0-	-35	-0-	444	3	1	9	Y	1	73	1			5
07	465	N	461	-0-	-4	-0-	459	3	2	9	Y	2					7
08	465	N	435	-0-	-30	-0-	433	3	2	9	Y	2					9
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-					9
10	465	N	448	-0-	-17	-0-	445	3	3	9	Y	3					12
11	420	N	362	-0-	-58	-0-	362	3			Y	-0-					12
12	465	N	426	-0-	-39	-0-	424	3	2	9	Y	2					14

TOTAL GAS PROD: 5,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			Y	-0-					28
02	196	N	184	-0-	-12	-0-	184	3			Y	-0-					28
03	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3			Y	-0-					28
04	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	3			Y	-0-					28
05	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3			Y	-0-					28
06	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			Y	-0-					28
07	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			Y	-0-					28
08	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			Y	-0-	5	5			23
09	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			Y	-0-	5	5			18
10	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			Y	-0-	5	5			13
11	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	3			Y	-0-	1	5			12
12	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	3			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 2,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	131	-0-	-24	-0-	131	3			Y	-0-					23
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					23
03	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			Y	-0-					23
04	120	N	81	-0-	-39	-0-	81	3			Y	-0-					23
05	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	3			Y	-0-					23
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					23
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					23
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	179	3	1	9	Y	1					24
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					24
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					24
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					24
*12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 1,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	602	-0-	-18	-0-	602	3			Y	-0-					35
02	588	N	564	-0-	-24	-0-	564	3			Y	-0-					35
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			Y	-0-					35
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			Y	-0-					35
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			Y	-0-					35
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			Y	-0-					35
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			Y	-0-					35
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			Y	-0-					35
09	630	N	581	-0-	-49	-0-	581	3			Y	-0-					35
10	651	N	612	-0-	-39	-0-	612	3			Y	-0-					35
11	630	N	528	-0-	-102	-0-	528	3			Y	-0-					35
*12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 7,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	899	N	279	-0-	-620	-0-	279	3			Y	-0-					57
02	280	N	246	-0-	-34	-0-	246	3			Y	-0-					57
03	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3			Y	-0-					57
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	3			Y	-0-					57
05	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			Y	-0-					57
06	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	3			Y	-0-	48	1			9
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					9
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-	3	5			6
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					6
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					6
11	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	3			Y	-0-					6
12	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 3,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					9
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					9
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-					9
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	3			Y	-0-					9
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			Y	-0-					9
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	3			Y	-0-					9
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					9
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	53	3	3	9	Y	3					12
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					12
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-					12
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					12
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 673 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			Y	-0-					8
02	56	N	39	-0-	-17	-0-	39	3			Y	-0-					8
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					8
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			Y	-0-					8
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					8
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					8
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					8
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-	2	5			6
09	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	3			Y	-0-					6
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					6
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			Y	-0-					6
*12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 657 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	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-					12
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	396	3	2	9	Y	2					14
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	464	3	19	9	Y	17					31
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	473	3	6	9	Y	5					36
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	503	3	3	9	Y	3					39
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-					39
07	465	N	418	-0-	-47	-0-	418	3			Y	-0-	35	1	1	5	3
08	465	N	391	-0-	-74	-0-	391	3			Y	-0-					3
09	450	N	390	-0-	-60	-0-	390	3			Y	-0-					3
10	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	3			Y	-0-					3
11	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	3			Y	-0-					3
12	403	N	322	-0-	-81	-0-	322	3			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 5,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	837	N	759	-0-	-78	-0-	757	3	2	9	Y	2					51
02	728	N	645	-0-	-83	-0-	639	3	6	9	Y	5					56
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	841	3	17	9	Y	15					71
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	754	3	1	9	Y	1	60	1			12
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	800	3	9	9	Y	8					20
06	810	N	748	-0-	-62	-0-	736	3	12	9	Y	11					31
07	775	N	751	-0-	-24	-0-	750	3	1	9	Y	1					32
08	806	N	694	-0-	-112	-0-	694	3			Y	-0-	1	5			31
09	750	N	639	-0-	-111	-0-	633	3	6	9	Y	5					36
10	744	N	686	-0-	-58	-0-	679	3	7	9	Y	6					42
11	660	N	658	-0-	-2	-0-	650	3	8	9	Y	7					49
*12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	652	3	4	9	Y	4					53

TOTAL GAS PROD: 8,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

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	310	N	296	-0-	-14	-0-	293	3	3	9	N	3					33
02	280	N	245	-0-	-35	-0-	245	3			N	-0-					33
03	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	3			N	-0-					33
04	300	N	267	-0-	-33	-0-	267	3			N	-0-					33
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					33
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	3			N	-0-					33
07	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					33
08	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					33
09	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	3			N	-0-					33
10	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					33
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					33
12	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	3			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 3,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					23
02	224	N	211	-0-	-13	-0-	208	3	3	9	N	3					26
03	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					26
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	246	3	1	9	N	1					27
05	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					27
06	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	3			N	-0-					27
07	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					27
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-	2	5			25
09	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					25
10	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					25
11	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	3			N	-0-					25
*12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 2,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	516	N	516	-0-	-0-	-0-	515	3	1	9	N	1					20
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					20
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	492	3	2	9	N	2					22
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					22
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					22
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					22
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					22
08	372	N	293	-0-	-79	-0-	293	3			N	-0-					22
09	360	N	285	-0-	-75	-0-	285	3			N	-0-					22
10	372	N	270	-0-	-102	-0-	270	3			N	-0-					22
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					22
12	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 4,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CHILDRESS, P. L. "C" WELL #: 902 RRCID -> 210706 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 7420 - 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	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	3			N	-0-					29
02	392	N	374	-0-	-18	-0-	374	3			N	-0-					29
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					29
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					29
05	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	3			N	-0-					29
06	420	N	389	-0-	-31	-0-	389	3			N	-0-					29
07	434	N	368	-0-	-66	-0-	368	3			N	-0-					29
08	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	3			N	-0-	3	5			26
09	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	3			N	-0-					26
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					26
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					26
*12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	487	3	1	9	N	1					27

TOTAL GAS PROD: 4,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CHILDRESS, P. L. "E" WELL #: 4 RRCID -> 210709 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7492 - 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	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1389	3	9	9	N	8					44
02	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1221	3	13	9	N	12	51	1			5
03	1364	N	1354	-0-	-10	-0-	1348	3	6	9	N	5					10
04	1350	N	1304	-0-	-46	-0-	1297	3	7	9	N	6					16
05	1364	N	1347	-0-	-17	-0-	1340	3	7	9	N	6					22
06	1320	N	1292	-0-	-28	-0-	1288	3	4	9	N	4					26
07	1333	N	1329	-0-	-4	-0-	1327	3	2	9	N	2					28
08	1333	N	1323	-0-	-10	-0-	1320	3	3	9	N	3					31
09	1290	N	1266	-0-	-24	-0-	1260	3	6	9	N	5					36
10	1333	N	1293	-0-	-40	-0-	1286	3	7	9	N	6					42
11	1290	N	1099	-0-	-191	-0-	1096	3	3	9	N	3					45
12	1302	N	1291	-0-	-11	-0-	1283	3	8	9	N	7					52

TOTAL GAS PROD: 15,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CHILDRESS, P. L. "D" WELL #: 1103 RRCID -> 210710 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7432 - 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	625	N	625	-0-	-0-	-0-	624	3	1	9	N	1					14
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					14
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					14
04	600	N	571	-0-	-29	-0-	570	3	1	9	N	1					15
05	620	N	567	-0-	-53	-0-	567	3			N	-0-					15
06	600	N	495	-0-	-105	-0-	495	3			N	-0-					15
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					15
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-	1	5			14
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					14
10	589	N	533	-0-	-56	-0-	533	3			N	-0-					14
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	550	3	1	9	N	1					15
*12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	572	3	2	9	N	2					17

TOTAL GAS PROD: 6,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	465	N	288	-0-	-177	-0-	288	3			Y	-0-					19
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					19
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					19
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					19
05	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			Y	-0-					19
06	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	3			Y	-0-					19
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	344	3	1	9	Y	1					20
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-	5	5			15
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	304	3	1	9	Y	1					16
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-					16
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					16
*12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 3,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	527	N	466	-0-	-61	-0-	466	3			Y	-0-					53
02	420	N	413	-0-	-7	-0-	411	3	2	9	Y	2					55
03	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	3			Y	-0-	51	1			4
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	482	3	6	9	Y	5					9
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	517	3	4	9	Y	4					13
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			Y	-0-					13
07	496	N	472	-0-	-24	-0-	466	3	6	9	Y	5					18
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	516	3	6	9	Y	5					23
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			Y	-0-					23
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	558	3	8	9	Y	7					30
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	511	3	2	9	Y	2					32
*12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	523	3	7	9	Y	6					38

TOTAL GAS PROD: 6,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY, J. R. "A" WELL #: 511 RRCID -> 210717 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7499 - 7749

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					19
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	396	3	1	9	Y	1					20
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	441	3	1	9	Y	1					21
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	422	3	2	9	Y	2					23
05	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	3			Y	-0-					23
06	420	N	399	-0-	-21	-0-	399	3			Y	-0-					23
07	434	N	428	-0-	-6	-0-	425	3	3	9	Y	3					26
08	434	N	405	-0-	-29	-0-	403	3	2	9	Y	2					28
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					28
10	434	N	406	-0-	-28	-0-	404	3	2	9	Y	2					30
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					30
*12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	415	3	1	9	Y	1					31

TOTAL GAS PROD: 4,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BAILEY WELL #: 215 RRCID -> 210718 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7547 - 7722

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					23
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					23
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					23
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					23
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					23
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					23
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					23
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-	1	5			22
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					22
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					22
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					22
12	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 2,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY WELL #: 106 RRCID -> 210719 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7450 - 7695

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					37
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					37
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-					37
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			Y	-0-					37
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	443	3	1	9	Y	1					38
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-					38
07	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	3			Y	-0-					38
08	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	3			Y	-0-	4	5			34
09	420	N	419	-0-	-1	-0-	418	3	1	9	Y	1					35
10	434	N	422	-0-	-12	-0-	421	3	1	9	Y	1					36
11	420	N	400	-0-	-20	-0-	398	3	2	9	Y	2					38
12	434	N	386	-0-	-48	-0-	386	3			Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 5,029 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 #: 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	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	3			Y	-0-					26
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					26
03	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			Y	-0-					26
04	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	3			Y	-0-					26
05	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			Y	-0-					26
06	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	3			Y	-0-					26
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					26
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-	5	5			21
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-	5	5			16
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-	5	5			11
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-	5	5			6
*12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-	1	5			5

TOTAL GAS PROD: 2,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	744	N	645	-0-	-99	-0-	645	3			N	-0-					45
02	644	N	578	-0-	-66	-0-	578	3			N	-0-					45
03	651	N	622	-0-	-29	-0-	622	3			N	-0-					45
04	630	N	604	-0-	-26	-0-	604	3			N	-0-					45
05	651	N	612	-0-	-39	-0-	612	3			N	-0-					45
06	600	N	598	-0-	-2	-0-	598	3			N	-0-	30	1	1	5	14
07	620	N	602	-0-	-18	-0-	602	3			N	-0-					14
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					14
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					14
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					14
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					14
12	651	N	633	-0-	-18	-0-	633	3			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 7,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	52	-0-	-41	-0-	52	3			Y	-0-					41
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					41
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					41
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			Y	-0-					41
05	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	3			Y	-0-					41
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			Y	-0-					41
07	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			Y	-0-					41
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-	5	5			36
09	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	3			Y	-0-	5	5			31
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-	5	5			26
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3			Y	-0-	3	5			23
*12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	682	N	613	-0-	-69	-0-	607	3	6	9	N	5					27
02	588	N	553	-0-	-35	-0-	552	3	1	9	N	1					28
03	651	N	639	-0-	-12	-0-	637	3	2	9	N	2					30
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	601	3	4	9	N	4					34
05	620	N	605	-0-	-15	-0-	604	3	1	9	N	1					35
06	630	N	534	-0-	-96	-0-	534	3			N	-0-					35
07	620	N	523	-0-	-97	-0-	523	3			N	-0-					35
08	620	N	484	-0-	-136	-0-	484	3			N	-0-					35
09	540	N	324	-0-	-216	-0-	324	3			N	-0-					35
10	527	N	354	-0-	-173	-0-	354	3			N	-0-					35
11	480	N	372	-0-	-108	-0-	372	3			N	-0-					35
*12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 6,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 706 RRCID -> 210726 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7502 - 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	620	N	613	-0-	-7	-0-	611	3	2	9	Y	2					52
02	588	N	581	-0-	-7	-0-	577	3	4	9	Y	4					56
03	651	N	617	-0-	-34	-0-	608	3	9	9	Y	8					64
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	609	3	1	9	Y	1					65
05	651	N	567	-0-	-84	-0-	565	3	2	9	Y	2					67
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	834	3	6	9	Y	5					72
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	668	3	22	9	Y	20					92
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	595	3	3	9	Y	3					95
09	600	N	581	-0-	-19	-0-	580	3	1	9	Y	1					96
10	620	N	600	-0-	-20	-0-	600	3			Y	-0-					96
11	570	N	564	-0-	-6	-0-	553	3	11	9	Y	10					106
*12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			Y	-0-	97	1	1	5	8

TOTAL GAS PROD: 7,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

BAILEY, J. R. "B" WELL #: 2002 RRCID -> 210727 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7552 - 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	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			Y	-0-					52
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-					52
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			Y	-0-					52
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-					52
05	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	3			Y	-0-					52
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			Y	-0-					52
07	558	N	498	-0-	-60	-0-	498	3			Y	-0-					52
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			Y	-0-					52
09	510	N	451	-0-	-59	-0-	451	3			Y	-0-					52
10	496	N	489	-0-	-7	-0-	489	3			Y	-0-					52
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			Y	-0-					52
*12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 6,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CLAYTON, ADDIE WELL #: 902 RRCID -> 210729 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 7514 - 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	434	N	334	-0-	-100	-0-	334	3			N	-0-					16
02	392	N	345	-0-	-47	-0-	345	3			N	-0-					16
03	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	3			N	-0-					16
04	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	3			N	-0-					16
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	373	3	4	9	N	4					20
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					20
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	425	3	8	9	N	7					27
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	402	3	2	9	N	2					29
09	390	N	298	-0-	-92	-0-	298	3			N	-0-					29
10	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	3			N	-0-					29
11	390	N	260	-0-	-130	-0-	260	3			N	-0-					29
*12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 4,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	341	N	338	-0-	-3	-0-	328	3	10	9	N	9					64
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	307	3	10	9	N	9					73
03	341	N	309	-0-	-32	-0-	302	3	7	9	N	6					79
04	330	N	260	-0-	-70	-0-	250	3	10	9	N	9					88
05	341	N	268	-0-	-73	-0-	261	3	7	9	N	6					94
06	300	N	256	-0-	-44	-0-	248	3	8	9	N	7					101
07	279	N	266	-0-	-13	-0-	257	3	9	9	N	8	93	1			16
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	287	3	1	9	N	1					17
09	270	N	254	-0-	-16	-0-	252	3	2	9	N	2					19
10	279	N	271	-0-	-8	-0-	263	3	8	9	N	7					26
11	270	N	246	-0-	-24	-0-	242	3	4	9	N	4					30
*12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	312	3	8	9	N	7					37

TOTAL GAS PROD: 3,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

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	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					22
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					22
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	163	3	1	9	Y	1					23
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			Y	-0-					23
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					23
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					23
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	190	3	1	9	Y	1					24
08	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			Y	-0-					24
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	149	3	2	9	Y	2					26
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			Y	-0-					26
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	144	3	1	9	Y	1					27
12	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 1,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					52
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					52
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					52
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	338	3	3	9	Y	3					55
05	341	N	339	-0-	-2	-0-	337	3	2	9	Y	2					57
06	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	3			Y	-0-	48	1	1	5	8
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					8
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					8
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	312	3	2	9	Y	2					10
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					10
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					10
*12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 3,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	558	N	545	-0-	-13	-0-	542	3	3	9	Y	3					25
02	504	N	467	-0-	-37	-0-	465	3	2	9	Y	2					27
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			Y	-0-					27
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	548	3	6	9	Y	5					32
05	527	N	434	-0-	-93	-0-	433	3	1	9	Y	1					33
06	540	N	510	-0-	-30	-0-	510	3			Y	-0-					33
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			Y	-0-					33
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			Y	-0-	5	5			28
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			Y	-0-	5	5			23
10	620	N	545	-0-	-75	-0-	545	3			Y	-0-					23
11	540	N	539	-0-	-1	-0-	533	3	6	9	Y	5					28
12	589	N	472	-0-	-117	-0-	472	3			Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 6,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	558	N	550	-0-	-8	-0-	544	3	6	9	N	5					27
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	502	3	19	9	N	17					44
03	589	N	582	-0-	-7	-0-	549	3	33	9	N	30					74
04	540	N	538	-0-	-2	-0-	524	3	14	9	N	13					87
05	589	N	540	-0-	-49	-0-	529	3	11	9	N	10	80	1			17
06	570	N	539	-0-	-31	-0-	524	3	15	9	N	14					31
07	558	N	518	-0-	-40	-0-	506	3	12	9	N	11					42
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	528	3	9	9	N	8					50
09	540	N	523	-0-	-17	-0-	509	3	14	9	N	13					63
10	527	N	523	-0-	-4	-0-	513	3	10	9	N	9					72
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	532	3	20	9	N	18	64	1			26
*12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	539	3	12	9	N	11					37

TOTAL GAS PROD: 6,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					28
02	196	N	140	-0-	-56	-0-	140	3			N	-0-					28
03	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	3			N	-0-					28
04	240	N	184	-0-	-56	-0-	184	3			N	-0-					28
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					28
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					28
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					28
08	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-	4	5			24
09	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	3			N	-0-					24
10	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-					24
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					24
*12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 2,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY WELL #: 314 RRCID -> 211848 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7528 - 7772

01	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	3			Y	-0-					19
02	196	N	157	-0-	-39	-0-	157	3			Y	-0-					19
03	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			Y	-0-					19
04	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	3			Y	-0-					19
05	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			Y	-0-					19
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			Y	-0-					19
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					19
08	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			Y	-0-	5	5			14
09	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			Y	-0-	5	5			9
10	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			Y	-0-					9
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					9
12	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 2,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 707 RRCID -> 212348 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7485 - 7815

01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					33
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					33
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					33
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					33
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			Y	-0-					33
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3			Y	-0-					33
07	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			Y	-0-					33
08	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			Y	-0-					33
09	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			Y	-0-					33
10	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			Y	-0-					33
11	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	3			Y	-0-					33
12	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	3			Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 2,092 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 #: 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	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					24
02	196	N	188	-0-	-8	-0-	188	3			Y	-0-					24
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					24
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					24
05	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			Y	-0-					24
06	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	3			Y	-0-					24
07	248	N	196	-0-	-52	-0-	196	3			Y	-0-					24
08	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	3			Y	-0-					24
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					24
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					24
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					24
12	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	3			Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 2,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	30	48	1			13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28					41
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	54	1			14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16					51
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	49	1			12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					31
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					46
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21					67
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	65	1			31
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	38					69

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 254

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	868	N	812	-0-	-56	-0-	812	3			Y	-0-					24
02	756	N	713	-0-	-43	-0-	707	3	6	9	Y	5					29
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	854	3	1	9	Y	1					30
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	806	3	8	9	Y	7					37
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	814	3	2	9	Y	2					39
06	840	N	813	-0-	-27	-0-	806	3	7	9	Y	6					45
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	841	3	7	9	Y	6					51
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	838	3	4	9	Y	4					55
09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	812	3	2	9	Y	2					57
10	837	N	823	-0-	-14	-0-	822	3	1	9	Y	1					58
11	810	N	775	-0-	-35	-0-	773	3	2	9	Y	2	60	1			-0-
12	837	N	718	-0-	-119	-0-	718	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	595	N	595	-0-	-0-	-0-	587	3	8	9	Y	7					100
02	560	N	541	-0-	-19	-0-	535	3	6	9	Y	5					105
03	589	N	587	-0-	-2	-0-	587	3			Y	-0-					105
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	571	3	2	9	Y	2					107
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			Y	-0-					107
06	570	N	531	-0-	-39	-0-	531	3			Y	-0-					107
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			Y	-0-					107
08	651	N	599	-0-	-52	-0-	599	3			Y	-0-					107
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			Y	-0-					107
10	620	N	586	-0-	-34	-0-	586	3			Y	-0-					107
11	570	N	569	-0-	-1	-0-	567	3	2	9	Y	2					109
12	558	N	552	-0-	-6	-0-	549	3	3	9	Y	3					112

TOTAL GAS PROD: 6,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					46
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					46
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	271	3	3	9	Y	3					49
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					49
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					49
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-	39	1	1	5	9
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					9
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					9
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					9
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					9
11	270	N	249	-0-	-21	-0-	249	3			Y	-0-					9
12	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	3			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 3,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					28
02	56	N	1	-0-	-55	-0-	1	3			Y	-0-					28
03	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			Y	-0-					28
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			Y	-0-					28
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					28
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					28
07	T. A.		14	-0-	14	14	14	3			Y	-0-					28
08	T. A.		3	-0-	3	17	3	3			Y	-0-					28
09	T. A.		3	-0-	3	20	3	3			Y	-0-					28
10	T. A.		2	-0-	2	22	2	3			Y	-0-					28
11	74	X	52	-0-	-22	-0-	52	3			Y	-0-					28
*12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					21
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	46	3			Y	-0-					21
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-					21
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					21
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					21
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					21
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					21
08	124	N	8	-0-	-116	-0-	8	3			Y	-0-					21
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					21
10	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			Y	-0-					21
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					21
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY WELL #: 122 RRCID -> 212372 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 7466 - 7660

01	434	N	378	-0-	-56	-0-	377	3	1	9	Y	1					27
02	364	N	362	-0-	-2	-0-	362	3			Y	-0-					27
03	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	3			Y	-0-					27
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-					27
05	403	N	300	-0-	-103	-0-	300	3			Y	-0-					27
06	360	N	294	-0-	-66	-0-	294	3			Y	-0-					27
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	414	3	1	9	Y	1					28
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	420	3	4	9	Y	4					32
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	419	3	4	9	Y	4					36
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	420	3	2	9	Y	2					38
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	393	3	3	9	Y	3					41
*12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			Y	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 4,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

BAILEY WELL #: 219 RRCID -> 212373 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 7555 - 7692

01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	365	3	2	9	Y	2					42
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					42
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					42
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					42
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			Y	-0-					42
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-					42
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					42
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			Y	-0-	5	5			37
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					37
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	387	3	1	9	Y	1					38
11	360	N	355	-0-	-5	-0-	351	3	4	9	Y	4					42
*12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	393	3	1	9	Y	1					43

TOTAL GAS PROD: 4,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	129	3	1	9	Y	1					29
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					29
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					29
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					29
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	133	3	1	9	Y	1					30
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	125	3	2	9	Y	2					32
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					32
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	142	3	3	9	Y	3					35
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					35
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					35
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					35
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 1,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BAILEY WELL #: 222 RRCID -> 212375 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7550 - 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	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			Y	-0-					56
02	196	N	180	-0-	-16	-0-	180	3			Y	-0-					56
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					56
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					56
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					56
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-	52	1	1	5	3
07	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	3			Y	-0-					3
08	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			Y	-0-					3
09	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3			Y	-0-					3
10	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	3			Y	-0-					3
11	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	3			Y	-0-					3
12	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 2,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY WELL #: 316 RRCID -> 212378 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7529 - 7765

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1346	3	10	9	Y	9					21
02	1316	N	1244	-0-	-72	-0-	1233	3	11	9	Y	10					31
03	1302	N	1151	-0-	-151	-0-	1140	3	11	9	Y	10					41
04	1320	N	1159	-0-	-161	-0-	1153	3	6	9	Y	5					46
05	1364	N	1084	-0-	-280	-0-	1073	3	11	9	Y	10					56
06	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1278	3	6	9	Y	5	58	1			3
07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1320	3	11	9	Y	10					13
08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1206	3	8	9	Y	7					20
09	1260	N	1228	-0-	-32	-0-	1219	3	9	9	Y	8					28
10	1302	N	1181	-0-	-121	-0-	1173	3	8	9	Y	7					35
11	1170	N	1123	-0-	-47	-0-	1114	3	9	9	Y	8					43
12	1271	N	1195	-0-	-76	-0-	1178	3	17	9	Y	15					58

TOTAL GAS PROD: 14,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	434	N	431	-0-	-3	-0-	430	3	1	9	Y	1					22
02	420	N	396	-0-	-24	-0-	385	3	11	9	Y	10					32
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	456	3	7	9	Y	6					38
04	420	N	377	-0-	-43	-0-	368	3	9	9	Y	8					46
05	434	N	362	-0-	-72	-0-	359	3	3	9	Y	3					49
06	450	N	396	-0-	-54	-0-	395	3	1	9	Y	1	47	1			3
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	431	3	10	9	Y	9					12
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	427	3	10	9	Y	9					21
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	412	3	7	9	Y	6					27
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	378	3	4	9	Y	4					31
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					31
*12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	414	3	3	9	Y	3					34

TOTAL GAS PROD: 4,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					72
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					72
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			Y	-0-					72
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			Y	-0-					72
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			Y	-0-					72
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			Y	-0-					72
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			Y	-0-					72
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			Y	-0-	5	5			67
09	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	3			Y	-0-	1	5			66
10	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	3			Y	-0-					66
11	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	3			Y	-0-					66
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 852 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	1023	N	968	-0-	-55	-0-	959	3	9	9	N	8					27
02	896	N	877	-0-	-19	-0-	867	3	10	9	N	9					36
03	992	N	974	-0-	-18	-0-	961	3	13	9	N	12					48
04	930	N	917	-0-	-13	-0-	908	3	9	9	N	8					56
05	961	N	913	-0-	-48	-0-	907	3	6	9	N	5	45	1			16
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	931	3	3	9	N	3					19
07	961	N	933	-0-	-28	-0-	927	3	6	9	N	5					24
08	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	999	3	19	9	N	17					41
09	930	N	889	-0-	-41	-0-	880	3	9	9	N	8					49
10	930	N	897	-0-	-33	-0-	888	3	9	9	N	8					57
11	990	N	867	-0-	-123	-0-	867	3			N	-0-	48	1			9
*12	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	982	3	21	9	N	19					28

TOTAL GAS PROD: 11,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	298	N	298	-0-	-0-	-0-	233	3	65	9	N	59					81
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	221	3	62	9	N	56	110	1			27
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	245	3	45	9	N	41					68
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	233	3	29	9	N	26	78	1			16
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	238	3	40	9	N	36					52
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	227	3	40	9	N	36					88
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	234	3	44	9	N	40	80	1			48
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	230	3	43	9	N	39	61	1			26
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	217	3	45	9	N	41					67
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	217	3	52	9	N	47					114
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	204	3	36	9	N	33	79	1			68
12	248	N	243	-0-	-5	-0-	206	3	37	9	N	34	65	1			37

TOTAL GAS PROD: 3,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 488

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	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					19
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					19
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					19
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					19
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					19
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					19
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					19
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-	5	5			14
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-	2	5			12
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	370	3	1	9	N	1					13
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	345	3	3	9	N	3					16
*12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 4,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	527	N	428	-0-	-99	-0-	428	3			N	-0-					26
02	392	N	268	-0-	-124	-0-	267	3	1	9	N	1					27
03	589	N	352	-0-	-237	-0-	352	3			N	-0-					27
04	420	N	359	-0-	-61	-0-	359	3			N	-0-					27
05	310	N	168	-0-	-142	-0-	168	3			N	-0-					27
06	330	N	122	-0-	-208	-0-	122	3			N	-0-					27
07	372	N	145	-0-	-227	-0-	145	3			N	-0-					27
08	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-	5	5			22
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					22
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					22
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					22
*12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 3,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	655	-0-	-27	-0-	655	3			N	-0-	38	1			12
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	664	3	1	9	N	1					13
03	713	N	643	-0-	-70	-0-	643	3			N	-0-					13
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					13
05	744	N	691	-0-	-53	-0-	691	3			N	-0-					13
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					13
07	682	N	672	-0-	-10	-0-	672	3			N	-0-					13
08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	705	3	1	9	N	1					14
09	690	N	658	-0-	-32	-0-	658	3			N	-0-					14
10	682	N	672	-0-	-10	-0-	669	3	3	9	N	3					17
11	690	N	655	-0-	-35	-0-	634	3	21	9	N	19					36
12	682	N	662	-0-	-20	-0-	659	3	3	9	N	3					39

TOTAL GAS PROD: 8,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

ROUSSELOT WELL #: 1301 RRCID -> 212532 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7459 - 7553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1106	-0-	-165	-0-	1083	3	23	9	N	21	47	1			17
02	980	N	941	-0-	-39	-0-	935	3	6	9	N	5					22
03	1240	N	1086	-0-	-154	-0-	1068	3	18	9	N	16					38
04	1080	N	994	-0-	-86	-0-	979	3	15	9	N	14					52
05	1054	N	902	-0-	-152	-0-	899	3	3	9	N	3	43	1			12
06	1050	N	819	-0-	-231	-0-	816	3	3	9	N	3					15
07	1023	N	983	-0-	-40	-0-	980	3	3	9	N	3					18
08	968	N	968	-0-	-0-	-0-	957	3	11	9	N	10					28
09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	908	3	8	9	N	7					35
10	992	N	893	-0-	-99	-0-	885	3	8	9	N	7					42
11	930	N	833	-0-	-97	-0-	827	3	6	9	N	5					47
*12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1027	3	12	9	N	11					58

TOTAL GAS PROD: 11,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

ROUSSELOT WELL #: 1501 RRCID -> 212543 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7368 - 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	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-					12
02	252	N	242	-0-	-10	-0-	242	3			N	-0-					12
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					12
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					12
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					12
06	300	N	258	-0-	-42	-0-	258	3			N	-0-					12
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	277	3	2	9	N	2					14
08	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					14
09	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	3			N	-0-					14
10	279	N	254	-0-	-25	-0-	253	3	1	9	N	1					15
11	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-					15
12	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 3,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
ROUSSELOT "A" WELL #: 1002 RRCID -> 212544 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7280 - 8215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19					125
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					134
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	33	1			107
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					113
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					120
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					120
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					121
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					127
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					128
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					134
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	51	1			89
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					97

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

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	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
02	364	N	330	-0-	-34	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
03	403	N	341	-0-	-62	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-					-0-
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					-0-
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-					-0-
08	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
09	390	N	344	-0-	-46	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
10	403	N	329	-0-	-74	-0-	329	3			Y	-0-					-0-
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
*12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON, ADDIE WELL #: 806 RRCID -> 212546 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7487 - 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	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					12
02	112	N	103	-0-	-9	-0-	102	3	1	9	N	1					13
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					13
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					13
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					13
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					13
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					13
08	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					13
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					13
10	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					13
11	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-					13
12	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 1,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CLAYTON, ADDIE WELL #: 1104 RRCID -> 212547 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7354 - 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	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	3			N	-0-					16
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					16
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					16
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					16
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					16
06	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	3			N	-0-					16
07	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	3			N	-0-					16
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					16
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					16
10	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					16
11	330	N	274	-0-	-56	-0-	274	3			N	-0-					16
12	372	N	318	-0-	-54	-0-	318	3			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 3,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON, ADDIE WELL #: 903 RRCID -> 212548 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7473 - 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	527	N	479	-0-	-48	-0-	478	3	1	9	N	1					14
02	476	N	422	-0-	-54	-0-	421	3	1	9	N	1					15
03	496	N	474	-0-	-22	-0-	472	3	2	9	N	2					17
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	455	3	4	9	N	4					21
05	465	N	457	-0-	-8	-0-	456	3	1	9	N	1					22
06	450	N	435	-0-	-15	-0-	434	3	1	9	N	1					23
07	465	N	456	-0-	-9	-0-	453	3	3	9	N	3					26
08	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	3			N	-0-					26
09	450	N	437	-0-	-13	-0-	437	3			N	-0-					26
10	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	3			N	-0-					26
11	450	N	427	-0-	-23	-0-	426	3	1	9	N	1					27
12	465	N	439	-0-	-26	-0-	438	3	1	9	N	1					28

TOTAL GAS PROD: 5,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

CLAYTON, ADDIE WELL #: 904 RRCID -> 212555 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 7473 - 7641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	708	-0-	-5	-0-	708	3			N	-0-					66
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					66
03	682	N	672	-0-	-10	-0-	672	3			N	-0-					66
04	690	N	585	-0-	-105	-0-	585	3			N	-0-					66
05	713	N	688	-0-	-25	-0-	688	3			N	-0-					66
06	660	N	624	-0-	-36	-0-	624	3			N	-0-					66
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					66
08	682	N	669	-0-	-13	-0-	669	3			N	-0-	5	5			61
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	637	3	3	9	N	3					64
10	682	N	576	-0-	-106	-0-	576	3			N	-0-					64
11	660	N	490	-0-	-170	-0-	489	3	1	9	N	1					65
12	651	N	587	-0-	-64	-0-	586	3	1	9	N	1					66

TOTAL GAS PROD: 7,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CLAYTON, ADDIE WELL #: 1105 RRCID -> 212557 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7369 - 7551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	394	3	1	9	N	1					3
02	364	N	349	-0-	-15	-0-	347	3	2	9	N	2					5
03	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	3			N	-0-					5
04	390	N	369	-0-	-21	-0-	369	3			N	-0-					5
05	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	3			N	-0-					5
06	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	3			N	-0-					5
07	372	N	364	-0-	-8	-0-	363	3	1	9	N	1					6
08	372	N	360	-0-	-12	-0-	359	3	1	9	N	1					7
09	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	3			N	-0-					7
10	372	N	356	-0-	-16	-0-	355	3	1	9	N	1					8
11	360	N	318	-0-	-42	-0-	317	3	1	9	N	1					9
12	372	N	368	-0-	-4	-0-	367	3	1	9	N	1					10

TOTAL GAS PROD: 4,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	744	N	732	-0-	-12	-0-	719	3	13	9	N	12					63
02	672	N	656	-0-	-16	-0-	653	3	3	9	N	3					66
03	744	N	741	-0-	-3	-0-	735	3	6	9	N	5					71
04	720	N	710	-0-	-10	-0-	700	3	10	9	N	9					80
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	714	3	1	9	N	1					81
06	720	N	697	-0-	-23	-0-	695	3	2	9	N	2	76	1			7
07	744	N	702	-0-	-42	-0-	696	3	6	9	N	5					12
08	713	N	693	-0-	-20	-0-	692	3	1	9	N	1					13
09	690	N	664	-0-	-26	-0-	662	3	2	9	N	2					15
10	713	N	676	-0-	-37	-0-	668	3	8	9	N	7					22
11	660	N	644	-0-	-16	-0-	638	3	6	9	N	5					27
12	682	N	656	-0-	-26	-0-	649	3	7	9	N	6					33

TOTAL GAS PROD: 8,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

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	713	N	473	-0-	-240	-0-	465	3	8	9	N	7					27
02	616	N	422	-0-	-194	-0-	419	3	3	9	N	3					30
03	651	N	604	-0-	-47	-0-	602	3	2	9	N	2					32
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	595	3	4	9	N	4					36
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					36
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	598	3	8	9	N	7					43
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	626	3	7	9	N	6					49
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	629	3	7	9	N	6					55
09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	607	3	2	9	N	2					57
10	620	N	574	-0-	-46	-0-	566	3	8	9	N	7					64
11	630	N	521	-0-	-109	-0-	518	3	3	9	N	3					67
12	620	N	513	-0-	-107	-0-	512	3	1	9	N	1					68

TOTAL GAS PROD: 6,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CLAYTON, ADDIE WELL #: 905 RRCID -> 212565 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7459 - 7598

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	442	-0-	-116	-0-	441	3	1	9	N	1					43
02	476	N	424	-0-	-52	-0-	424	3			N	-0-					43
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	497	3	3	9	N	3					46
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	437	3	2	9	N	2					48
05	465	N	452	-0-	-13	-0-	451	3	1	9	N	1					49
06	480	N	452	-0-	-28	-0-	452	3			N	-0-	45	1			4
07	465	N	445	-0-	-20	-0-	443	3	2	9	N	2					6
08	465	N	446	-0-	-19	-0-	445	3	1	9	N	1					7
09	450	N	384	-0-	-66	-0-	384	3			N	-0-					7
10	434	N	423	-0-	-11	-0-	422	3	1	9	N	1					8
11	420	N	415	-0-	-5	-0-	411	3	4	9	N	4					12
12	403	N	401	-0-	-2	-0-	400	3	1	9	N	1					13

TOTAL GAS PROD: 5,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1102 RRCID -> 212566 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7430 - 7567

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					3
02	84	N	60	-0-	-24	-0-	60	3			N	-0-					3
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					3
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					3
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					3
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					3
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					3
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					3
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					3
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					3
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					3
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					3

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

ROUSSELOT WELL #: 4601 RRCID -> 213221 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8147 - 8270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1880	-0-	-11	-0-	1856	3	24	9	N	22	71	1			8
02	1680	N	1629	-0-	-51	-0-	1617	3	12	9	N	11					19
03	1891	N	1875	-0-	-16	-0-	1862	3	13	9	N	12					31
04	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1851	3	14	9	N	13					44
05	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1854	3	18	9	N	16	52	1			8
06	1800	N	1773	-0-	-27	-0-	1765	3	8	9	N	7					15
07	1922	N	1894	-0-	-28	-0-	1887	3	7	9	N	6					21
08	1860	N	1842	-0-	-18	-0-	1824	3	18	9	N	16					37
09	1770	N	1753	-0-	-17	-0-	1743	3	10	9	N	9					46
10	1891	N	1418	-0-	-473	-0-	1403	3	15	9	N	14					60
11	1770	N	1636	-0-	-134	-0-	1625	3	11	9	N	10	61	1			9
12	1798	N	1758	-0-	-40	-0-	1744	3	14	9	N	13					22

TOTAL GAS PROD: 21,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CLAYTON, ADDIE WELL #: 1005 RRCID -> 213226 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 7358 - 7494

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	330	-0-	-42	-0-	326	3	4	9	N	4					56
02	336	N	318	-0-	-18	-0-	317	3	1	9	N	1					57
03	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	3			N	-0-					57
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					57
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	366	3	1	9	N	1					58
06	360	N	339	-0-	-21	-0-	339	3			N	-0-	50	1	1	5	7
07	403	N	342	-0-	-61	-0-	342	3			N	-0-					7
08	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	3			N	-0-					7
09	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	3			N	-0-					7
10	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	3			N	-0-					7
11	330	N	265	-0-	-65	-0-	265	3			N	-0-					7
12	341	N	339	-0-	-2	-0-	338	3	1	9	N	1					8

TOTAL GAS PROD: 4,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BAILEY WELL #: 414 RRCID -> 213242 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 7479 - 7698

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	241	-0-	-38	-0-	241	3			Y	-0-					31
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					31
03	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			Y	-0-					31
04	240	N	225	-0-	-15	-0-	224	3	1	9	Y	1					32
05	248	N	231	-0-	-17	-0-	229	3	2	9	Y	2					34
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	265	3	1	9	Y	1					35
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	298	3	3	9	Y	3					38
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	296	3	3	9	Y	3					41
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	258	3	1	9	Y	1					42
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					42
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	266	3	1	9	Y	1					43
12	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			Y	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 3,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

CHILDRESS, P. L. WELL #: 702 RRCID -> 213246 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 7776 - 7808

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	361	-0-	-42	-0-	359	3	2	9	N	2					43
02	364	N	341	-0-	-23	-0-	341	3			N	-0-	34	1			9
03	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	3			N	-0-					9
04	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	3			N	-0-					9
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					9
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	371	3	6	9	N	5					14
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	373	3	3	9	N	3					17
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	382	3	4	9	N	4					21
09	390	N	368	-0-	-22	-0-	365	3	3	9	N	3					24
10	372	N	369	-0-	-3	-0-	366	3	3	9	N	3					27
11	360	N	359	-0-	-1	-0-	356	3	3	9	N	3					30
12	372	N	357	-0-	-15	-0-	353	3	4	9	N	4					34

TOTAL GAS PROD: 4,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	403	N	400	-0-	-3	-0-	397	3	3	9	N	3					27
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	370	3	3	9	N	3					30
03	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	3			N	-0-					30
04	390	N	371	-0-	-19	-0-	369	3	2	9	N	2					32
05	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	3			N	-0-					32
06	390	N	367	-0-	-23	-0-	367	3			N	-0-					32
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	437	3	8	9	N	7					39
08	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	3			N	-0-					39
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	380	3	3	9	N	3					42
10	434	N	370	-0-	-64	-0-	368	3	2	9	N	2					44
11	390	N	369	-0-	-21	-0-	365	3	4	9	N	4	30	1			18
12	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	3			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 4,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	302	N	302	-0-	-0-	-0-	301	3	1	9	Y	1					30
02	280	N	228	-0-	-52	-0-	227	3	1	9	Y	1					31
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	258	3	1	9	Y	1					32
04	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	3			Y	-0-					32
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	264	3	2	9	Y	2					34
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	242	3	1	9	Y	1					35
07	279	N	274	-0-	-5	-0-	265	3	9	9	Y	8					43
08	279	N	271	-0-	-8	-0-	258	3	13	9	Y	12					55
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					55
10	279	N	240	-0-	-39	-0-	239	3	1	9	Y	1					56
11	270	N	236	-0-	-34	-0-	236	3			Y	-0-					56
*12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	291	3	4	9	Y	4					60

TOTAL GAS PROD: 3,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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	372	N	318	-0-	-54	-0-	318	3			Y	-0-					45
02	308	N	286	-0-	-22	-0-	283	3	3	9	Y	3					48
03	341	N	306	-0-	-35	-0-	304	3	2	9	Y	2					50
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	307	3	1	9	Y	1					51
05	310	N	289	-0-	-21	-0-	287	3	2	9	Y	2					53
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					53
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	315	3	11	9	Y	10					63
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	325	3	3	9	Y	3					66
09	360	N	315	-0-	-45	-0-	313	3	2	9	Y	2					68
10	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	3			Y	-0-					68
11	330	N	284	-0-	-46	-0-	283	3	1	9	Y	1	56	1			13
12	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	3			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 3,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	3			N	-0-					26
02	336	N	334	-0-	-2	-0-	333	3	1	9	N	1					27
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	401	3	1	9	N	1					28
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	397	3	11	9	N	10					38
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	398	3	6	9	N	5					43
06	390	N	385	-0-	-5	-0-	384	3	1	9	N	1					44
07	434	N	402	-0-	-32	-0-	401	3	1	9	N	1	37	1			8
08	403	N	387	-0-	-16	-0-	385	3	2	9	N	2					10
09	390	N	348	-0-	-42	-0-	346	3	2	9	N	2					12
10	403	N	347	-0-	-56	-0-	345	3	2	9	N	2					14
11	360	N	335	-0-	-25	-0-	333	3	2	9	N	2					16
12	372	N	321	-0-	-51	-0-	321	3			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 4,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	157	N	157	-0-	-0-	-0-	156	3	1	9	Y	1					49
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	135	3	1	9	Y	1					50
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					50
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			Y	-0-					50
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			Y	-0-					50
06	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			Y	-0-					50
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	147	3	2	9	Y	2					52
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	145	3	1	9	Y	1					53
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	140	3	2	9	Y	2					55
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	132	3	3	9	Y	3					58
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	127	3	3	9	Y	3					61
*12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	140	3	3	9	Y	3					64

TOTAL GAS PROD: 1,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	3			N	-0-					42
02	84	N	59	-0-	-25	-0-	58	3	1	9	N	1					43
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	81	3	1	9	N	1					44
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					44
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	70	3	4	9	N	4					48
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	114	3	1	9	N	1					49
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	75	3	1	9	N	1					50
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	67	3	8	9	N	7					57
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	75	3	1	9	N	1					58
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	73	3	1	9	N	1					59
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	71	3	2	9	N	2					61
12	93	N	75	-0-	-18	-0-	73	3	2	9	N	2					63

TOTAL GAS PROD: 898 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
ROUSSELOT WELL #: 1307 RRCID -> 214295 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7237 - 7506

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					20
02	140	N	129	-0-	-11	-0-	129	3			N	-0-					20
03	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					20
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					20
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					20
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					20
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					20
08	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					20
09	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	3			N	-0-					20
10	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					20
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					20
*12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	133	3	1	9	N	1					21

TOTAL GAS PROD: 1,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BAILEY WELL #: 413 RRCID -> 214300 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7537 - 7772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	373	-0-	-61	-0-	373	3			Y	-0-					50
02	392	N	373	-0-	-19	-0-	373	3			Y	-0-					50
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			Y	-0-					50
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					50
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-					50
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			Y	-0-					50
07	434	N	365	-0-	-69	-0-	365	3			Y	-0-					50
08	465	N	359	-0-	-106	-0-	359	3			Y	-0-	5	5			45
09	420	N	271	-0-	-149	-0-	271	3			Y	-0-	5	5			40
10	372	N	286	-0-	-86	-0-	286	3			Y	-0-	4	5			36
11	360	N	234	-0-	-126	-0-	234	3			Y	-0-					36
12	279	N	197	-0-	-82	-0-	197	3			Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 4,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. R. BAILEY EST "B" WELL #: 427 RRCID -> 214306 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7526 - 7871

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					17
02	364	N	349	-0-	-15	-0-	349	3			Y	-0-					17
03	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3			Y	-0-					17
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					17
05	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	3			Y	-0-					17
06	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	3			Y	-0-					17
07	372	N	359	-0-	-13	-0-	357	3	2	9	Y	2					19
08	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	3			Y	-0-					19
09	360	N	319	-0-	-41	-0-	319	3			Y	-0-					19
10	372	N	325	-0-	-47	-0-	325	3			Y	-0-					19
11	330	N	318	-0-	-12	-0-	317	3	1	9	Y	1					20
12	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	3			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 4,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY WELL #: 403 RRCID -> 214315 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7497 - 7690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	595	-0-	-87	-0-	593	3	2	9	Y	2					39
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	720	3	3	9	Y	3					42
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	687	3	4	9	Y	4					46
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	737	3	7	9	Y	6					52
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	695	3	7	9	Y	6					58
06	660	N	657	-0-	-3	-0-	657	3			Y	-0-	50	1	1	5	7
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			Y	-0-					7
08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			Y	-0-					7
09	660	N	591	-0-	-69	-0-	588	3	3	9	Y	3					10
10	682	N	664	-0-	-18	-0-	662	3	2	9	Y	2					12
11	660	N	620	-0-	-40	-0-	614	3	6	9	Y	5					17
12	620	N	587	-0-	-33	-0-	585	3	2	9	Y	2					19

TOTAL GAS PROD: 8,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1006 RRCID -> 214409 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7329 - 7515

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	620	-0-	-31	-0-	607	3	13	9	N	12					28
02	588	N	573	-0-	-15	-0-	564	3	9	9	N	8					36
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	649	3	6	9	N	5					41
04	600	N	599	-0-	-1	-0-	593	3	6	9	N	5					46
05	620	N	614	-0-	-6	-0-	614	3			N	-0-					46
06	630	N	592	-0-	-38	-0-	592	3			N	-0-					46
07	620	N	618	-0-	-2	-0-	617	3	1	9	N	1	41	1			6
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					6
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					6
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					6
11	600	N	571	-0-	-29	-0-	571	3			N	-0-					6
12	651	N	633	-0-	-18	-0-	633	3			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 7,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1008 RRCID -> 214917 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7381 - 7523

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	486	-0-	-41	-0-	483	3	3	9	N	3					41
02	448	N	435	-0-	-13	-0-	435	3			N	-0-					41
03	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	3			N	-0-					41
04	480	N	474	-0-	-6	-0-	474	3			N	-0-					41
05	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	3			N	-0-					41
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	519	3	1	9	N	1					42
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	536	3	11	9	N	10	50	1			2
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	528	3	6	9	N	5					7
09	510	N	494	-0-	-16	-0-	493	3	1	9	N	1					8
10	558	N	511	-0-	-47	-0-	505	3	6	9	N	5					13
11	510	N	456	-0-	-54	-0-	456	3			N	-0-					13
12	496	N	453	-0-	-43	-0-	452	3	1	9	N	1					14

TOTAL GAS PROD: 5,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	* * 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-					43
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	211	3	1	9	N	1					44
03	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	3			N	-0-					44
04	240	N	211	-0-	-29	-0-	209	3	2	9	N	2					46
05	248	N	206	-0-	-42	-0-	204	3	2	9	N	2					48
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	226	3	1	9	N	1	36	1			13
07	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					13
08	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-	1	5			12
09	240	N	207	-0-	-33	-0-	207	3			N	-0-					12
10	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					12
11	210	N	208	-0-	-2	-0-	207	3	1	9	N	1					13
12	217	N	199	-0-	-18	-0-	197	3	2	9	N	2					15

TOTAL GAS PROD: 2,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	589	N	556	-0-	-33	-0-	556	3			N	-0-					13
02	560	N	472	-0-	-88	-0-	471	3	1	9	N	1					14
03	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	3			N	-0-					14
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	538	3	2	9	N	2					16
05	527	N	517	-0-	-10	-0-	510	3	7	9	N	6					22
06	540	N	409	-0-	-131	-0-	408	3	1	9	N	1					23
07	558	N	398	-0-	-160	-0-	397	3	1	9	N	1					24
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					24
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	524	3	3	9	N	3					27
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	519	3	4	9	N	4					31
11	540	N	492	-0-	-48	-0-	491	3	1	9	N	1					32
12	558	N	502	-0-	-56	-0-	499	3	3	9	N	3					35

TOTAL GAS PROD: 6,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					4
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					4
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					4
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					4
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					4
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					4
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					4
08	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					4
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					4
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					4
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					4
*12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 744 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 #: 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	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					32
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-					32
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					32
04	360	N	333	-0-	-27	-0-	331	3	2	9	Y	2					34
05	372	N	362	-0-	-10	-0-	361	3	1	9	Y	1					35
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					35
07	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	3			Y	-0-					35
08	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	3			Y	-0-					35
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-					35
10	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3			Y	-0-					35
11	330	N	281	-0-	-49	-0-	281	3			Y	-0-					35
12	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	3			Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 3,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	372	N	356	-0-	-16	-0-	348	3	8	9	N	7					39
02	336	N	318	-0-	-18	-0-	307	3	11	9	N	10					49
03	372	N	339	-0-	-33	-0-	332	3	7	9	N	6					55
04	330	N	321	-0-	-9	-0-	317	3	4	9	N	4	36	1			23
05	341	N	334	-0-	-7	-0-	326	3	8	9	N	7					30
06	330	N	318	-0-	-12	-0-	312	3	6	9	N	5					35
07	341	N	320	-0-	-21	-0-	319	3	1	9	N	1					36
08	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	3			N	-0-					36
09	330	N	313	-0-	-17	-0-	304	3	9	9	N	8					44
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	308	3	4	9	N	4					48
11	300	N	297	-0-	-3	-0-	293	3	4	9	N	4	30	1			22
*12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	308	3	4	9	N	4					26

TOTAL GAS PROD: 3,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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	434	N	332	-0-	-102	-0-	332	3			Y	-0-					31
02	336	N	289	-0-	-47	-0-	289	3			Y	-0-					31
03	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	3			Y	-0-					31
04	330	N	277	-0-	-53	-0-	277	3			Y	-0-					31
05	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	3			Y	-0-					31
06	300	N	265	-0-	-35	-0-	265	3			Y	-0-					31
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					31
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-	5	5			26
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-	3	5			23
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					23
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					23
*12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 3,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
ROUSSELOT WELL #: 1304 RRCID -> 214932 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7486 - 7574

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	568	3	4	9	N	4					23
02	532	N	464	-0-	-68	-0-	456	3	8	9	N	7					30
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	584	3	4	9	N	4					34
04	540	N	527	-0-	-13	-0-	519	3	8	9	N	7					41
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	558	3	4	9	N	4					45
06	570	N	555	-0-	-15	-0-	551	3	4	9	N	4					49
07	558	N	521	-0-	-37	-0-	519	3	2	9	N	2					51
08	558	N	557	-0-	-1	-0-	555	3	2	9	N	2					53
09	570	N	525	-0-	-45	-0-	519	3	6	9	N	5					58
10	527	N	491	-0-	-36	-0-	488	3	3	9	N	3					61
11	540	N	467	-0-	-73	-0-	465	3	2	9	N	2	53	1			10
12	558	N	478	-0-	-80	-0-	476	3	2	9	N	2					12

TOTAL GAS PROD: 6,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

BAILEY WELL #: 111 RRCID -> 215520 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7539 - 7734

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	671	3	7	9	Y	6					45
02	616	N	562	-0-	-54	-0-	561	3	1	9	Y	1					46
03	713	N	641	-0-	-72	-0-	641	3			Y	-0-					46
04	660	N	571	-0-	-89	-0-	571	3			Y	-0-					46
05	620	N	578	-0-	-42	-0-	576	3	2	9	Y	2					48
06	630	N	537	-0-	-93	-0-	537	3			Y	-0-	41	1			7
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	606	3	2	9	Y	2					9
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	588	3	1	9	Y	1					10
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	544	3	7	9	Y	6					16
10	620	N	585	-0-	-35	-0-	582	3	3	9	Y	3					19
11	570	N	541	-0-	-29	-0-	539	3	2	9	Y	2					21
12	558	N	530	-0-	-28	-0-	530	3			Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 6,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

CLAYTON WELL #: 919 RRCID -> 215531 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7481 - 7663

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	463	3	4	9	N	4					50
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	447	3	2	9	N	2					52
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	515	3	1	9	N	1					53
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	495	3	4	9	N	4					57
05	496	N	482	-0-	-14	-0-	480	3	2	9	N	2					59
06	510	N	427	-0-	-83	-0-	427	3			N	-0-	54	1			5
07	527	N	424	-0-	-103	-0-	423	3	1	9	N	1					6
08	496	N	372	-0-	-124	-0-	371	3	1	9	N	1					7
09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					7
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					7
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	431	3	6	9	N	5					12
12	496	N	420	-0-	-76	-0-	419	3	1	9	N	1					13

TOTAL GAS PROD: 5,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	648	-0-	-65	-0-	648	3			N	-0-					30
02	700	N	651	-0-	-49	-0-	642	3	9	9	N	8					38
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	740	3	22	9	N	20					58
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	705	3	17	9	N	15	58	1			15
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	737	3	14	9	N	13					28
06	750	N	688	-0-	-62	-0-	681	3	7	9	N	6					34
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	736	3	15	9	N	14					48
08	744	N	740	-0-	-4	-0-	730	3	10	9	N	9					57
09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	708	3	15	9	N	14					71
10	744	N	713	-0-	-31	-0-	696	3	17	9	N	15					86
11	720	N	642	-0-	-78	-0-	638	3	4	9	N	4	66	1			24
12	744	N	701	-0-	-43	-0-	694	3	7	9	N	6					30

TOTAL GAS PROD: 8,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

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	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1043	3	1	9	N	1					87
02	974	N	974	-0-	-0-	-0-	971	3	3	9	N	3					90
03	1085	N	1036	-0-	-49	-0-	1032	3	4	9	N	4					94
04	1020	N	985	-0-	-35	-0-	985	3			N	-0-	43	1			51
05	1085	N	983	-0-	-102	-0-	983	3			N	-0-					51
06	990	N	972	-0-	-18	-0-	971	3	1	9	N	1					52
07	1023	N	977	-0-	-46	-0-	977	3			N	-0-					52
08	992	N	976	-0-	-16	-0-	974	3	2	9	N	2					54
09	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					54
10	992	N	990	-0-	-2	-0-	987	3	3	9	N	3					57
11	943	N	943	-0-	-0-	-0-	942	3	1	9	N	1					58
12	992	N	971	-0-	-21	-0-	968	3	3	9	N	3					61

TOTAL GAS PROD: 11,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					17
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					17
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					17
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	143	3	2	9	N	2					19
05	186	N	151	-0-	-35	-0-	150	3	1	9	N	1					20
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					20
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					20
08	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					20
09	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	3			N	-0-					20
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					20
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					20
*12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 1,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	775	N	682	-0-	-93	-0-	673	3	9	9	N	8					38
02	672	N	609	-0-	-63	-0-	601	3	8	9	N	7					45
03	713	N	686	-0-	-27	-0-	678	3	8	9	N	7					52
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	655	3	11	9	N	10					62
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	686	3	1	9	N	1	53	1			10
06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	669	3	6	9	N	5					15
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	699	3	6	9	N	5					20
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	684	3	6	9	N	5					25
09	690	N	672	-0-	-18	-0-	669	3	3	9	N	3					28
10	713	N	698	-0-	-15	-0-	685	3	13	9	N	12					40
11	660	N	637	-0-	-23	-0-	634	3	3	9	N	3	30	1			13
12	682	N	618	-0-	-64	-0-	610	3	8	9	N	7					20

TOTAL GAS PROD: 8,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

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	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	3			N	-0-					48
02	364	N	334	-0-	-30	-0-	334	3			N	-0-					48
03	403	N	396	-0-	-7	-0-	395	3	1	9	N	1					49
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	357	3	3	9	N	3					52
05	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	3			N	-0-					52
06	390	N	354	-0-	-36	-0-	354	3			N	-0-	44	1			8
07	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	3			N	-0-					8
08	341	N	285	-0-	-56	-0-	285	3			N	-0-					8
09	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	3			N	-0-					8
10	341	N	312	-0-	-29	-0-	311	3	1	9	N	1					9
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	318	3	1	9	N	1					10
12	372	N	309	-0-	-63	-0-	309	3			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 4,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	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	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	527	N	486	-0-	-41	-0-	483	3	3	9	N	3					53
02	504	N	412	-0-	-92	-0-	412	3			N	-0-					53
03	527	N	479	-0-	-48	-0-	476	3	3	9	N	3					56
04	480	N	433	-0-	-47	-0-	431	3	2	9	N	2					58
05	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	3			N	-0-					58
06	450	N	407	-0-	-43	-0-	407	3			N	-0-	56	1	1	5	1
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	433	3	8	9	N	7					8
08	434	N	415	-0-	-19	-0-	413	3	2	9	N	2					10
09	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	3			N	-0-					10
10	434	N	412	-0-	-22	-0-	410	3	2	9	N	2					12
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	389	3	8	9	N	7					19
12	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	3			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 5,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

ROUSSELOT WELL #: 1305 RRCID -> 216804 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7471 - 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	616	N	616	-0-	-0-	-0-	615	3	1	9	N	1					31
02	644	N	546	-0-	-98	-0-	540	3	6	9	N	5					36
03	620	N	597	-0-	-23	-0-	591	3	6	9	N	5					41
04	600	N	579	-0-	-21	-0-	576	3	3	9	N	3					44
05	620	N	595	-0-	-25	-0-	594	3	1	9	N	1					45
06	570	N	556	-0-	-14	-0-	556	3			N	-0-	32	1			13
07	589	N	552	-0-	-37	-0-	552	3			N	-0-					13
08	589	N	563	-0-	-26	-0-	563	3			N	-0-	4	5			9
09	570	N	487	-0-	-83	-0-	487	3			N	-0-					9
10	558	N	518	-0-	-40	-0-	518	3			N	-0-					9
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	547	3	4	9	N	4					13
12	496	N	467	-0-	-29	-0-	464	3	3	9	N	3					16

TOTAL GAS PROD: 6,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

ROUSSELOT WELL #: 1302 RRCID -> 216806 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7314 - 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	620	N	614	-0-	-6	-0-	600	3	14	9	N	13					37
02	560	N	546	-0-	-14	-0-	540	3	6	9	N	5					42
03	620	N	601	-0-	-19	-0-	592	3	9	9	N	8					50
04	600	N	527	-0-	-73	-0-	523	3	4	9	N	4	34	1			20
05	620	N	552	-0-	-68	-0-	551	3	1	9	N	1					21
06	570	N	567	-0-	-3	-0-	566	3	1	9	N	1					22
07	558	N	555	-0-	-3	-0-	553	3	2	9	N	2					24
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	566	3	6	9	N	5					29
09	570	N	550	-0-	-20	-0-	543	3	7	9	N	6					35
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	564	3	4	9	N	4					39
11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	569	3	15	9	N	14					53
*12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	599	3	3	9	N	3	39	1			17

TOTAL GAS PROD: 6,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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. 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	503	N	503	-0-	-0-	-0-	488	3	15	9	Y	14					23
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	458	3	21	9	Y	19					42
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	504	3	31	9	Y	28					70
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	473	3	13	9	Y	12	60	1			22
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	474	3	10	9	Y	9					31
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	489	3	20	9	Y	18					49
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	522	3	23	9	Y	21					70
08	496	N	490	-0-	-6	-0-	478	3	12	9	Y	11					81
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	499	3	17	9	Y	15					96
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	510	3	19	9	Y	17					113
11	480	N	460	-0-	-20	-0-	453	3	7	9	Y	6	102	1			17
12	527	N	489	-0-	-38	-0-	478	3	11	9	Y	10					27

TOTAL GAS PROD: 6,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

CLAYTON, ADDIE WELL #: 908 RRCID -> 216844 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7483 - 7624

MO	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	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					36
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	46	3			N	-0-					36
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					36
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					36
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					36
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					36
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					36
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-	1	5			35
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					35
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					35
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					35
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					35

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

CHILDRESS WELL #: 1603 RRCID -> 216848 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7667 - 7711

MO	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	372	N	293	-0-	-79	-0-	286	3	7	9	N	6					13
02	280	N	236	-0-	-44	-0-	236	3			N	-0-					13
03	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					13
04	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	3			N	-0-					13
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					13
06	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	3			N	-0-					13
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					13
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	377	3	3	9	N	3					16
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	361	3	4	9	N	4					20
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	337	3	3	9	N	3					23
11	360	N	277	-0-	-83	-0-	276	3	1	9	N	1					24
12	372	N	265	-0-	-107	-0-	265	3			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 3,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					28
02	224	N	210	-0-	-14	-0-	210	3			N	-0-					28
03	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					28
04	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	3			N	-0-					28
05	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-					28
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					28
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					28
08	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					28
09	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	3			N	-0-					28
10	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					28
11	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					28
12	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 2,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	446	N	446	-0-	-0-	-0-	444	3	2	9	N	2					31
02	392	N	370	-0-	-22	-0-	370	3			N	-0-					31
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	482	3	6	9	N	5					36
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	453	3	2	9	N	2					38
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	422	3	3	9	N	3					41
06	480	N	360	-0-	-120	-0-	359	3	1	9	N	1					42
07	465	N	312	-0-	-153	-0-	312	3			N	-0-					42
08	434	N	379	-0-	-55	-0-	379	3			N	-0-	5	5			37
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					37
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	409	3	2	9	N	2					39
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	369	3	3	9	N	3					42
12	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	3			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 4,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	930	N	917	-0-	-13	-0-	904	3	13	9	N	12					34
02	840	N	835	-0-	-5	-0-	827	3	8	9	N	7					41
03	961	N	700	-0-	-261	-0-	698	3	2	9	N	2					43
04	900	N	746	-0-	-154	-0-	744	3	2	9	N	2					45
05	930	N	759	-0-	-171	-0-	759	3			N	-0-					45
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					45
07	775	N	681	-0-	-94	-0-	681	3			N	-0-					45
08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-	3	5			42
09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	774	3	6	9	N	5					47
10	682	N	675	-0-	-7	-0-	674	3	1	9	N	1					48
11	750	N	603	-0-	-147	-0-	596	3	7	9	N	6					54
12	806	N	726	-0-	-80	-0-	720	3	6	9	N	5	46	1			13

TOTAL GAS PROD: 8,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					41
02	336	N	329	-0-	-7	-0-	327	3	2	9	N	2					43
03	372	N	360	-0-	-12	-0-	358	3	2	9	N	2					45
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	346	3	4	9	N	4					49
05	372	N	352	-0-	-20	-0-	349	3	3	9	N	3					52
06	360	N	332	-0-	-28	-0-	332	3			N	-0-	42	1	1	5	9
07	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	3			N	-0-					9
08	341	N	308	-0-	-33	-0-	307	3	1	9	N	1					10
09	330	N	222	-0-	-108	-0-	222	3			N	-0-					10
10	341	N	246	-0-	-95	-0-	242	3	4	9	N	4					14
11	300	N	165	-0-	-135	-0-	165	3			N	-0-					14
*12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 3,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	496	N	417	-0-	-79	-0-	415	3	2	9	N	2					34
02	476	N	175	-0-	-301	-0-	166	3	9	9	N	8					42
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	625	3	1	9	N	1					43
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	573	3	13	9	N	12					55
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	555	3	3	9	N	3					58
06	570	N	488	-0-	-82	-0-	488	3			N	-0-					58
07	589	N	446	-0-	-143	-0-	446	3			N	-0-					58
08	558	N	405	-0-	-153	-0-	405	3			N	-0-	2	5			56
09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	562	3	4	9	N	4					60
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	552	3	7	9	N	6					66
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	507	3	4	9	N	4	56	1			14
12	589	N	565	-0-	-24	-0-	558	3	7	9	N	6					20

TOTAL GAS PROD: 5,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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	806	N	762	-0-	-44	-0-	762	3			Y	-0-					60
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			Y	-0-					60
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	746	3	1	9	Y	1	42	1			19
04	750	N	623	-0-	-127	-0-	608	3	15	9	Y	14					33
05	868	N	572	-0-	-296	-0-	572	3			Y	-0-					33
06	720	N	548	-0-	-172	-0-	548	3			Y	-0-					33
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			Y	-0-					33
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			Y	-0-	5	5			28
09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			Y	-0-	5	5			23
10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			Y	-0-	5	5			18
11	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			Y	-0-					18
*12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	840	3	2	9	Y	2					20

TOTAL GAS PROD: 8,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	272	-0-	-38	-0-	271	3	1	9	N	1					30
02	280	N	255	-0-	-25	-0-	251	3	4	9	N	4					34
03	310	N	288	-0-	-22	-0-	287	3	1	9	N	1					35
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	280	3	1	9	N	1					36
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					36
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	329	3	1	9	N	1					37
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					37
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	284	3	1	9	N	1					38
09	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	3			N	-0-					38
10	372	N	311	-0-	-61	-0-	311	3			N	-0-					38
11	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	3			N	-0-					38
12	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	3			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 3,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	230	-0-	-49	-0-	230	3			N	-0-					41
02	252	N	202	-0-	-50	-0-	202	3			N	-0-					41
03	279	N	226	-0-	-53	-0-	226	3			N	-0-					41
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					41
05	217	N	214	-0-	-3	-0-	213	3	1	9	N	1					42
06	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	3			N	-0-	19	1			23
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					23
08	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					23
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					23
10	310	N	224	-0-	-86	-0-	224	3			N	-0-					23
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					23
*12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 2,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY WELL #: 412 RRCID -> 217658 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7490 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					55
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					55
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	281	3	6	9	Y	5	55	1			5
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					5
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					5
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					5
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					5
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					5
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					5
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					5
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					5
*12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 3,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	775	N	735	-0-	-40	-0-	731	3	4	9	N	4					31
02	700	N	699	-0-	-1	-0-	687	3	12	9	N	11					42
03	775	N	772	-0-	-3	-0-	764	3	8	9	N	7					49
04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	742	3	4	9	N	4	40	1			13
05	775	N	773	-0-	-2	-0-	765	3	8	9	N	7					20
06	750	N	745	-0-	-5	-0-	741	3	4	9	N	4					24
07	775	N	759	-0-	-16	-0-	753	3	6	9	N	5					29
08	775	N	741	-0-	-34	-0-	734	3	7	9	N	6					35
09	750	N	729	-0-	-21	-0-	725	3	4	9	N	4					39
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	736	3	10	9	N	9					48
11	720	N	708	-0-	-12	-0-	698	3	10	9	N	9	42	1			15
12	744	N	728	-0-	-16	-0-	722	3	6	9	N	5					20

TOTAL GAS PROD: 8,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

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	496	N	402	-0-	-94	-0-	399	3	3	9	N	3					30
02	448	N	335	-0-	-113	-0-	335	3			N	-0-					30
03	496	N	378	-0-	-118	-0-	377	3	1	9	N	1					31
04	390	N	383	-0-	-7	-0-	379	3	4	9	N	4					35
05	372	N	323	-0-	-49	-0-	323	3			N	-0-					35
06	360	N	314	-0-	-46	-0-	314	3			N	-0-					35
07	403	N	321	-0-	-82	-0-	321	3			N	-0-					35
08	310	N	306	-0-	-4	-0-	304	3	2	9	N	2					37
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					37
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	426	3	8	9	N	7					44
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	395	3	2	9	N	2					46
*12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	457	3	7	9	N	6					52

TOTAL GAS PROD: 4,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	527	N	445	-0-	-82	-0-	439	3	6	9	Y	5					35
02	448	N	411	-0-	-37	-0-	410	3	1	9	Y	1					36
03	496	N	441	-0-	-55	-0-	441	3			Y	-0-					36
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	491	3	2	9	Y	2					38
05	465	N	414	-0-	-51	-0-	414	3			Y	-0-					38
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	530	3	7	9	Y	6					44
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	589	3	14	9	Y	13					57
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	440	3	8	9	Y	7					64
09	540	N	392	-0-	-148	-0-	391	3	1	9	Y	1					65
10	589	N	377	-0-	-212	-0-	376	3	1	9	Y	1					66
11	420	N	354	-0-	-66	-0-	354	3			Y	-0-					66
12	403	N	299	-0-	-104	-0-	298	3	1	9	Y	1					67

TOTAL GAS PROD: 5,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

CHILDRESS WELL #: 1607 RRCID -> 217676 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7736 - 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	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					49
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					49
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					49
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					49
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					49
06	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	3			N	-0-					49
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	71	3	7	9	N	6					55
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					55
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					55
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	132	3	1	9	N	1					56
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	123	3	4	9	N	4	49	1			11
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 972 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

LAUFFER WELL #: 1303 RRCID -> 217677 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7344 - 7582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-	40	1			24
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					24
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					24
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					24
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					24
07	992	N	715	-0-	-277	-0-	715	3			N	-0-					24
08	961	N	650	-0-	-311	-0-	650	3			N	-0-	5	5			19
09	750	N	449	-0-	-301	-0-	449	3			N	-0-	5	5			14
10	713	N	394	-0-	-319	-0-	394	3			N	-0-	1	5			13
11	630	N	345	-0-	-285	-0-	345	3			N	-0-					13
*12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 6,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CHILDRESS WELL #: 1606 RRCID -> 217678 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7668 - 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	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					10
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	100	3			N	-0-					10
03	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					10
04	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-					10
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					10
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					10
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	125	3	3	9	N	3					13
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	136	3	4	9	N	4					17
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					17
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					17
11	150	N	106	-0-	-44	-0-	106	3			N	-0-					17
12	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 1,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	470	N	470	-0-	-0-	-0-	463	3	7	9	Y	6					35
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	439	3	7	9	Y	6					41
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	492	3	3	9	Y	3					44
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	454	3	8	9	Y	7					51
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	498	3	8	9	Y	7					58
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	464	3	2	9	Y	2	46	1			14
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	531	3	3	9	Y	3					17
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	533	3	11	9	Y	10					27
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	493	3	4	9	Y	4					31
10	527	N	486	-0-	-41	-0-	480	3	6	9	Y	5					36
11	510	N	449	-0-	-61	-0-	441	3	8	9	Y	7					43
12	527	N	394	-0-	-133	-0-	394	3			Y	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 5,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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-					51
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	106	3			Y	-0-					51
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			Y	-0-					51
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			Y	-0-					51
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			Y	-0-					51
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			Y	-0-					51
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					51
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-	2	5			49
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					49
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					49
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					49
*12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 1,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
ROUSSELOT WELL #: 1402 RRCID -> 217685 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7326 - 8333

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	753	3	6	9	N	5	41	1			13
02	700	N	688	-0-	-12	-0-	686	3	2	9	N	2					15
03	775	N	759	-0-	-16	-0-	751	3	8	9	N	7					22
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	723	3	4	9	N	4					26
05	775	N	746	-0-	-29	-0-	742	3	4	9	N	4					30
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	722	3	1	9	N	1					31
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	744	3	6	9	N	5					36
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	752	3	3	9	N	3					39
09	720	N	697	-0-	-23	-0-	697	3			N	-0-					39
10	744	N	713	-0-	-31	-0-	705	3	8	9	N	7					46
11	720	N	662	-0-	-58	-0-	658	3	4	9	N	4					50
12	713	N	708	-0-	-5	-0-	699	3	9	9	N	8	46	1			12

TOTAL GAS PROD: 8,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

CLAYTON, ADDIE WELL #: 2612 RRCID -> 217695 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7515 - 7656

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	3			N	-0-					7
02	224	N	201	-0-	-23	-0-	201	3			N	-0-					7
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					7
04	210	N	203	-0-	-7	-0-	200	3	3	9	N	3					10
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					10
06	240	N	209	-0-	-31	-0-	209	3			N	-0-					10
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					10
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					10
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					10
10	248	N	229	-0-	-19	-0-	227	3	2	9	N	2					12
11	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	3			N	-0-					12
12	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	3			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 2,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 516 RRCID -> 217696 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7636 - 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	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	3			Y	-0-					26
02	560	N	508	-0-	-52	-0-	508	3			Y	-0-					26
03	620	N	580	-0-	-40	-0-	580	3			Y	-0-					26
04	600	N	543	-0-	-57	-0-	543	3			Y	-0-					26
05	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	3			Y	-0-					26
06	570	N	539	-0-	-31	-0-	539	3			Y	-0-					26
07	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	3			Y	-0-					26
08	558	N	553	-0-	-5	-0-	553	3			Y	-0-	5	5			21
09	540	N	534	-0-	-6	-0-	534	3			Y	-0-	5	5			16
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			Y	-0-	3	5			13
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			Y	-0-					13
12	558	N	557	-0-	-1	-0-	557	3			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 6,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					21
02	308	N	303	-0-	-5	-0-	293	3	10	9	N	9					30
03	372	N	321	-0-	-51	-0-	319	3	2	9	N	2					32
04	420	N	325	-0-	-95	-0-	323	3	2	9	N	2					34
05	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	3			N	-0-					34
06	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	3			N	-0-					34
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	340	3	1	9	N	1					35
08	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	3			N	-0-					35
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	353	3	2	9	N	2					37
10	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	3			N	-0-					37
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	297	3	6	9	N	5					42
12	372	N	301	-0-	-71	-0-	297	3	4	9	N	4					46

TOTAL GAS PROD: 3,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					24
02	252	N	241	-0-	-11	-0-	241	3			N	-0-					24
03	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					24
04	270	N	264	-0-	-6	-0-	261	3	3	9	N	3					27
05	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					27
06	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	3			N	-0-					27
07	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					27
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					27
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					27
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					27
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					27
*12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	250	3	1	9	N	1					28

TOTAL GAS PROD: 3,079 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	341	N	320	-0-	-21	-0-	319	3	1	9	Y	1					36
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	296	3	6	9	Y	5					41
03	341	N	306	-0-	-35	-0-	304	3	2	9	Y	2					43
04	300	N	294	-0-	-6	-0-	287	3	7	9	Y	6					49
05	341	N	308	-0-	-33	-0-	306	3	2	9	Y	2					51
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	304	3	1	9	Y	1					52
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	332	3	3	9	Y	3					55
08	310	N	293	-0-	-17	-0-	292	3	1	9	Y	1					56
09	300	N	296	-0-	-4	-0-	285	3	11	9	Y	10					66
10	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	3			Y	-0-					66
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					66
12	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	3			Y	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 3,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CLAYTON, ADDIE WELL #: 808 RRCID -> 217987 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7452 - 7590

MO	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	1062	-0-	-85	-0-		1049	3	13	9	N	12					50
02	1008	N	951	-0-	-57	-0-		942	3	9	9	N	8					58
03	1085	N	1067	-0-	-18	-0-		1057	3	10	9	N	9					67
04	1020	N	1009	-0-	-11	-0-		1006	3	3	9	N	3	67	1			3
05	1054	N	999	-0-	-55	-0-		997	3	2	9	N	2					5
06	1020	N	982	-0-	-38	-0-		981	3	1	9	N	1					6
07	1054	N	1043	-0-	-11	-0-		1026	3	17	9	N	15					21
08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-		1035	3	3	9	N	3					24
09	990	N	985	-0-	-5	-0-		982	3	3	9	N	3					27
10	1054	N	1011	-0-	-43	-0-		998	3	13	9	N	12					39
11	990	N	935	-0-	-55	-0-		922	3	13	9	N	12					51
12	1023	N	946	-0-	-77	-0-		939	3	7	9	N	6					57

TOTAL GAS PROD: 12,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

BAILEY WELL #: 214 RRCID -> 217988 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7529 - 7715

MO	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	217	N	184	-0-	-33	-0-		183	3	1	9	Y	1					23
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-		170	3			Y	-0-					23
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-		189	3			Y	-0-					23
04	180	N	170	-0-	-10	-0-		170	3			Y	-0-					23
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-		188	3			Y	-0-					23
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-		183	3			Y	-0-					23
07	186	N	145	-0-	-41	-0-		145	3			Y	-0-					23
08	186	N	176	-0-	-10	-0-		176	3			Y	-0-	2	5			21
09	180	N	177	-0-	-3	-0-		177	3			Y	-0-					21
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-		178	3			Y	-0-					21
11	180	N	161	-0-	-19	-0-		161	3			Y	-0-					21
12	186	N	163	-0-	-23	-0-		163	3			Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 2,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BAILEY WELL #: 216 RRCID -> 218008 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7540 - 7653

MO	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	276	-0-	-34	-0-		276	3			Y	-0-					26
02	252	N	237	-0-	-15	-0-		237	3			Y	-0-					26
03	279	N	262	-0-	-17	-0-		262	3			Y	-0-					26
04	270	N	254	-0-	-16	-0-		254	3			Y	-0-					26
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-		262	3			Y	-0-					26
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-		248	3			Y	-0-					26
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-		248	3			Y	-0-					26
08	248	N	245	-0-	-3	-0-		242	3	3	9	Y	3					29
09	240	N	231	-0-	-9	-0-		231	3			Y	-0-					29
10	248	N	234	-0-	-14	-0-		234	3			Y	-0-					29
11	240	N	150	-0-	-90	-0-		150	3			Y	-0-					29
12	248	N	215	-0-	-33	-0-		215	3			Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 2,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	279	N	204	-0-	-75	-0-	204	3			N	-0-					30
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					30
03	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					30
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					30
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					30
06	180	N	103	-0-	-77	-0-	103	3			N	-0-					30
07	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					30
08	217	N	147	-0-	-70	-0-	147	3			N	-0-	5	5			25
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-	4	5			21
10	217	N	153	-0-	-64	-0-	153	3			N	-0-					21
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					21
*12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 2,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	279	N	218	-0-	-61	-0-	218	3			Y	-0-					52
02	252	N	249	-0-	-3	-0-	249	3			Y	-0-					52
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					52
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					52
05	279	N	208	-0-	-71	-0-	208	3			Y	-0-					52
06	240	N	195	-0-	-45	-0-	195	3			Y	-0-					52
07	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3			Y	-0-					52
08	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	3			Y	-0-	5	5			47
09	210	N	175	-0-	-35	-0-	175	3			Y	-0-	5	5			42
10	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			Y	-0-	5	5			37
11	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			Y	-0-	3	5			34
12	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 2,434 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	465	N	318	-0-	-147	-0-	316	3	2	9	Y	2					10
02	308	N	297	-0-	-11	-0-	293	3	4	9	Y	4					14
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					14
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	321	3	2	9	Y	2					16
05	341	N	329	-0-	-12	-0-	325	3	4	9	Y	4					20
06	360	N	314	-0-	-46	-0-	311	3	3	9	Y	3					23
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	331	3	15	9	Y	14					37
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	326	3	12	9	Y	11					48
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	311	3	1	9	Y	1					49
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	304	3	1	9	Y	1					50
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-					50
*12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 3,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
ROUSSELOT WELL #: 1306 RRCID -> 218953 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7510 - 8217

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	734	3	13	9	N	12					44
02	644	N	638	-0-	-6	-0-	636	3	2	9	N	2					46
03	775	N	664	-0-	-111	-0-	661	3	3	9	N	3					49
04	720	N	679	-0-	-41	-0-	677	3	2	9	N	2	42	1			9
05	713	N	710	-0-	-3	-0-	710	3			N	-0-					9
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	742	3	8	9	N	7					16
07	713	N	558	-0-	-155	-0-	555	3	3	9	N	3					19
08	713	N	635	-0-	-78	-0-	633	3	2	9	N	2					21
09	750	N	714	-0-	-36	-0-	707	3	7	9	N	6					27
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	716	3	10	9	N	9					36
11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	690	3	7	9	N	6					42
12	744	N	585	-0-	-159	-0-	583	3	2	9	N	2					44

TOTAL GAS PROD: 8,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

ROUSSELOT "A" WELL #: 1004 RRCID -> 218954 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7247 - 7522

MO	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	713	N	676	-0-	-37	-0-	676	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	578	-0-	-66	-0-	578	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	677	-0-	-5	-0-	677	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	657	-0-	-3	-0-	657	3	Y	-0-					-0-
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	651	-0-	-9	-0-	651	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	667	-0-	-15	-0-	667	3	Y	-0-					-0-
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	628	-0-	-32	-0-	628	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	588	-0-	-94	-0-	588	3	Y	-0-					-0-
11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	631	-0-	-20	-0-	631	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY WELL #: 324 RRCID -> 218960 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7596 - 7787

MO	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	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3	Y	-0-					53
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3	Y	-0-					53
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3	Y	-0-					53
04	510	N	447	-0-	-63	-0-	447	3	Y	-0-					53
05	527	N	420	-0-	-107	-0-	420	3	Y	-0-					53
06	510	N	428	-0-	-82	-0-	428	3	Y	-0-					53
07	465	N	436	-0-	-29	-0-	436	3	Y	-0-					53
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3	Y	-0-	5	5			48
09	420	N	387	-0-	-33	-0-	387	3	Y	-0-	5	5			43
10	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	3	Y	-0-	5	5			38
11	420	N	363	-0-	-57	-0-	363	3	Y	-0-	2	5			36
12	403	N	368	-0-	-35	-0-	368	3	Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 5,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CLAYTON WELL #: 916 RRCID -> 218961 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7478 - 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	620	N	578	-0-	-42	-0-	575	3	3	9	N	3					49
02	532	N	512	-0-	-20	-0-	511	3	1	9	N	1					50
03	589	N	577	-0-	-12	-0-	569	3	8	9	N	7					57
04	570	N	544	-0-	-26	-0-	544	3			N	-0-	49	1			8
05	558	N	557	-0-	-1	-0-	553	3	4	9	N	4					12
06	570	N	519	-0-	-51	-0-	518	3	1	9	N	1					13
07	558	N	534	-0-	-24	-0-	534	3			N	-0-					13
08	558	N	555	-0-	-3	-0-	554	3	1	9	N	1					14
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	536	3	1	9	N	1					15
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	545	3	4	9	N	4					19
11	540	N	525	-0-	-15	-0-	523	3	2	9	N	2					21
12	558	N	508	-0-	-50	-0-	506	3	2	9	N	2					23

TOTAL GAS PROD: 6,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			Y	-0-					2
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	263	3	1	9	Y	1					3
03	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			Y	-0-					3
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					3
05	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	3			Y	-0-					3
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					3
07	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	3			Y	-0-					3
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					3
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					3
10	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			Y	-0-					3
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					3
12	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 3,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			Y	-0-					17
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	505	3	2	9	Y	2					19
03	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	3			Y	-0-					19
04	540	N	455	-0-	-85	-0-	455	3			Y	-0-					19
05	558	N	513	-0-	-45	-0-	513	3			Y	-0-					19
06	510	N	407	-0-	-103	-0-	407	3			Y	-0-					19
07	465	N	356	-0-	-109	-0-	356	3			Y	-0-					19
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			Y	-0-					19
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-					19
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			Y	-0-					19
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			Y	-0-					19
*12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 5,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					45
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					45
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	157	3	3	9	Y	3					48
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					48
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			Y	-0-					48
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-	27	1	1	5	20
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	164	3	1	9	Y	1					21
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					21
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	159	3	1	9	Y	1					22
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					22
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					22
12	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 1,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	3			Y	-0-					51
02	364	N	363	-0-	-1	-0-	356	3	7	9	Y	6					57
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-					57
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	390	3	7	9	Y	6					63
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	416	3	1	9	Y	1					64
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	402	3	1	9	Y	1	52	1			13
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					13
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-	1	5			12
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			Y	-0-					12
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	440	3	2	9	Y	2					14
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					14
*12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	428	3	7	9	Y	6					20

TOTAL GAS PROD: 4,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			Y	-0-					48
02	588	N	572	-0-	-16	-0-	568	3	4	9	Y	4					52
03	682	N	638	-0-	-44	-0-	638	3			Y	-0-					52
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	683	3	3	9	Y	3					55
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	713	3	6	9	Y	5					60
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	692	3	4	9	Y	4	54	1			10
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	713	3	8	9	Y	7					17
08	713	N	711	-0-	-2	-0-	711	3			Y	-0-					17
09	690	N	682	-0-	-8	-0-	681	3	1	9	Y	1					18
10	713	N	687	-0-	-26	-0-	683	3	4	9	Y	4					22
11	690	N	628	-0-	-62	-0-	628	3			Y	-0-					22
12	713	N	661	-0-	-52	-0-	660	3	1	9	Y	1					23

TOTAL GAS PROD: 8,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	527	N	504	-0-	-23	-0-	497	3	7	9	N	6					48
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	479	3	11	9	N	10	49	1			9
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	561	3	11	9	N	10					19
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	491	3	9	9	N	8					27
05	558	N	476	-0-	-82	-0-	474	3	2	9	N	2					29
06	540	N	498	-0-	-42	-0-	484	3	14	9	N	13					42
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	532	3	9	9	N	8					50
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	508	3	6	9	N	5	43	1			12
09	510	N	489	-0-	-21	-0-	485	3	4	9	N	4					16
10	527	N	449	-0-	-78	-0-	441	3	8	9	N	7					23
11	510	N	412	-0-	-98	-0-	411	3	1	9	N	1					24
12	496	N	440	-0-	-56	-0-	437	3	3	9	N	3					27

TOTAL GAS PROD: 5,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

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	775	N	702	-0-	-73	-0-	692	3	10	9	N	9					50
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	645	3	3	9	N	3	43	1			10
03	744	N	703	-0-	-41	-0-	699	3	4	9	N	4					14
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	690	3	6	9	N	5					19
05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	733	3	4	9	N	4					23
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	710	3	4	9	N	4					27
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	725	3	4	9	N	4					31
08	744	N	692	-0-	-52	-0-	688	3	4	9	N	4					35
09	720	N	639	-0-	-81	-0-	636	3	3	9	N	3					38
10	744	N	599	-0-	-145	-0-	591	3	8	9	N	7					45
11	660	N	609	-0-	-51	-0-	608	3	1	9	N	1	42	1			4
12	651	N	607	-0-	-44	-0-	603	3	4	9	N	4					8

TOTAL GAS PROD: 8,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

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	756	-0-	-50	-0-	754	3	2	9	Y	2					31
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	780	3	8	9	Y	7					38
03	806	N	615	-0-	-191	-0-	614	3	1	9	Y	1					39
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			Y	-0-					39
05	806	N	798	-0-	-8	-0-	795	3	3	9	Y	3					42
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	625	3	2	9	Y	2					44
07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	732	3	4	9	Y	4					48
08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	798	3	3	9	Y	3					51
09	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			Y	-0-					51
10	800	N	800	-0-	-0-	-0-	791	3	9	9	Y	8					59
11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	765	3	2	9	Y	2					61
*12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	658	3	3	9	Y	3					64

TOTAL GAS PROD: 8,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	558	N	506	-0-	-52	-0-	506	3			Y	-0-					59
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	570	3	2	9	Y	2					61
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	682	3	4	9	Y	4	63	1			2
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	625	3	4	9	Y	4					6
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	648	3	1	9	Y	1					7
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	606	3	6	9	Y	5					12
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			Y	-0-					12
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	669	3	2	9	Y	2					14
09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			Y	-0-					14
10	682	N	660	-0-	-22	-0-	659	3	1	9	Y	1					15
11	660	N	630	-0-	-30	-0-	623	3	7	9	Y	6					21
12	651	N	639	-0-	-12	-0-	637	3	2	9	Y	2					23

TOTAL GAS PROD: 7,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					14
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-					14
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-					14
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	328	3	1	9	Y	1					15
05	372	N	274	-0-	-98	-0-	274	3			Y	-0-					15
06	360	N	244	-0-	-116	-0-	244	3			Y	-0-					15
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	344	3	2	9	Y	2					17
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					17
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	270	3	3	9	Y	3					20
10	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			Y	-0-					20
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	271	3	2	9	Y	2					22
12	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 3,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	372	N	368	-0-	-4	-0-	367	3	1	9	N	1					31
02	336	N	319	-0-	-17	-0-	315	3	4	9	N	4					35
03	372	N	364	-0-	-8	-0-	362	3	2	9	N	2					37
04	360	N	356	-0-	-4	-0-	355	3	1	9	N	1					38
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					38
06	360	N	337	-0-	-23	-0-	337	3			N	-0-					38
07	372	N	346	-0-	-26	-0-	343	3	3	9	N	3					41
08	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	3			N	-0-					41
09	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	3			N	-0-					41
10	341	N	323	-0-	-18	-0-	321	3	2	9	N	2					43
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	334	3	7	9	N	6					49
12	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-	39	1			10

TOTAL GAS PROD: 4,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	315	-0-	-57	-0-	315	3			N	-0-					35
02	336	N	294	-0-	-42	-0-	294	3			N	-0-					35
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	364	3	1	9	N	1					36
04	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	3			N	-0-					36
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	391	3	1	9	N	1					37
06	360	N	279	-0-	-81	-0-	279	3			N	-0-					37
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	283	3	1	9	N	1					38
08	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	3			N	-0-					38
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	316	3	3	9	N	3					41
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					41
11	360	N	352	-0-	-8	-0-	349	3	3	9	N	3					44
12	341	N	294	-0-	-47	-0-	294	3			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 3,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					20
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	3			Y	-0-					20
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					20
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					20
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					20
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					20
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	11	3	1	9	Y	1					21
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					21
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					21
10	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	3			Y	-0-					21
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					21
*12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 194 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-					35
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-					35
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	547	3	3	9	Y	3					38
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	595	3	4	9	Y	4					42
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			Y	-0-					42
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			Y	-0-					42
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			Y	-0-					42
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	628	3	2	9	Y	2					44
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	603	3	1	9	Y	1					45
10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	607	3	1	9	Y	1					46
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			Y	-0-					46
*12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	576	3	6	9	Y	5					51

TOTAL GAS PROD: 6,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			Y	-0-					-0-
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			Y	-0-					-0-
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			Y	-0-					-0-
04	690	N	571	-0-	-119	-0-	571	3			Y	-0-					-0-
05	682	N	522	-0-	-160	-0-	522	3			Y	-0-					-0-
06	570	N	529	-0-	-41	-0-	529	3			Y	-0-					-0-
07	589	N	542	-0-	-47	-0-	542	3			Y	-0-					-0-
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-					-0-
09	540	N	505	-0-	-35	-0-	505	3			Y	-0-					-0-
10	527	N	440	-0-	-87	-0-	440	3			Y	-0-					-0-
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-					-0-
12	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			Y	-0-					48
02	224	N	212	-0-	-12	-0-	212	3			Y	-0-					48
03	248	N	231	-0-	-17	-0-	228	3	3	9	Y	3					51
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	227	3	14	9	Y	13					64
05	248	N	244	-0-	-4	-0-	233	3	11	9	Y	10					74
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-	57	1	1	5	16
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					16
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-	4	5			12
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	248	3	2	9	Y	2					14
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	235	3	7	9	Y	6					20
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	249	3	11	9	Y	10					30
*12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	256	3	7	9	Y	6					36

TOTAL GAS PROD: 2,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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	93	N	13	-0-	-80	-0-	13	3			N	-0-					14
02	112	N	3	-0-	-109	-0-	3	3			N	-0-					14
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					14
04	13	N	1	-0-	-12	-0-	1	3			N	-0-					14
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					14
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					14
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					14
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					14
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					14
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					14
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					14
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	465	N	398	-0-	-67	-0-	397	3	1	9	N	1					18
02	392	N	343	-0-	-49	-0-	339	3	4	9	N	4					22
03	403	N	368	-0-	-35	-0-	368	3			N	-0-					22
04	390	N	368	-0-	-22	-0-	368	3			N	-0-					22
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					22
06	360	N	331	-0-	-29	-0-	331	3			N	-0-					22
07	372	N	329	-0-	-43	-0-	329	3			N	-0-					22
08	403	N	321	-0-	-82	-0-	320	3	1	9	N	1					23
09	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	3			N	-0-					23
10	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					23
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					23
*12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 4,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

P. L. CHILDRESS "E" WELL #: 6 RRCID -> 220575 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7487 - 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	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	3			N	-0-					50
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					50
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					50
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					50
05	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	3			N	-0-					50
06	480	N	447	-0-	-33	-0-	447	3			N	-0-					50
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					50
08	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	3			N	-0-	5	5			45
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-	5	5			40
10	496	N	461	-0-	-35	-0-	461	3			N	-0-	5	5			35
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-	5	5			30
12	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	3			N	-0-	5	5			25

TOTAL GAS PROD: 5,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUFFER WELL #: 1313 RRCID -> 220576 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8114 - 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	713	N	695	-0-	-18	-0-	689	3	6	9	N	5					73
02	644	N	640	-0-	-4	-0-	630	3	10	9	N	9	79	1			3
03	713	N	711	-0-	-2	-0-	709	3	2	9	N	2					5
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	685	3	4	9	N	4					9
05	713	N	703	-0-	-10	-0-	702	3	1	9	N	1					10
06	690	N	672	-0-	-18	-0-	670	3	2	9	N	2					12
07	713	N	674	-0-	-39	-0-	672	3	2	9	N	2					14
08	713	N	661	-0-	-52	-0-	660	3	1	9	N	1					15
09	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					15
10	682	N	657	-0-	-25	-0-	650	3	7	9	N	6					21
11	630	N	608	-0-	-22	-0-	607	3	1	9	N	1					22
12	713	N	702	-0-	-11	-0-	702	3			N	-0-	5	5			17

TOTAL GAS PROD: 8,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
HEMPHILL WELL #: 2404 RRCID -> 220578 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7351 - 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	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			Y	-0-					-0-
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			Y	-0-					-0-
03	899	N	895	-0-	-4	-0-	895	3			Y	-0-					-0-
04	870	N	866	-0-	-4	-0-	866	3			Y	-0-					-0-
05	899	N	870	-0-	-29	-0-	870	3			Y	-0-					-0-
06	870	N	834	-0-	-36	-0-	834	3			Y	-0-					-0-
07	899	N	866	-0-	-33	-0-	866	3			Y	-0-					-0-
08	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			Y	-0-					-0-
09	840	N	799	-0-	-41	-0-	799	3			Y	-0-					-0-
10	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			Y	-0-					-0-
11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			Y	-0-					-0-
*12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 507 RRCID -> 220635 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7507 - 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	462	N	462	-0-	-0-	-0-	460	3	2	9	Y	2					24
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	425	3	7	9	Y	6					30
03	465	N	449	-0-	-16	-0-	447	3	2	9	Y	2					32
04	450	N	441	-0-	-9	-0-	439	3	2	9	Y	2					34
05	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	3			Y	-0-					34
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-					34
07	434	N	426	-0-	-8	-0-	424	3	2	9	Y	2					36
08	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	3			Y	-0-					36
09	420	N	360	-0-	-60	-0-	360	3			Y	-0-					36
10	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	3			Y	-0-					36
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-					36
*12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 5,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 1802 RRCID -> 220640 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7478 - 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	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					27
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-					27
03	341	N	283	-0-	-58	-0-	283	3			Y	-0-					27
04	330	N	296	-0-	-34	-0-	296	3			Y	-0-					27
05	341	N	286	-0-	-55	-0-	286	3			Y	-0-					27
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					27
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	391	3	2	9	Y	2					29
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	359	3	2	9	Y	2					31
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					31
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					31
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-					31
12	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 3,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 424 RRCID -> 220641 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 7546 - 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	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					28
02	224	N	209	-0-	-15	-0-	209	3			Y	-0-					28
03	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	3			Y	-0-					28
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					28
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					28
06	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	3			Y	-0-					28
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	225	3	3	9	Y	3					31
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					31
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	223	3	2	9	Y	2					33
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	225	3	3	9	Y	3					36
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					36
*12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 2,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

CHILDRESS, P. L. "E" WELL #: 1218 RRCID -> 221369 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8358 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1412	3	8	9	N	7					13
02	1316	N	1299	-0-	-17	-0-	1285	3	14	9	N	13					26
03	1426	N	1411	-0-	-15	-0-	1401	3	10	9	N	9					35
04	1380	N	1359	-0-	-21	-0-	1351	3	8	9	N	7					42
05	1426	N	1398	-0-	-28	-0-	1391	3	7	9	N	6					48
06	1380	N	1332	-0-	-48	-0-	1324	3	8	9	N	7	41	1			14
07	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					14
08	1395	N	1376	-0-	-19	-0-	1374	3	2	9	N	2					16
09	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1348	3	7	9	N	6					22
10	1395	N	1373	-0-	-22	-0-	1362	3	11	9	N	10					32
11	1320	N	1288	-0-	-32	-0-	1282	3	6	9	N	5					37
12	1395	N	1352	-0-	-43	-0-	1345	3	7	9	N	6					43

TOTAL GAS PROD: 16,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1009 RRCID -> 221493 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7386 - 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	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					32
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					32
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					32
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					32
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	321	3	2	9	N	2					34
06	330	N	305	-0-	-25	-0-	305	3			N	-0-					34
07	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					34
08	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-	5	5			29
09	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	3			N	-0-	5	5			24
10	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-	1	5			23
11	300	N	267	-0-	-33	-0-	267	3			N	-0-					23
12	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	3			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 3,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
ROUSSELOT "A" WELL #: 1006 RRCID -> 221498 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7228 - 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	806	N	765	-0-	-41	-0-	765	3			Y	-0-					-0-
02	728	N	701	-0-	-27	-0-	701	3			Y	-0-					-0-
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			Y	-0-					-0-
04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			Y	-0-					-0-
05	775	N	774	-0-	-1	-0-	774	3			Y	-0-					-0-
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			Y	-0-					-0-
07	775	N	698	-0-	-77	-0-	698	3			Y	-0-					-0-
08	775	N	755	-0-	-20	-0-	755	3			Y	-0-					-0-
09	750	N	743	-0-	-7	-0-	743	3			Y	-0-					-0-
10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			Y	-0-					-0-
11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			Y	-0-					-0-
12	775	N	724	-0-	-51	-0-	724	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			Y	-0-					8
02	224	N	215	-0-	-9	-0-	215	3			Y	-0-					8
03	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			Y	-0-					8
04	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	3			Y	-0-					8
05	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			Y	-0-					8
06	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	3			Y	-0-					8
07	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			Y	-0-					8
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-	5	5			3
09	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	3			Y	-0-	3	5			-0-
10	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
11	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
*12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,794 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	620	N	493	-0-	-127	-0-	493	3			N	-0-					23
02	504	N	420	-0-	-84	-0-	420	3			N	-0-					23
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					23
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					23
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					23
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					23
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					23
08	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	3			N	-0-	5	5			18
09	600	N	545	-0-	-55	-0-	545	3			N	-0-	3	5			15
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					15
11	570	N	536	-0-	-34	-0-	536	3			N	-0-					15
12	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	3			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 6,675 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 #: 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	465	N	405	-0-	-60	-0-	405	3			Y	-0-					38
02	392	N	374	-0-	-18	-0-	374	3			Y	-0-					38
03	434	N	397	-0-	-37	-0-	397	3			Y	-0-					38
04	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	3			Y	-0-					38
05	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	3			Y	-0-					38
06	390	N	360	-0-	-30	-0-	360	3			Y	-0-					38
07	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	3			Y	-0-					38
08	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	3			Y	-0-	5	5			33
09	360	N	328	-0-	-32	-0-	328	3			Y	-0-	5	5			28
10	372	N	327	-0-	-45	-0-	327	3			Y	-0-	1	5			27
11	330	N	304	-0-	-26	-0-	304	3			Y	-0-					27
12	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	3			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 4,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	341	N	338	-0-	-3	-0-	336	3	2	9	N	2					60
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	464	3	8	9	N	7	66	1			1
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					1
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	471	3	1	9	N	1					2
05	527	N	377	-0-	-150	-0-	373	3	4	9	N	4					6
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	505	3	1	9	N	1					7
07	496	N	381	-0-	-115	-0-	381	3			N	-0-					7
08	372	N	293	-0-	-79	-0-	293	3			N	-0-					7
09	510	N	245	-0-	-265	-0-	245	3			N	-0-					7
10	372	N	256	-0-	-116	-0-	256	3			N	-0-					7
11	270	N	227	-0-	-43	-0-	227	3			N	-0-					7
*12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	483	3	2	9	N	2					9

TOTAL GAS PROD: 4,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	515	N	515	-0-	-0-	-0-	513	3	2	9	Y	2					15
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	468	3	1	9	Y	1					16
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	534	3	3	9	Y	3					19
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	482	3	2	9	Y	2					21
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	546	3	7	9	Y	6					27
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	498	3	9	9	Y	8					35
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	522	3	11	9	Y	10					45
08	527	N	518	-0-	-9	-0-	510	3	8	9	Y	7					52
09	510	N	474	-0-	-36	-0-	473	3	1	9	Y	1					53
10	527	N	494	-0-	-33	-0-	492	3	2	9	Y	2					55
11	510	N	473	-0-	-37	-0-	473	3			Y	-0-					55
12	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	3			Y	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 6,037 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 #: 605 RRCID -> 221920 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7506 - 7699

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	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-	652	3	7	9	Y	6					58
02	644	N	602	-0-	-42	-0-	601	3	1	9	Y	1					59
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			Y	-0-					59
04	630	N	624	-0-	-6	-0-	624	3			Y	-0-					59
05	682	N	632	-0-	-50	-0-	631	3	1	9	Y	1					60
06	660	N	637	-0-	-23	-0-	637	3			Y	-0-					60
07	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	3			Y	-0-					60
08	558	N	548	-0-	-10	-0-	548	3			Y	-0-	1	5			59
09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			Y	-0-					59
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			Y	-0-					59
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			Y	-0-					59
12	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	3			Y	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 7,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BAILEY WELL #: 415 RRCID -> 221929 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7490 - 7683

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY 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-					14
02	196	N	195	-0-	-1	-0-	195	3			Y	-0-					14
03	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			Y	-0-					14
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3			Y	-0-					14
05	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			Y	-0-					14
06	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			Y	-0-					14
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					14
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-	2	5			12
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					12
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					12
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					12
12	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 2,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY WELL #: 150 RRCID -> 221931 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 7528 - 7722

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY 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	3			Y	-0-					45
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	75	3			Y	-0-					45
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			Y	-0-					45
04	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	3			Y	-0-					45
05	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			Y	-0-					45
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			Y	-0-					45
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			Y	-0-					45
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			Y	-0-					45
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			Y	-0-					45
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					45
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			Y	-0-					45
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			Y	-0-					46
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	83	3			Y	-0-					46
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			Y	-0-					46
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			Y	-0-					46
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			Y	-0-					46
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					46
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					46
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-	2	5			44
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					44
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					44
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					44
*12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 1,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	837	N	638	-0-	-199	-0-	636	3	2	9	N	2					36
02	728	N	501	-0-	-227	-0-	501	3			N	-0-					36
03	806	N	740	-0-	-66	-0-	737	3	3	9	N	3					39
04	630	N	251	-0-	-379	-0-	251	3			N	-0-					39
05	558	N	336	-0-	-222	-0-	336	3			N	-0-					39
06	720	N	159	-0-	-561	-0-	159	3			N	-0-					39
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					39
08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-	5	5			34
09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-	2	5			32
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					32
11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					32
*12	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 7,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	806	N	769	-0-	-37	-0-	768	3	1	9	Y	1					16
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	753	3	3	9	Y	3					19
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			Y	-0-					19
04	983	N	983	-0-	-0-	-0-	974	3	9	9	Y	8					27
05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1225	3	3	9	Y	3					30
06	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1189	3	4	9	Y	4					34
07	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1030	3	1	9	Y	1					35
08	992	N	941	-0-	-51	-0-	937	3	4	9	Y	4					39
09	960	N	746	-0-	-214	-0-	744	3	2	9	Y	2					41
10	992	N	721	-0-	-271	-0-	721	3			Y	-0-					41
11	900	N	675	-0-	-225	-0-	675	3			Y	-0-					41
12	775	N	701	-0-	-74	-0-	700	3	1	9	Y	1					42

TOTAL GAS PROD: 10,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			Y	-0-					40
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			Y	-0-					40
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1059	3	2	9	Y	2					42
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			Y	-0-					42
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	635	3	1	9	Y	1					43
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					43
07	1023	N	376	-0-	-647	-0-	376	3			Y	-0-					43
08	651	N	362	-0-	-289	-0-	362	3			Y	-0-	1	5			42
09	390	N	354	-0-	-36	-0-	354	3			Y	-0-					42
10	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	3			Y	-0-					42
11	360	N	337	-0-	-23	-0-	337	3			Y	-0-					42
12	372	N	332	-0-	-40	-0-	332	3			Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 6,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					22
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	269	3	7	9	N	6					28
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	279	3	4	9	N	4					32
04	270	N	262	-0-	-8	-0-	260	3	2	9	N	2					34
05	279	N	267	-0-	-12	-0-	263	3	4	9	N	4					38
06	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	3			N	-0-					38
07	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	3			N	-0-					38
08	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	3			N	-0-					38
09	240	N	238	-0-	-2	-0-	235	3	3	9	N	3					41
10	248	N	189	-0-	-59	-0-	189	3			N	-0-					41
11	240	N	162	-0-	-78	-0-	161	3	1	9	N	1					42
12	248	N	161	-0-	-87	-0-	160	3	1	9	N	1					43

TOTAL GAS PROD: 2,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	620	N	547	-0-	-73	-0-	541	3	6	9	N	5	37	1			12
02	504	N	491	-0-	-13	-0-	491	3			N	-0-					12
03	620	N	518	-0-	-102	-0-	517	3	1	9	N	1					13
04	540	N	501	-0-	-39	-0-	501	3			N	-0-					13
05	558	N	542	-0-	-16	-0-	542	3			N	-0-					13
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	565	3	17	9	N	15					28
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	592	3	3	9	N	3					31
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	608	3	7	9	N	6					37
09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	601	3	8	9	N	7					44
10	589	N	556	-0-	-33	-0-	552	3	4	9	N	4					48
11	600	N	494	-0-	-106	-0-	494	3			N	-0-	39	1	1	5	8
12	620	N	557	-0-	-63	-0-	550	3	7	9	N	6					14

TOTAL GAS PROD: 6,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CHILDRESS, P. L. WELL #: 613 RRCID -> 222629 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7422 - 7824

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					16
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					16
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					16
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					16
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					16
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					16
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					16
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-	2	5			14
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					14
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					14
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					14
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 1,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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-	477	3	2	9	Y	2					2
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	435	3	3	9	Y	3					5
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			Y	-0-					5
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	520	3	2	9	Y	2					7
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	518	3	3	9	Y	3					10
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	471	3	20	9	Y	18					28
07	527	N	474	-0-	-53	-0-	464	3	10	9	Y	9					37
08	527	N	498	-0-	-29	-0-	490	3	8	9	Y	7					44
09	480	N	474	-0-	-6	-0-	474	3			Y	-0-					44
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	473	3	6	9	Y	5					49
11	480	N	410	-0-	-70	-0-	410	3			Y	-0-					49
12	496	N	452	-0-	-44	-0-	440	3	12	9	Y	11	54	1			6

TOTAL GAS PROD: 5,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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. (I) GAS LIFT(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	604	-0-	-47	-0-	600	3	4	9	Y	4					34
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	547	3	8	9	Y	7					41
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	652	3	1	9	Y	1					42
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	750	3	10	9	Y	9					51
05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1031	3	6	9	Y	5					56
06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			Y	-0-	46	1	1	5	9
07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	857	3	1	9	Y	1					10
08	899	N	755	-0-	-144	-0-	751	3	4	9	Y	4					14
09	870	N	581	-0-	-289	-0-	580	3	1	9	Y	1					15
10	868	N	556	-0-	-312	-0-	555	3	1	9	Y	1					16
11	720	N	534	-0-	-186	-0-	528	3	6	9	Y	5					21
12	589	N	581	-0-	-8	-0-	575	3	6	9	Y	5					26

TOTAL GAS PROD: 8,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY, J. R. "A" WELL #: 309X RRCID -> 224190 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7485 - 7587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	379	3			Y	-0-					10
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	342	3	2	9	Y	2					12
03	465	N	383	-0-	-82	-0-	382	3	1	9	Y	1					13
04	360	N	359	-0-	-1	-0-	359	3			Y	-0-					13
05	372	N	355	-0-	-17	-0-	354	3	1	9	Y	1					14
06	360	N	345	-0-	-15	-0-	343	3	2	9	Y	2					16
07	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	3			Y	-0-					16
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	352	3	1	9	Y	1					17
09	360	N	340	-0-	-20	-0-	340	3			Y	-0-					17
10	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	3			Y	-0-					17
11	330	N	325	-0-	-5	-0-	323	3	2	9	Y	2					19
12	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	3			Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 4,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	775	N	658	-0-	-117	-0-	655	3	3	9	Y	3					34
02	672	N	551	-0-	-121	-0-	551	3			Y	-0-					34
03	682	N	574	-0-	-108	-0-	574	3			Y	-0-					34
04	630	N	568	-0-	-62	-0-	568	3			Y	-0-					34
05	620	N	602	-0-	-18	-0-	601	3	1	9	Y	1					35
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	671	3	1	9	Y	1					36
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			Y	-0-					36
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			Y	-0-	5	5			31
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			Y	-0-					31
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			Y	-0-					31
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			Y	-0-					31
*12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	688	3	1	9	Y	1					32

TOTAL GAS PROD: 7,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3			Y	-0-					42
02	224	N	186	-0-	-38	-0-	186	3			Y	-0-					42
03	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	3			Y	-0-					42
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3			Y	-0-					42
05	217	N	216	-0-	-1	-0-	215	3	1	9	Y	1					43
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	211	3	1	9	Y	1					44
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	216	3	8	9	Y	7					51
08	217	N	214	-0-	-3	-0-	212	3	2	9	Y	2					53
09	210	N	183	-0-	-27	-0-	181	3	2	9	Y	2					55
10	217	N	198	-0-	-19	-0-	197	3	1	9	Y	1					56
11	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	3			Y	-0-					56
*12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 2,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	488	N	488	-0-	-0-	-0-	485	3	3	9	Y	3					56
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	481	3	2	9	Y	2					58
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			Y	-0-					58
04	480	N	464	-0-	-16	-0-	464	3			Y	-0-					58
05	527	N	440	-0-	-87	-0-	439	3	1	9	Y	1					59
06	450	N	432	-0-	-18	-0-	432	3			Y	-0-	50	1			9
07	465	N	431	-0-	-34	-0-	431	3			Y	-0-					9
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			Y	-0-					9
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			Y	-0-					9
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			Y	-0-					9
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	427	3	1	9	Y	1					10
12	465	N	407	-0-	-58	-0-	407	3			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 5,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	310	N	256	-0-	-54	-0-	253	3	3	9	Y	3					60
02	280	N	227	-0-	-53	-0-	223	3	4	9	Y	4					64
03	279	N	275	-0-	-4	-0-	267	3	8	9	Y	7					71
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	238	3	2	9	Y	2					73
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	250	3	7	9	Y	6					79
06	270	N	255	-0-	-15	-0-	241	3	14	9	Y	13	81	1			11
07	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			Y	-0-					11
08	248	N	237	-0-	-11	-0-	236	3	1	9	Y	1					12
09	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	3			Y	-0-					12
10	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	3			Y	-0-					12
11	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	3			Y	-0-					12
12	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 2,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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	682	N	613	-0-	-69	-0-	612	3	1	9	N	1					27
02	588	N	558	-0-	-30	-0-	556	3	2	9	N	2					29
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	619	3	1	9	N	1					30
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					30
05	620	N	592	-0-	-28	-0-	592	3			N	-0-					30
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					30
07	651	N	604	-0-	-47	-0-	603	3	1	9	N	1					31
08	589	N	565	-0-	-24	-0-	564	3	1	9	N	1					32
09	600	N	599	-0-	-1	-0-	597	3	2	9	N	2					34
10	589	N	546	-0-	-43	-0-	544	3	2	9	N	2					36
11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					36
12	620	N	554	-0-	-66	-0-	552	3	2	9	N	2					38

TOTAL GAS PROD: 7,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					30
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	81	3			N	-0-					30
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					30
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					30
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					30
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					30
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					30
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-	3	5			27
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					27
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					27
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					27
*12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 1,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	351	N	351	-0-	-0-	-0-	348	3	3	9	N	3					24
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	311	3	3	9	N	3					27
03	341	N	324	-0-	-17	-0-	321	3	3	9	N	3					30
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	335	3	2	9	N	2					32
05	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	3			N	-0-					32
06	300	N	243	-0-	-57	-0-	243	3			N	-0-					32
07	341	N	254	-0-	-87	-0-	250	3	4	9	N	4					36
08	341	N	248	-0-	-93	-0-	248	3			N	-0-					36
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	246	3	1	9	N	1					37
10	248	N	234	-0-	-14	-0-	232	3	2	9	N	2					39
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	359	3	3	9	N	3					42
*12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 3,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	558	N	502	-0-	-56	-0-	502	3			N	-0-					6
02	504	N	496	-0-	-8	-0-	496	3			N	-0-					6
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					6
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					6
05	558	N	513	-0-	-45	-0-	513	3			N	-0-					6
06	570	N	554	-0-	-16	-0-	554	3			N	-0-					6
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					6
08	527	N	488	-0-	-39	-0-	488	3			N	-0-	5	5			1
09	540	N	505	-0-	-35	-0-	504	3	1	9	N	1					2
10	558	N	429	-0-	-129	-0-	429	3			N	-0-					2
11	480	N	420	-0-	-60	-0-	420	3			N	-0-					2
12	527	N	427	-0-	-100	-0-	427	3			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 5,972 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 #: 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	651	N	565	-0-	-86	-0-	563	3	2	9	Y	2					58
02	588	N	533	-0-	-55	-0-	530	3	3	9	Y	3					61
03	620	N	595	-0-	-25	-0-	593	3	2	9	Y	2					63
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			Y	-0-					63
05	589	N	585	-0-	-4	-0-	582	3	3	9	Y	3					66
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	574	3	2	9	Y	2	30	1			38
07	589	N	588	-0-	-1	-0-	575	3	13	9	Y	12					50
08	589	N	561	-0-	-28	-0-	553	3	8	9	Y	7					57
09	570	N	551	-0-	-19	-0-	548	3	3	9	Y	3					60
10	589	N	544	-0-	-45	-0-	543	3	1	9	Y	1					61
11	540	N	539	-0-	-1	-0-	539	3			Y	-0-					61
12	558	N	552	-0-	-6	-0-	550	3	2	9	Y	2	25	1			38

TOTAL GAS PROD: 6,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					44
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	82	3			Y	-0-					44
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					44
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			Y	-0-					44
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			Y	-0-					44
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			Y	-0-					44
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			Y	-0-					44
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			Y	-0-	5	5			39
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			Y	-0-	2	5			37
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			Y	-0-					37
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			Y	-0-					37
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 1,004 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	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	3			Y	-0-					56
02	196	N	173	-0-	-23	-0-	173	3			Y	-0-					56
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					56
04	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			Y	-0-					56
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					56
06	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	3			Y	-0-					56
07	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			Y	-0-					56
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					56
09	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	3			Y	-0-					56
10	217	N	194	-0-	-23	-0-	193	3	1	9	Y	1					57
11	210	N	185	-0-	-25	-0-	185	3			Y	-0-					57
12	217	N	206	-0-	-11	-0-	197	3	9	9	Y	8	64	1			1

TOTAL GAS PROD: 2,432 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 #: 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	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1047	3	10	9	Y	9					19
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	877	3	20	9	Y	18					37
03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	959	3	23	9	Y	21					58
04	960	N	918	-0-	-42	-0-	911	3	7	9	Y	6	48	1			16
05	992	N	964	-0-	-28	-0-	947	3	17	9	Y	15					31
06	960	N	923	-0-	-37	-0-	910	3	13	9	Y	12	39	1			4
07	950	N	950	-0-	-0-	-0-	937	3	13	9	Y	12					16
08	918	N	918	-0-	-0-	-0-	898	3	20	9	Y	18					34
09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	885	3	21	9	Y	19					53
10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	917	3	13	9	Y	12					65
11	870	N	737	-0-	-133	-0-	723	3	14	9	Y	13					78
*12	928	N	928	-0-	-0-	-0-	909	3	19	9	Y	17					95

TOTAL GAS PROD: 11,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

CHILDRESS, P. L. "G" WELL #: 1008 RRCID -> 227852 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 4162 - 7769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1246	-0-	-304	-0-	1235	3	11	9	N	10	41	1			52
02	1372	N	1080	-0-	-292	-0-	1076	3	4	9	N	4	16	1			40
03	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1610	3	11	9	N	10					50
04	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1508	3	10	9	N	9					59
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1357	3	12	9	N	11					70
06	1560	N	1526	-0-	-34	-0-	1515	3	11	9	N	10					80
07	1581	N	1516	-0-	-65	-0-	1505	3	11	9	N	10					90
08	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1510	3	10	9	N	9	51	1			48
09	1530	N	1449	-0-	-81	-0-	1439	3	10	9	N	9					57
10	1519	N	1002	-0-	-517	-0-	994	3	8	9	N	7					64
11	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1505	3	11	9	N	10					74
12	1488	N	1480	-0-	-8	-0-	1468	3	12	9	N	11					85

TOTAL GAS PROD: 16,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

CHILDRESS "B" WELL #: 505 RRCID -> 227899 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7487 - 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	404	N	404	-0-	-0-	-0-	403	3	1	9	N	1					24
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					24
03	434	N	431	-0-	-3	-0-	428	3	3	9	N	3					27
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					27
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	430	3	2	9	N	2					29
06	420	N	419	-0-	-1	-0-	418	3	1	9	N	1					30
07	434	N	419	-0-	-15	-0-	418	3	1	9	N	1					31
08	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	3			N	-0-	1	5			30
09	420	N	375	-0-	-45	-0-	375	3			N	-0-					30
10	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	3			N	-0-					30
11	390	N	373	-0-	-17	-0-	373	3			N	-0-					30
12	403	N	386	-0-	-17	-0-	384	3	2	9	N	2					32

TOTAL GAS PROD: 4,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CHILDRESS, P. L. "C" WELL #: 905 RRCID -> 227907 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 7434 - 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	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	3			N	-0-					31
02	168	N	154	-0-	-14	-0-	150	3	4	9	N	4					35
03	186	N	174	-0-	-12	-0-	173	3	1	9	N	1					36
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	172	3	1	9	N	1					37
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	177	3	1	9	N	1					38
06	180	N	142	-0-	-38	-0-	142	3			N	-0-					38
07	186	N	167	-0-	-19	-0-	164	3	3	9	N	3					41
08	186	N	154	-0-	-32	-0-	153	3	1	9	N	1					42
09	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	3			N	-0-					42
10	155	N	124	-0-	-31	-0-	123	3	1	9	N	1					43
11	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	3			N	-0-					43
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	122	3	2	9	N	2					45

TOTAL GAS PROD: 1,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 512 RRCID -> 228946 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7496 - 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	310	N	287	-0-	-23	-0-	286	3	1	9	Y	1					60
02	252	N	248	-0-	-4	-0-	247	3	1	9	Y	1					61
03	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	3			Y	-0-					61
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	275	3	2	9	Y	2					63
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-					63
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	284	3	14	9	Y	13	73	1			3
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					3
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	303	3	2	9	Y	2					5
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					5
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					5
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					5
*12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 3,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 415 RRCID -> 228952 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7542 - 7793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					39
02	448	N	447	-0-	-1	-0-	447	3			Y	-0-					39
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	571	3	2	9	Y	2					41
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	534	3	3	9	Y	3					44
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	509	3	6	9	Y	5					49
06	540	N	459	-0-	-81	-0-	444	3	15	9	Y	14	62	1			1
07	527	N	442	-0-	-85	-0-	442	3			Y	-0-					1
08	527	N	438	-0-	-89	-0-	437	3	1	9	Y	1					2
09	450	N	447	-0-	-3	-0-	447	3			Y	-0-					2
10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			Y	-0-					2
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			Y	-0-					2
*12	646	N	646	-0-	-0-	-0-	640	3	6	9	Y	5					7

TOTAL GAS PROD: 6,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 416 RRCID -> 228953 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7536 - 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	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			Y	-0-					7
02	1008	N	908	-0-	-100	-0-	906	3	2	9	Y	2					9
03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1113	3	1	9	Y	1					10
04	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1117	3	2	9	Y	2					12
05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			Y	-0-					12
06	1080	N	868	-0-	-212	-0-	868	3			Y	-0-					12
07	1147	N	1031	-0-	-116	-0-	1031	3			Y	-0-					12
08	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	1083	3			Y	-0-					12
09	870	N	705	-0-	-165	-0-	705	3			Y	-0-					12
10	1023	N	943	-0-	-80	-0-	943	3			Y	-0-					12
11	1050	N	654	-0-	-396	-0-	654	3			Y	-0-	5	5			7
*12	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			Y	-0-	5	5			2

TOTAL GAS PROD: 11,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	527	N	438	-0-	-89	-0-	438	3			Y	-0-					27
02	448	N	412	-0-	-36	-0-	412	3			Y	-0-					27
03	558	N	476	-0-	-82	-0-	476	3			Y	-0-					27
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-					27
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			Y	-0-					27
06	450	N	425	-0-	-25	-0-	425	3			Y	-0-					27
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			Y	-0-					27
08	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	3			Y	-0-					27
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			Y	-0-					27
10	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	3			Y	-0-					27
11	450	N	438	-0-	-12	-0-	438	3			Y	-0-					27
12	465	N	407	-0-	-58	-0-	407	3			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 5,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	395	-0-	-8	-0-	395	3			N	-0-					31
02	336	N	315	-0-	-21	-0-	315	3			N	-0-					31
03	434	N	352	-0-	-82	-0-	352	3			N	-0-					31
04	390	N	356	-0-	-34	-0-	344	3	12	9	N	11					42
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					42
06	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	3			N	-0-					42
07	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	3			N	-0-					42
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	407	3	1	9	N	1					43
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					43
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	400	3	3	9	N	3					46
11	390	N	389	-0-	-1	-0-	382	3	7	9	N	6	44	1			8
*12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	410	3	6	9	N	5					13

TOTAL GAS PROD: 4,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
ROUSSELOT WELL #: 1401 RRCID -> 231053 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7326 - 7389

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	602	-0-	-18	-0-	600	3	2	9	N	2					14
02	560	N	525	-0-	-35	-0-	525	3			N	-0-					14
03	620	N	521	-0-	-99	-0-	521	3			N	-0-					14
04	570	N	479	-0-	-91	-0-	479	3			N	-0-					14
05	589	N	487	-0-	-102	-0-	486	3	1	9	N	1					15
06	510	N	456	-0-	-54	-0-	456	3			N	-0-					15
07	496	N	489	-0-	-7	-0-	489	3			N	-0-					15
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	659	3	1	9	N	1					16
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	698	3	1	9	N	1					17
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	651	3	4	9	N	4					21
11	630	N	581	-0-	-49	-0-	579	3	2	9	N	2					23
12	713	N	600	-0-	-113	-0-	594	3	6	9	N	5					28

TOTAL GAS PROD: 6,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

BAILEY WELL #: 328 RRCID -> 231054 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7710 - 7785

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	737	3	4	9	Y	4					26
02	756	N	695	-0-	-61	-0-	691	3	4	9	Y	4					30
03	806	N	731	-0-	-75	-0-	727	3	4	9	Y	4					34
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	722	3	1	9	Y	1					35
05	775	N	641	-0-	-134	-0-	641	3			Y	-0-					35
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	743	3	4	9	Y	4					39
07	744	N	711	-0-	-33	-0-	707	3	4	9	Y	4					43
08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	733	3	2	9	Y	2					45
09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	719	3	3	9	Y	3					48
10	713	N	556	-0-	-157	-0-	555	3	1	9	Y	1					49
11	720	N	584	-0-	-136	-0-	584	3			Y	-0-					49
*12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	779	3	10	9	Y	9					58

TOTAL GAS PROD: 8,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

CHILDRESS, P. L. "D" WELL #: 1107 RRCID -> 231057 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 7439 - 7526

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	709	3			N	-0-					7
02	532	N	496	-0-	-36	-0-	496	3			N	-0-					7
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					7
04	630	N	533	-0-	-97	-0-	533	3			N	-0-					7
05	558	N	524	-0-	-34	-0-	524	3			N	-0-					7
06	570	N	469	-0-	-101	-0-	469	3			N	-0-					7
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					7
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-	1	5			6
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					6
10	589	N	479	-0-	-110	-0-	479	3			N	-0-					6
11	570	N	501	-0-	-69	-0-	501	3			N	-0-					6
12	558	N	473	-0-	-85	-0-	473	3			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 6,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					13
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					13
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					13
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	222	3	1	9	Y	1					14
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					14
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					14
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					14
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					14
09	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	3			Y	-0-					14
10	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			Y	-0-					14
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					14
*12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 2,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CHILDRESS, P. L. "G" WELL #: 1020 RRCID -> 231062 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7400 - 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	713	N	695	-0-	-18	-0-	694	3	1	9	N	1					10
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	625	3	10	9	N	9					19
03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	677	3	3	9	N	3					22
04	660	N	643	-0-	-17	-0-	641	3	2	9	N	2					24
05	713	N	672	-0-	-41	-0-	668	3	4	9	N	4					28
06	660	N	644	-0-	-16	-0-	642	3	2	9	N	2					30
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	659	3	4	9	N	4					34
08	682	N	649	-0-	-33	-0-	648	3	1	9	N	1					35
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	631	3	3	9	N	3					38
10	651	N	635	-0-	-16	-0-	629	3	6	9	N	5					43
11	630	N	605	-0-	-25	-0-	603	3	2	9	N	2					45
12	651	N	636	-0-	-15	-0-	633	3	3	9	N	3					48

TOTAL GAS PROD: 7,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

BAILEY, J. R. EST. "B" WELL #: 428 RRCID -> 231063 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7463 - 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	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			Y	-0-					42
02	196	N	194	-0-	-2	-0-	194	3			Y	-0-					42
03	279	N	220	-0-	-59	-0-	220	3			Y	-0-					42
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					42
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	218	3	1	9	Y	1					43
06	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	3			Y	-0-					43
07	217	N	204	-0-	-13	-0-	203	3	1	9	Y	1					44
08	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	3			Y	-0-					44
09	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	3			Y	-0-					44
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					44
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					44
*12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 2,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY, J. R. EST. "B" WELL #: 413 RRCID -> 231064 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7519 - 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	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			Y	-0-					57
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					57
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	509	3	1	9	Y	1					58
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	502	3	2	9	Y	2					60
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	509	3	3	9	Y	3					63
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	519	3	2	9	Y	2					65
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	509	3	1	9	Y	1					66
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	581	3	8	9	Y	7					73
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	532	3	4	9	Y	4					77
10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	608	3	3	9	Y	3	73	1			7
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			Y	-0-					7
*12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	597	3	1	9	Y	1					8

TOTAL GAS PROD: 6,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	1147	N	1109	-0-	-38	-0-	1105	3	4	9	Y	4					27
02	1036	N	1021	-0-	-15	-0-	1012	3	9	9	Y	8					35
03	1147	N	1075	-0-	-72	-0-	1072	3	3	9	Y	3					38
04	1080	N	979	-0-	-101	-0-	978	3	1	9	Y	1					39
05	1116	N	1020	-0-	-96	-0-	1018	3	2	9	Y	2					41
06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1120	3	3	9	Y	3					44
07	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1168	3	7	9	Y	6					50
08	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1144	3	8	9	Y	7					57
09	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1070	3	1	9	Y	1					58
10	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1110	3	3	9	Y	3					61
11	991	N	991	-0-	-0-	-0-	989	3	2	9	Y	2					63
*12	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			Y	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 12,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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	434	N	414	-0-	-20	-0-	412	3	2	9	Y	2					30
02	420	N	371	-0-	-49	-0-	369	3	2	9	Y	2					32
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	451	3	7	9	Y	6					38
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	436	3	4	9	Y	4					42
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	424	3	1	9	Y	1					43
06	450	N	349	-0-	-101	-0-	349	3			Y	-0-					43
07	403	N	357	-0-	-46	-0-	357	3			Y	-0-					43
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-	2	5			41
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					41
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	415	3	2	9	Y	2					43
11	390	N	365	-0-	-25	-0-	365	3			Y	-0-					43
*12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	434	3	2	9	Y	2					45

TOTAL GAS PROD: 4,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	3			N	-0-					20
02	532	N	421	-0-	-111	-0-	421	3			N	-0-					20
03	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	3			N	-0-					20
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					20
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					20
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	520	3	1	9	N	1					21
07	558	N	517	-0-	-41	-0-	517	3			N	-0-					21
08	558	N	469	-0-	-89	-0-	469	3			N	-0-					21
09	510	N	496	-0-	-14	-0-	495	3	1	9	N	1					22
10	527	N	501	-0-	-26	-0-	500	3	1	9	N	1					23
11	450	N	442	-0-	-8	-0-	442	3			N	-0-					23
12	527	N	451	-0-	-76	-0-	450	3	1	9	N	1					24

TOTAL GAS PROD: 5,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BAILEY WELL #: 230 RRCID -> 232575 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7461 - 7852

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	5			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

01	1178	N	1055	-0-	-123	-0-	1046	3	9	9	Y	8					58
02	1120	N	953	-0-	-167	-0-	947	3	6	9	Y	5					63
03	1178	N	1097	-0-	-81	-0-	1093	3	4	9	Y	4					67
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1032	3	6	9	Y	5	65	1			7
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1079	3	6	9	Y	5					12
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			Y	-0-					12
07	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1117	3	1	9	Y	1					13
08	1085	N	1040	-0-	-45	-0-	1039	3	1	9	Y	1					14
09	1050	N	962	-0-	-88	-0-	952	3	10	9	Y	9					23
10	1085	N	997	-0-	-88	-0-	994	3	3	9	Y	3					26
11	1020	N	952	-0-	-68	-0-	946	3	6	9	Y	5					31
*12	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1353	3	1	9	Y	1					32

TOTAL GAS PROD: 12,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY, J. R. "A" WELL #: 720 RRCID -> 232579 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7490 - 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	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			Y	-0-					31
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					31
03	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			Y	-0-					31
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			Y	-0-					31
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			Y	-0-					31
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			Y	-0-					31
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					31
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					31
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					31
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					31
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					31
*12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 1,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					51
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					51
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					51
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					51
05	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			Y	-0-					51
06	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	3			Y	-0-					51
07	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			Y	-0-					51
08	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			Y	-0-					51
09	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	3			Y	-0-					51
10	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			Y	-0-					51
11	210	N	174	-0-	-36	-0-	174	3			Y	-0-					51
12	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			Y	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 2,443 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	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					21
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	3			Y	-0-					21
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-					21
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			Y	-0-					21
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					21
06	15	N	9	-0-	-6	-0-	9	3			Y	-0-					21
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-					21
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					21
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					21
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					21
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			Y	-0-					21
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-					21

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

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY WELL #: 232 RRCID -> 233293 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7448 - 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	775	N	747	-0-	-28	-0-	747	3			Y	-0-					57
02	700	N	683	-0-	-17	-0-	683	3			Y	-0-					57
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			Y	-0-					57
04	720	N	707	-0-	-13	-0-	707	3			Y	-0-					57
05	744	N	729	-0-	-15	-0-	729	3			Y	-0-					57
06	720	N	700	-0-	-20	-0-	700	3			Y	-0-	44	1			13
07	744	N	725	-0-	-19	-0-	725	3			Y	-0-					13
08	744	N	712	-0-	-32	-0-	711	3	1	9	Y	1					14
09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			Y	-0-					14
10	713	N	657	-0-	-56	-0-	657	3			Y	-0-					14
11	690	N	641	-0-	-49	-0-	641	3			Y	-0-					14
12	713	N	673	-0-	-40	-0-	673	3			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 8,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BAILEY WELL #: 237 RRCID -> 233294 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 7498 - 7775

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	437	3	1	9	Y	1					46
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	394	3	10	9	Y	9					55
03	465	N	370	-0-	-95	-0-	369	3	1	9	Y	1					56
04	420	N	357	-0-	-63	-0-	356	3	1	9	Y	1					57
05	434	N	271	-0-	-163	-0-	271	3			Y	-0-					57
06	360	N	130	-0-	-230	-0-	128	3	2	9	Y	2	51	1			8
07	372	N	85	-0-	-287	-0-	85	3			Y	-0-					8
08	279	N	56	-0-	-223	-0-	56	3			Y	-0-	2	5			6
09	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	3			Y	-0-					6
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			Y	-0-					6
11	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	3			Y	-0-					6
12	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	3			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 2,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BAILEY WELL #: 408 RRCID -> 233295 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7484 - 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	377	N	377	-0-	-0-	-0-	375	3	2	9	Y	2					34
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					34
03	341	N	289	-0-	-52	-0-	289	3			Y	-0-					34
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-					34
05	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	3			Y	-0-					34
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-					34
07	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	3			Y	-0-					34
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-	3	5			31
09	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	3			Y	-0-					31
10	341	N	274	-0-	-67	-0-	273	3	1	9	Y	1					32
11	330	N	319	-0-	-11	-0-	317	3	2	9	Y	2					34
12	372	N	326	-0-	-46	-0-	325	3	1	9	Y	1					35

TOTAL GAS PROD: 4,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	-0-					56
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-					56
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			Y	-0-					56
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					56
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					56
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					56
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					56
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					56
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					56
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					56
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					56
*12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			Y	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 3,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3			Y	-0-					48
02	168	N	156	-0-	-12	-0-	156	3			Y	-0-					48
03	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			Y	-0-					48
04	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	3			Y	-0-					48
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					48
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					48
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					48
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-	5	5			43
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-	1	5			42
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					42
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					42
*12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 2,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	397	N	397	-0-	-0-	-0-	390	3	7	9	N	6					22
02	392	N	355	-0-	-37	-0-	348	3	7	9	N	6					28
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	404	3	9	9	N	8					36
04	390	N	378	-0-	-12	-0-	371	3	7	9	N	6					42
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	396	3	9	9	N	8					50
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	386	3	7	9	N	6					56
07	403	N	400	-0-	-3	-0-	394	3	6	9	N	5					61
08	403	N	376	-0-	-27	-0-	374	3	2	9	N	2	49	1			14
09	390	N	359	-0-	-31	-0-	357	3	2	9	N	2					16
10	403	N	365	-0-	-38	-0-	357	3	8	9	N	7					23
11	360	N	346	-0-	-14	-0-	340	3	6	9	N	5					28
12	372	N	329	-0-	-43	-0-	327	3	2	9	N	2					30

TOTAL GAS PROD: 4,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	AMT	DISPOSITIONS 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-					24
02	280	N	248	-0-	-32	-0-	248	3			Y	-0-					24
03	341	N	285	-0-	-56	-0-	285	3			Y	-0-					24
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	332	3	3	9	Y	3					27
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					27
06	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	3			Y	-0-					27
07	341	N	276	-0-	-65	-0-	272	3	4	9	Y	4					31
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	283	3	3	9	Y	3					34
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	279	3	1	9	Y	1					35
10	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			Y	-0-					35
11	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	3			Y	-0-					35
*12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 3,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	657	3	2	9	Y	2					26
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-					26
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			Y	-0-					26
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-					26
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-					26
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			Y	-0-					26
07	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			Y	-0-					26
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			Y	-0-	5	5			21
09	660	N	500	-0-	-160	-0-	500	3			Y	-0-					21
10	682	N	453	-0-	-229	-0-	453	3			Y	-0-					21
11	540	N	489	-0-	-51	-0-	487	3	2	9	Y	2					23
*12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	569	3	6	9	Y	5					28

TOTAL GAS PROD: 6,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	218	-0-	-30	-0-	216	3	2	9	Y	2					43
02	196	N	171	-0-	-25	-0-	170	3	1	9	Y	1					44
03	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	3			Y	-0-					44
04	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	3			Y	-0-					44
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					44
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					44
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	228	3	1	9	Y	1					45
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					45
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					45
10	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	3			Y	-0-					45
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					45
12	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 2,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					35
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	3			Y	-0-					35
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					35
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			Y	-0-					35
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					35
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			Y	-0-					35
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-					35
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					35
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					35
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					35
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	27	3	8	9	Y	7					42
*12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 285 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 610 RRCID -> 238433 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7518 - 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	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	3			Y	-0-					56
02	308	N	298	-0-	-10	-0-	298	3			Y	-0-					56
03	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	3			Y	-0-					56
04	330	N	320	-0-	-10	-0-	319	3	1	9	Y	1					57
05	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3			Y	-0-					57
06	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	3			Y	-0-					57
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-					57
08	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	3			Y	-0-	1	5			56
09	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	3			Y	-0-					56
10	341	N	280	-0-	-61	-0-	280	3			Y	-0-					56
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-					56
*12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 3,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

P. L. CHILDRESS "G" WELL #: 1021 RRCID -> 238444 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7432 - 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	620	N	553	-0-	-67	-0-	549	3	4	9	N	4					17
02	560	N	525	-0-	-35	-0-	521	3	4	9	N	4					21
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	584	3	3	9	N	3					24
04	540	N	530	-0-	-10	-0-	526	3	4	9	N	4					28
05	589	N	473	-0-	-116	-0-	472	3	1	9	N	1					29
06	570	N	442	-0-	-128	-0-	442	3			N	-0-					29
07	558	N	500	-0-	-58	-0-	499	3	1	9	N	1					30
08	465	N	372	-0-	-93	-0-	372	3			N	-0-					30
09	450	N	342	-0-	-108	-0-	342	3			N	-0-					30
10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					30
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	620	3	2	9	N	2					32
*12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	380	3	3	9	N	3					35

TOTAL GAS PROD: 6,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY WELL #: 238 RRCID -> 238630 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 7490 - 7741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					20
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					20
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					20
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					20
05	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	3			Y	-0-					20
06	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	3			Y	-0-					20
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					20
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-	3	5			17
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					17
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					17
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	253	3	2	9	Y	2					19
*12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 3,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	281	N	281	-0-	-0-	-0-	272	3	9	9	Y	8					22
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	258	3	22	9	Y	20					42
03	310	N	302	-0-	-8	-0-	288	3	14	9	Y	13					55
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	276	3	20	9	Y	18					73
05	310	N	293	-0-	-17	-0-	286	3	7	9	Y	6					79
06	300	N	281	-0-	-19	-0-	273	3	8	9	Y	7					86
07	310	N	305	-0-	-5	-0-	285	3	20	9	Y	18					104
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	262	3	61	9	Y	55	132	1			27
09	270	N	268	-0-	-2	-0-	266	3	2	9	Y	2					29
10	310	N	284	-0-	-26	-0-	269	3	15	9	Y	14					43
11	300	N	249	-0-	-51	-0-	247	3	2	9	Y	2					45
*12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	273	3	9	9	Y	8					53

TOTAL GAS PROD: 3,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

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	248	N	159	-0-	-89	-0-	157	3	2	9	Y	2					38
02	280	N	249	-0-	-31	-0-	249	3			Y	-0-					38
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					38
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	340	3	1	9	Y	1					39
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					39
06	330	N	280	-0-	-50	-0-	277	3	3	9	Y	3					42
07	341	N	276	-0-	-65	-0-	276	3			Y	-0-					42
08	341	N	285	-0-	-56	-0-	284	3	1	9	Y	1					43
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	318	3	2	9	Y	2					45
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-					45
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-					45
12	341	N	273	-0-	-68	-0-	273	3			Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 3,479 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 #: 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	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	1000	3	3	9	Y	3					5
02	924	N	904	-0-	-20	-0-	901	3	3	9	Y	3					8
03	1023	N	999	-0-	-24	-0-	995	3	4	9	Y	4					12
04	960	N	913	-0-	-47	-0-	904	3	9	9	Y	8					20
05	992	N	886	-0-	-106	-0-	882	3	4	9	Y	4					24
06	960	N	897	-0-	-63	-0-	890	3	7	9	Y	6					30
07	930	N	891	-0-	-39	-0-	883	3	8	9	Y	7					37
08	899	N	845	-0-	-54	-0-	837	3	8	9	Y	7					44
09	900	N	826	-0-	-74	-0-	825	3	1	9	Y	1					45
10	899	N	846	-0-	-53	-0-	842	3	4	9	Y	4					49
11	810	N	806	-0-	-4	-0-	806	3			Y	-0-					49
12	868	N	821	-0-	-47	-0-	820	3	1	9	Y	1					50

TOTAL GAS PROD: 10,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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	961	N	930	-0-	-31	-0-	923	3	7	9	Y	6					48
02	868	N	859	-0-	-9	-0-	851	3	8	9	Y	7					55
03	961	N	949	-0-	-12	-0-	946	3	3	9	Y	3					58
04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	911	3	7	9	Y	6					64
05	961	N	933	-0-	-28	-0-	929	3	4	9	Y	4					68
06	930	N	913	-0-	-17	-0-	907	3	6	9	Y	5					73
07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	927	3	13	9	Y	12					85
08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	924	3	9	9	Y	8					93
09	900	N	888	-0-	-12	-0-	886	3	2	9	Y	2					95
10	930	N	912	-0-	-18	-0-	906	3	6	9	Y	5	90	1			10
11	900	N	865	-0-	-35	-0-	865	3			Y	-0-					10
12	930	N	888	-0-	-42	-0-	888	3			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 10,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

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	496	N	435	-0-	-61	-0-	435	3			Y	-0-					27
02	392	N	322	-0-	-70	-0-	322	3			Y	-0-					27
03	496	N	258	-0-	-238	-0-	258	3			Y	-0-					27
04	420	N	377	-0-	-43	-0-	377	3			Y	-0-					27
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			Y	-0-					27
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			Y	-0-					27
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-					27
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					27
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					27
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					27
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					27
*12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 4,426 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 #: 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	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			Y	-0-					24
02	224	N	211	-0-	-13	-0-	211	3			Y	-0-					24
03	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			Y	-0-					24
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					24
05	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	3			Y	-0-					24
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			Y	-0-					24
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					24
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					24
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	222	3	3	9	Y	3					27
10	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			Y	-0-					27
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			Y	-0-					27
*12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1038	3	1	9	Y	1					28

TOTAL GAS PROD: 3,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	1333	N	1305	-0-	-28	-0-	1305	3			Y	-0-					-0-
02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1182	3	13	9	Y	12					12
03	1333	N	1285	-0-	-48	-0-	1274	3	11	9	Y	10					22
04	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1256	3	22	9	Y	20					42
05	1333	N	1314	-0-	-19	-0-	1305	3	9	9	Y	8					50
06	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1288	3	22	9	Y	20					70
07	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1302	3	26	9	Y	24					94
08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1302	3	17	9	Y	15					109
09	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1252	3	13	9	Y	12	121	1			-0-
10	1240	N	1166	-0-	-74	-0-	1166	3			Y	-0-					-0-
11	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1205	3	2	9	Y	2					2
12	1240	N	1184	-0-	-56	-0-	1183	3	1	9	Y	1					3

TOTAL GAS PROD: 15,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

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	144	-0-	-11	-0-	144	3			Y	-0-					20
02	140	N	129	-0-	-11	-0-	129	3			Y	-0-					20
03	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			Y	-0-					20
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			Y	-0-					20
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			Y	-0-					20
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			Y	-0-					20
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					20
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					20
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					20
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	143	3	2	9	Y	2					22
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					22
*12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 1,646 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 #: 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	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-					15
02	308	N	292	-0-	-16	-0-	292	3			Y	-0-					15
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-					15
04	330	N	290	-0-	-40	-0-	288	3	2	9	Y	2					17
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-					17
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					17
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	331	3	12	9	Y	11					28
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	318	3	2	9	Y	2					30
09	300	N	248	-0-	-52	-0-	248	3			Y	-0-					30
10	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	3			Y	-0-					30
11	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	3			Y	-0-					30
*12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 3,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

ROUSSELOT WELL #: 1516 RRCID -> 242581 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8300 - 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	1147	N	1146	-0-	-1	-0-	1137	3	9	9	N	8	38	1			15
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	982	3	2	9	N	2					17
03	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1161	3	6	9	N	5					22
04	1110	N	1088	-0-	-22	-0-	1085	3	3	9	N	3					25
05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1197	3	9	9	N	8					33
06	1140	N	1087	-0-	-53	-0-	1085	3	2	9	N	2					35
07	1116	N	1099	-0-	-17	-0-	1096	3	3	9	N	3					38
08	1178	N	1086	-0-	-92	-0-	1084	3	2	9	N	2					40
09	1080	N	1046	-0-	-34	-0-	1043	3	3	9	N	3					43
10	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1148	3	8	9	N	7					50
11	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1198	3	2	9	N	2	19	1			33
*12	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-	1	5			32

TOTAL GAS PROD: 13,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

HEMPHILL WELL #: 2403 RRCID -> 242632 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7295 - 7657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	349	-0-	-209	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
02	392	N	342	-0-	-50	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	324	-0-	-48	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
06	390	N	317	-0-	-73	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-					-0-
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-					-0-
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					-0-
10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			Y	-0-					-0-
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			Y	-0-					-0-
12	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,083 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 #: 313 RRCID -> 242635 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8567 - 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	469	-0-	-27	-0-	469	3			Y	-0-					40
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	426	3	2	9	Y	2					42
03	496	N	469	-0-	-27	-0-	466	3	3	9	Y	3					45
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			Y	-0-					45
05	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	3			Y	-0-					45
06	450	N	422	-0-	-28	-0-	420	3	2	9	Y	2	34	1			13
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	433	3	2	9	Y	2					15
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	455	3	2	9	Y	2					17
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-					17
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	475	3	1	9	Y	1					18
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	454	3	6	9	Y	5					23
*12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	470	3	6	9	Y	5					28

TOTAL GAS PROD: 5,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			Y	-0-					28
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-					28
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			Y	-0-					28
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			Y	-0-					28
05	434	N	409	-0-	-25	-0-	407	3	2	9	Y	2					30
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-					30
07	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	3			Y	-0-					30
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-	5	5			25
09	450	N	353	-0-	-97	-0-	353	3			Y	-0-	5	5			20
10	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	3			Y	-0-					20
11	390	N	387	-0-	-3	-0-	387	3			Y	-0-					20
*12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 5,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	806	N	783	-0-	-23	-0-	782	3	1	9	Y	1					20
02	728	N	712	-0-	-16	-0-	712	3			Y	-0-					20
03	806	N	791	-0-	-15	-0-	791	3			Y	-0-					20
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			Y	-0-					20
05	775	N	712	-0-	-63	-0-	710	3	2	9	Y	2					22
06	780	N	738	-0-	-42	-0-	735	3	3	9	Y	3					25
07	775	N	759	-0-	-16	-0-	756	3	3	9	Y	3					28
08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	758	3	11	9	Y	10					38
09	750	N	700	-0-	-50	-0-	700	3			Y	-0-					38
10	744	N	718	-0-	-26	-0-	714	3	4	9	Y	4					42
11	750	N	730	-0-	-20	-0-	730	3			Y	-0-					42
12	713	N	693	-0-	-20	-0-	693	3			Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 8,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			Y	-0-					57
02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1068	3	6	9	Y	5					62
03	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1206	3	11	9	Y	10					72
04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1114	3	24	9	Y	22	82	1			12
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			Y	-0-					12
06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1197	3	1	9	Y	1					13
07	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1244	3	10	9	Y	9					22
08	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	1048	3	6	9	Y	5					27
09	1140	N	943	-0-	-197	-0-	943	3			Y	-0-					27
10	1178	N	948	-0-	-230	-0-	942	3	6	9	Y	5					32
11	1020	N	933	-0-	-87	-0-	933	3			Y	-0-					32
*12	989	N	989	-0-	-0-	-0-	982	3	7	9	Y	6					38

TOTAL GAS PROD: 13,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

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	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					25
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	703	3	2	9	N	2					27
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	759	3	6	9	N	5					32
04	780	N	640	-0-	-140	-0-	640	3			N	-0-					32
05	775	N	663	-0-	-112	-0-	663	3			N	-0-					32
06	750	N	696	-0-	-54	-0-	696	3			N	-0-					32
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					32
08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					32
09	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					32
10	744	N	690	-0-	-54	-0-	689	3	1	9	N	1					33
11	690	N	647	-0-	-43	-0-	647	3			N	-0-					33
12	744	N	668	-0-	-76	-0-	668	3			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 8,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	364	N	364	-0-	-0-	-0-	358	3	6	9	Y	5					62
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	340	3	7	9	Y	6					68
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	392	3	10	9	Y	9					77
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	348	3	3	9	Y	3					80
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	365	3	2	9	Y	2					82
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	350	3	3	9	Y	3	78	1			7
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					7
08	372	N	369	-0-	-3	-0-	366	3	3	9	Y	3					10
09	360	N	329	-0-	-31	-0-	329	3			Y	-0-					10
10	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	3			Y	-0-					10
11	360	N	308	-0-	-52	-0-	308	3			Y	-0-					10
*12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 4,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY, J. R. "A" WELL #: 522 RRCID -> 244862 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7517 - 7753

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	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3		Y	-0-			20
02	168	N	152	-0-	-16	-0-	152	3		Y	-0-			20
03	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3		Y	-0-			20
04	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	3		Y	-0-			20
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		Y	-0-			20
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		Y	-0-			20
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		Y	-0-			20
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	156	3	2 9	Y	2			22
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3		Y	-0-			22
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3		Y	-0-			22
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3		Y	-0-			22
12	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3		Y	-0-			22

TOTAL GAS PROD: 1,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ROUSSELOT WELL #: 1316 RRCID -> 245811 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8116 - 8414

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	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-			18
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-				N	-0-			18
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-				N	4			22
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-			22
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3		N	-0-			22
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-			22
07	310	N	218	-0-	-92	-0-	218	3		N	-0-			22
08	279	N	207	-0-	-72	-0-	207	3		N	-0-			22
09	240	N	186	-0-	-54	-0-	186	3		N	-0-			22
10	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	3		N	-0-			22
11	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	3		N	-0-			22
12	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3		N	-0-			22

TOTAL GAS PROD: 2,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CHILDRESS, P. L. "G" WELL #: 1016 RRCID -> 246299 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7387 - 8686

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	651	N	633	-0-	-18	-0-	633	3		N	-0-			60
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3		N	-0-			60
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3		N	-0-			60
04	600	N	563	-0-	-37	-0-	563	3		N	-0-			60
05	651	N	614	-0-	-37	-0-	614	3		N	-0-			60
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3		N	-0-			60
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3		N	-0-			60
08	620	N	577	-0-	-43	-0-	577	3		N	-0-	5 5		55
09	630	N	616	-0-	-14	-0-	616	3		N	-0-	5 5		50
10	651	N	600	-0-	-51	-0-	600	3		N	-0-	3 5		47
11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3		N	-0-			47
12	651	N	590	-0-	-61	-0-	590	3		N	-0-			47

TOTAL GAS PROD: 7,301 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 #: 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	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					8
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					8
03	806	N	706	-0-	-100	-0-	706	3			N	-0-					8
04	720	N	664	-0-	-56	-0-	664	3			N	-0-					8
05	775	N	699	-0-	-76	-0-	699	3			N	-0-					8
06	690	N	673	-0-	-17	-0-	673	3			N	-0-					8
07	682	N	653	-0-	-29	-0-	653	3			N	-0-					8
08	713	N	590	-0-	-123	-0-	590	3			N	-0-	1	5			7
09	660	N	587	-0-	-73	-0-	587	3			N	-0-					7
10	740	N	740	-0-	-0-	-0-	739	3	1	9	N	1					8
11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					8
*12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	622	3	2	9	N	2					10

TOTAL GAS PROD: 8,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			Y	-0-					15
02	196	N	195	-0-	-1	-0-	195	3			Y	-0-					15
03	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			Y	-0-					15
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3			Y	-0-					15
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					15
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					15
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					15
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-	3	5			12
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					12
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					12
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					12
*12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 2,726 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	325	N	325	-0-	-0-	-0-	314	3	11	9	N	10	19	1			31
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					31
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	308	3	1	9	N	1					32
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	292	3	3	9	N	3					35
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	296	3	6	9	N	5					40
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					40
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	289	3	2	9	N	2					42
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	284	3	1	9	N	1					43
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	284	3	4	9	N	4					47
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	296	3	1	9	N	1					48
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	290	3	1	9	N	1	33	1			16
*12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 3,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY WELL #: 243 RRCID -> 246321 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7486 - 7628

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					20
02	476	N	462	-0-	-14	-0-	462	3			Y	-0-					20
03	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	3			Y	-0-					20
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	486	3	2	9	Y	2					22
05	527	N	508	-0-	-19	-0-	507	3	1	9	Y	1					23
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			Y	-0-					23
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			Y	-0-					23
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	468	3	2	9	Y	2					25
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-					25
10	434	N	411	-0-	-23	-0-	408	3	3	9	Y	3					28
11	420	N	354	-0-	-66	-0-	354	3			Y	-0-					28
*12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 5,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BAILEY WELL #: 239 RRCID -> 246322 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7478 - 7678

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					32
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					32
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					32
04	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	3			Y	-0-					32
05	248	N	236	-0-	-12	-0-	235	3	1	9	Y	1					33
06	300	N	215	-0-	-85	-0-	215	3			Y	-0-					33
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					33
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-	3	5			30
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					30
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					30
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					30
*12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 2,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 825 RRCID -> 247151 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7466 - 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	575	N	575	-0-	-0-	-0-	569	3	6	9	Y	5					55
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	513	3	19	9	Y	17					72
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	580	3	7	9	Y	6	70	1			8
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	550	3	11	9	Y	10					18
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	586	3	10	9	Y	9					27
06	540	N	514	-0-	-26	-0-	503	3	11	9	Y	10					37
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	557	3	9	9	Y	8					45
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	531	3	20	9	Y	18					63
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	522	3	2	9	Y	2					65
10	527	N	526	-0-	-1	-0-	517	3	9	9	Y	8					73
11	510	N	487	-0-	-23	-0-	487	3			Y	-0-					73
*12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	550	3	4	9	Y	4					77

TOTAL GAS PROD: 6,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	1085	N	1076	-0-	-9	-0-	1067	3	9	9	Y	8					70
02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	969	3	13	9	Y	12					82
03	1085	N	1074	-0-	-11	-0-	1065	3	9	9	Y	8	78	1			12
04	1050	N	977	-0-	-73	-0-	977	3			Y	-0-					12
05	1085	N	971	-0-	-114	-0-	971	3			Y	-0-					12
06	1050	N	860	-0-	-190	-0-	859	3	1	9	Y	1					13
07	1023	N	995	-0-	-28	-0-	995	3			Y	-0-					13
08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			Y	-0-					13
09	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			Y	-0-					13
10	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1018	3	4	9	Y	4					17
11	990	N	921	-0-	-69	-0-	921	3			Y	-0-					17
12	1023	N	963	-0-	-60	-0-	962	3	1	9	Y	1					18

TOTAL GAS PROD: 11,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

CHILDRESS, P. L. "E" WELL #: 1215 RRCID -> 247432 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 7467 - 7547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	297	-0-	-137	-0-	297	3			N	-0-					32
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					32
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					32
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					32
05	465	N	400	-0-	-65	-0-	400	3			N	-0-					32
06	420	N	366	-0-	-54	-0-	366	3			N	-0-					32
07	434	N	374	-0-	-60	-0-	374	3			N	-0-					32
08	403	N	368	-0-	-35	-0-	368	3			N	-0-					32
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					32
10	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	3			N	-0-					32
11	360	N	309	-0-	-51	-0-	309	3			N	-0-					32
12	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	3			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 4,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 434 RRCID -> 250794 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7502 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2286	3	12	9	Y	11					67
02	2072	N	2054	-0-	-18	-0-	2041	3	13	9	Y	12					79
03	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2253	3	14	9	Y	13					92
04	2220	N	2207	-0-	-13	-0-	2194	3	13	9	Y	12	89	1			15
05	2263	N	2253	-0-	-10	-0-	2252	3	1	9	Y	1					16
06	2190	N	2160	-0-	-30	-0-	2159	3	1	9	Y	1					17
07	2201	N	2059	-0-	-142	-0-	2046	3	13	9	Y	12					29
08	2201	N	2182	-0-	-19	-0-	2169	3	13	9	Y	12					41
09	2130	N	2062	-0-	-68	-0-	2060	3	2	9	Y	2					43
10	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2104	3	13	9	Y	12					55
11	2100	N	2005	-0-	-95	-0-	1988	3	17	9	Y	15	70	1			-0-
12	2139	N	2069	-0-	-70	-0-	2066	3	3	9	Y	3					3

TOTAL GAS PROD: 25,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY, J. R. "A" WELL #: 826 RRCID -> 254952 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7680 - 7741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1572	3	6	9	Y	5					12
02	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1460	3	4	9	Y	4					16
03	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1583	3	6	9	Y	5					21
04	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1481	3	9	9	Y	8					29
05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1483	3	8	9	Y	7					36
06	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1420	3	9	9	Y	8					44
07	1550	N	1519	-0-	31	-0-	1487	3	32	9	Y	29					73
08	1488	N	1475	-0-	13	-0-	1457	3	18	9	Y	16					89
09	1440	N	1392	-0-	48	-0-	1385	3	7	9	Y	6	61	1			34
10	1519	N	1227	-0-	292	-0-	1227	3			Y	-0-					34
11	1440	N	1286	-0-	154	-0-	1286	3			Y	-0-					34
12	1426	N	1237	-0-	189	-0-	1236	3	1	9	Y	1					35

TOTAL GAS PROD: 17,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

CHILDRESS, P. L. "C" WELL #: 910 RRCID -> 254955 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7437 - 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	992	N	969	-0-	23	-0-	961	3	8	9	N	7					26
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	872	3	6	9	N	5					31
03	992	N	945	-0-	47	-0-	937	3	8	9	N	7					38
04	930	N	897	-0-	33	-0-	896	3	1	9	N	1					39
05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	983	3	6	9	N	5					44
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	915	3	4	9	N	4					48
07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	949	3	4	9	N	4					52
08	992	N	940	-0-	52	-0-	936	3	4	9	N	4	43	1			13
09	930	N	895	-0-	35	-0-	894	3	1	9	N	1					14
10	961	N	886	-0-	75	-0-	882	3	4	9	N	4					18
11	900	N	842	-0-	58	-0-	839	3	3	9	N	3					21
12	930	N	869	-0-	61	-0-	861	3	8	9	N	7					28

TOTAL GAS PROD: 10,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

HEMPHILL WELL #: 2405 RRCID -> 255550 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7302 - 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	1178	N	186	-0-	992	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
02	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			Y	-0-					-0-
03	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			Y	-0-					-0-
04	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			Y	-0-					-0-
05	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			Y	-0-					-0-
06	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			Y	-0-					-0-
07	1457	N	1271	-0-	186	-0-	1271	3			Y	-0-					-0-
08	1364	N	1089	-0-	275	-0-	1089	3			Y	-0-					-0-
09	1260	N	1067	-0-	193	-0-	1067	3			Y	-0-					-0-
10	1271	N	717	-0-	554	-0-	717	3			Y	-0-					-0-
11	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			Y	-0-					-0-
*12	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,207 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 #: 1022 RRCID -> 255551 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7420 - 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	899	N	838	-0-	-61	-0-	834	3	4	9	N	4					34
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	783	3	4	9	N	4					38
03	899	N	863	-0-	-36	-0-	859	3	4	9	N	4					42
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	843	3	2	9	N	2					44
05	868	N	821	-0-	-47	-0-	820	3	1	9	N	1					45
06	840	N	838	-0-	-2	-0-	836	3	2	9	N	2	35	1			12
07	868	N	812	-0-	-56	-0-	810	3	2	9	N	2					14
08	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					14
09	840	N	823	-0-	-17	-0-	822	3	1	9	N	1					15
10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	821	3	1	9	N	1					16
11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	782	3	6	9	N	5					21
12	837	N	786	-0-	-51	-0-	779	3	7	9	N	6					27

TOTAL GAS PROD: 9,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	3			N	-0-					27
02	196	N	195	-0-	-1	-0-	193	3	2	9	N	2					29
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	213	3	2	9	N	2					31
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					31
05	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					31
06	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	3			N	-0-					31
07	248	N	185	-0-	-63	-0-	185	3			N	-0-					31
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					31
09	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					31
10	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					31
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	196	3	1	9	N	1					32
*12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 2,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	775	N	775	-0-	-0-	-0-	765	3	10	9	N	9					42
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	625	3	6	9	N	5					47
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	687	3	3	9	N	3					50
04	750	N	690	-0-	-60	-0-	678	3	12	9	N	11	44	1			17
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					17
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					17
07	713	N	695	-0-	-18	-0-	692	3	3	9	N	3					20
08	713	N	699	-0-	-14	-0-	696	3	3	9	N	3					23
09	690	N	603	-0-	-87	-0-	603	3			N	-0-					23
10	682	N	619	-0-	-63	-0-	613	3	6	9	N	5					28
11	690	N	590	-0-	-100	-0-	586	3	4	9	N	4					32
12	620	N	525	-0-	-95	-0-	525	3			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 7,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CHILDRESS, P. L. "A" WELL #: 1008 RRCID -> 256784 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7437 - 7780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	357	3	4	9	N	4					49
02	364	N	337	-0-	-27	-0-	335	3	2	9	N	2	44	1			7
03	403	N	391	-0-	-12	-0-	390	3	1	9	N	1					8
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	366	3	1	9	N	1					9
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	383	3	1	9	N	1					10
06	390	N	353	-0-	-37	-0-	351	3	2	9	N	2					12
07	372	N	321	-0-	-51	-0-	321	3			N	-0-					12
08	372	N	315	-0-	-57	-0-	315	3			N	-0-					12
09	360	N	297	-0-	-63	-0-	297	3			N	-0-					12
10	310	N	294	-0-	-16	-0-	293	3	1	9	N	1					13
11	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	3			N	-0-					13
12	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	3			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 3,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

CHILDRESS "B" WELL #: 501 RRCID -> 256785 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7630 - 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	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1188	3	1	9	N	1					42
02	1092	N	1080	-0-	-12	-0-	1080	3			N	-0-	29	1			13
03	1178	N	1077	-0-	-101	-0-	1077	3			N	-0-					13
04	1140	N	1042	-0-	-98	-0-	1042	3			N	-0-					13
05	1209	N	1106	-0-	-103	-0-	1106	3			N	-0-					13
06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					13
07	1085	N	825	-0-	-260	-0-	825	3			N	-0-					13
08	1116	N	598	-0-	-518	-0-	598	3			N	-0-					13
09	1110	N	603	-0-	-507	-0-	603	3			N	-0-					13
10	837	N	559	-0-	-278	-0-	559	3			N	-0-					13
11	570	N	568	-0-	-2	-0-	568	3			N	-0-					13
12	620	N	506	-0-	-114	-0-	506	3			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 10,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CHILDRESS, P. L. "C" WELL #: 909 RRCID -> 256786 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7464 - 7828

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	807	3	3	9	N	3					22
02	756	N	749	-0-	-7	-0-	743	3	6	9	N	5					27
03	837	N	816	-0-	-21	-0-	812	3	4	9	N	4					31
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	789	3	4	9	N	4					35
05	837	N	773	-0-	-64	-0-	772	3	1	9	N	1					36
06	780	N	758	-0-	-22	-0-	755	3	3	9	N	3					39
07	806	N	786	-0-	-20	-0-	783	3	3	9	N	3					42
08	775	N	736	-0-	-39	-0-	736	3			N	-0-					42
09	750	N	737	-0-	-13	-0-	735	3	2	9	N	2					44
10	775	N	692	-0-	-83	-0-	690	3	2	9	N	2					46
11	720	N	669	-0-	-51	-0-	666	3	3	9	N	3	41	1			8
*12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	812	3	1	9	N	1					9

TOTAL GAS PROD: 9,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CHILDRESS, P. L. "F" WELL #: 1601 RRCID -> 256787 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7516 - 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	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1578	3	17	9	N	15	59	1			13
02	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1448	3	8	9	N	7					20
03	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1533	3	11	9	N	10					30
04	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1430	3	9	9	N	8					38
05	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1444	3	13	9	N	12					50
06	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1403	3	10	9	N	9	39	1			20
07	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1434	3	3	9	N	3					23
08	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1361	3	4	9	N	4					27
09	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1278	3	3	9	N	3					30
10	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1263	3	8	9	N	7					37
11	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1308	3	7	9	N	6					43
*12	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1292	3	8	9	N	7					50

TOTAL GAS PROD: 16,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

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	1643	N	1561	-0-	-82	-0-	1561	3			Y	-0-					10
02	1456	N	1373	-0-	-83	-0-	1371	3	2	9	Y	2					12
03	1550	N	1529	-0-	-21	-0-	1529	3			Y	-0-					12
04	1500	N	1368	-0-	-132	-0-	1367	3	1	9	Y	1					13
05	1519	N	1389	-0-	-130	-0-	1388	3	1	9	Y	1					14
06	1470	N	1401	-0-	-69	-0-	1399	3	2	9	Y	2					16
07	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1469	3	3	9	Y	3					19
08	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1408	3	8	9	Y	7					26
09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1298	3	2	9	Y	2					28
10	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1326	3	1	9	Y	1					29
11	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1282	3	1	9	Y	1					30
*12	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 16,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					28
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	250	3	11	9	N	10					38
03	341	N	273	-0-	-68	-0-	273	3			N	-0-					38
04	300	N	234	-0-	-66	-0-	234	3			N	-0-					38
05	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	3			N	-0-					38
06	270	N	237	-0-	-33	-0-	237	3			N	-0-					38
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	269	3	1	9	N	1					39
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					39
09	240	N	226	-0-	-14	-0-	220	3	6	9	N	5					44
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	295	3	4	9	N	4					48
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	295	3	9	9	N	8					56
*12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 3,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			Y	-0-					-0-
02	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			Y	-0-					-0-
03	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3			Y	-0-					-0-
04	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			Y	-0-					-0-
05	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3			Y	-0-					-0-
06	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			Y	-0-					-0-
07	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3			Y	-0-					-0-
08	2201	N	2164	-0-	-37	-0-	2164	3			Y	-0-					-0-
09	2130	N	2107	-0-	-23	-0-	2107	3			Y	-0-					-0-
10	2263	N	2077	-0-	-186	-0-	2077	3			Y	-0-					-0-
11	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			Y	-0-					-0-
12	2170	N	1955	-0-	-215	-0-	1955	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2511	N	2432	-0-	-79	-0-	2410	3	22	9	N	20					32
02	2240	N	2156	-0-	-84	-0-	2131	3	25	9	N	23	46	1			9
03	2449	N	2359	-0-	-90	-0-	2337	3	22	9	N	20					29
04	2340	N	2267	-0-	-73	-0-	2244	3	23	9	N	21					50
05	2387	N	2317	-0-	-70	-0-	2300	3	17	9	N	15	56	1			9
06	2280	N	2261	-0-	-19	-0-	2241	3	20	9	N	18					27
07	2356	N	2324	-0-	-32	-0-	2306	3	18	9	N	16					43
08	2325	N	2303	-0-	-22	-0-	2281	3	22	9	N	20	53	1			10
09	2250	N	2187	-0-	-63	-0-	2172	3	15	9	N	14					24
10	2325	N	2216	-0-	-109	-0-	2195	3	21	9	N	19					43
11	2220	N	2099	-0-	-121	-0-	2079	3	20	9	N	18					61
12	2263	N	2147	-0-	-116	-0-	2130	3	17	9	N	15	54	1			22

TOTAL GAS PROD: 27,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

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	406	N	406	-0-	-0-	-0-	404	3	2	9	N	2					19
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	378	3	4	9	N	4					23
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	473	3	7	9	N	6					29
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					29
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	455	3	1	9	N	1					30
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					30
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	428	3	1	9	N	1					31
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					31
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	378	3	1	9	N	1					32
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	445	3	3	9	N	3					35
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	449	3	1	9	N	1					36
*12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	413	3	6	9	N	5					41

TOTAL GAS PROD: 5,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	3999	X	3832	-0-	-167	-0-	3804	3	28	9	N	25					80
02	3612	X	3427	-0-	-185	-0-	3408	3	19	9	N	17	88	1			9
03	3906	X	3650	-0-	-256	-0-	3631	3	19	9	N	17					26
04	3780	X	3622	-0-	-158	-0-	3602	3	20	9	N	18					44
05	3844	X	3481	-0-	-363	-0-	3467	3	14	9	N	13					57
06	3720	X	3492	-0-	-228	-0-	3478	3	14	9	N	13					70
07	3782	X	3691	-0-	-91	-0-	3673	3	18	9	N	16					86
08	3751	X	3667	-0-	-84	-0-	3653	3	14	9	N	13	75	1			24
09	3630	X	3361	-0-	-269	-0-	3346	3	15	9	N	14					38
10	3689	X	3272	-0-	-417	-0-	3260	3	12	9	N	11					49
11	3570	X	3131	-0-	-439	-0-	3119	3	12	9	N	11					60
12	3689	X	3370	-0-	-319	-0-	3359	3	11	9	N	10	50	1			20

TOTAL GAS PROD: 41,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

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	713	N	650	-0-	-63	-0-	647	3	3	9	Y	3					25
02	644	N	639	-0-	-5	-0-	636	3	3	9	Y	3					28
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	749	3	4	9	Y	4					32
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	694	3	11	9	Y	10					42
05	713	N	710	-0-	-3	-0-	709	3	1	9	Y	1					43
06	690	N	670	-0-	-20	-0-	668	3	2	9	Y	2					45
07	744	N	699	-0-	-45	-0-	691	3	8	9	Y	7					52
08	713	N	684	-0-	-29	-0-	681	3	3	9	Y	3					55
09	660	N	617	-0-	-43	-0-	615	3	2	9	Y	2					57
10	713	N	668	-0-	-45	-0-	662	3	6	9	Y	5					62
11	660	N	574	-0-	-86	-0-	574	3			Y	-0-					62
*12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	649	3	6	9	Y	5					67

TOTAL GAS PROD: 8,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	3			Y	-0-					102
02	420	N	414	-0-	-6	-0-	411	3	3	9	Y	3					105
03	465	N	462	-0-	-3	-0-	459	3	3	9	Y	3					108
04	450	N	446	-0-	-4	-0-	440	3	6	9	Y	5					113
05	465	N	460	-0-	-5	-0-	450	3	10	9	Y	9					122
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	427	3	25	9	Y	23	95	1			50
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			Y	-0-					50
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-					50
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					50
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-					50
11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			Y	-0-					50
*12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 5,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					67
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	3			N	-0-					67
03	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					67
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					67
05	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					67
06	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	3			N	-0-					67
07	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	3			N	-0-					67
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-	5	5			62
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	3			N	-0-	5	5			57
10	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-	5	5			52
11	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	3			N	-0-	5	5			47
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-	5	5			42

TOTAL GAS PROD: 1,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	993	N	993	-0-	-0-	-0-	984	3	9	9	N	8					40
02	1036	N	916	-0-	-120	-0-	910	3	6	9	N	5					45
03	1054	N	979	-0-	-75	-0-	973	3	6	9	N	5					50
04	960	N	909	-0-	-51	-0-	901	3	8	9	N	7					57
05	1023	N	960	-0-	-63	-0-	942	3	18	9	N	16					73
06	960	N	935	-0-	-25	-0-	912	3	23	9	N	21					94
07	930	N	900	-0-	-30	-0-	898	3	2	9	N	2	68	1			28
08	961	N	911	-0-	-50	-0-	908	3	3	9	N	3					31
09	930	N	644	-0-	-286	-0-	642	3	2	9	N	2					33
10	899	N	875	-0-	-24	-0-	873	3	2	9	N	2					35
11	870	N	785	-0-	-85	-0-	785	3			N	-0-					35
*12	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 10,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

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
07	62	X	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
08	62	X	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					-0-
09	60	X	35	-0-	-25	-0-	35	3			N	-0-					-0-
10	62	X	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					-0-
11	60	X	12	-0-	-48	-0-	12	3			N	-0-					-0-
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 171 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	0	W	438	-0-	438	9031	438	2			N	-0-					-0-
02	9413	X	382	-0-	-9031	-0-	382	2			N	-0-					-0-
03	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	2			N	-0-					-0-
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	1			N	-0-					-0-
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	1			N	-0-					-0-
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	1			N	-0-					-0-
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	1			N	-0-					-0-
10	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	2			N	-0-					-0-
*11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,396 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	155	N	148	-0-	-7	-0-	10	1	138	3	N	-0-					-0-
02	140	N	137	-0-	-3	-0-	9	1	128	3	N	-0-					-0-
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	10	1	140	3	N	-0-					-0-
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	9	1	134	3	N	-0-					-0-
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	10	1	141	3	N	-0-					-0-
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	9	1	134	3	N	-0-					-0-
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	10	1	137	3	N	-0-					-0-
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	10	1	138	3	N	-0-					-0-
09	150	N	138	-0-	-12	-0-	9	1	129	3	N	-0-					-0-
10	155	N	91	-0-	-64	-0-	6	1	85	3	N	-0-					-0-
11	150	N	118	-0-	-32	-0-	8	1	110	3	N	-0-					-0-
12	155	N	106	-0-	-49	-0-	7	1	99	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

7 UNIVERSITY 54 WELL #: 1 RRCID -> 224125 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7146 - 7376

01	465	N	424	-0-	-41	-0-	28	1	396	3	N	-0-					-0-
02	392	N	390	-0-	-2	-0-	25	1	365	3	N	-0-					-0-
03	434	N	426	-0-	-8	-0-	28	1	398	3	N	-0-					-0-
04	420	N	406	-0-	-14	-0-	26	1	380	3	N	-0-					-0-
05	434	N	429	-0-	-5	-0-	28	1	401	3	N	-0-					-0-
06	420	N	409	-0-	-11	-0-	27	1	382	3	N	-0-					-0-
07	434	N	418	-0-	-16	-0-	27	1	391	3	N	-0-					-0-
08	434	N	420	-0-	-14	-0-	27	1	393	3	N	-0-					-0-
09	420	N	394	-0-	-26	-0-	26	1	368	3	N	-0-					-0-
10	403	N	258	-0-	-145	-0-	17	1	241	3	N	-0-					-0-
11	420	N	335	-0-	-85	-0-	22	1	313	3	N	-0-					-0-
12	403	N	303	-0-	-100	-0-	20	1	283	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,612 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	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
03	589	N	577	-0-	-12	-0-	577	2			N	-0-					-0-
04	570	N	547	-0-	-23	-0-	547	2			N	-0-					-0-
05	589	N	549	-0-	-40	-0-	549	2			N	-0-					-0-
06	570	N	519	-0-	-51	-0-	519	2			N	-0-					-0-
07	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	2			N	-0-					-0-
08	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	2			N	-0-					-0-
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
10	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	2			N	-0-					-0-
11	510	N	506	-0-	-4	-0-	506	2			N	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,904 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	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					27
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					27
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					27
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					27
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					27
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					27
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					27
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					27
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					27
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					27
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					27
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 1,532 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	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					8
02	308	N	307	-0-	-1	-0-	307	2			N	-0-					8
03	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	2			N	-0-					8
04	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	2			N	-0-					8
05	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	2			N	-0-					8
06	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	2			N	-0-					8
07	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	2			N	-0-					8
08	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	2			N	-0-					8
09	330	N	294	-0-	-36	-0-	294	2			N	-0-					8
10	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	2			N	-0-					8
11	330	N	294	-0-	-36	-0-	294	2			N	-0-					8
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 3,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
JEFFERS "18" WELL #: 1 RRCID -> 070478 COMPL. DATE 11/26/1976 TOTAL DEPTH 8430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	45	1	466	3	Y	13	15	1			11
							14	9									
02	476	N	475	-0-	-1	-0-	39	1	422	3	Y	13	10	1	1	8	13
							14	9									
03	527	N	516	-0-	-11	-0-	41	1	460	3	Y	14	13	1	1	8	13
							15	9									
04	510	N	488	-0-	-22	-0-	38	1	438	3	Y	11	10	1			14
							12	9									
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	44	1	480	3	Y	10	13	1			11
							11	9									
06	510	N	489	-0-	-21	-0-	39	1	441	3	Y	8	7	1			12
							9	9									
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	38	1	450	3	Y	9	6	1			15
							10	9									
08	527	N	495	-0-	-32	-0-	53	1	434	3	Y	7	9	1			13
							8	9									
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	44	1	434	3	Y	8	3	1			18
							9	9									
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	44	1	442	3	Y	13	12	1	1	8	18
							14	9									
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	40	1	467	3	Y	10	15	1			13
							11	9									
*12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	40	1	453	3	Y	11	9	1			15
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 6,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

POWELL 8 WELL #: 1 RRCID -> 072038 COMPL. DATE 06/26/1977 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7428 - 7453

01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	11	1	110	3	Y	-0-					1
02	112	N	99	-0-	-13	-0-	8	1	91	3	Y	-0-					1
03	124	N	104	-0-	-20	-0-	9	1	95	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	9	1	98	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	10	1	108	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	10	1	110	3	Y	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	119	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	122	-0-	-2	-0-	13	1	109	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	118	-0-	-2	-0-	11	1	107	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	11	1	110	3	Y	-0-					-0-
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	11	1	129	3	Y	-0-					-0-
*12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	12	1	137	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL 7 WELL #: 1 RRCID -> 073718 COMPL. DATE 06/20/1977 TOTAL DEPTH 8100 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-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RYAN 19 WELL #: 1 RRCID -> 073719 COMPL. DATE 05/22/1977 TOTAL DEPTH 8150 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	267	N	267	-0-	-0-	-0-	23	1 7 9	237	3	Y	6	7	1			5
02	252	N	246	-0-	-6	-0-	20	1 7 9	219	3	Y	6	5	1			6
03	279	N	268	-0-	-11	-0-	21	1 8 9	239	3	Y	7	6	1	1	8	6
04	270	N	257	-0-	-13	-0-	20	1 7 9	230	3	Y	6	5	1			7
05	279	N	252	-0-	-27	-0-	21	1 4 9	227	3	Y	4	6	1			5
06	270	N	236	-0-	-34	-0-	19	1 4 9	213	3	Y	4	3	1			6
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	23	1 4 9	266	3	Y	4	3	1			7
08	248	N	221	-0-	-27	-0-	24	1 4 9	193	3	Y	4	5	1			6
09	240	N	230	-0-	-10	-0-	21	1 3 9	206	3	Y	3	1	1			8
10	279	N	254	-0-	-25	-0-	22	1 7 9	225	3	Y	6	5	1			9
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	18	1 3 9	210	3	Y	3	6	1			6
*12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	30	1 10 9	337	3	Y	9	6	1			9

TOTAL GAS PROD: 3,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

PARMER 30 WELL #: 1 RRCID -> 076162 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 8386 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	398	N	398	-0-	-0-	-0-	34	1 11 9	353	3	Y	10	11	1			8
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	31	1 10 9	335	3	Y	9	7	1			10
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	35	1 10 9	388	3	Y	9	9	1			10
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	34	1 10 9	390	3	Y	9	8	1			11
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	37	1 9 9	403	3	Y	8	10	1			9
06	420	N	359	-0-	-61	-0-	29	1 6 9	324	3	Y	5	5	1			9
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	37	1 9 9	433	3	Y	8	5	1			12
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	51	1 9 9	417	3	Y	8	8	1			12
09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	40	1 7 9	400	3	Y	6	3	1			15
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	42	1 12 9	422	3	Y	11	10	1			16
11	450	N	434	-0-	-16	-0-	34	1 8 9	392	3	Y	7	13	1			10
*12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	36	1 12 9	410	3	Y	11	8	1			13

TOTAL GAS PROD: 5,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
POWELL 14 WELL #: 1 RRCID -> 077249 COMPL. DATE 05/08/1978 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 7382 - 7965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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-					-0-
02	T. A.		4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
05	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	11	5	1			6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			3
07	T. A.		3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-	1	1			2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-	1	1			1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					1
10	3	X	-0-	-0-	-3	-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: 7 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

CHILDRESS 15 WELL #: 2 C RRCID -> 095544 COMPL. DATE 09/17/1981 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8284 - 8306

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, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CHILDRESS 15 WELL #: 2 T RRCID -> 095545 COMPL. DATE 09/17/1981 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8469 - 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	412	N	412	-0-	-0-	-0-	36	1 9	375	3	Y	1	2	1			1
02	392	N	361	-0-	-31	-0-	31	1 9	329	3	Y	1	1	1			1
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	34	1 9	378	3	Y	1	1	1			1
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	32	1 9	360	3	Y	1	1	1			1
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	35	1 9	376	3	Y	1	1	1			1
06	390	N	175	-0-	-215	-0-	14	1 9	160	3	Y	1	1	1			1
07	403	N	393	-0-	-10	-0-	31	1	362	3	Y	-0-					1
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	50	1 9	408	3	Y	1	1	1			1
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	38	1 9	374	3	Y	1					2
10	403	N	325	-0-	-78	-0-	29	1	296	3	Y	-0-	1	1			1
11	450	N	306	-0-	-144	-0-	24	1 9	281	3	Y	1	1	1			1
*12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	36	1 9	413	3	Y	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 4,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	658	N	658	-0-	-0-	-0-	58	1	600	3	Y	-0-	1	1			3
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	47	1	512	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
03	620	N	611	-0-	-9	-0-	50	1	561	3	Y	-0-	2	1			1
04	630	N	575	-0-	-55	-0-	46	1	529	3	Y	-0-					1
05	620	N	595	-0-	-25	-0-	50	1	545	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	600	N	335	-0-	-265	-0-	27	1	308	3	Y	-0-					-0-
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	55	1	648	3	Y	-0-					-0-
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	71	1	574	3	Y	-0-					-0-
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	55	1	542	3	Y	-0-					-0-
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	56	1	566	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	581	-0-	-19	-0-	46	1	535	3	Y	-0-					-0-
*12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	49	1	562	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	353	N	353	-0-	-0-	-0-	30	1	312	3	Y	10	18	1			12
							11	9									
02	700	N	384	-0-	-316	-0-	32	1	340	3	Y	11	9	1			14
							12	9									
03	744	N	588	-0-	-156	-0-	47	1	523	3	Y	16	14	1			16
							18	9									
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	46	1	529	3	Y	16	13	1			19
							18	9									
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	58	1	630	3	Y	15	18	1			16
							17	9									
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	53	1	595	3	Y	12	10	1			18
							13	9									
07	620	N	470	-0-	-150	-0-	36	1	422	3	Y	11	9	1			20
							12	9									
08	713	N	656	-0-	-57	-0-	70	1	571	3	Y	14	13	1			21
							15	9									
09	660	N	589	-0-	-71	-0-	53	1	523	3	Y	12	5	1			28
							13	9									
10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	52	1	531	3	Y	18	18	1			28
							20	9									
11	630	N	557	-0-	-73	-0-	43	1	500	3	Y	13	22	1			19
							14	9									
*12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	46	1	526	3	Y	17	14	1			22
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 6,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	Y	1					8
							1	9									
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	1	7	1			2
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					2
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					6
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					7
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	4	1			10
10	T. A.		2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-	7	1			3
*11	T. A.		100	-0-	100	102	3	1	72	3	Y	23	1	1			25
							25	9									
12	T. A.		287	-0-	287	389	12	1	272	3	Y	3	21	1			7
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 420 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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	251	N	251	-0-	-0-	-0-	11	1	238	3	Y	2					10
							2	9									
02	252	N	227	-0-	-25	-0-	10	1	217	3	Y	-0-	8	1			2
03	279	N	262	-0-	-17	-0-	12	1	250	3	Y	-0-					2
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	11	1	247	3	Y	-0-					2
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	12	1	241	3	Y	-0-					2
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	11	1	236	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	279	N	260	-0-	-19	-0-	11	1	241	3	Y	7	1	1			8
							8	9									
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	236	3	Y	2	1	1			9
							2	9									
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	10	1	228	3	Y	2	1	1			10
							2	9									
10	248	N	241	-0-	-7	-0-	10	1	229	3	Y	2	8	1			4
							2	9									
*11	240	N	228	-0-	-12	-0-	10	1	216	3	Y	2					6
							2	9									
*12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	10	1	217	3	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 2,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	869	N	869	-0-	-0-	-0-		74	1	771	3	Y	22	21	1			11
								24	9									
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-		32	1	344	3	Y	9	8	1			12
								10	9									
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-		35	1	389	3	Y	10	11	1			11
								11	9									
04	840	N	394	-0-	-446	-0-		31	1	354	3	Y	8	8	1			11
								9	9									
05	434	N	287	-0-	-147	-0-		24	1	257	3	Y	5	9	1			7
								6	9									
06	420	N	319	-0-	-101	-0-		26	1	287	3	Y	5	4	1			8
								6	9									
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-		36	1	424	3	Y	8	4	1			12
								9	9									
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-		53	1	428	3	Y	8	8	1			12
								9	9									
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-		39	1	390	3	Y	7	3	1			16
								8	9									
10	465	N	430	-0-	-35	-0-		37	1	380	3	Y	12	11	1	1	8	16
								13	9									
11	480	N	366	-0-	-114	-0-		28	1	331	3	Y	6	12	1			10
								7	9									
*12	352	N	352	-0-	-0-	-0-		28	1	315	3	Y	8	7	1			11
								9	9									

TOTAL GAS PROD: 5,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

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	721	N	721	-0-	-0-	-0-		62	1	638	3	Y	19	21	1			15
								21	9									
02	616	N	614	-0-	-2	-0-		51	1	546	3	Y	15	13	1			17
								17	9									
03	713	N	668	-0-	-45	-0-		54	1	597	3	Y	15	16	1			16
								17	9									
04	690	N	617	-0-	-73	-0-		49	1	554	3	Y	13	12	1			17
								14	9									
05	682	N	626	-0-	-56	-0-		52	1	561	3	Y	12	16	1			13
								13	9									
06	660	N	627	-0-	-33	-0-		50	1	566	3	Y	10	8	1			15
								11	9									
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-		54	1	637	3	Y	13	8	1			20
								14	9									
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-		77	1	625	3	Y	12	13	1			19
								13	9									
09	648	N	648	-0-	-0-	-0-		59	1	579	3	Y	9	4	1			24
								10	9									
10	713	N	460	-0-	-253	-0-		40	1	408	3	Y	11	15	1			20
								12	9									
11	690	N	476	-0-	-214	-0-		37	1	430	3	Y	8	16	1			12
								9	9									
*12	447	N	447	-0-	-0-	-0-		35	1	401	3	Y	10	8	1			14
								11	9									

TOTAL GAS PROD: 7,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	119	N	119	-0-	-0-	-0-	115	3	4	9	Y	4					7
02	140	N	116	-0-	-24	-0-	113	3	3	9	Y	3					10
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	150	3	3	9	Y	3	7	1			6
04	120	N	86	-0-	-34	-0-	85	3	1	9	Y	1					7
05	124	N	73	-0-	-51	-0-	72	3	1	9	Y	1	6	1			2
06	150	N	29	-0-	-121	-0-	28	3	1	9	Y	1					3
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	155	3	1	9	Y	1	3	1			1
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	99	3	1	9	Y	1					2
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	225	3	2	9	Y	2					4
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	185	3	2	9	Y	2	4	1			2
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	155	3	2	9	Y	2					4
*12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	168	3	3	9	Y	3	5	1			2

TOTAL GAS PROD: 1,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	462	N	462	-0-	-0-	-0-	450	3	12	9	Y	11					23
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	381	3	11	9	Y	10	1	8			32
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	434	3	9	9	Y	8	23	1	1	8	16
04	450	N	437	-0-	-13	-0-	425	3	12	9	Y	11					27
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	436	3	11	9	Y	10	25	1			12
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	426	3	12	9	Y	11					23
07	465	N	391	-0-	-74	-0-	378	3	13	9	Y	12	29	1			6
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	435	3	14	9	Y	13					19
09	450	N	443	-0-	-7	-0-	428	3	15	9	Y	14					33
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	419	3	17	9	Y	15	32	1			16
11	420	N	392	-0-	-28	-0-	379	3	13	9	Y	12					28
*12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	444	3	20	9	Y	18	32	1			14

TOTAL GAS PROD: 5,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

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	480	N	480	-0-	-0-	-0-	21	1	458	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
02	476	N	215	-0-	-261	-0-	9	1	206	3	Y	-0-					1
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	24	1	515	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	29	1	631	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	27	1	567	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	24	1	527	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	682	N	550	-0-	-132	-0-	23	1	526	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	589	N	286	-0-	-303	-0-	12	1	273	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	540	N	200	-0-	-340	-0-	9	1	190	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	558	N	162	-0-	-396	-0-	7	1	154	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*11	939	N	939	-0-	-0-	-0-	40	1	898	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	28	1	647	3	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PARMER 29 WELL #: 3 RRCID -> 224848 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7548 - 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	291	N	291	-0-	-0-	-0-	25	1	257	3	Y	8	9	1			6
							9	9									
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	21	1	223	3	Y	7	5	1			8
							8	9									
03	279	N	274	-0-	-5	-0-	22	1	245	3	Y	6	7	1			7
							7	9									
04	270	N	253	-0-	-17	-0-	20	1	225	3	Y	7	6	1			8
							8	9									
05	279	N	242	-0-	-37	-0-	20	1	216	3	Y	5	7	1			6
							6	9									
06	270	N	235	-0-	-35	-0-	19	1	210	3	Y	5	4	1	1	8	6
							6	9									
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	19	1	225	3	Y	5	3	1			8
							6	9									
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	27	1	220	3	Y	4	5	1			7
							4	9									
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	22	1	219	3	Y	5	2	1			10
							6	9									
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	22	1	219	3	Y	6	6	1			10
							7	9									
11	240	N	238	-0-	-2	-0-	19	1	215	3	Y	4	8	1			6
							4	9									
*12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	19	1	219	3	Y	7	5	1			8
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 3,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

PARMER 29 WELL #: 4 RRCID -> 224849 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7458 - 8134

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	3802	X	1725	-0-	-2077	-0-	148	1	1530	3	Y	43	49	1			35
							47	9									
02	1596	X	1545	-0-	-51	-0-	128	1	1377	3	Y	36	30	1			41
							40	9									
03	1798	X	1704	-0-	-94	-0-	137	1	1525	3	Y	38	39	1			40
							42	9									
04	1740	X	1369	-0-	-371	-0-	108	1	1230	3	Y	28	28	1			40
							31	9									
05	1798	X	1500	-0-	-298	-0-	124	1	1346	3	Y	27	36	1			31
							30	9									
06	1680	X	1353	-0-	-327	-0-	109	1	1222	3	Y	20	18	1			33
							22	9									
07	1426	N	914	-0-	-512	-0-	70	1	830	3	Y	13	14	1			32
							14	9									
08	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	166	1	1347	3	Y	23	21	1			34
							25	9									
09	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	144	1	1420	3	Y	22	8	1			48
							24	9									
10	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	137	1	1388	3	Y	34	32	1			50
							37	9									
11	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	118	1	1371	3	Y	23	40	1			33
							25	9									
*12	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	112	1	1278	3	Y	29	23	1			39
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 17,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 336

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	639	N	639	-0-		-0-	-0-		55	1	567	3	Y	15	18	1			12
									17	9									
02	448	N	437	-0-		-11	-0-		36	1	389	3	Y	11	10	1			13
									12	9									
03	682	N	466	-0-		-216	-0-		37	1	417	3	Y	11	12	1			12
									12	9									
04	708	N	708	-0-		-0-	-0-		56	1	635	3	Y	15	11	1			16
									17	9									
05	763	N	763	-0-		-0-	-0-		63	1	683	3	Y	15	16	1			15
									17	9									
06	629	N	629	-0-		-0-	-0-		50	1	567	3	Y	11	9	1	1	8	16
									12	9									
07	744	N	599	-0-		-145	-0-		46	1	545	3	Y	7	6	1			17
									8	9									
08	775	N	581	-0-		-194	-0-		63	1	510	3	Y	7	10	1			14
									8	9									
09	784	N	784	-0-		-0-	-0-		71	1	703	3	Y	9	3	1			20
									10	9									
10	821	N	821	-0-		-0-	-0-		72	1	732	3	Y	15	13	1			22
									17	9									
11	753	N	753	-0-		-0-	-0-		59	1	684	3	Y	9	17	1			14
									10	9									
*12	657	N	657	-0-		-0-	-0-		52	1	592	3	Y	12	10	1			16
									13	9									

TOTAL GAS PROD: 7,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	714	N	714	-0-		-0-	-0-		61	1	632	3	Y	19	20	1			15
									21	9									
02	616	N	590	-0-		-26	-0-		49	1	526	3	Y	14	13	1			16
									15	9									
03	637	N	637	-0-		-0-	-0-		51	1	571	3	Y	14	15	1			15
									15	9									
04	898	N	898	-0-		-0-	-0-		71	1	806	3	Y	19	13	1			21
									21	9									
05	848	N	848	-0-		-0-	-0-		70	1	761	3	Y	15	19	1			17
									17	9									
06	911	N	911	-0-		-0-	-0-		73	1	823	3	Y	14	11	1			20
									15	9									
07	930	N	663	-0-		-267	-0-		51	1	599	3	Y	12	10	1			22
									13	9									
08	837	N	584	-0-		-253	-0-		63	1	510	3	Y	10	14	1			18
									11	9									
09	900	N	85	-0-		-815	-0-		8	1	76	3	Y	1	3	1			16
									1	9									
10	651	N	481	-0-		-170	-0-		42	1	426	3	Y	12	11	1			17
									13	9									
11	580	N	580	-0-		-0-	-0-		45	1	525	3	Y	9	14	1			12
									10	9									
*12	534	N	534	-0-		-0-	-0-		42	1	478	3	Y	13	9	1			16
									14	9									

TOTAL GAS PROD: 7,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PARMER WELL #: 1SF RRCID -> 225112 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7488 - 8176

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	488	N	488	-0-	-0-	-0-		42	1	434	3	Y	11	11	1			8
								12	9									
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-		25	1	266	3	Y	4	6	1			6
								4	9									
03	434	N	48	-0-	-386	-0-		4	1	42	3	Y	2	4	1	1	8	3
								2	9									
04	480	N	152	-0-	-328	-0-		12	1	136	3	Y	4	2	1			5
								4	9									
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-		46	1	493	3	Y	10	7	1			8
								11	9									
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-		37	1	418	3	Y	7	5	1			10
								8	9									
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-		35	1	413	3	Y	7	5	1			12
								8	9									
08	558	N	449	-0-	-109	-0-		48	1	393	3	Y	7	8	1			11
								8	9									
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-		42	1	419	3	Y	7	3	1			15
								8	9									
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-		43	1	437	3	Y	12	10	1	1	8	16
								13	9									
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-		37	1	435	3	Y	8	13	1			11
								9	9									
*12	509	N	509	-0-	-0-	-0-		40	1	457	3	Y	11	8	1			14
								12	9									

TOTAL GAS PROD: 4,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

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. 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	848	N	848	-0-	-0-	-0-		86	1	762	3	N	-0-					-0-
02	784	N	726	-0-	-58	-0-		64	1	662	3	N	-0-					-0-
03	868	N	758	-0-	-110	-0-		63	1	695	3	N	-0-					-0-
04	810	N	729	-0-	-81	-0-		61	1	668	3	N	-0-					-0-
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-		72	1	741	3	N	-0-					-0-
06	720	N	668	-0-	-52	-0-		60	1	608	3	N	-0-					-0-
07	744	N	714	-0-	-30	-0-		66	1	648	3	N	-0-					-0-
08	806	N	683	-0-	-123	-0-		63	1	620	3	N	-0-					-0-
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-		67	1	659	3	N	-0-					-0-
10	820	N	820	-0-	-0-	-0-		79	1	741	3	N	-0-					-0-
11	711	N	711	-0-	-0-	-0-		62	1	649	3	N	-0-					-0-
*12	784	N	784	-0-	-0-	-0-		72	1	712	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PARMER WELL #: 4SF RRCID -> 225559 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8542 - 8222

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	973	N	973	-0-	-0-	-0-	83	1	864	3	Y	24	27	1			20
							26	9									
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	76	1	821	3	Y	25	18	1	2	8	25
							28	9									
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	80	1	891	3	Y	26	24	1	3	8	24
							29	9									
04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	75	1	854	3	Y	20	18	1			26
							22	9									
05	1023	N	955	-0-	-68	-0-	79	1	856	3	Y	18	24	1			20
							20	9									
06	960	N	904	-0-	-56	-0-	73	1	816	3	Y	14	12	1			22
							15	9									
07	992	N	929	-0-	-63	-0-	71	1	840	3	Y	16	11	1			27
							18	9									
08	961	N	920	-0-	-41	-0-	99	1	804	3	Y	15	17	1			25
							17	9									
09	900	N	875	-0-	-25	-0-	79	1	782	3	Y	13	5	1			33
							14	9									
10	930	N	923	-0-	-7	-0-	81	1	818	3	Y	22	21	1	1	8	33
							24	9									
11	900	N	871	-0-	-29	-0-	68	1	788	3	Y	14	26	1			21
							15	9									
*12	920	N	920	-0-	-0-	-0-	72	1	824	3	Y	22	16	1			27
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 11,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

CLAYTON 7 WELL #: 1 RRCID -> 225933 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 7546 - 8294

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	589	N	589	-0-	-0-	-0-	25	1	557	3	Y	6	1	1			30
							7	9									
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	23	1	496	3	Y	1	25	1			6
							1	9									
03	651	N	579	-0-	-72	-0-	26	1	553	3	Y	-0-					6
04	570	N	569	-0-	-1	-0-	25	1	544	3	Y	-0-					6
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	27	1	565	3	Y	-0-					6
06	570	N	561	-0-	-9	-0-	25	1	536	3	Y	-0-					6
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	24	1	552	3	Y	20	1	1			25
							22	9									
08	589	N	565	-0-	-24	-0-	24	1	537	3	Y	4	2	1			27
							4	9									
09	570	N	538	-0-	-32	-0-	23	1	511	3	Y	4	2	1			29
							4	9									
10	589	N	546	-0-	-43	-0-	22	1	514	3	Y	9	25	1			13
							10	9									
*11	540	N	492	-0-	-48	-0-	21	1	464	3	Y	6	1	1			18
							7	9									
*12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	20	1	464	3	Y	1	1	1			18
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. (I) GAS LIFT(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-	21	1	461	3	Y	15	16	1			15
							17	9									
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	18	1	396	3	Y	8	9	1			14
							9	9									
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	19	1	417	3	Y	10	15	1			9
							11	9									
04	420	N	418	-0-	-2	-0-	18	1	385	3	Y	14	9	1			14
							15	9									
05	434	N	392	-0-	-42	-0-	17	1	358	3	Y	15	17	1			12
							17	9									
06	420	N	378	-0-	-42	-0-	16	1	347	3	Y	14	16	1			10
							15	9									
07	434	N	383	-0-	-51	-0-	15	1	351	3	Y	15	15	1			10
							17	9									
08	403	N	384	-0-	-19	-0-	16	1	351	3	Y	15	10	1			15
							17	9									
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	16	1	361	3	Y	19	17	1			17
							21	9									
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	18	1	417	3	Y	17	24	1			10
							19	9									
*11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	16	1	349	3	Y	17	16	1			11
							19	9									
*12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	16	1	366	3	Y	19	22	1			8
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 4,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

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. (I) GAS LIFT(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-	63	1	1398	3	Y	12	12	1			11
							13	9									
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	35	1	760	3	Y	7	7	1	1	8	10
							8	9									
03	992	N	869	-0-	-123	-0-	38	1	822	3	Y	8	11	1	1	8	6
							9	9									
04	1170	N	836	-0-	-334	-0-	36	1	788	3	Y	11	7	1			10
							12	9									
05	899	N	863	-0-	-36	-0-	39	1	811	3	Y	12	13	1			9
							13	9									
06	840	N	823	-0-	-17	-0-	36	1	776	3	Y	10	12	1			7
							11	9									
07	868	N	844	-0-	-24	-0-	35	1	796	3	Y	12	11	1			8
							13	9									
08	868	N	841	-0-	-27	-0-	36	1	794	3	Y	10	7	1			11
							11	9									
09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	34	1	763	3	Y	14	13	1			12
							15	9									
10	837	N	822	-0-	-15	-0-	33	1	774	3	Y	14	18	1			8
							15	9									
*11	810	N	788	-0-	-22	-0-	33	1	742	3	Y	12	12	1			8
							13	9									
*12	831	N	831	-0-	-0-	-0-	34	1	782	3	Y	14	16	1			6
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 10,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	906	N	906	-0-	-0-	-0-	92	1	811	3	N	3					73
							3	9									
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	69	1	721	3	N	2					75
							2	9									
03	961	N	838	-0-	-123	-0-	70	1	768	3	N	-0-					75
04	870	N	835	-0-	-35	-0-	70	1	763	3	N	2					77
							2	9									
05	868	N	814	-0-	-54	-0-	72	1	742	3	N	-0-					77
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	78	1	791	3	N	3					80
							3	9									
07	868	N	851	-0-	-17	-0-	78	1	764	3	N	8					88
							9	9									
08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	70	1	680	3	N	55	1	8			142
							61	9									
09	870	N	775	-0-	-95	-0-	72	1	703	3	N	-0-					142
10	852	N	852	-0-	-0-	-0-	81	1	765	3	N	5					147
							6	9									
11	780	N	547	-0-	-233	-0-	48	1	499	3	N	-0-					147
*12	753	N	753	-0-	-0-	-0-	69	1	683	3	N	1					148
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 9,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

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	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			Y	-0-					-0-
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			Y	-0-					-0-
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			Y	-0-					-0-
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			Y	-0-					-0-
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-					-0-
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			Y	-0-					-0-
07	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	3			Y	-0-					-0-
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					-0-
09	450	N	447	-0-	-3	-0-	447	3			Y	-0-					-0-
10	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-					-0-
*12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	804	N	804	-0-	-0-	-0-	34	1	762	3	Y	7	1	1			38
							8	9									
02	812	N	750	-0-	-62	-0-	33	1	716	3	Y	1	31	1	1	8	7
							1	9									
03	837	N	826	-0-	-11	-0-	37	1	789	3	Y	-0-					7
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	35	1	751	3	Y	-0-					7
05	837	N	824	-0-	-13	-0-	38	1	786	3	Y	-0-					7
06	810	N	791	-0-	-19	-0-	35	1	755	3	Y	1					8
							1	9									
07	836	N	836	-0-	-0-	-0-	34	1	776	3	Y	24	1	1			31
							26	9									
08	837	N	818	-0-	-19	-0-	35	1	776	3	Y	6	3	1			34
							7	9									
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	34	1	750	3	Y	5	2	1			37
							6	9									
10	837	N	807	-0-	-30	-0-	32	1	762	3	Y	12	32	1			17
							13	9									
*11	780	N	730	-0-	-50	-0-	31	1	690	3	Y	8	1	1			24
							9	9									
*12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	31	1	705	3	Y	1	1	1			24
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 9,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

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	438	N	438	-0-	-0-	-0-	19	1	415	3	Y	4	1	1			20
							4	9									
02	448	N	398	-0-	-50	-0-	17	1	380	3	Y	1	17	1			4
							1	9									
03	465	N	444	-0-	-21	-0-	20	1	424	3	Y	-0-					4
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	19	1	405	3	Y	-0-					4
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	22	1	453	3	Y	2					6
							2	9									
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	20	1	439	3	Y	2	3	1			5
							2	9									
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	20	1	454	3	Y	13	1	1			17
							14	9									
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	20	1	452	3	Y	3	2	1			18
							3	9									
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	20	1	443	3	Y	3	1	1			20
							3	9									
10	496	N	471	-0-	-25	-0-	19	1	445	3	Y	6	17	1			9
							7	9									
*11	450	N	429	-0-	-21	-0-	18	1	408	3	Y	3					12
							3	9									
*12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	18	1	420	3	Y	1	1	1			12
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PARMER 29 WELL #: 6 RRCID -> 234955 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 8554 PERF. 7528 - 8218

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	687	N	687	-0-	-0-	-0-	59	1	609	3	Y	17	17	1			14
							19	9									
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	66	1	711	3	Y	19	15	1			18
							21	9									
03	957	N	957	-0-	-0-	-0-	77	1	856	3	Y	22	19	1			21
							24	9									
04	660	N	530	-0-	-130	-0-	42	1	475	3	Y	12	13	1			20
							13	9									
05	899	N	802	-0-	-97	-0-	66	1	719	3	Y	15	19	1			16
							17	9									
06	930	N	415	-0-	-515	-0-	33	1	375	3	Y	6	9	1			13
							7	9									
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	76	1	898	3	Y	19	9	1			23
							21	9									
08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	95	1	774	3	Y	14	15	1			22
							15	9									
09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	98	1	970	3	Y	16	5	1			33
							18	9									
10	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	94	1	957	3	Y	25	22	1			36
							28	9									
11	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	83	1	962	3	Y	18	29	1			25
							20	9									
*12	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	87	1	993	3	Y	25	19	1			31
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 10,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

PARMER 29 WELL #: 8 RRCID -> 234956 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 8118 - 8167

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	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	103	1	1067	3	Y	30	35	1			25
							33	9									
02	1148	N	1100	-0-	-48	-0-	91	1	979	3	Y	27	22	1			30
							30	9									
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	97	1	1082	3	Y	28	29	1			29
							31	9									
04	1170	N	1054	-0-	-116	-0-	83	1	946	3	Y	23	22	1			30
							25	9									
05	1209	N	933	-0-	-276	-0-	77	1	836	3	Y	18	26	1			22
							20	9									
06	1170	N	1109	-0-	-61	-0-	89	1	1001	3	Y	17	13	1			26
							19	9									
07	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	96	1	1136	3	Y	23	14	1			35
							25	9									
08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	127	1	1035	3	Y	19	22	1			32
							21	9									
09	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	101	1	999	3	Y	17	7	1			42
							19	9									
10	1240	N	1182	-0-	-58	-0-	103	1	1047	3	Y	29	28	1			43
							32	9									
11	1140	N	1113	-0-	-27	-0-	86	1	1006	3	Y	19	34	1			28
							21	9									
*12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	92	1	1047	3	Y	28	21	1			35
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 13,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 278

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3	Y	-0-					-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3	Y	-0-					-0-
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3	Y	-0-					-0-
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3	Y	-0-					-0-
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	272	-0-	-28	-0-	272	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	3	Y	-0-					-0-
*12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 56-22 WELL #: 5 RRCID -> 236417 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 7570 - 8510

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	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	42 30	1 9	Y	27	28	1			26
02	952	N	897	-0-	-55	-0-	39 17	1 9	Y	15	16	1			25
03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	43 18	1 9	Y	16	26	1			15
04	960	N	947	-0-	-13	-0-	41 29	1 9	Y	26	17	1			24
05	992	N	955	-0-	-37	-0-	43 32	1 9	Y	29	31	1			22
06	960	N	946	-0-	-14	-0-	40 28	1 9	Y	25	29	1			18
07	992	N	860	-0-	-132	-0-	35 31	1 9	Y	28	27	1			19
08	961	N	960	-0-	-1	-0-	40 28	1 9	Y	25	17	1			27
09	960	N	956	-0-	-4	-0-	40 37	1 9	Y	34	31	1			30
10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	37 35	1 9	Y	32	43	1			19
*11	930	N	713	-0-	-217	-0-	29 31	1 9	Y	28	29	1			18
*12	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	41 37	1 9	Y	34	38	1			14

TOTAL GAS PROD: 11,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 319

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CLAYTON 7 WELL #: 3 RRCID -> 236519 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7562 - 8402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE) (L)	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-	9	1	195	3	Y	2					12
							2	9									
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	8	1	183	3	Y	1	10	1	1	8	2
							1	9									
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	9	1	199	3	Y	-0-					2
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	9	1	196	3	Y	-0-					2
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	10	1	201	3	Y	-0-					2
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	191	3	Y	1					3
							1	9									
07	217	N	201	-0-	-16	-0-	8	1	185	3	Y	7					10
							8	9									
08	217	N	193	-0-	-24	-0-	8	1	183	3	Y	2	1	1			11
							2	9									
09	210	N	179	-0-	-31	-0-	8	1	169	3	Y	2	1	1			12
							2	9									
10	186	N	157	-0-	-29	-0-	6	1	148	3	Y	3	10	1			5
							3	9									
*11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	12	1	268	3	Y	2					7
							2	9									
*12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 2,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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(I)	MONTHLY STATUS(CODE) (L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	47	1	1040	3	Y	13	2	1			68
							14	9									
02	990	N	990	-0-	-0-	-0-	43	1	946	3	Y	1	56	1			13
							1	9									
03	1054	N	1001	-0-	-53	-0-	44	1	957	3	Y	-0-					13
04	1020	N	999	-0-	-21	-0-	44	1	955	3	Y	-0-					13
05	1054	N	974	-0-	-80	-0-	45	1	929	3	Y	-0-					13
06	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	46	1	1001	3	Y	1					14
							1	9									
07	1023	N	976	-0-	-47	-0-	39	1	887	3	Y	45	2	1			57
							50	9									
08	961	N	712	-0-	-249	-0-	30	1	672	3	Y	9	5	1			61
							10	9									
09	1050	N	807	-0-	-243	-0-	34	1	763	3	Y	9	4	1			66
							10	9									
10	961	N	524	-0-	-437	-0-	20	1	482	3	Y	20	57	1			29
							22	9									
*11	990	N	990	-0-	-0-	-0-	42	1	933	3	Y	14	1	1			42
							15	9									
*12	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	48	1	1095	3	Y	3	3	1			42
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 11,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (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	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	83	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	4	1	77	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	4	1	83	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	4	1	87	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	4	1	86	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
*11	90	N	87	-0-	-3	-0-	4	1	81	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	83	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 1,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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 (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	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	43	1	961	3	Y	26	27	1			25
							29	9									
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	27	1	595	3	Y	13	15	1	1	8	22
							14	9									
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	34	1	736	3	Y	18	23	1	2	8	15
							20	9									
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	42	1	910	3	Y	25	16	1	1	8	23
							28	9									
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	28	1	581	3	Y	26	28	1			21
							29	9									
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	40	1	874	3	Y	24	28	1			17
							26	9									
07	1023	N	922	-0-	-101	-0-	38	1	854	3	Y	27	26	1			18
							30	9									
08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	38	1	834	3	Y	25	17	1			26
							28	9									
09	930	N	527	-0-	-403	-0-	21	1	472	3	Y	31	29	1	1	8	27
							34	9									
10	930	N	528	-0-	-402	-0-	20	1	473	3	Y	32	38	1	3	8	18
							35	9									
*11	870	N	539	-0-	-331	-0-	22	1	487	3	Y	27	28	1			17
							30	9									
*12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	6	1	139	3	Y	29	35	1			11
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 8,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 303

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	47	1	1034	3	Y	-0-					-0-
02	1176	N	980	-0-	-196	-0-	43	1	937	3	Y	-0-					-0-
03	1178	N	1060	-0-	-118	-0-	47	1	1013	3	Y	-0-					-0-
04	1050	N	989	-0-	-61	-0-	44	1	945	3	Y	-0-					-0-
05	1085	N	1036	-0-	-49	-0-	48	1	988	3	Y	-0-					-0-
06	1020	N	978	-0-	-42	-0-	43	1	935	3	Y	-0-					-0-
07	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	42	1	961	3	Y	-0-					-0-
08	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	44	1	968	3	Y	-0-					-0-
09	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	44	1	968	3	Y	-0-					-0-
10	992	N	981	-0-	-11	-0-	40	1	941	3	Y	-0-					-0-
*11	990	N	910	-0-	-80	-0-	39	1	871	3	Y	-0-					-0-
*12	956	N	956	-0-	-0-	-0-	40	1	916	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARMER 29 WELL #: 5 RRCID -> 236832 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 7466 - 8376

01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	45	1	468	3	Y	13	13	1			9
							14	9									
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	36	1	386	3	Y	9	8	1			10
							10	9									
03	434	N	410	-0-	-24	-0-	33	1	366	3	Y	10	10	1			10
							11	9									
04	510	N	332	-0-	-178	-0-	26	1	298	3	Y	7	7	1			10
							8	9									
05	465	N	248	-0-	-217	-0-	21	1	223	3	Y	4	8	1			6
							4	9									
06	390	N	122	-0-	-268	-0-	10	1	109	3	Y	3	3	1			6
							3	9									
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	31	1	363	3	Y	7	4	1			9
							8	9									
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	33	1	271	3	Y	5	6	1			8
							6	9									
09	120	N	97	-0-	-23	-0-	9	1	86	3	Y	2	2	1			8
							2	9									
10	403	N	3	-0-	-400	-0-	3	3			Y	-0-	4	1			4
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	39	1	454	3	Y	6	5	1			5
							7	9									
*12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	22	1	249	3	Y	5	3	1			7
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 3,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CLAYTON 2 WELL #: 6 RRCID -> 239611 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7560 - 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	487	N	487	-0-	-0-	-0-	21	1	460	3	Y	5	1	1			26
							6	9									
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	28	1	603	3	Y	-0-	21	1			5
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	23	1	507	3	Y	-0-					5
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	26	1	552	3	Y	-0-					5
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	24	1	498	3	Y	4	1	1			8
							4	9									
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	20	1	441	3	Y	3	4	1			7
							3	9									
07	589	N	463	-0-	-126	-0-	19	1	426	3	Y	16	1	1			22
							18	9									
08	527	N	359	-0-	-168	-0-	15	1	340	3	Y	4	2	1			24
							4	9									
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	22	1	487	3	Y	3	1	1			26
							3	9									
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	21	1	491	3	Y	8	22	1			12
							9	9									
*11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	24	1	532	3	Y	6	1	1			17
							7	9									
*12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	29	1	649	3	Y	1	1	1			17
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

CLAYTON 7 WELL #: 4 RRCID -> 239617 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 7536 - 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	172	N	172	-0-	-0-	-0-	7	1	164	3	Y	1					8
							1	9									
02	168	N	158	-0-	-10	-0-	7	1	150	3	Y	1	7	1			2
							1	9									
03	186	N	172	-0-	-14	-0-	8	1	164	3	Y	-0-					2
04	180	N	167	-0-	-13	-0-	7	1	160	3	Y	-0-					2
05	186	N	174	-0-	-12	-0-	8	1	166	3	Y	-0-					2
06	180	N	166	-0-	-14	-0-	7	1	158	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	5					7
08	186	N	166	-0-	-20	-0-	7	1	157	3	Y	2	1	1			8
							2	9									
09	180	N	167	-0-	-13	-0-	7	1	159	3	Y	1	1	1			8
							1	9									
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	5	1	123	3	Y	3	7	1			4
							3	9									
*11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	7	1	162	3	Y	2					6
							2	9									
*12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	158	3	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 1,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 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-	22	1	225	3	Y	6	6	1			5
							7	9									
02	224	N	215	-0-	-9	-0-	18	1	193	3	Y	4	4	1			5
							4	9									
03	279	N	229	-0-	-50	-0-	18	1	205	3	Y	5	5	1			5
							6	9									
04	240	N	189	-0-	-51	-0-	15	1	170	3	Y	4	4	1			5
							4	9									
05	248	N	188	-0-	-60	-0-	16	1	169	3	Y	3	4	1			4
							3	9									
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	17	1	188	3	Y	2	2	1			4
							2	9									
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	15	1	181	3	Y	4	2	1	1	8	5
							4	9									
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	20	1	166	3	Y	3	3	1			5
							3	9									
09	210	N	180	-0-	-30	-0-	16	1	162	3	Y	2	1	1			6
							2	9									
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	16	1	159	3	Y	4	4	1			6
							4	9									
11	180	N	143	-0-	-37	-0-	11	1	131	3	Y	1	4	1			3
							1	9									
*12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	117	3	Y	3	3	1			3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 2,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

POWELL 8 WELL #: 3 RRCID -> 239659 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 7416 - 7448

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	795	N	795	-0-	-0-	-0-	70	1	724	3	Y	1	2	1			5
							1	9									
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	60	1	647	3	Y	-0-	1	1			4
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	64	1	711	3	Y	-0-	2	1			2
04	780	N	744	-0-	-36	-0-	60	1	684	3	Y	-0-	1	1			1
05	775	N	769	-0-	-6	-0-	65	1	703	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	750	N	732	-0-	-18	-0-	60	1	672	3	Y	-0-					1
07	775	N	470	-0-	-305	-0-	37	1	433	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	775	N	411	-0-	-364	-0-	45	1	366	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	358	-0-	-362	-0-	33	1	325	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	323	-0-	-142	-0-	29	1	294	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	355	-0-	-35	-0-	28	1	327	3	Y	-0-					-0-
*12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	25	1	280	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	156	N	156	-0-	-0-	-0-	155	3	1	9	Y	1					106
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	26	1	269	3	Y	24					130
							26	9									
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	77	1	457	3	Y	52					182
							57	9									
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	393	3	30	9	Y	27	154	1			55
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	402	3	17	9	Y	15	62	1			8
06	480	N	448	-0-	-32	-0-	427	3	21	9	Y	19					27
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	439	3	32	9	Y	29	1	8			55
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	427	3	30	9	Y	27					82
09	450	N	413	-0-	-37	-0-	384	3	29	9	Y	26	1	8			107
10	465	N	379	-0-	-86	-0-	342	3	37	9	Y	34	2	8			139
11	450	N	388	-0-	-62	-0-	352	3	36	9	Y	33					172
*12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	347	3	19	9	Y	17	174	1			15

TOTAL GAS PROD: 4,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 304

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	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	48	1	1066	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	685	-0-	-43	-0-	30	1	655	3	Y	-0-					-0-
03	806	N	742	-0-	-64	-0-	33	1	709	3	Y	-0-					-0-
04	1080	N	718	-0-	-362	-0-	32	1	686	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	737	-0-	-7	-0-	34	1	703	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	677	-0-	-43	-0-	30	1	647	3	Y	-0-					-0-
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	32	1	722	3	Y	-0-					-0-
08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	33	1	718	3	Y	-0-					-0-
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	31	1	695	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	742	-0-	-2	-0-	30	1	712	3	Y	-0-					-0-
*11	720	N	709	-0-	-11	-0-	30	1	679	3	Y	-0-					-0-
*12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	31	1	703	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	59	1	1297	3	Y	22	23	1			21
							24	9									
02	1204	N	1044	-0-	-160	-0-	45	1	986	3	Y	12	12	1	1	8	20
							13	9									
03	1395	N	1295	-0-	-100	-0-	57	1	1221	3	Y	15	21	1	2	8	12
							17	9									
04	1350	N	1263	-0-	-87	-0-	55	1	1186	3	Y	20	13	1			19
							22	9									
05	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	61	1	1261	3	Y	24	25	1			18
							26	9									
06	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	55	1	1195	3	Y	19	23	1			14
							21	9									
07	1302	N	986	-0-	-316	-0-	41	1	922	3	Y	21	21	1			14
							23	9									
08	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	63	1	1393	3	Y	22	14	1			22
							24	9									
09	1260	N	1191	-0-	-69	-0-	50	1	1112	3	Y	26	24	1	1	8	23
							29	9									
10	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	51	1	1202	3	Y	28	34	1	2	8	15
							31	9									
*11	1440	N	942	-0-	-498	-0-	39	1	878	3	Y	23	23	1			15
							25	9									
*12	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	54	1	1230	3	Y	26	30	1			11
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 14,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. (I) GAS LIFT(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-	31	1	692	3	Y	18	18	1			17
							20	9									
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	27	1	581	3	Y	9	10	1			16
							10	9									
03	682	N	681	-0-	-1	-0-	30	1	639	3	Y	11	17	1			10
							12	9									
04	720	N	662	-0-	-58	-0-	28	1	615	3	Y	17	11	1			16
							19	9									
05	682	N	674	-0-	-8	-0-	30	1	624	3	Y	18	20	1			14
							20	9									
06	660	N	652	-0-	-8	-0-	28	1	606	3	Y	16	18	1			12
							18	9									
07	682	N	674	-0-	-8	-0-	28	1	627	3	Y	17	17	1			12
							19	9									
08	682	N	673	-0-	-9	-0-	28	1	627	3	Y	16	11	1			17
							18	9									
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	28	1	623	3	Y	21	19	1			19
							23	9									
10	682	N	679	-0-	-3	-0-	27	1	630	3	Y	20	27	1			12
							22	9									
*11	660	N	651	-0-	-9	-0-	27	1	604	3	Y	18	18	1			12
							20	9									
*12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	28	1	640	3	Y	21	24	1			9
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 8,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

PARMER 29 WELL #: 11 RRCID -> 240296 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7476 - 7518

01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	15	N	3	-0-	-12	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	26	10	1			16
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	8	9	1			15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	3	1			13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	89	22	1			80
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	53	1			30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	1			14

TOTAL GAS PROD: 33 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. 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	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-		57 1 46 9	1267	3	Y	42	44	1			41
02	1344	N	1313	-0-	-31	-0-		56 1 26 9	1231	3	Y	24	25	1			40
03	1426	N	1362	-0-	-64	-0-		59 1 30 9	1273	3	Y	27	42	1			25
04	1320	N	1240	-0-	-80	-0-		53 1 44 9	1143	3	Y	40	26	1			39
05	1457	N	1424	-0-	-33	-0-		63 1 50 9	1311	3	Y	45	49	1			35
06	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-		58 1 42 9	1254	3	Y	38	45	1			28
07	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-		57 1 47 9	1284	3	Y	43	42	1			29
08	1426	N	1367	-0-	-59	-0-		57 1 45 9	1265	3	Y	41	27	1			43
09	1350	N	1341	-0-	-9	-0-		56 1 56 9	1229	3	Y	51	48	1			46
10	1395	N	1155	-0-	-240	-0-		45 1 53 9	1057	3	Y	48	66	1			28
*11	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-		57 1 53 9	1269	3	Y	48	45	1			31
*12	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-		57 1 56 9	1289	3	Y	51	60	1			22

TOTAL GAS PROD: 16,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 498

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(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-		15 1 2 9	325	3	Y	2	2	1			2
02	364	N	265	-0-	-99	-0-		12 1 1 9	252	3	Y	1	1	1			2
03	372	N	229	-0-	-143	-0-		10 1 1 9	218	3	Y	1	2	1			1
04	330	N	119	-0-	-211	-0-		5 1 2 9	112	3	Y	2	1	1			2
05	279	N	185	-0-	-94	-0-		8 1 2 9	175	3	Y	2	2	1			2
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-		11 1 1 9	229	3	Y	1	2	1			1
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-		11 1 3 9	246	3	Y	3	2	1			2
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-		11 1 1 9	251	3	Y	1	1	1			2
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-		11 1 2 9	250	3	Y	2	2	1			2
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-		12 1 2 9	273	3	Y	2	3	1			1
*11	262	N	262	-0-	-0-	-0-		11 1 2 9	249	3	Y	2	2	1			1
*12	208	N	208	-0-	-0-	-0-		9 1 3 9	196	3	Y	3	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 2,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-		48	1	1063	3	Y	20	21	1			19
								22	9									
02	980	N	964	-0-	-16	-0-		42	1	910	3	Y	11	12	1			18
								12	9									
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-		46	1	983	3	Y	13	19	1			12
								14	9									
04	1110	N	1085	-0-	-25	-0-		47	1	1017	3	Y	19	13	1			18
								21	9									
05	1054	N	1048	-0-	-6	-0-		47	1	978	3	Y	21	23	1			16
								23	9									
06	1020	N	826	-0-	-194	-0-		35	1	771	3	Y	18	21	1			13
								20	9									
07	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-		52	1	1186	3	Y	21	20	1			14
								23	9									
08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-		47	1	1027	3	Y	19	13	1			20
								21	9									
09	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-		47	1	1037	3	Y	25	23	1			22
								28	9									
10	1271	N	1044	-0-	-227	-0-		42	1	976	3	Y	24	32	1			14
								26	9									
*11	1050	N	852	-0-	-198	-0-		35	1	794	3	Y	21	21	1			14
								23	9									
*12	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-		45	1	1035	3	Y	24	28	1			10
								26	9									

TOTAL GAS PROD: 12,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

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. 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	37	N	37	-0-	-0-	-0-		37	3			Y	-0-					1
02	28	N	27	-0-	-1	-0-		26	3	1	9	Y	1					2
03	31	N	20	-0-	-11	-0-		20	3			Y	-0-	1	1			1
04	30	N	14	-0-	-16	-0-		14	3			Y	-0-					1
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-		35	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-		30	3			Y	-0-					1
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-		27	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-		33	3	1	9	Y	1					1
09	30	N	29	-0-	-1	-0-		28	3	1	9	Y	1					2
10	31	N	28	-0-	-3	-0-		27	3	1	9	Y	1	2	1			1
11	30	N	28	-0-	-2	-0-		27	3	1	9	Y	1					2
*12	23	N	23	-0-	-0-	-0-		22	3	1	9	Y	1	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 334 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. 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	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	43	1	946	3	Y	27	28	1			26
							30	9									
02	952	N	887	-0-	-65	-0-	38	1	834	3	Y	14	15	1	1	8	24
							15	9									
03	1147	N	983	-0-	-164	-0-	43	1	919	3	Y	19	26	1	2	8	15
							21	9									
04	990	N	953	-0-	-37	-0-	41	1	884	3	Y	25	16	1			24
							28	9									
05	992	N	989	-0-	-3	-0-	44	1	915	3	Y	27	30	1			21
							30	9									
06	960	N	944	-0-	-16	-0-	40	1	878	3	Y	24	28	1			17
							26	9									
07	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	41	1	932	3	Y	27	26	1			18
							30	9									
08	992	N	984	-0-	-8	-0-	41	1	915	3	Y	25	17	1			26
							28	9									
09	959	N	959	-0-	-0-	-0-	40	1	884	3	Y	32	29	1	1	8	28
							35	9									
10	992	N	970	-0-	-22	-0-	38	1	895	3	Y	34	41	1	3	8	18
							37	9									
*11	960	N	902	-0-	-58	-0-	37	1	835	3	Y	27	27	1			18
							30	9									
*12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	39	1	886	3	Y	31	36	1			13
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 11,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 312

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. 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	923	N	923	-0-	-0-	-0-	39	1	855	3	Y	26	28	1			25
							29	9									
02	812	N	546	-0-	-266	-0-	23	1	508	3	Y	14	15	1	1	8	23
							15	9									
03	868	N	736	-0-	-132	-0-	32	1	684	3	Y	18	25	1	2	8	14
							20	9									
04	900	N	583	-0-	-317	-0-	25	1	532	3	Y	24	15	1			23
							26	9									
05	620	N	150	-0-	-470	-0-	6	1	118	3	Y	24	29	1			18
							26	9									
06	720	N	34	-0-	-686	-0-	1	1	12	3	Y	19	23	1			14
							21	9									
07	589	N	30	-0-	-559	-0-	9	3	21	9	Y	19	20	1			13
08	155	N	34	-0-	-121	-0-	1	1	12	3	Y	19	12	1			20
							21	9									
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	4	3	24	9	Y	22	22	1			20
10	667	N	667	-0-	-0-	-0-	24	1	558	3	Y	77	32	1	2	8	63
							85	9									
*11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	7	1	155	3	Y	61	80	1			44
							67	9									
*12	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	59	1	1337	3	Y	78	89	1			33
							86	9									

TOTAL GAS PROD: 5,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 401

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1178	X	1071	-0-	-107	-0-	45	1	1004	3	Y	20	22	1			20
							22	9									
02	1148	X	1028	-0-	-120	-0-	44	1	970	3	Y	13	12	1	1	8	20
							14	9									
03	1271	X	1095	-0-	-176	-0-	48	1	1030	3	Y	15	21	1	2	8	12
							17	9									
04	1200	X	999	-0-	-201	-0-	43	1	934	3	Y	20	13	1			19
							22	9									
05	1240	X	905	-0-	-335	-0-	41	1	840	3	Y	22	24	1			17
							24	9									
06	1110	X	1044	-0-	-66	-0-	45	1	978	3	Y	19	22	1			14
							21	9									
07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	42	1	965	3	Y	21	21	1			14
							23	9									
08	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	50	1	1110	3	Y	20	13	1			21
							22	9									
09	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	48	1	1062	3	Y	27	24	1	1	8	23
							30	9									
10	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	45	1	1063	3	Y	26	33	1	2	8	14
							29	9									
*11	1140	N	973	-0-	-167	-0-	41	1	908	3	Y	22	22	1			14
							24	9									
*12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	47	1	1075	3	Y	26	29	1			11
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 12,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

UNIVERSITY 56-18 WELL #: 6 RRCID -> 241526 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 7620 - 8510

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-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
UNIVERSITY 56 19 WELL #: 5 RRCID -> 242421 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7640 - 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	933	N	933	-0-	-0-	-0-	39	1	868	3	Y	24	24	1			23
							26	9									
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	35	1	755	3	Y	14	14	1	1	8	22
							15	9									
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	45	1	964	3	Y	18	24	1	2	8	14
							20	9									
04	900	N	791	-0-	-109	-0-	34	1	732	3	Y	23	15	1			22
							25	9									
05	899	N	764	-0-	-135	-0-	34	1	701	3	Y	26	28	1			20
							29	9									
06	990	N	711	-0-	-279	-0-	30	1	658	3	Y	21	25	1			16
							23	9									
07	853	N	853	-0-	-0-	-0-	35	1	790	3	Y	25	24	1			17
							28	9									
08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	33	1	729	3	Y	22	15	1			24
							24	9									
09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	32	1	713	3	Y	30	27	1	1	8	26
							33	9									
10	868	N	793	-0-	-75	-0-	31	1	729	3	Y	30	38	1	2	8	16
							33	9									
*11	750	N	737	-0-	-13	-0-	30	1	678	3	Y	26	25	1			17
							29	9									
*12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	28	1	640	3	Y	29	34	1			12
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 9,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

UNIVERSITY 54 17 WELL #: 7 RRCID -> 243713 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7278 - 8152

01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	77	1	681	3	N	-0-					-0-
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	57	1	598	3	N	-0-					-0-
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	52	1	567	3	N	-0-					-0-
04	720	N	601	-0-	-119	-0-	50	1	551	3	N	-0-					-0-
05	713	N	548	-0-	-165	-0-	48	1	500	3	N	-0-					-0-
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	56	1	564	3	N	-0-					-0-
07	620	N	613	-0-	-7	-0-	57	1	556	3	N	-0-					-0-
08	558	N	554	-0-	-4	-0-	51	1	503	3	N	-0-					-0-
09	630	N	611	-0-	-19	-0-	57	1	554	3	N	-0-					-0-
10	667	N	667	-0-	-0-	-0-	64	1	603	3	N	-0-					-0-
11	540	N	424	-0-	-116	-0-	37	1	387	3	N	-0-					-0-
*12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	56	1	558	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. (I) GAS LIFT(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	47	-0-	-100	-0-	2	1	42	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
02	56	N	27	-0-	-29	-0-	1	1	24	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	2	1	41	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	2	1	46	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	2	1	39	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	2	1	38	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
*11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
*12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	4	4	1			2
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 494 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

PARMER 29 WELL #: 7 RRCID -> 243865 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	146	N	146	-0-	-0-	-0-	13	1	133	3	Y	-0-					-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	19	1	203	3	Y	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	17	1	186	3	Y	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	15	1	166	3	Y	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	15	1	166	3	Y	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	15	1	165	3	Y	11					11
							12	9									
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	13	1	149	3	Y	16	7	1			20
							18	9									
08	186	N	183	-0-	-3	-0-	18	1	145	3	Y	18	14	1			24
							20	9									
09	180	N	173	-0-	-7	-0-	14	1	142	3	Y	15	6	1			33
							17	9									
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	15	1	148	3	Y	27	23	1			37
							30	9									
11	180	N	176	-0-	-4	-0-	12	1	145	3	Y	17	29	1			25
							19	9									
*12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	13	1	148	3	Y	25	19	1			31
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 2,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-		12	1	272	3	Y	12	12	1			11
								13	9									
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-		12	1	263	3	Y	7	7	1			11
								8	9									
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-		14	1	299	3	Y	7	11	1			7
								8	9									
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-		14	1	297	3	Y	11	7	1			11
								12	9									
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-		15	1	315	3	Y	11	13	1			9
								12	9									
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-		14	1	313	3	Y	11	12	1			8
								12	9									
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-		15	1	330	3	Y	12	12	1			8
								13	9									
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-		15	1	331	3	Y	11	7	1			12
								12	9									
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-		15	1	324	3	Y	14	13	1			13
								15	9									
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-		14	1	333	3	Y	13	18	1			8
								14	9									
*11	339	N	339	-0-	-0-	-0-		14	1	312	3	Y	12	12	1			8
								13	9									
*12	350	N	350	-0-	-0-	-0-		14	1	321	3	Y	14	16	1			6
								15	9									

TOTAL GAS PROD: 4,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

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)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-		39	1	649	3	N	3	5	1			2
								3	9									
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-		39	1	615	3	N	2	1	1			3
								2	9									
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-		49	1	669	3	N	24	18	1			9
								26	9									
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-		52	1	660	3	N	2	6	1			5
								2	9									
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-		54	1	688	3	N	1	3	1			3
								1	9									
06	720	N	718	-0-	-2	-0-		57	1	1	2	N	1	2	1			2
								659	3	1	9							
07	746	N	746	-0-	-0-	-0-		60	1	686	3	N	-0-	1	1			1
08	754	N	754	-0-	-0-	-0-		62	1	1	2	N	1	1	1			1
								690	3	1	9							
09	720	N	697	-0-	-23	-0-		62	1	634	3	N	1	1	1			1
								1	9									
10	744	N	685	-0-	-59	-0-		53	1	613	3	N	17	3	1			15
								19	9									
11	720	N	656	-0-	-64	-0-		49	1	588	3	N	17	18	1			14
								19	9									
*12	606	N	606	-0-	-0-	-0-		39	1	545	3	N	20	9	1			25
								22	9									

TOTAL GAS PROD: 8,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PARMER 29 WELL #: 9 RRCID -> 244181 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7318 - 8424

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	1457	X	1365	-0-	-92	-0-	117	1	1218	3	Y	27	29	1			21
							30	9									
02	1288	X	1244	-0-	-44	-0-	104	1	1116	3	Y	22	18	1			25
							24	9									
03	1426	X	1392	-0-	-34	-0-	112	1	1252	3	Y	25	25	1			25
							28	9									
04	1380	X	1289	-0-	-91	-0-	102	1	1164	3	Y	21	19	1			27
							23	9									
05	1399	X	1399	-0-	-0-	-0-	116	1	1260	3	Y	21	26	1			22
							23	9									
06	1350	X	1315	-0-	-35	-0-	106	1	1191	3	Y	16	14	1			24
							18	9									
07	1333	N	1331	-0-	-2	-0-	102	1	1209	3	Y	18	12	1			30
							20	9									
08	1395	N	1342	-0-	-53	-0-	145	1	1179	3	Y	16	19	1			27
							18	9									
09	1320	N	1158	-0-	-162	-0-	105	1	1038	3	Y	14	6	1			35
							15	9									
10	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	120	1	1217	3	Y	26	23	1	1	8	37
							29	9									
11	1290	N	1241	-0-	-49	-0-	97	1	1127	3	Y	15	29	1			23
							17	9									
*12	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	98	1	1113	3	Y	22	17	1			28
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 15,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

UNIVERSITY 54 17 WELL #: 5 RRCID -> 244257 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7284 - 8244

01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	68	1	598	3	N	-0-					-0-
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	46	1	483	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	651	N	642	-0-	-9	-0-	54	1	588	3	N	-0-					-0-
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	53	1	584	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	55	1	566	3	N	-0-					-0-
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	58	1	590	3	N	-0-					-0-
07	651	N	650	-0-	-1	-0-	60	1	590	3	N	-0-					-0-
08	620	N	583	-0-	-37	-0-	54	1	529	3	N	-0-					-0-
09	660	N	595	-0-	-65	-0-	55	1	540	3	N	-0-					-0-
10	651	N	638	-0-	-13	-0-	61	1	577	3	N	-0-					-0-
11	570	N	485	-0-	-85	-0-	42	1	443	3	N	-0-					-0-
*12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	50	1	492	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. (I) GAS LIFT(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-	19	1	415	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	17	1	375	3	Y	-0-					-0-
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	19	1	416	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	418	-0-	-2	-0-	18	1	400	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	362	-0-	-72	-0-	17	1	345	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	272	-0-	-148	-0-	12	1	260	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	350	-0-	-84	-0-	15	1	335	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	344	-0-	-28	-0-	15	1	329	3	Y	-0-					-0-
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	14	1	312	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	336	-0-	-5	-0-	13	1	313	3	Y	9	5	1			4
							10	9									
*11	330	N	312	-0-	-18	-0-	13	1	290	3	Y	8	7	1			5
							9	9									
*12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	13	1	295	3	Y	9	10	1			4
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 4,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1818	X	1815	-0-	-3	-0-	76	1	1677	3	Y	56	52	1			52
							62	9									
02	1680	X	1327	-0-	-353	-0-	57	1	1238	3	Y	29	31	1	2	8	48
							32	9									
03	1860	X	1027	-0-	-833	-0-	44	1	947	3	Y	33	50	1	3	8	28
							36	9									
04	1770	X	900	-0-	-870	-0-	37	1	811	3	Y	47	30	1			45
							52	9									
05	1829	X	1043	-0-	-786	-0-	46	1	940	3	Y	52	56	1			41
							57	9									
06	1770	X	1504	-0-	-266	-0-	64	1	1387	3	Y	48	55	1			34
							53	9									
07	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	60	1	1364	3	Y	53	52	1			35
							58	9									
08	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	58	1	1289	3	Y	50	33	1			52
							55	9									
09	1500	N	1378	-0-	-122	-0-	57	1	1252	3	Y	63	58	1	1	8	56
							69	9									
10	1488	N	1433	-0-	-55	-0-	56	1	1305	3	Y	65	81	1	5	8	35
							72	9									
*11	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	93	1	2086	3	Y	61	55	1			41
							67	9									
*12	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	101	1	2297	3	Y	63	77	1			27
							69	9									

TOTAL GAS PROD: 18,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 620

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 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-	7	1	159	3	Y	4	5	1			4
							4	9									
02	168	N	146	-0-	-22	-0-	6	1	137	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
03	186	N	139	-0-	-47	-0-	6	1	130	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
04	150	N	104	-0-	-46	-0-	4	1	96	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
05	155	N	89	-0-	-66	-0-	4	1	81	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
06	120	N	54	-0-	-66	-0-	2	1	48	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
07	93	N	45	-0-	-48	-0-	2	1	39	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
08	93	N	9	-0-	-84	-0-	7	3	2	9	Y	2	2	1			3
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	16	1	359	3	Y	9	5	1			7
							10	9									
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	12	1	286	3	Y	7	10	1			4
							8	9									
*11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	10	1	218	3	Y	8	7	1			5
							9	9									
*12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	9	1	205	3	Y	7	9	1			3
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 1,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	79	1	820	3	Y	23	26	1			18
							25	9									
02	868	N	813	-0-	-55	-0-	67	1	726	3	Y	18	15	1			21
							20	9									
03	961	N	868	-0-	-93	-0-	70	1	777	3	Y	19	20	1			20
							21	9									
04	900	N	822	-0-	-78	-0-	65	1	738	3	Y	17	15	1			22
							19	9									
05	899	N	834	-0-	-65	-0-	69	1	748	3	Y	15	20	1			17
							17	9									
06	840	N	795	-0-	-45	-0-	64	1	719	3	Y	11	10	1			18
							12	9									
07	837	N	818	-0-	-19	-0-	63	1	740	3	Y	14	9	1			23
							15	9									
08	837	N	823	-0-	-14	-0-	89	1	720	3	Y	13	15	1			21
							14	9									
09	810	N	795	-0-	-15	-0-	72	1	711	3	Y	11	5	1			27
							12	9									
10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	73	1	737	3	Y	19	18	1			28
							21	9									
11	810	N	763	-0-	-47	-0-	59	1	691	3	Y	12	22	1			18
							13	9									
*12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	65	1	744	3	Y	19	14	1			23
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 9,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	410	N	410	-0-	-0-	-0-	17	1	382	3	Y	10	11	1			10
							11	9									
02	420	N	367	-0-	-53	-0-	16	1	344	3	Y	6	6	1			10
							7	9									
03	434	N	391	-0-	-43	-0-	17	1	367	3	Y	6	10	1			6
							7	9									
04	390	N	375	-0-	-15	-0-	16	1	347	3	Y	11	7	1			10
							12	9									
05	403	N	381	-0-	-22	-0-	17	1	352	3	Y	11	12	1			9
							12	9									
06	390	N	352	-0-	-38	-0-	15	1	327	3	Y	9	11	1			7
							10	9									
07	403	N	358	-0-	-45	-0-	15	1	332	3	Y	10	10	1			7
							11	9									
08	372	N	354	-0-	-18	-0-	15	1	327	3	Y	11	7	1			11
							12	9									
09	360	N	357	-0-	-3	-0-	15	1	328	3	Y	13	12	1			12
							14	9									
10	372	N	362	-0-	-10	-0-	14	1	335	3	Y	12	17	1			7
							13	9									
*11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	14	1	313	3	Y	12	11	1			8
							13	9									
*12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	13	1	301	3	Y	12	15	1			5
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 4,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

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-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	4	1			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	3	1			2

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

UNIVERSITY 57-23 WELL #: 3 RRCID -> 255538 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7392 - 8128

01	2002	X	1435	-0-	-567	-0-	1400	3	35	9	Y	32					72
02	1344	X	1304	-0-	-40	-0-	1273	3	31	9	Y	28					100
03	1488	X	1348	-0-	-140	-0-	1324	3	24	9	Y	22	73	1			49
04	1440	X	1379	-0-	-61	-0-	1344	3	35	9	Y	32					81
05	1488	X	1436	-0-	-52	-0-	1404	3	32	9	Y	29	76	1			34
06	1410	X	1390	-0-	-20	-0-	1353	3	37	9	Y	34					68
07	1426	N	1412	-0-	-14	-0-	1380	3	32	9	Y	29	81	1			16
08	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1397	3	35	9	Y	32					48
09	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1368	3	41	9	Y	37					85
10	1426	N	1412	-0-	-14	-0-	1369	3	43	9	Y	39	82	1			42
11	1380	N	1302	-0-	-78	-0-	1262	3	40	9	Y	36					78
*12	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1503	3	57	9	Y	52	90	1			40

TOTAL GAS PROD: 16,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 402

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	501	N	501	-0-	-0-	-0-	44	1	457	3	Y	-0-	1	1			3
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	38	1	411	3	Y	-0-	1	1			2
03	496	N	463	-0-	-33	-0-	38	1	425	3	Y	-0-	1	1			1
04	480	N	337	-0-	-143	-0-	27	1	310	3	Y	-0-					1
05	496	N	279	-0-	-217	-0-	24	1	255	3	Y	-0-					1
06	450	N	281	-0-	-169	-0-	23	1	258	3	Y	-0-					1
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	46	1	548	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	62	1	507	3	Y	-0-					-0-
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	49	1	488	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	544	-0-	-45	-0-	49	1	495	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	506	-0-	-34	-0-	40	1	466	3	Y	-0-					-0-
*12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	42	1	484	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFERS, AR WELL #: 9 RRCID -> 256584 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7288 - 8114

01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	13	1	138	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	18	1	193	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	162	-0-	-24	-0-	13	1	149	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	137	-0-	-13	-0-	11	1	126	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	232	-0-	-16	-0-	20	1	212	3	Y	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	18	1	200	3	Y	-0-					-0-
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	43	1	505	3	Y	-0-					-0-
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	38	1	313	3	Y	1					1
							1	9									
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	22	1	219	3	Y	31					32
							34	9									
10	558	N	208	-0-	-350	-0-	19	1	189	3	Y	-0-	14	1			18
11	330	N	179	-0-	-151	-0-	14	1	164	3	Y	1	14	1			5
							1	9									
*12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	16	1	178	3	Y	1	2	1			4
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	103	1	912	3	N	67	172	1			54
							74	9									
02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	91	1	870	3	N	16					70
							18	9									
03	1209	N	934	-0-	-275	-0-	85	1	834	3	N	14					84
							15	9									
04	1050	N	892	-0-	-158	-0-	73	1	807	3	N	11					95
							12	9									
05	1085	N	943	-0-	-142	-0-	82	1	848	3	N	12					107
							13	9									
06	900	N	837	-0-	-63	-0-	67	1	758	3	N	11	1	8			117
							12	9									
07	930	N	896	-0-	-34	-0-	77	1	819	3	N	-0-					117
08	930	N	922	-0-	-8	-0-	108	1	814	3	N	-0-					117
09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	96	1	871	3	N	-0-					117
10	984	N	984	-0-	-0-	-0-	90	1	894	3	N	-0-					117
11	900	N	844	-0-	-56	-0-	72	1	772	3	N	-0-					117
*12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	84	1	828	3	N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 11,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

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	252	N	252	-0-	-0-	-0-	22	1	229	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	280	N	214	-0-	-66	-0-	18	1	196	3	Y	-0-	1	1			1
03	279	N	199	-0-	-80	-0-	16	1	182	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	240	N	153	-0-	-87	-0-	12	1	141	3	Y	-0-					1
05	248	N	134	-0-	-114	-0-	11	1	123	3	Y	-0-					1
06	180	N	110	-0-	-70	-0-	9	1	101	3	Y	-0-					1
07	155	N	97	-0-	-58	-0-	8	1	89	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	14	1	111	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	98	-0-	-22	-0-	9	1	89	3	Y	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	103	-0-	-17	-0-	8	1	95	3	Y	-0-					-0-
*12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	469	N	469	-0-	-0-	-0-	47	1	415	3	N	6					71
							7	9									
02	420	N	298	-0-	-122	-0-	26	1	269	3	N	3					74
							3	9									
03	465	N	435	-0-	-30	-0-	36	1	398	3	N	1					75
							1	9									
04	450	N	431	-0-	-19	-0-	36	1	395	3	N	-0-					75
05	341	N	265	-0-	-76	-0-	23	1	242	3	N	-0-					75
06	420	N	189	-0-	-231	-0-	16	1	164	3	N	8					83
							9	9									
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	52	1	506	3	N	-0-					83
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	37	1	364	3	N	2					85
							2	9									
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	37	1	362	3	N	-0-					85
10	496	N	431	-0-	-65	-0-	41	1	390	3	N	-0-					85
11	390	N	181	-0-	-209	-0-	16	1	165	3	N	-0-					85
*12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	48	1	473	3	N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 4,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	567	N	567	-0-	-0-	-0-	50	1	517	3	Y	-0-					82
02	532	N	524	-0-	-8	-0-	44	1	480	3	Y	-0-					82
03	589	N	579	-0-	-10	-0-	48	1	531	3	Y	-0-					82
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	45	1	517	3	Y	-0-					82
05	589	N	581	-0-	-8	-0-	49	1	532	3	Y	-0-					82
06	570	N	555	-0-	-15	-0-	45	1	510	3	Y	-0-					82
07	589	N	588	-0-	-1	-0-	46	1	542	3	Y	-0-					82
08	589	N	582	-0-	-7	-0-	64	1	518	3	Y	-0-					82
09	570	N	557	-0-	-13	-0-	51	1	506	3	Y	-0-					82
10	589	N	572	-0-	-17	-0-	51	1	521	3	Y	-0-					82
11	570	N	539	-0-	-31	-0-	43	1	496	3	Y	-0-					82
*12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	46	1	519	3	Y	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 6,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	6598	X	2231	-0-	-4367	-0-	195	1	2022	3	Y	13	19	1			4
							14	9									
02	2016	X	1881	-0-	-135	-0-	159	1	1714	3	Y	7	7	1			4
							8	9									
03	2232	X	2030	-0-	-202	-0-	167	1	1860	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
04	2160	X	1933	-0-	-227	-0-	156	1	1776	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
05	2232	X	2026	-0-	-206	-0-	171	1	1853	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	2160	X	2022	-0-	-138	-0-	165	1	1856	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1984	N	1946	-0-	-38	-0-	152	1	1794	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	221	1	1798	3	Y	-0-					-0-
09	2010	N	1843	-0-	-167	-0-	169	1	1674	3	Y	-0-					-0-
10	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	184	1	1869	3	Y	-0-					-0-
11	1950	N	1903	-0-	-47	-0-	151	1	1752	3	Y	-0-					-0-
*12	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	153	1	1744	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	118	1	1220	3	N	-0-					86
02	1176	N	1126	-0-	-50	-0-	93	1	999	3	N	31					117
							34	9									
03	1364	N	1350	-0-	-14	-0-	108	1	1206	3	N	33					150
							36	9									
04	1290	N	1283	-0-	-7	-0-	102	1	1161	3	N	18					168
							20	9									
05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	108	1	1169	3	N	37					205
							41	9									
06	1320	N	1180	-0-	-140	-0-	96	1	1080	3	N	4					209
							4	9									
07	1333	N	1233	-0-	-100	-0-	96	1	1137	3	N	-0-					209
08	1333	N	1288	-0-	-45	-0-	141	1	1147	3	N	-0-					209
09	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	112	1	1110	3	N	-0-					209
10	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	125	1	1264	3	N	1					210
							1	9									
11	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	101	1	1175	3	N	2					212
							2	9									
*12	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	106	1	1212	3	N	5					217
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 15,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

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	2914	X	2718	-0-	-196	-0-	2672	3	46	9	N	42					318
02	2688	X	2416	-0-	-272	-0-	2412	3	4	9	N	4	1	8			321
03	2976	X	2756	-0-	-220	-0-	2671	3	85	9	N	77					398
04	2850	X	2631	-0-	-219	-0-	2586	3	45	9	N	41	160	1			279
05	2821	X	2685	-0-	-136	-0-	2644	3	41	9	N	37	159	1			157
06	2670	X	2550	-0-	-120	-0-	2514	3	36	9	N	33	1	8			189
07	2759	X	2438	-0-	-321	-0-	2412	3	26	9	N	24	1	8			212
08	2759	X	2525	-0-	-234	-0-	2502	3	23	9	N	21					233
09	2640	X	2474	-0-	-166	-0-	2442	3	32	9	N	29	1	8			261
10	2697	X	2566	-0-	-131	-0-	2501	3	65	9	N	59	2	8			318
11	2550	X	2202	-0-	-348	-0-	2144	3	58	9	N	53					371
12	2511	X	153	-0-	-2358	-0-	147	3	6	9	N	5					376

TOTAL GAS PROD: 28,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 425

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		Y	-0-			-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		Y	-0-			-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		Y	-0-			-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		Y	-0-			-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		Y	-0-			-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		Y	-0-			-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		Y	-0-			-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		Y	-0-			-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		Y	-0-			-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3		Y	-0-			-0-
*11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3		Y	-0-			-0-
*12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3		Y	-0-			140

TOTAL GAS PROD: 437 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	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3		N	-0-			-0-
02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3		N	-0-			-0-
03	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2		N	-0-			-0-
04	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3		N	-0-			-0-
05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3		N	-0-			-0-
06	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3		N	-0-			-0-
07	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3		N	-0-			-0-
08	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3		N	-0-			-0-
09	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3		N	-0-			-0-
10	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3		N	-0-			-0-
11	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3		N	-0-			-0-
*12	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,066 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	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3		N	-0-			-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3		N	-0-			-0-
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2		N	-0-			-0-
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3		N	-0-			-0-
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3		N	-0-			-0-
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3		N	-0-			-0-
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3		N	-0-			-0-
08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3		N	-0-			-0-
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3		N	-0-			-0-
10	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3		N	-0-			-0-
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3		N	-0-			-0-
*12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,011 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	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
09	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
*12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,506 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	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
02	868	N	780	-0-	-88	-0-	780	3			N	-0-					-0-
03	899	N	846	-0-	-53	-0-	846	3			N	-0-					-0-
04	840	N	798	-0-	-42	-0-	798	3			N	-0-					-0-
05	868	N	824	-0-	-44	-0-	824	3			N	-0-					-0-
06	810	N	781	-0-	-29	-0-	781	3			N	-0-					-0-
07	837	N	798	-0-	-39	-0-	798	3			N	-0-					-0-
08	837	N	788	-0-	-49	-0-	788	3			N	-0-					-0-
09	780	N	745	-0-	-35	-0-	745	3			N	-0-					-0-
10	806	N	750	-0-	-56	-0-	750	3			N	-0-					-0-
11	750	N	661	-0-	-89	-0-	661	3			N	-0-					-0-
12	775	N	735	-0-	-40	-0-	735	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,362 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	1829	N	1740	-0-	-89	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1599	-0-	-53	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1672	-0-	-157	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1452	-0-	-228	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1577	-0-	-190	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1444	-0-	-176	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
07	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1488	-0-	-93	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1075	-0-	-365	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	953	-0-	-566	-0-	953	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1130	-0-	-310	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
*12	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,925 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	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
*12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,063 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	664	N	664	-0-	-0-	-0-	652	2	12	9	N	11					71
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	560	2	6	9	N	5					76
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	536	2	3	9	N	3					79
04	630	N	456	-0-	-174	-0-	448	2	8	9	N	7					86
05	620	N	557	-0-	-63	-0-	554	2	3	9	N	3	68	1			21
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	528	2	4	9	N	4					25
07	465	N	273	-0-	-192	-0-	272	2	1	9	N	1					26
08	465	N	154	-0-	-311	-0-	151	2	3	9	N	3					29
09	450	N	438	-0-	-12	-0-	435	2	3	9	N	3					32
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	492	2	4	9	N	4					36
11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	469	2	6	9	N	5					41
*12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	479	2	7	9	N	6					47

TOTAL GAS PROD: 5,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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	835	N	835	-0-	-0-	-0-	823	2	12	9	Y	11					45
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	652	2	7	9	Y	6					51
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	731	2	8	9	Y	7					58
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	622	2	8	9	Y	7					65
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	561	2	4	9	Y	4					69
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	582	2	2	9	Y	2					71
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	606	2	1	9	Y	1					72
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	588	2	2	9	Y	2					74
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	603	2	3	9	Y	3	73	1			4
10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	639	2	10	9	Y	9					13
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	608	2	1	9	Y	1					14
*12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	681	2	4	9	Y	4					18

TOTAL GAS PROD: 7,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

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	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					20
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					20
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					20
04	330	N	8	-0-	-322	-0-	8	2			N	-0-					20
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					20
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					20
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					20
08	341	N	3	-0-	-338	-0-	3	2			N	-0-					20
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					20
10	279	N	4	-0-	-275	-0-	4	2			N	-0-					20
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					20
12	341	N	10	-0-	-331	-0-	10	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 1,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 164623 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7082 - 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	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	2			N	-0-					139
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	457	2	1	9	N	1					140
03	527	N	515	-0-	-12	-0-	511	2	4	9	N	4					144
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	529	2	14	9	N	13					157
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	552	2	8	9	N	7					164
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	529	2	2	9	N	2					166
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	544	2	1	9	N	1					167
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	529	2	6	9	N	5					172
09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	525	2	4	9	N	4					176
10	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	2			N	-0-					176
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					176
*12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					176

TOTAL GAS PROD: 6,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

UNIVERSITY "11" WELL #: 1 RRCID -> 197588 COMPL. DATE 06/08/1981 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7277 - 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	775	N	741	-0-	-34	-0-	726	2	15	9	N	14					176
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	644	2	7	9	N	6					182
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	756	2	39	9	N	35					217
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					217
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-	177	1			40
06	780	N	713	-0-	-67	-0-	707	2	6	9	N	5					45
07	775	N	600	-0-	-175	-0-	600	2			N	-0-					45
08	775	N	728	-0-	-47	-0-	704	2	24	9	N	22					67
09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	771	2	6	9	N	5					72
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					72
11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	699	2	11	9	N	10					82
12	806	N	733	-0-	-73	-0-	719	2	14	9	N	13					95

TOTAL GAS PROD: 8,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

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	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	1069	2	18	9	N	16					150
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	923	2	9	9	N	8					158
03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1114	2	8	9	N	7					165
04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1141	2	11	9	N	10					175
05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1170	2	4	9	N	4	111	1			68
06	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1216	2	7	9	N	6					74
07	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1199	2	2	9	N	2					76
08	1178	N	1160	-0-	-18	-0-	1152	2	8	9	N	7					83
09	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1192	2	4	9	N	4					87
10	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1210	2	8	9	N	7					94
11	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1144	2	8	9	N	7					101
12	1209	N	1172	-0-	-37	-0-	1163	2	9	9	N	8					109

TOTAL GAS PROD: 13,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

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	1271	N	1249	-0-	-22	-0-	1234	2	15	9	Y	14					71
02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1210	2	11	9	Y	10					81
03	1302	N	1105	-0-	-197	-0-	1096	2	9	9	Y	8					89
04	1200	N	1166	-0-	-34	-0-	1156	2	10	9	Y	9					98
05	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1308	2	8	9	Y	7					105
06	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1238	2	6	9	Y	5					110
07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1125	2	2	9	Y	2					112
08	1209	N	1096	-0-	-113	-0-	1092	2	4	9	Y	4					116
09	1170	N	1125	-0-	-45	-0-	1119	2	6	9	Y	5	106	1			15
10	1116	N	973	-0-	-143	-0-	958	2	15	9	Y	14					29
11	1050	N	913	-0-	-137	-0-	912	2	1	9	Y	1					30
12	1178	N	1030	-0-	-148	-0-	1022	2	8	9	Y	7					37

TOTAL GAS PROD: 13,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

HENDERSON & ERICKSON, INC. 376810
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	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					140
02	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					140
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					140
04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					140
05	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					140
06	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					140
07	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					140
08	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					140
09	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					140
10	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					140
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

TOTAL GAS PROD: 14,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	343					N	5	5	8			219
09	14B2	EXT	-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

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	558	N	311	-0-	-247	-0-	311	1			N	-0-					-0-
02	448	N	290	-0-	-158	-0-	290	1			N	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	1			N	-0-					-0-
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	1			N	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	1			N	-0-					-0-
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	1			N	-0-					-0-
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	1			N	-0-					-0-
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	1			N	-0-					-0-
09	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	1			N	-0-					-0-
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	1			N	-0-					-0-
11	540	N	326	-0-	-214	-0-	326	1			N	-0-					-0-
12	558	N	338	-0-	-220	-0-	338	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,016 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	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
03	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-					-0-
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					-0-
05	155	N	91	-0-	-64	-0-	91	3			N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					-0-
08	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					-0-
09	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	3			N	-0-					-0-
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
*11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
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	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					198
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	45	2			N	-0-					198
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					198
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					198
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					198
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					198
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					198
08	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-					198
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					198
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					198
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					198
*12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					198

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

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	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	2			N	-0-					117
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					117
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					117
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					117
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					117
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					117
07	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					117
08	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					117
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					117
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					117
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					117
*12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 1,124 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	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					178
02	56	N	36	-0-	-20	-0-	36	2			N	-0-					178
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					178
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					178
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					178
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					178
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					178
08	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					178
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					178
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	92	2	1	9	N	1					179
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					179
*12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					179

TOTAL GAS PROD: 851 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SMITH OPERATING AND MGMT CO. //CONT.// 794541
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	434	N	365	-0-	-69	-0-	365	2			N	-0-					74
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					74
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	401	2	1	9	N	1					75
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	408	2	2	9	N	2					77
05	434	N	401	-0-	-33	-0-	400	2	1	9	N	1					78
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					78
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	520	2	1	9	N	1					79
08	403	N	263	-0-	-140	-0-	262	2	1	9	N	1					80
09	420	N	347	-0-	-73	-0-	347	2			N	-0-					80
10	434	N	361	-0-	-73	-0-	359	2	2	9	N	2					82
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	474	2	2	9	N	2					84
*12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	479	2	6	9	N	5					89

TOTAL GAS PROD: 4,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					126
02	112	N	90	-0-	-22	-0-	90	2			N	-0-					126
03	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	2			N	-0-					126
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					126
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					126
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					126
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					126
08	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	2			N	-0-					126
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	242	2	1	9	N	1					127
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	343	2	1	9	N	1					128
11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					128
*12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					128

TOTAL GAS PROD: 1,955 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	651	N	447	-0-	-204	-0-	437	2	10	9	N	9					397
02	588	N	566	-0-	-22	-0-	566	2			N	-0-					397
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	602	2	4	9	N	4					401
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	536	2	2	9	N	2					403
05	620	N	537	-0-	-83	-0-	530	2	7	9	N	6					409
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	626	2	2	9	N	2					411
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	646	2	1	9	N	1					412
08	527	N	340	-0-	-187	-0-	334	2	6	9	N	5					417
09	630	N	395	-0-	-235	-0-	395	2			N	-0-					417
10	651	N	581	-0-	-70	-0-	581	2			N	-0-					417
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	665	2	6	9	N	5					422
*12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	785	2	8	9	N	7					429

TOTAL GAS PROD: 6,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SMITH OPERATING AND MGMT CO. //CONT.// 794541
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	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					347
02	112	N	73	-0-	-39	-0-	73	2			N	-0-					347
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					347
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					347
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					347
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					347
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					347
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					347
09	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	2			N	-0-					347
10	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-					347
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					347
*12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					347

TOTAL GAS PROD: 1,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	2			N	-0-					214
02	224	N	208	-0-	-16	-0-	208	2			N	-0-					214
03	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	2			N	-0-					214
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					214
05	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					214
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					214
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					214
08	217	N	102	-0-	-115	-0-	102	2			N	-0-					214
09	210	N	140	-0-	-70	-0-	140	2			N	-0-					214
10	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-					214
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					214
*12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					214

TOTAL GAS PROD: 2,323 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	601	N	601	-0-	-0-	-0-	597	2	4	9	N	4					364
02	504	N	473	-0-	-31	-0-	471	2	2	9	N	2					366
03	589	N	550	-0-	-39	-0-	547	2	3	9	N	3					369
04	570	N	540	-0-	-30	-0-	539	2	1	9	N	1					370
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	532	2	9	9	N	8	136	1			242
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					242
07	558	N	348	-0-	-210	-0-	346	2	2	9	N	2					244
08	527	N	289	-0-	-238	-0-	288	2	1	9	N	1					245
09	540	N	350	-0-	-190	-0-	346	2	4	9	N	4					249
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	474	2	2	9	N	2					251
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	468	2	8	9	N	7					258
*12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	570	2	8	9	N	7					265

TOTAL GAS PROD: 5,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SMITH OPERATING AND MGMT CO. //CONT.// 794541
CLAYTON, SINCLAIR "11" WELL #: 3 RRCID -> 210815 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7374 - 7482

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					310
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					310
03	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					310
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					310
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	161	2	9	9	N	8	60	1			258
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	153	2	2	9	N	2					260
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					260
08	155	N	77	-0-	-78	-0-	77	2			N	-0-					260
09	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-					260
10	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					260
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					260
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					260

TOTAL GAS PROD: 1,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

CLAYTON WELL #: 2 RRCID -> 211204 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7418 - 7480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	835	2	10	9	N	9					504
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	698	2	10	9	N	9					513
03	744	N	645	-0-	-99	-0-	637	2	8	9	N	7					520
04	720	N	609	-0-	-111	-0-	603	2	6	9	N	5					525
05	744	N	540	-0-	-204	-0-	534	2	6	9	N	5					530
06	630	N	494	-0-	-136	-0-	492	2	2	9	N	2					532
07	620	N	594	-0-	-26	-0-	592	2	2	9	N	2					534
08	527	N	315	-0-	-212	-0-	315	2			N	-0-					534
09	480	N	386	-0-	-94	-0-	386	2			N	-0-					534
10	589	N	462	-0-	-127	-0-	462	2			N	-0-					534
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					534
*12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	400	2	9	9	N	8					542

TOTAL GAS PROD: 6,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

SINCLAIR CLAYTON "10" WELL #: 3 RRCID -> 211205 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7520 - 7672

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					127
02	280	N	193	-0-	-87	-0-	193	2			N	-0-					127
03	279	N	220	-0-	-59	-0-	220	2			N	-0-					127
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-					127
05	217	N	74	-0-	-143	-0-	73	2	1	9	N	1					128
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					128
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					128
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					128
09	270	N	7	-0-	-263	-0-	7	2			N	-0-					128
10	248	N	36	-0-	-212	-0-	36	2			N	-0-					128
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					128
*12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					128

TOTAL GAS PROD: 2,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SMITH OPERATING AND MGMT CO. //CONT.// 794541
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	465	N	424	-0-	-41	-0-	421	2	3	9	N	3					538
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	449	2	3	9	N	3					541
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	471	2	7	9	N	6	3	8			544
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	466	2	3	9	N	3					547
05	496	N	442	-0-	-54	-0-	441	2	1	9	N	1					548
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	460	2	2	9	N	2					550
07	496	N	457	-0-	-39	-0-	453	2	4	9	N	4					554
08	434	N	232	-0-	-202	-0-	230	2	2	9	N	2					556
09	450	N	310	-0-	-140	-0-	310	2			N	-0-					556
10	465	N	414	-0-	-51	-0-	413	2	1	9	N	1					557
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	397	2	6	9	N	5					562
*12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	467	2	8	9	N	7					569

TOTAL GAS PROD: 5,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					253
02	168	N	162	-0-	-6	-0-	162	2			N	-0-					253
03	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					253
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-					253
05	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					253
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-					253
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					253
08	186	N	65	-0-	-121	-0-	65	2			N	-0-					253
09	180	N	15	-0-	-165	-0-	15	2			N	-0-					253
10	186	N	21	-0-	-165	-0-	21	2			N	-0-					253
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					253
*12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					253

TOTAL GAS PROD: 1,859 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	391	-0-	-43	-0-	390	2	1	9	N	1					581
02	392	N	390	-0-	-2	-0-	380	2	10	9	N	9					590
03	403	N	393	-0-	-10	-0-	387	2	6	9	N	5					595
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	386	2	7	9	N	6					601
05	434	N	379	-0-	-55	-0-	369	2	10	9	N	9	2	8			608
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-	135	1			473
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	639	2	7	9	N	6					479
08	372	N	211	-0-	-161	-0-	207	2	4	9	N	4					483
09	390	N	320	-0-	-70	-0-	318	2	2	9	N	2					485
10	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	2			N	-0-					485
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	392	2	8	9	N	7					492
*12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	420	2	7	9	N	6					498

TOTAL GAS PROD: 4,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SMITH OPERATING AND MGMT CO. //CONT.// 794541
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	558	N	530	-0-	-28	-0-	523	2	7	9	N	6					247
02	532	N	516	-0-	-16	-0-	513	2	3	9	N	3					250
03	558	N	544	-0-	-14	-0-	531	2	13	9	N	12					262
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					262
05	558	N	517	-0-	-41	-0-	515	2	2	9	N	2					264
06	540	N	529	-0-	-11	-0-	529	2			N	-0-	45	1			219
07	527	N	524	-0-	-3	-0-	522	2	2	9	N	2					221
08	527	N	279	-0-	-248	-0-	273	2	6	9	N	5					226
09	540	N	329	-0-	-211	-0-	328	2	1	9	N	1					227
10	527	N	501	-0-	-26	-0-	499	2	2	9	N	2					229
11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	538	2	3	9	N	3					232
*12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	543	2	9	9	N	8					240

TOTAL GAS PROD: 5,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					259
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					259
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					259
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					259
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					259
06	15	N	7	-0-	-8	-0-	7	2			N	-0-					259
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					259
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					259
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					259
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					259
11	14	N	2	-0-	-12	-0-	2	2			N	-0-					259
12	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	2			N	-0-					259

TOTAL GAS PROD: 139 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	341	N	40	-0-	-301	-0-	40	2			N	-0-					317
02	420	N	58	-0-	-362	-0-	58	2			N	-0-					317
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	302	2	1	9	N	1					318
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	514	2	2	9	N	2					320
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	597	2	2	9	N	2					322
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					322
07	465	N	217	-0-	-248	-0-	217	2			N	-0-					322
08	465	N	106	-0-	-359	-0-	106	2			N	-0-					322
09	300	N	158	-0-	-142	-0-	158	2			N	-0-					322
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					322
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					322
*12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					322

TOTAL GAS PROD: 3,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SMITH OPERATING AND MGMT CO. //CONT.// 794541
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	620	N	579	-0-	-41	-0-	569	2	10	9	N	9					313
02	532	N	488	-0-	-44	-0-	482	2	6	9	N	5					318
03	558	N	507	-0-	-51	-0-	504	2	3	9	N	3					321
04	570	N	552	-0-	-18	-0-	546	2	6	9	N	5					326
05	527	N	512	-0-	-15	-0-	506	2	6	9	N	5					331
06	480	N	472	-0-	-8	-0-	471	2	1	9	N	1					332
07	558	N	489	-0-	-69	-0-	487	2	2	9	N	2					334
08	527	N	256	-0-	-271	-0-	253	2	3	9	N	3					337
09	480	N	297	-0-	-183	-0-	297	2			N	-0-					337
10	496	N	430	-0-	-66	-0-	429	2	1	9	N	1					338
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	451	2	3	9	N	3					341
*12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	533	2	6	9	N	5					346

TOTAL GAS PROD: 5,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			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: 127 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	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
02	308	N	280	-0-	-28	-0-	280	2			N	-0-					-0-
03	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-					-0-
04	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	2			N	-0-					-0-
05	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			N	-0-					-0-
06	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	2			N	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
09	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	2			N	-0-					-0-
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
12	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
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	465	N	159	-0-	-306	-0-	159	2			N	-0-					222
02	168	N	75	-0-	-93	-0-	75	2			N	-0-					222
03	248	N	137	-0-	-111	-0-	137	2			N	-0-					222
04	150	N	101	-0-	-49	-0-	101	2			N	-0-					222
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					222
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					222
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					222
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					222
09	390	N	281	-0-	-109	-0-	281	2			N	-0-					222
10	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-					222
11	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	2			N	-0-					222
*12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					222

TOTAL GAS PROD: 2,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NW. (CANYON) 67999 333 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
ROBISON, P. T. WELL #: 2 RRCID -> 158842 COMPL. DATE 11/17/1990 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

01	248	#	234	-0-	-14	-0-	232	3	2	9	Y	2					44
02	224	#	203	-0-	-21	-0-	200	3	3	9	Y	3					47
03	248	#	216	-0-	-32	-0-	214	2	2	9	Y	2					49
04	240	#	215	-0-	-25	-0-	214	3	1	9	Y	1					50
05	248	#	240	-0-	-8	-0-	220	3	20	9	Y	18	53	1			15
06	240	#	205	-0-	-35	-0-	201	3	4	9	Y	4					19
07	217	#	211	-0-	-6	-0-	211	3			Y	-0-					19
08	217	#	201	-0-	-16	-0-	201	3			Y	-0-					19
09	240	#	194	-0-	-46	-0-	194	3			Y	-0-					19
10	248	#	196	-0-	-52	-0-	196	3			Y	-0-					19
11	210	#	192	-0-	-18	-0-	192	3			Y	-0-					19
12	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 2,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
CHANDLER, E. H. WELL #: A 9 RRCID -> 108647 COMPL. DATE 09/09/1983 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6400 - 6483

01	496	#	432	-0-	-64	-0-	34	1	398	2	Y	-0-					-0-
02	448	#	402	-0-	-46	-0-	30	1	372	2	Y	-0-					-0-
03	496	#	433	-0-	-63	-0-	31	1	402	2	Y	-0-					-0-
04	480	#	394	-0-	-86	-0-	29	1	365	2	Y	-0-					-0-
05	434	#	393	-0-	-41	-0-	29	1	364	2	Y	-0-					-0-
06	420	#	360	-0-	-60	-0-	14	1	346	2	Y	-0-					-0-
07	434	#	117	-0-	-317	-0-	10	1	107	2	Y	-0-					-0-
08	434	#	23	-0-	-411	-0-	11	1	12	2	Y	-0-					-0-
09	390	#	21	-0-	-369	-0-	2	1	19	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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NW. (CANYON) //CONT.// 67999 333 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	#	450	-0-	-108	-0-	34 22	1 9	394	2	Y	20					34
02	423	R	423	-0-	-0-	-0-	31 11	1 9	381	2	Y	10	20	1			24
03	434	#	423	-0-	-11	-0-	29 17	1 9	377	2	Y	15					39
04	450	#	401	-0-	-49	-0-	28 14	1 9	359	2	Y	13	20	1			32
05	465	#	413	-0-	-52	-0-	30 13	1 9	370	2	Y	12	19	1			25
06	450	#	375	-0-	-75	-0-	15 4	1 9	356	2	Y	4					29
07	465	#	373	-0-	-92	-0-	26 3	1 9	344	2	Y	3	19	1			13
08	434	#	390	-0-	-44	-0-	28 6	1 9	356	2	Y	5					18
09	475	R	475	-0-	-0-	-0-	36 9	1 9	430	2	Y	8	18	1			8
10	DLQ G-10		497	-0-	497	497	41 6	1 9	450	2	Y	5					13
11	DLQ G-10		270	-0-	270	767	36 9	1 9	225	2	Y	8	17	1			4
*12	1176	R	409	-0-	-767	-0-	12 8	1 9	389	2	Y	7					11

TOTAL GAS PROD: 4,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
BAGGETT "A" WELL #: 4R RRCID -> 208391 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6706 - 6760

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

01	651	#	628	-0-	-23	-0-	628	2			N	-0-					188
02	589	R	589	-0-	-0-	-0-	575	2	14	9	N	13					201
03	651	#	585	-0-	-66	-0-	576	2	9	9	N	8					209
04	600	#	573	-0-	-27	-0-	558	2	15	9	N	14	130	1			93
05	651	#	533	-0-	-118	-0-	515	2	18	9	N	16					109
06	630	#	443	-0-	-187	-0-	428	2	15	9	N	14					123
07	651	#	582	-0-	-69	-0-	567	2	15	9	N	14					137
08	653	R	653	-0-	-0-	-0-	634	2	19	9	N	17					154
09	587	R	587	-0-	-0-	-0-	573	2	14	9	N	13					167
10	589	#	532	-0-	-57	-0-	525	2	7	9	N	6					173
11	630	#	361	-0-	-269	-0-	354	2	7	9	N	6					179
12	651	#	511	-0-	-140	-0-	500	2	11	9	N	10					189

TOTAL GAS PROD: 6,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

OZONA, NW. (CANYON) //CONT.// 67999 333 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	1147	#	877	-0-	-270	-0-	877	2			N	-0-					69
02	1036	#	851	-0-	-185	-0-	851	2			N	-0-					69
03	1147	#	775	-0-	-372	-0-	775	2			N	-0-					69
04	900	#	787	-0-	-113	-0-	787	2			N	-0-	34	1			35
05	930	#	873	-0-	-57	-0-	873	2			N	-0-					35
06	900	#	572	-0-	-328	-0-	572	2			N	-0-					35
07	930	#	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					35
08	868	#	578	-0-	-290	-0-	578	2			N	-0-					35
09	840	#	594	-0-	-246	-0-	594	2			N	-0-					35
10	868	#	562	-0-	-306	-0-	560	2	2	9	N	2					37
11	570	#	94	-0-	-476	-0-	93	2	1	9	N	1					38
12	589	#	162	-0-	-427	-0-	160	2	2	9	N	2					40

TOTAL GAS PROD: 6,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	248	#	86	-0-	-162	-0-	86	3			N	-0-					14
02	224	#	73	-0-	-151	-0-	73	3			N	-0-					14
03	186	#	60	-0-	-126	-0-	60	3			N	-0-					14
04	180	#	62	-0-	-118	-0-	62	3			N	-0-					14
05	155	#	39	-0-	-116	-0-	39	3			N	-0-					14
06	90	#	60	-0-	-30	-0-	60	3			N	-0-					14
07	93	#	56	-0-	-37	-0-	56	3			N	-0-					14
08	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					14
09	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					14
10	111	R	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					14
11	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					14
*12	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					14

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

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	248	#	190	-0-	-58	-0-	190	3			N	-0-					204
02	224	#	216	-0-	-8	-0-	216	3			N	-0-					204
03	248	#	161	-0-	-87	-0-	161	3			N	-0-					204
04	240	#	185	-0-	-55	-0-	185	3			N	-0-					204
05	248	#	174	-0-	-74	-0-	174	3			N	-0-					204
06	240	#	83	-0-	-157	-0-	83	3			N	-0-					204
07	248	#	49	-0-	-199	-0-	49	3			N	-0-					204
08	186	#	121	-0-	-65	-0-	121	3			N	-0-					204
09	180	#	120	-0-	-60	-0-	120	3			N	-0-					204
10	186	#	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					204
11	120	#	98	-0-	-22	-0-	98	3			N	-0-					204
*12	171	R	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					204

TOTAL GAS PROD: 1,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NW. (CANYON) //CONT.// 67999 333 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
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	620	#	124	-0-	-496	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
02	560	#	210	-0-	-350	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
03	558	#	194	-0-	-364	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		186	-0-	186	186	186	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		163	-0-	163	349	163	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		199	-0-	199	548	199	3			Y	-0-					-0-
07	721	R	173	-0-	-548	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
08	186	#	159	-0-	-27	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
09	210	#	144	-0-	-66	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
10	263	R	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
11	210	#	182	-0-	-28	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
*12	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON 47 WELL #: 9 RRCID -> 203426 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6492 - 6555

01	752	R	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
02	1102	R	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
03	977	R	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
04	720	#	696	-0-	-24	-0-	696	3			N	-0-					-0-
05	785	R	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
06	720	#	591	-0-	-129	-0-	591	3			N	-0-					-0-
07	761	R	761	-0-	-0-	-0-	731	3	30	9	N	27	19	1			8
08	744	#	712	-0-	-32	-0-	683	3	29	9	N	26	29	1			5
09	770	R	770	-0-	-0-	-0-	741	3	29	9	N	26	20	1			11
10	744	#	467	-0-	-277	-0-	441	3	26	9	N	24	27	1			8
11	720	#	414	-0-	-306	-0-	392	3	22	9	N	20	20	1			8
12	744	#	681	-0-	-63	-0-	648	3	33	9	N	30	21	1			17

TOTAL GAS PROD: 8,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

THOMPSON 50 WELL #: 2 RRCID -> 204578 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6439 - 6473

01	1493	R	1493	-0-	-0-	-0-	1454	3	39	9	Y	35	33	1			17
02	1648	R	1648	-0-	-0-	-0-	1612	3	36	9	Y	33	34	1			16
03	1767	#	1312	-0-	-455	-0-	1267	3	45	9	Y	41	43	1			14
04	DLQ G-10		1479	-0-	1479	1479	1433	3	46	9	Y	42	43	1			13
05	DLQ G-10		1387	-0-	1387	2866	1350	3	37	9	Y	34	34	1			13
06	DLQ G-10		1242	-0-	1242	4108	1212	3	30	9	Y	27	25	1			15
07	5397	R	1289	-0-	-4108	-0-	1269	3	20	9	Y	18	22	1			11
08	1519	#	1326	-0-	-193	-0-	1306	3	20	9	Y	18	22	1			7
09	1470	#	1412	-0-	-58	-0-	1402	3	10	9	Y	9	8	1			8
10	1579	R	1579	-0-	-0-	-0-	1570	3	9	9	Y	8	10	1			6
11	1290	#	1139	-0-	-151	-0-	1131	3	8	9	Y	7	7	1			6
*12	1774	R	1774	-0-	-0-	-0-	1763	3	11	9	Y	10	7	1			9

TOTAL GAS PROD: 17,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 282

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		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-

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-

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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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: 6 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, SW. (CLEAR FORK 3250) //CONT.// 68002 384 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
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-

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

01	6146 X	6146	-0-	-0-	-0-	6146	2			Y	-0-					-0-
02	5888 X	5888	-0-	-0-	-0-	5888	2			Y	-0-					-0-
03	5888 X	5888	-0-	-0-	-0-	5888	2			Y	-0-					-0-
04	4050 X	956	-0-	-3094	-0-	956	2			Y	-0-					-0-
05	4185 X	732	-0-	-3453	-0-	732	2			Y	-0-					-0-
06	4050 X	1369	-0-	-2681	-0-	1369	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	1369	-0-	1369	1369	1369	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	1558	-0-	1558	2927	1558	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	1122	-0-	1122	4049	1122	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	1672	-0-	1672	5721	1672	2			Y	-0-					-0-
11	7340 X	1619	-0-	-5721	-0-	1619	2			Y	-0-					-0-
*12	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON TRUST "X" WELL #: 3701 RRCID -> 153237 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8476 - 8650

01	3068 N	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			Y	-0-					-0-
02	2800 N	2939	-0-	139	139	2939	2			Y	-0-					-0-
03	3078 N	2939	-0-	-139	-0-	2939	2			Y	-0-					-0-
04	1950 N	477	-0-	-1473	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
05	2015 X	366	-0-	-1649	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
06	1950 X	684	-0-	-1266	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	684	-0-	684	684	684	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	778	-0-	778	1462	778	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	560	-0-	560	2022	560	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	835	-0-	835	2857	835	2			Y	-0-					-0-
11	2900 N	808	-0-	-2092	765	808	2			Y	-0-					-0-
*12	1576 N	811	-0-	-765	-0-	811	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
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	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
04	330	N	306	-0-	-24	-0-	306	2			N	-0-					-0-
05	372	N	270	-0-	-102	-0-	270	2			N	-0-					-0-
06	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	2			N	-0-					-0-
07	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-					-0-
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
09	390	N	222	-0-	-168	-0-	222	2			N	-0-					-0-
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
11	390	N	280	-0-	-110	-0-	280	2			N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN W. III "C" WELL #: 3 RRCID -> 068303 COMPL. DATE 09/09/1976 TOTAL DEPTH 9592 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-

VADA BEAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 069495 COMPL. DATE 12/01/1976 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 9177 - 9527

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
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-

HENDERSON, JOHN W. III "E" WELL #: 5 RRCID -> 079759 COMPL. DATE 10/21/1978 TOTAL DEPTH 9899 PERF. 9580 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	409	-0-	-56	-0-	409	2			N	-0-					-0-
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
04	390	N	333	-0-	-57	-0-	333	2			N	-0-					-0-
05	465	N	256	-0-	-209	-0-	256	2			N	-0-					-0-
06	390	N	194	-0-	-196	-0-	194	2			N	-0-					-0-
07	341	N	268	-0-	-73	-0-	268	2			N	-0-					-0-
08	248	N	190	-0-	-58	-0-	190	2			N	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
10	279	N	216	-0-	-63	-0-	216	2			N	-0-					-0-
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN W. III "B" WELL #: 2 RRCID -> 085619 COMPL. DATE 12/07/1979 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9027 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	235	2	3	9	Y	3					23
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	269	2	4	9	Y	4					27
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	303	2	6	9	Y	5					32
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	628	2	8	9	Y	7					39
05	279	N	252	-0-	-27	-0-	248	2	4	9	Y	4					43
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	316	2	3	9	Y	3					46
07	341	N	204	-0-	-137	-0-	201	2	3	9	Y	3					49
08	248	N	182	-0-	-66	-0-	179	2	3	9	Y	3					52
09	330	N	155	-0-	-175	-0-	149	2	6	9	Y	5					57
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	250	2	7	9	Y	6					63
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	316	2	9	9	Y	8					71
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					71

TOTAL GAS PROD: 3,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
HENDERSON, JOHN W. III "B" WELL #: 8 RRCID -> 088370 COMPL. DATE 06/11/1980 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9148 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1173	-0-	-67	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
03	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
04	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1170	-0-	-8	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
06	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
07	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
08	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
10	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
11	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1054	N	955	-0-	-99	-0-	955	2			Y	-0-					-0-
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			Y	-0-					-0-
03	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			Y	-0-					-0-
04	930	N	904	-0-	-26	-0-	904	2			Y	-0-					-0-
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			Y	-0-					-0-
06	960	N	865	-0-	-95	-0-	865	2			Y	-0-					-0-
07	930	N	866	-0-	-64	-0-	866	2			Y	-0-					-0-
08	961	N	815	-0-	-146	-0-	815	2			Y	-0-					-0-
09	870	N	588	-0-	-282	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
10	868	N	792	-0-	-76	-0-	792	2			Y	-0-					-0-
11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,407 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	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					-0-
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	548	-0-	-72	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	577	-0-	-12	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	348	-0-	-252	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
10	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,242 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 "H" WELL #: 16 RRCID -> 091265 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 10427 PERF. 9578 - 9754

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					1
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					1
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					1
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			Y	-0-					1
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					1
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					1
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					1
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					1
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					1
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	37	2	1	9	Y	1					2
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					2
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 754 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HENDERSON, JOHN W. III "G" WELL #: 12 RRCID -> 091613 COMPL. DATE 12/26/1980 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9362 - 9489

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	2			Y	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	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	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN W. III "G" WELL #: 13 RRCID -> 092183 COMPL. DATE 02/17/1981 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 9052 - 9352

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 "L" WELL #: 22 RRCID -> 096202 COMPL. DATE 10/31/1981 TOTAL DEPTH 9883 PERF. 9351 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	725	-0-	-112	-0-	725	2			Y	-0-					-0-
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	218	-0-	-472	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
05	744	N	690	-0-	-54	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	183	-0-	-417	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
07	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3363	-0-	263	263	3363	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	3427	-0-	427	690	3427	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	3455	-0-	355	1045	3455	2			Y	-0-					-0-
11	1992	X	947	-0-	-1045	-0-	947	2			Y	-0-					-0-
12	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 14 L RRCID -> 097074 COMPL. DATE 12/28/1981 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9282 - 9627

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-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
HENDERSON, JOHN W. III "M" WELL #: 27 RRCID -> 099875 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 8787 - 8908

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			Y	-0-					-0-
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-					-0-
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			Y	-0-					-0-
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-					-0-
07	744	N	735	-0-	-9	-0-	735	2			Y	-0-					-0-
08	744	N	713	-0-	-31	-0-	713	2			Y	-0-					-0-
09	720	N	465	-0-	-255	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
10	744	N	673	-0-	-71	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, ROY ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 106945 COMPL. DATE 07/22/1983 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 9421 - 9572

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 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	1984	N	1491	-0-	-493	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
02	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
03	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1388	-0-	-52	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1293	-0-	-57	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1251	-0-	-175	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1178	-0-	-279	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
09	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1183	-0-	-57	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
11	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
HENDERSON, J. W. III "E" WELL #: 32A RRCID -> 132186 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9280 - 9419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	583	-0-	-285	-0-	577	2	6	9	Y	5					12
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	466	2	1	9	Y	1					13
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	519	2	1	9	Y	1					14
04	570	N	512	-0-	-58	-0-	511	2	1	9	Y	1	12	1			3
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	559	2	1	9	Y	1					4
06	510	N	467	-0-	-43	-0-	466	2	1	9	Y	1					5
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					5
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	651	2	1	9	Y	1					6
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	540	2	1	9	Y	1					7
10	527	N	504	-0-	-23	-0-	503	2	1	9	Y	1					8
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-	7	1			1
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 6,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 33 L RRCID -> 133606 COMPL. DATE 02/08/1990 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9250 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 L WELL #: 34 L RRCID -> 133700 COMPL. DATE 07/17/1991 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9218 - 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	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					1
02	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1542	2	1	9	N	1	1	1			1
03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-	1	1			-0-
04	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1671	2	1	9	N	1					1
05	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-	1	1			-0-
06	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1692	2	1	9	N	1					1
07	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1744	2	1	9	N	1	1	1			1
08	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					1
09	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					1
10	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-	1	1			-0-
11	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2481	2	1	9	N	1					1
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 18,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 35 L RRCID -> 135032 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9353 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			Y	-0-					-0-
02	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			Y	-0-					-0-
03	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			Y	-0-					-0-
04	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			Y	-0-					-0-
05	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			Y	-0-					-0-
06	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			Y	-0-					-0-
07	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3418	-0-	318	318	3418	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	3622	-0-	622	940	3622	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	3444	-0-	344	1284	3444	2			Y	-0-					-0-
11	5053	X	3769	-0-	-1284	-0-	3769	2			Y	-0-					-0-
12	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 41 RRCID -> 140952 COMPL. DATE 02/06/1992 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9316 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1297	-0-	-36	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
02	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
03	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1226	-0-	-34	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
05	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
06	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	990	-0-	-281	-0-	990	2			N	-0-					-0-
08	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
09	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
10	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	1729	-0-	-11	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	981	2	74	9	N	67					77
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					77
03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					77
04	960	N	902	-0-	-58	-0-	901	2	1	9	N	1					78
05	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					78
06	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1271	2	11	9	N	10					88
07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					88
08	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					88
09	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					88
10	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					88
11	1230	N	1168	-0-	-62	-0-	1168	2			N	-0-					88
12	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					88

TOTAL GAS PROD: 13,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
VADA BEAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 167145 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9269 - 9621

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	623	-0-	-90	-0-	623	2			N	-0-					-0-
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
08	713	N	654	-0-	-59	-0-	654	2			N	-0-					-0-
09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
10	713	N	648	-0-	-65	-0-	648	2			N	-0-					-0-
11	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VADA BEAN "A"" WELL #: 8 RRCID -> 167146 COMPL. DATE 11/30/1997 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 9524 - 9552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	907	-0-	-178	-0-	907	2			N	-0-					-0-
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
04	870	N	847	-0-	-23	-0-	847	2			N	-0-					-0-
05	899	N	745	-0-	-154	-0-	745	2			N	-0-					-0-
06	840	N	701	-0-	-139	-0-	701	2			N	-0-					-0-
07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
08	744	N	729	-0-	-15	-0-	729	2			N	-0-					-0-
09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
10	868	N	733	-0-	-135	-0-	733	2			N	-0-					-0-
11	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
04	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	2			N	-0-					-0-
05	341	N	286	-0-	-55	-0-	286	2			N	-0-					-0-
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
10	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

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

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
VADA BEAN "B" WELL #: 9 RRCID -> 169667 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9546 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
08	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
09	270	N	159	-0-	-111	-0-	159	2			N	-0-					-0-
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 55 RRCID -> 180916 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 9633 PERF. 9246 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	677	-0-	-284	-0-	677	2			N	-0-					-0-
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
07	899	N	863	-0-	-36	-0-	863	2			N	-0-					-0-
08	868	N	670	-0-	-198	-0-	670	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
11	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1395	N	1075	-0-	-320	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	1022	-0-	-28	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
05	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
06	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
07	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	850	-0-	-948	-0-	850	2			N	-0-					-0-
09	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1366	-0-	-60	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,263 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 #: 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	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					31
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					31
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	614	2	3	9	Y	3					34
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	335	2	4	9	Y	4					38
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					38
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	768	2	83	9	Y	75					113
07	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			Y	-0-					113
08	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			Y	-0-					113
09	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			Y	-0-					113
10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			Y	-0-					113
11	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					113
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					113

TOTAL GAS PROD: 10,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

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	3503	X	2867	-0-	-636	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	1986	-0-	-1178	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2281	-0-	-726	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	2222	-0-	-1258	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	2192	-0-	-1404	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	2257	-0-	-503	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
07	2294	X	1850	-0-	-444	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
08	2294	X	1865	-0-	-429	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
09	2250	X	2138	-0-	-112	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
10	2325	X	1686	-0-	-639	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
11	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
12	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
11	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,826 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 #: 72 RRCID -> 242464 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 10027 PERF. 9474 - 9689

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1636	-0-	-162	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
02	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
03	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
04	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1126	-0-	-486	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	843	-0-	-867	-0-	843	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1859	-0-	-156	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
08	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
09	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	1817	-0-	-43	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
11	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN W. III "B" WELL #: 74 RRCID -> 243748 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9266 - 9356

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	999	-0-	-644	-0-	999	2			N	-0-					-0-
02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
03	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
04	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1273	-0-	-29	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1331	-0-	-259	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
07	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
08	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1228	-0-	-92	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1631	-0-	-12	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
11	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROY HENDERSON ESTATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 247110 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7024 - 7209

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1677	2	1	9	N	1					2
02	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1460	2	1	9	N	1	2	1			1
03	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1759	2	2	9	N	2	2	1			1
04	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					1
05	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1299	2	1	9	N	1	2	1			-0-
06	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1232	2	1	9	N	1					1
07	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1431	2	2	9	N	2	2	1			1
08	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					1
09	480	N	140	-0-	-340	-0-	139	2	1	9	N	1					2
10	496	N	140	-0-	-356	-0-	139	2	1	9	N	1	2	1			1
11	480	N	148	-0-	-332	-0-	147	2	1	9	N	1					2
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 11,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
02	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
03	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
04	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
06	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
07	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
08	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
09	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
10	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
11	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
12	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN "C" WELL #: 2 RRCID -> 099874 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9593 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	389	-0-	-59	-0-	389	3			N	-0-					-0-
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
04	480	N	462	-0-	-18	-0-	462	3			N	-0-					-0-
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
06	510	N	448	-0-	-62	-0-	448	3			N	-0-					-0-
07	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	3			N	-0-					-0-
08	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	3			N	-0-					-0-
09	450	N	320	-0-	-130	-0-	320	3			N	-0-					-0-
10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
11	450	N	377	-0-	-73	-0-	377	3			N	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,929 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

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	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
02	140	N	109	-0-	-31	-0-	109	3			N	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
04	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	3			N	-0-					-0-
05	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	3			N	-0-					-0-
06	150	N	83	-0-	-67	-0-	83	3			N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH "B" WELL #: 4 D RRCID -> 152652 COMPL. DATE 10/28/1994 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 8524 - 8610

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	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
04	210	N	164	-0-	-46	-0-	164	3			N	-0-					-0-
05	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	3			N	-0-					-0-
06	210	N	185	-0-	-25	-0-	185	3			N	-0-					-0-
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
11	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W.C. WELL #: 27 D RRCID -> 153573 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9120 - 9230

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	186	N	39	-0-	-147	-0-	39	3			N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
10	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
12	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,488 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					-0-
02	420	N	379	-0-	-41	-0-	379	3			N	-0-					-0-
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
06	510	N	440	-0-	-70	-0-	440	3			N	-0-					-0-
07	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	3			N	-0-					-0-
08	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	3			N	-0-					-0-
09	450	N	420	-0-	-30	-0-	420	3			N	-0-					-0-
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
11	420	N	402	-0-	-18	-0-	402	3			N	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 28D RRCID -> 153752 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9311 - 9324

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

COUCH "D" WELL #: 3-D RRCID -> 154365 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8724 - 8744

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	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	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
10	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 459 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	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
02	112	N	98	-0-	-14	-0-	98	3			N	-0-					-0-
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					-0-
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
10	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,182 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	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 720 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	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-					-0-
02	84	N	53	-0-	-31	-0-	53	3			N	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 461 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	775	N	769	-0-	-6	-0-	769	3			N	-0-					-0-
02	700	N	663	-0-	-37	-0-	663	3			N	-0-					-0-
03	775	N	632	-0-	-143	-0-	632	3			N	-0-					-0-
04	750	N	625	-0-	-125	-0-	625	3			N	-0-					-0-
05	744	N	647	-0-	-97	-0-	647	3			N	-0-					-0-
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
10	806	N	704	-0-	-102	-0-	704	3			N	-0-					-0-
11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,496 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	728	N	682	-0-	-46	-0-	682	3			N	-0-					-0-
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
04	810	N	743	-0-	-67	-0-	743	3			N	-0-					-0-
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
06	810	N	773	-0-	-37	-0-	773	3			N	-0-					-0-
07	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-
08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
09	780	N	749	-0-	-31	-0-	749	3			N	-0-					-0-
10	961	N	763	-0-	-198	-0-	763	3			N	-0-					-0-
11	750	N	721	-0-	-29	-0-	721	3			N	-0-					-0-
12	775	N	144	-0-	-631	-0-	144	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH "B" WELL #: 7H RRCID -> 162107 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 8100 - 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	527	N	359	-0-	-168	-0-	359	3			N	-0-					-0-
02	476	N	447	-0-	-29	-0-	447	3			N	-0-					-0-
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
07	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	3			N	-0-					-0-
08	527	N	485	-0-	-42	-0-	485	3			N	-0-					-0-
09	510	N	493	-0-	-17	-0-	493	3			N	-0-					-0-
10	527	N	424	-0-	-103	-0-	424	3			N	-0-					-0-
11	480	N	419	-0-	-61	-0-	419	3			N	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,341 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. 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	714	-0-	-61	-0-	714	3		N	-0-			-0-
02	644	N	494	-0-	-150	-0-	494	3		N	-0-			-0-
03	744	N	332	-0-	-412	-0-	332	3		N	-0-			-0-
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3		N	-0-			-0-
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3		N	-0-			-0-
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3		N	-0-			-0-
07	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3		N	-0-			-0-
08	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3		N	-0-			-0-
09	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3		N	-0-			-0-
10	1240	N	1048	-0-	-192	-0-	1048	3		N	-0-			-0-
11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3		N	-0-			-0-
12	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,285 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. 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	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3		N	-0-			-0-
02	2128	N	1981	-0-	-147	-0-	1981	3		N	-0-			-0-
03	2325	N	2267	-0-	-58	-0-	2267	3		N	-0-			-0-
04	2250	N	2209	-0-	-41	-0-	2209	3		N	-0-			-0-
05	2201	N	2199	-0-	-2	-0-	2199	3		N	-0-			-0-
06	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3		N	-0-			-0-
07	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	3		N	-0-			-0-
08	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3		N	-0-			-0-
09	2220	N	2201	-0-	-19	-0-	2201	3		N	-0-			-0-
10	2418	N	2212	-0-	-206	-0-	2212	3		N	-0-			-0-
11	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3		N	-0-			-0-
12	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,496 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. 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-

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-

THOMPSON, J. CLEO 855610
HENDERSON TRUST "DD" WELL #: 2301L RRCID -> 142509 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8844 - 8935

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

01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3	Y	-0-			-0-
02	252 N	227	-0-	-25	-0-	227	3	Y	-0-			-0-
03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3	Y	-0-			-0-
04	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3	Y	-0-			-0-
05	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3	Y	-0-			-0-
06	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3	Y	-0-			-0-
07	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3	Y	-0-			-0-
08	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3	Y	-0-			-0-
09	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3	Y	-0-			-0-
10	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3	Y	-0-			-0-
11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3	Y	-0-			-0-
*12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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-

HENDERSON TRUST "BB" WELL #: 2701ST RRCID -> 142865 COMPL. DATE 09/16/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8885 - 9113

	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	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
02	756	N	691	-0-	-65	-0-	691	3			N	-0-					-0-
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
07	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
09	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
10	868	N	769	-0-	-99	-0-	769	3			N	-0-					-0-
11	840	N	786	-0-	-54	-0-	786	3			N	-0-					-0-
*12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON TRUST "DD" WELL #: 2302L RRCID -> 142866 COMPL. DATE 10/05/1992 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 8813 - 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	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 "OO" WELL #: 3601ST RRCID -> 142970 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8441 - 8510

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	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			Y	-0-					-0-
02	672	N	639	-0-	-33	-0-	639	3			Y	-0-					-0-
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	774	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			Y	-0-					-0-
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			Y	-0-					-0-
06	750	N	747	-0-	-3	-0-	747	3			Y	-0-					-0-
07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			Y	-0-					-0-
08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			Y	-0-					-0-
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			Y	-0-					-0-
10	806	N	649	-0-	-157	-0-	649	3			Y	-0-					-0-
11	750	N	612	-0-	-138	-0-	610	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
12	775	N	711	-0-	-64	-0-	711	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	-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 #: 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-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
SEALY-HUTCHINS "9" WELL #: 3 L RRCID -> 144178 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8690 - 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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					1
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
04	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
06	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
11	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
12	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

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

HENDERSON TRUST "BB" WELL #: 2702L RRCID -> 144182 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9060 - 9211

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

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 "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-

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-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HENDERSON TRUST "GG" WELL #: 1901L RRCID -> 144670 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8703 - 8879

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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	8					45
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	190	3	6	9	Y	5	2	8			48
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	166	3	6	9	Y	5	3	8			50
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	153	3	2	9	Y	2	1	8			51
05	217	N	148	-0-	-69	-0-	146	3	2	9	Y	2					53
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					53
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	154	3	1	9	Y	1	1	8			53
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	197	3	1	9	Y	1					54
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	150	3	1	9	Y	1					55
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					55
11	150	N	106	-0-	-44	-0-	106	3			Y	-0-					55
*12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	596	3	6	9	Y	5	4	8			56

TOTAL GAS PROD: 2,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

HENDERSON TRUST "DD" WELL #: 2304L RRCID -> 144671 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8977 - 9076

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-

SEALY-HUTCHINS "9" WELL #: 2 L RRCID -> 144722 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8677 - 8805

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	1178	N	670	-0-	-508	-0-	670	3			Y	-0-					40
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			Y	-0-	40	1			-0-
03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			Y	-0-					-0-
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			Y	-0-					-0-
05	992	N	774	-0-	-218	-0-	774	3			Y	-0-					-0-
06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			Y	-0-					-0-
07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			Y	-0-					-0-
08	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			Y	-0-					-0-
09	1050	N	724	-0-	-326	-0-	724	3			Y	-0-					-0-
10	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			Y	-0-					-0-
11	1080	N	818	-0-	-262	-0-	818	3			Y	-0-					-0-
*12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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-

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	634	N	634	-0-	-0-	-0-	631	3	3	9	N	3	3	8			-0-
02	336	N	328	-0-	-8	-0-	325	3	3	9	N	3	3	8			-0-
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	449	3	6	9	N	5	5	8			-0-
04	510	N	356	-0-	-154	-0-	355	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	372	N	359	-0-	-13	-0-	353	3	6	9	N	5	5	8			-0-
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	523	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	610	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	490	3	2	9	N	2	2	8			-0-
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	570	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	3			N	-0-					-0-
11	480	N	387	-0-	-93	-0-	387	3			N	-0-					-0-
*12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	628	N	628	-0-	-0-	-0-	610	3	18	9	N	16	13	1			7
02	224	N	199	-0-	-25	-0-	180	3	19	9	N	17	17	1			7
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	382	3	18	9	N	16	17	1			6
04	330	N	275	-0-	-55	-0-	260	3	15	9	N	14	13	1			7
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	255	3	12	9	N	11	13	1			5
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	406	3	9	9	N	8	9	1			4
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-	4	1			-0-
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
11	330	N	241	-0-	-89	-0-	241	3			N	-0-					-0-
*12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

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	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			Y	-0-					8
02	532	N	519	-0-	-13	-0-	519	3			Y	-0-					8
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			Y	-0-					8
04	570	N	562	-0-	-8	-0-	562	3			Y	-0-					8
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			Y	-0-					8
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			Y	-0-					8
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			Y	-0-					8
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			Y	-0-					8
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			Y	-0-					8
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			Y	-0-					8
11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			Y	-0-					8
*12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	612	3	12	9	Y	11					19

TOTAL GAS PROD: 7,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

HENDERSON STATE "3" WELL #: 1 L RRCID -> 147857 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8785 - 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	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 #: 2404ST RRCID -> 152148 COMPL. DATE 11/20/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8720 - 8809

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	2317	3			Y	-0-					-0-
02	1904	X	1837	-0-	-67	-0-	1837	3			Y	-0-					-0-
03	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			Y	-0-					-0-
04	2250	X	2025	-0-	-225	-0-	2025	3			Y	-0-					-0-
05	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			Y	-0-					-0-
06	2250	X	2042	-0-	-208	-0-	2042	3			Y	-0-					-0-
07	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3			Y	-0-					-0-
08	2294	N	2183	-0-	-111	-0-	2183	3			Y	-0-					-0-
09	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			Y	-0-					-0-
10	2294	N	2008	-0-	-286	-0-	2008	3			Y	-0-					-0-
11	2100	N	1934	-0-	-166	-0-	1934	3			Y	-0-					-0-
*12	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON WELL #: 2405 RRCID -> 152499 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8590 - 8791

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	509	-0-	-173	-0-	509	3			N	-0-					-0-
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
04	480	N	358	-0-	-122	-0-	358	3			N	-0-					-0-
05	558	N	281	-0-	-277	-0-	281	3			N	-0-					-0-
06	540	N	420	-0-	-120	-0-	420	3			N	-0-					-0-
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
10	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	3			N	-0-					-0-
11	600	N	435	-0-	-165	-0-	435	3			N	-0-					-0-
*12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON TRUST "BB" WELL #: 2704 RRCID -> 153688 COMPL. DATE 02/17/1995 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	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
07	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
08	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
10	868	N	777	-0-	-91	-0-	777	3			N	-0-					-0-
11	840	N	753	-0-	-87	-0-	753	3			N	-0-					-0-
*12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HENDERSON TRUST NN WELL #: 2407M RRCID -> 153691 COMPL. DATE 03/01/1995 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	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 TRUST "NN" WELL #: 2404M RRCID -> 154253 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9283 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
02	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			Y	-0-					-0-
03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			Y	-0-					-0-
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			Y	-0-					-0-
05	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			Y	-0-					-0-
06	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			Y	-0-					-0-
07	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			Y	-0-					-0-
08	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			Y	-0-					-0-
09	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			Y	-0-					-0-
10	1178	N	935	-0-	-243	-0-	935	3			Y	-0-					-0-
11	1140	N	880	-0-	-260	-0-	880	3			Y	-0-					-0-
12	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON TRUST "GG" WELL #: 1903 L RRCID -> 154420 COMPL. DATE 02/05/1995 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8665 - 8899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	7					36
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	440	3	3	9	Y	3					39
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	549	3	2	9	Y	2					41
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	369	3	1	9	Y	1					42
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	395	3	2	9	Y	2					44
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	395	3	1	9	Y	1					45
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-					45
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-					45
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-					45
10	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	3			Y	-0-					45
11	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	3			Y	-0-					45
*12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	695	3	1	9	Y	1					46

TOTAL GAS PROD: 5,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HENDERSON WELL #: 2407 RRCID -> 155437 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 9073 PERF. 8786 - 8876

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-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 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	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
11	270	N	30	-0-	-240	-0-	30	3			N	-0-					-0-
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,240 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	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1166	-0-	-94	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1333	-0-	-124	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1389	-0-	-111	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
07	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1505	-0-	-14	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
09	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	1211	-0-	-339	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	1222	-0-	-248	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1405	-0-	-114	-0-	1405	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HENDERSON WELL #: 2406 RRCID -> 156308 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8300 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 TRUST EE WELL #: 3306 RRCID -> 157326 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8782 - 8945

01	465	N	356	-0-	-109	-0-	356	3			N	-0-					5
02	392	N	287	-0-	-105	-0-	287	3			N	-0-					5
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					5
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					5
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					5
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					5
07	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	3			N	-0-					5
08	465	N	379	-0-	-86	-0-	379	3			N	-0-					5
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					5
10	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	3			N	-0-					5
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					5
12	496	N	305	-0-	-191	-0-	305	3			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 4,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS RANCH "2" WELL #: 1 RRCID -> 163254 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7940 - 7960

01	5271	X	4443	-0-	-828	-0-	4443	3			N	-0-					67
02	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	3			N	-0-					67
03	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	3			N	-0-					67
04	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	5725	3			N	-0-					67
05	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	5352	3	3	9	N	3					70
06	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	5100	3			N	-0-					70
07	4991	X	4089	-0-	-902	-0-	4089	3			N	-0-					70
08	4991	X	4499	-0-	-492	-0-	4499	3			N	-0-					70
09	4830	X	3790	-0-	-1040	-0-	3790	3			N	-0-					70
10	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	5408	3	13	9	N	12					82
11	4830	X	4155	-0-	-675	-0-	4155	3			N	-0-					82
*12	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	6548	3	4	9	N	4					86

TOTAL GAS PROD: 58,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					4
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					4
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					4
04	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	3			N	-0-					4
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					4
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					4
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					4
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					4
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					4
10	186	N	42	-0-	-144	-0-	42	3			N	-0-					4
11	120	N	21	-0-	-99	-0-	21	3			N	-0-					4
12	186	N	51	-0-	-135	-0-	51	3			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 1,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALY-HUTCHINS "9" WELL #: 7-L RRCID -> 165673 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 0 - 9141

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					1
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			Y	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-					-0-
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
*12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALY HUTCHINS "9" WELL #: 8 RRCID -> 165777 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 8989 PERF. 6299 - 8817

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HENDERSON TRUST "OO" WELL #: 3404 RRCID -> 167309 COMPL. DATE 09/28/1997 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 8845 - 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	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-

THOMPSON 47 WELL #: 8 RRCID -> 192775 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 8415 - 8465

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

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
HENDERSON 23 WELL #: 2 RRCID -> 131901 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 6434 - 9622

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

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
HENDERSON 23 WELL #: 8 RRCID -> 170834 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 6508 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
07	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
08	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
09	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	1169	-0-	-40	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	1159	-0-	-11	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
*12	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, WEST (STRAWN) 68003 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
WJC, INC. 888140
UNIVERSITY LANDS -A- WELL #: 1 RRCID -> 019120 COMPL. DATE 10/17/1961 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	1395	N	1299	-0-	-96	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
02	812	N	666	-0-	-146	-0-	666	3			N	-0-					-0-
03	434	N	360	-0-	-74	-0-	360	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	320	-0-	-940	-0-	320	3			N	-0-					-0-
05	744	N	698	-0-	-46	-0-	698	3			N	-0-					-0-
06	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
08	713	N	228	-0-	-485	-0-	228	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	205	-0-	-1325	-0-	205	3			N	-0-					-0-
10	744	N	414	-0-	-330	-0-	414	3			N	-0-					-0-
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
*12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,150 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	527	3	6	9	N	5					101
02	476	N	467	-0-	-9	-0-	466	3	1	9	N	1					102
03	558	N	506	-0-	-52	-0-	505	3	1	9	N	1					103
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					103
05	527	N	516	-0-	-11	-0-	516	3			N	-0-					103
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					103
07	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	3			N	-0-					103
08	527	N	443	-0-	-84	-0-	443	3			N	-0-					103
09	510	N	506	-0-	-4	-0-	506	3			N	-0-					103
10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					103
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					103
12	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	3			N	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 6,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	248	N	180	-0-	-68	-0-	180	3			N	-0-					20
02	224	N	180	-0-	-44	-0-	180	3			N	-0-					20
03	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	3			N	-0-					20
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					20
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					20
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					20
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					20
08	217	N	129	-0-	-88	-0-	129	3			N	-0-					20
09	240	N	176	-0-	-64	-0-	176	3			N	-0-					20
10	248	N	156	-0-	-92	-0-	156	3			N	-0-					20
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					20
12	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 2,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
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-	-0-					N	NO RPT					34
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-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	620	N	459	-0-	-161	-0-	62	1	397	2	Y	-0-					-0-
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	168	1	501	2	Y	-0-					-0-
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	27	1	609	2	Y	-0-					-0-
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	629	1	30	2	Y	-0-					-0-
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	36	1	694	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	327	-0-	-273	-0-	23	1	304	2	Y	-0-					-0-
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	30	1	431	2	Y	-0-					-0-
08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	40	1	667	2	Y	-0-					-0-
09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	44	1	665	2	Y	-0-					-0-
10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	44	1	684	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	592	-0-	-8	-0-	50	1	542	2	Y	-0-					-0-
*12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	56	1	679	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,412 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	2015	N	1507	-0-	-508	-0-	202	1	1291	2	Y	13	11	1			6
							14	9									
02	1820	N	1443	-0-	-377	-0-	361	1	1074	2	Y	7	8	1			5
							8	9									
03	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	87	1	1979	2	Y	8	11	1			2
							9	9									
04	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	98	1	2043	2	Y	10	8	1			4
							11	9									
05	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	117	1	2254	2	Y	10	11	1			3
							11	9									
06	1950	N	1071	-0-	-879	-0-	73	1	989	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
07	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	97	1	1402	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
08	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	130	1	2169	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
09	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	143	1	2161	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
10	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	143	1	2222	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
11	1950	N	1935	-0-	-15	-0-	163	1	1763	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
*12	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	182	1	2207	2	Y	14	11	1			6
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 23,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

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	C M	COND PROD	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	744	N	551	-0-	-193	-0-	74	1	477	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	452	-0-	-220	-0-	114	1	338	2	Y	-0-					-0-
03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	32	1	731	2	Y	-0-					-0-
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	36	1	754	2	Y	-0-					-0-
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	43	1	832	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	392	-0-	-328	-0-	27	1	365	2	Y	-0-					-0-
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	36	1	518	2	Y	-0-					-0-
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	48	1	801	2	Y	-0-					-0-
09	851	N	851	-0-	-0-	-0-	53	1	798	2	Y	-0-					-0-
10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	53	1	820	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	711	-0-	-9	-0-	60	1	651	2	Y	-0-					-0-
*12	882	N	882	-0-	-0-	-0-	67	1	815	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,543 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	124	N	91	-0-	-33	-0-	12	1	79	2	N	-0-					-0-
02	140	N	90	-0-	-50	-0-	23	1	67	2	N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	2	N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	2	N	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	N	-0-					-0-
06	120	N	66	-0-	-54	-0-	5	1	61	2	N	-0-					-0-
07	124	N	92	-0-	-32	-0-	6	1	86	2	N	-0-					-0-
08	155	N	141	-0-	-14	-0-	8	1	133	2	N	-0-					-0-
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	9	1	133	2	N	-0-					-0-
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	9	1	137	2	N	-0-					-0-
11	150	N	118	-0-	-32	-0-	10	1	108	2	N	-0-					-0-
12	155	N	147	-0-	-8	-0-	11	1	136	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,438 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	1085	N	753	-0-	-332	-0-	99 18	1 9	636	2	N	16	13	1			7
02	1036	N	756	-0-	-280	-0-	187 12	1 9	557	2	N	11	11	1			7
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	43 11	1 9	975	2	N	10	14	1			3
04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	48 13	1 9	1006	2	N	12	10	1			5
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	58 13	1 9	1110	2	N	12	14	1			3
06	990	N	535	-0-	-455	-0-	36 12	1 9	487	2	N	11	10	1			4
07	1116	N	749	-0-	-367	-0-	48 11	1 9	690	2	N	10	10	1			4
08	1178	N	1143	-0-	-35	-0-	64 11	1 9	1068	2	N	10	10	1			4
09	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	71 12	1 9	1064	2	N	11	11	1			4
10	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	70 11	1 9	1094	2	N	10	10	1			4
11	1110	N	960	-0-	-150	-0-	80 12	1 9	868	2	N	11	11	1			4
*12	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	90 18	1 9	1087	2	N	16	13	1			7

TOTAL GAS PROD: 11,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

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	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	1034	2			N	-0-					148
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					148
03	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					148
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					148
05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					148
06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					148
07	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					148
08	1023	N	944	-0-	-79	-0-	944	2			N	-0-					148
09	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					148
10	899	N	843	-0-	-56	-0-	843	2			N	-0-					148
11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	726	2	1	9	N	1					149
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					149

TOTAL GAS PROD: 10,789 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	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	275	1	880	2	N	-0-					-0-
02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	285	1	848	2	N	-0-					-0-
03	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	51	1	1168	2	N	-0-					-0-
04	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	56	1	1162	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	63	1	1208	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	1156	-0-	-14	-0-	80	1	1076	2	N	-0-					-0-
07	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	82	1	1195	2	N	-0-					-0-
08	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	74	1	1223	2	N	-0-					-0-
09	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	77	1	1151	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	1196	-0-	-75	-0-	72	1	1124	2	N	-0-					-0-
11	1260	N	1045	-0-	-215	-0-	88	1	957	2	N	-0-					-0-
12	1271	N	1197	-0-	-74	-0-	91	1	1106	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,392 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	186	N	141	-0-	-45	-0-	34	1	107	2	N	-0-					-0-
02	168	N	138	-0-	-30	-0-	35	1	103	2	N	-0-					-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	6	1	143	2	N	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	2	N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	2	N	-0-					-0-
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	10	1	131	2	N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146	2	N	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	2	N	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	10	1	140	2	N	-0-					-0-
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	9	1	137	2	N	-0-					-0-
11	150	N	128	-0-	-22	-0-	11	1	117	2	N	-0-					-0-
12	155	N	146	-0-	-9	-0-	11	1	135	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAGE RANCH (CANYON) //CONT.// 68361 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
TURNBULL 56 WELL #: 1 RRCID -> 211305 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6812 - 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	114	N	114	-0-	-0-	-0-	95	1	19	3	N	-0-					11
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	86	1	18	3	N	-0-					11
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	95	1	20	3	N	-0-					11
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	92	1	20	3	N	-0-					11
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	95	1	19	3	N	-0-					11
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	92	1	19	3	N	-0-					11
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	95	1	20	3	N	-0-					11
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	95	1	19	3	N	-0-					11
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	92	1	18	3	N	-0-					11
10	124	N	108	-0-	-16	-0-	95	1	13	3	N	-0-					11
11	120	N	103	-0-	-17	-0-	92	1	11	3	N	-0-					11
*12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	95	1	10	3	N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 1,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	T. A.		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2249	3	13	9	N	12	171	1			30
02	2100	N	1885	-0-	-215	-0-	1876	3	9	9	N	8					38
03	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2223	3	10	9	N	9					47
04	2190	N	-0-	-0-	-2190	-0-					N	78					125
05	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2322	3	2	9	N	2					127
06	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2061	3	9	9	N	8					135
07	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2158	3	6	9	N	5					140
*08	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3			N	-0-					140
09	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2145	3	6	9	N	5					145
*10	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-					145
*11	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					145
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

TOTAL GAS PROD: 20,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

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	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	3			N	-0-					22
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					22
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					22
04	540	N	510	-0-	-30	-0-	510	3			N	-0-					22
05	589	N	555	-0-	-34	-0-	555	3			N	-0-					22
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					22
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					22
08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					22
09	540	N	526	-0-	-14	-0-	526	3			N	-0-					22
10	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	3			N	-0-					22
11	600	N	527	-0-	-73	-0-	527	3			N	-0-					22
12	558	N	518	-0-	-40	-0-	518	3			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 6,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAINT ROCK (DEVONIAN) 68413 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REAGAN
SABLE PERMIAN RESOURCES LAND,LLC 742252
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	10	N	6	-0-	-4 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	8	N	5	-0-	-3 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	7	N	5	-0-	-2 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	6	N	5	-0-	-1 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	5	N	4	-0-	-1 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	6	N	2	-0-	-4 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5	N	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONCHO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117208 COMPL. DATE 06/20/1985 TOTAL DEPTH 3559 PERF. 3364 - 3398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	378	-0-	-118 B	-0-	378	2			N	-0-					-0-
02	392	N	336	-0-	-56 B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	328	-0-	-75 B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	364	2			N	-0-					-0-
05	372	N	323	-0-	-49 B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
07	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	382	2			N	-0-					-0-
08	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	422	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1693	N	1693	-0-	-0- B	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
10	1391	N	1391	-0-	-0- B	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
11	1158	N	1158	-0-	-0- B	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1245	-0-	-181 B	-0-	1245	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,350 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	56	#	50	-0-	-6	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	60	#	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
05	62	#	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	60	#	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	62	#	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
08	62	#	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
09	60	#	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
10	62	#	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
11	60	#	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
12	62	#	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 635 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	527	N	139	-0-	-388	-0-	139	2			N	-0-					-0-
02	196	N	89	-0-	-107	-0-	89	2			N	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
07	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
10	899	N	891	-0-	-8	-0-	891	2			N	-0-					-0-
11	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
12	961	N	692	-0-	-269	-0-	692	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAINT ROCK, W. (GOEN D) 68419 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
J & J SERVICES COMPANY 427662
NITRAM - POPE WELL #: 3 RRCID -> 225762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3424 - 3430

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/24/2018 - PLUGGED 05/24/18

TOTAL GAS PROD: -0- 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	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	118 20	1 9	2111	2	Y	18	31	0			13
02	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	102 13	1 9	1792	2	Y	12	7	0	7	1	11
03	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	110 19	1 9	2018	2	Y	17	14	1			14
04	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	110 19	1 9	2012	2	Y	17	16	1			15
05	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	126 15	1 9	2152	2	Y	14	12	1			17
06	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	119 8	1 9	2045	2	Y	7	11	1			13
07	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	125 11	1 9	2187	2	Y	10	8	1			15
08	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					15
09	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	106 11	1 9	2107	2	Y	10	8	1			13
10	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	111 14	1 9	2202	2	Y	13	10	1			16
*11	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	106 15	1 9	2028	2	Y	14	12	1			18
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 21,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

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	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	276	1	4962	2	Y	14	8	0	7	1	165
							15	9									
02	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	240	1	4211	2	Y	49	7	0	122	1	85
							54	9									
03	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	253	1	4638	2	Y	17	14	1			88
							19	9									
04	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	247	1	4537	2	Y	38	16	1			110
							42	9									
05	4836	X	4777	-0-	-59	-0-	264	1	4499	2	Y	13	12	1			111
							14	9									
06	4680	X	4468	-0-	-212	-0-	245	1	4215	2	Y	7	11	1			107
							8	9									
07	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	249	1	4366	2	Y	10	8	1			109
							11	9									
08	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					109
09	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	210	1	4174	2	Y	25	8	1			122
							28	9									
10	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	214	1	4272	2	Y	23	10	1			135
							25	9									
11	4320	X	4234	-0-	-86	-0-	209	1	4013	2	Y	11	12	1			134
							12	9									
12	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					134

TOTAL GAS PROD: 46,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

MITCHELL 9 WELL #: 4 RRCID -> 155264 COMPL. DATE 07/19/1995 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10650 - 11864

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2018 - PLUGGED 03/14/18

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

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	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	261	1	4692	2	Y	103	75	0	121	1	120
							113	9									
02	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	232	1	4082	2	Y	133	71	0	75	1	107
							146	9									
03	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	243	1	4445	2	Y	171	141	1			137
							188	9									
04	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	238	1	4364	2	Y	109	161	1			85
							120	9									
05	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	256	1	4366	2	Y	135	124	1			96
							149	9									
06	4500	X	4219	-0-	-281	-0-	227	1	3913	2	Y	72	113	1			55
							79	9									
07	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	251	1	4412	2	Y	109	84	1			80
							120	9									
08	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					80
09	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	213	1	4242	2	Y	104	82	1			60
							114	9									
10	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	218	1	4344	2	Y	125	96	1			89
							138	9									
11	4320	X	4285	-0-	-35	-0-	206	1	3956	2	Y	112	124	1			77
							123	9									
12	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: 46,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,173

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	555	-0-	-65	-0-	29	1	526	2	Y	-0-					-0-
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	29	1	501	2	Y	-0-					-0-
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	31	1	565	2	Y	-0-					-0-
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	30	1	551	2	Y	-0-					-0-
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	33	1	557	2	Y	2					2
							2	9									
06	570	N	554	-0-	-16	-0-	30	1	523	2	Y	1					3
							1	9									
07	T. A.		578	-0-	578	578	31	1	547	2	Y	-0-	1	1			2
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	578					Y	NO RPT					2
09	T. A.		567	-0-	567	1145	27	1	540	2	Y	-0-					2
10	1724	X	579	-0-	-1145	-0-	28	1	551	2	Y	-0-					2
*11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	27	1	523	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MITCHELL 2 WELL #: 6 RRCID -> 159366 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 11933 PERF.11410 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	443	-0-	-22	-0-	23	1	420	2	N	-0-					28
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	24	1	421	2	N	-0-					28
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	29	1	528	2	N	-0-					28
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	30	1	550	2	N	-0-					28
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	34	1	577	2	N	-0-					28
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	32	1	559	2	N	-0-					28
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	33	1	579	2	N	-0-					28
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					28
09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	27	1	534	2	N	-0-					28
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	25	1	500	2	N	-0-					28
*11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	22	1	416	2	N	-0-					28
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 5,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 8 WELL #: 4 RRCID -> 161227 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 11539 PERF.10176 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	61	1	1101	2	N	-0-					24
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	57	1	997	2	N	-0-					24
03	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	60	1	1099	2	N	-0-					24
04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	60	1	1102	2	N	-0-					24
05	1147	N	1101	-0-	-46	-0-	61	1	1040	2	N	-0-					24
06	1110	N	989	-0-	-121	-0-	54	1	935	2	N	-0-					24
07	1147	N	870	-0-	-277	-0-	47	1	823	2	N	-0-					24
08	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					24
09	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	58	1	1150	2	N	-0-					24
10	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	61	1	1207	2	N	-0-					-0-
*11	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	61	1	1166	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,200 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	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	62	1	1114	2	Y	7	8	0	19	1	16
							8	9									
02	1008	N	985	-0-	-23	-0-	52	1	918	2	Y	14	7	0	8	1	15
							15	9									
03	1116	N	1058	-0-	-58	-0-	54	1	985	2	Y	17	14	1			18
							19	9									
04	1080	N	1050	-0-	-30	-0-	54	1	989	2	Y	6	16	1			8
							7	9									
05	1085	N	952	-0-	-133	-0-	52	1	885	2	Y	14	12	1			10
							15	9									
06	1020	N	857	-0-	-163	-0-	47	1	803	2	Y	6	11	1			5
							7	9									
07	930	N	833	-0-	-97	-0-	44	1	777	2	Y	11	8	1			8
							12	9									
08	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					8
09	947	N	947	-0-	-0-	-0-	45	1	891	2	Y	10	8	1			6
							11	9									
10	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	53	1	1052	2	Y	13	10	1			9
							14	9									
*11	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	50	1	955	2	Y	11	12	1			8
							12	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 10,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	74	1	1326	2	Y	14	8	0	7	1	25
							15	9									
02	1400	N	1267	-0-	-133	-0-	67	1	1186	2	Y	13	7	0	8	1	23
							14	9									
03	1426	N	1355	-0-	-71	-0-	69	1	1268	2	Y	16	14	1			25
							18	9									
04	1380	N	1310	-0-	-70	-0-	67	1	1226	2	Y	15	16	1			24
							17	9									
05	1395	N	1325	-0-	-70	-0-	71	1	1214	2	Y	36	46	1			14
							40	9									
06	1320	N	1235	-0-	-85	-0-	67	1	1158	2	Y	9	11	1			12
							10	9									
07	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	69	1	1209	2	Y	13	8	1			17
							14	9									
08	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					17
09	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	60	1	1200	2	Y	13	8	1			22
							14	9									
10	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	62	1	1234	2	Y	17	10	1			29
							19	9									
*11	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	63	1	1199	2	Y	11	12	1			8
							12	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 13,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1824	-0-	-5	-0-	95	1	1698	2	Y	28	17	0	29	1	67
							31	9									
02	1708	N	1681	-0-	-27	-0-	90	1	1574	2	Y	15	7	0	7	1	68
							17	9									
03	1891	N	1872	-0-	-19	-0-	95	1	1741	2	Y	33	14	1			87
							36	9									
04	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	93	1	1713	2	Y	20	16	1			91
							22	9									
05	1860	N	1832	-0-	-28	-0-	100	1	1711	2	Y	19	85	0	9	1	16
							21	9									
06	1800	N	1719	-0-	-81	-0-	94	1	1623	2	Y	2	1	1			17
							2	9									
07	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	97	1	1699	2	Y	3	1	1			19
							3	9									
08	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					19
09	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	82	1	1637	2	Y	-0-					20
10	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	85	1	1687	2	Y	2					21
							2	9									
*11	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	84	1	1610	2	Y	1	1	1			21
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 17,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

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. (I) GAS LIFT(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-	33	1	593	2	Y	-0-					10
02	616	N	568	-0-	-48	-0-	31	1	537	2	Y	-0-					10
03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	38	1	693	2	Y	-0-					10
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	32	1	592	2	Y	-0-					10
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	36	1	606	2	Y	-0-	10	0			-0-
06	660	N	591	-0-	-69	-0-	32	1	559	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	609	-0-	-11	-0-	33	1	576	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	43 51	1 9	850	2	Y	46	13	1			43
10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	44 47	1 9	881	2	Y	43	19	1			67
*11	888	N	888	-0-	-0-	-0-	42 34	1 9	812	2	Y	31	25	1			73
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73

TOTAL GAS PROD: 7,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

MITCHELL 31 WELL #: 4 RRCID -> 165809 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 9817 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1668	-0-	-161	-0-	87 29	1 9	1552	2	Y	26	15	0	14	1	50
02	1652	N	1532	-0-	-120	-0-	81 26	1 9	1425	2	Y	24	14	0	15	1	45
03	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	85 37	1 9	1557	2	Y	34	28	1			51
04	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	83 33	1 9	1525	2	Y	30	32	1			49
05	1705	N	1666	-0-	-39	-0-	88 76	1 9	1502	2	Y	69	91	1			27
06	1620	N	1502	-0-	-118	-0-	81 22	1 9	1399	2	Y	20	23	1			24
07	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	89 30	1 9	1567	2	Y	27	17	1			34
08	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					34
09	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	73 29	1 9	1447	2	Y	26	16	1			44
10	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	73 35	1 9	1460	2	Y	32	19	1			57
*11	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	76 25	1 9	1452	2	Y	23	25	1			16
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 16,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 311

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	(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	837	-0-		-31	-0-		44	1	792	2	Y	1	1	0	1	1	1
									1	9									
02	784	N	770	-0-		-14	-0-		41	1	727	2	Y	2	1	0	1	1	1
									2	9									
03	857	N	857	-0-		-0-	-0-		44	1	812	2	Y	1	1	1			1
									1	9									
04	842	N	842	-0-		-0-	-0-		43	1	797	2	Y	2	2	1			1
									2	9									
05	868	N	825	-0-		-43	-0-		46	1	778	2	Y	1	1	1			1
									1	9									
06	840	N	784	-0-		-56	-0-		43	1	740	2	Y	1	1	1			1
									1	9									
07	822	N	822	-0-		-0-	-0-		44	1	777	2	Y	1	1	1			1
									1	9									
08	775	N	NO RPT	-0-		-775	-0-						Y	NO RPT					1
09	784	N	784	-0-		-0-	-0-		37	1	745	2	Y	2	1	1			1
									2	9									
10	795	N	795	-0-		-0-	-0-		38	1	756	2	Y	1	1	1			1
									1	9									
*11	653	N	653	-0-		-0-	-0-		32	1	620	2	Y	1	1	1			1
									1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 7,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	(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	2468	N	2468	-0-		-0-	-0-		130	1	2336	2	Y	2	1	0	1	1	8
									2	9									
02	1972	N	1972	-0-		-0-	-0-		106	1	1860	2	Y	5	1	0	6	1	6
									6	9									
03	1953	N	1794	-0-		-159	-0-		93	1	1699	2	Y	2	1	1			7
									2	9									
04	1890	N	1776	-0-		-114	-0-		92	1	1680	2	Y	4	2	1			9
									4	9									
05	1953	N	1772	-0-		-181	-0-		98	1	1673	2	Y	1	1	1			9
									1	9									
06	1740	N	1698	-0-		-42	-0-		93	1	1605	2	Y	-0-	1	1			8
07	1829	N	1785	-0-		-44	-0-		96	1	1687	2	Y	2	1	1			9
									2	9									
08	1767	N	NO RPT	-0-		-1767	-0-						Y	NO RPT					9
09	1718	N	1718	-0-		-0-	-0-		82	1	1636	2	Y	-0-					8
10	1798	N	1781	-0-		-17	-0-		85	1	1696	2	Y	-0-					8
*11	1731	N	1731	-0-		-0-	-0-		86	1	1645	2	Y	-0-					8
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 18,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

	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	992	N	409	-0-	-583	-0-	22	1	387	2	Y	-0-					31
02	588	N	451	-0-	-137	-0-	24	1	427	2	Y	-0-					31
03	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	76	1	1391	2	Y	-0-					31
04	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	73	1	1335	2	Y	-0-					31
05	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	71	1	1209	2	Y	-0-					31
06	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	67	1	1153	2	Y	-0-					31
07	1395	N	1267	-0-	-128	-0-	68	1	1199	2	Y	-0-					31
08	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					31
09	1230	N	1184	-0-	-46	-0-	57	1	1127	2	Y	-0-					31
10	1271	N	1234	-0-	-37	-0-	59	1	1175	2	Y	-0-					31
*11	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	60	1	1144	2	Y	-0-					31
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 11,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 4 WELL #: 8 RRCID -> 198187 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11246 - 11323

	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	2232	N	2146	-0-	-86	-0-	113	1	2033	2	Y	-0-	129	0	1	1	6
02	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	112	1	1973	2	Y	2	1	0	1	1	6
							2	9									
03	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	119	1	2173	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
04	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	116	1	2134	2	Y	2	2	1			6
							2	9									
05	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	131	1	2233	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	2220	N	1951	-0-	-269	-0-	107	1	1843	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	124	1	2176	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	126	1	2212	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	108	1	2143	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	115	1	2298	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*11	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	112	1	2147	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 24,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 8 WELL #: 7 RRCID -> 198792 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12014 - 12254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	77	1	1304	2	N	1					123
							1	9									
06	3000	N	7509	-0-	4509	4509	397	1	6841	2	N	246	50	1			319
							271	9									
07	3100	N	7542	-0-	4442	8951	406	1	7136	2	N	-0-	157	1			162
08	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	7556					Y	NO RPT					162
09	12027	X	4471	-0-	-7556	-0-	211	1	4202	2	Y	53	172	1			43
							58	9									
10	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	194	1	3863	2	Y	14					57
							15	9									
*11	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	171	1	3273	2	Y	7					64
							8	9									
12	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 28,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 321

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	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	203	1	3641	2	N	-0-	91	0	7	1	9
02	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	183	1	3219	2	N	13	7	0	8	1	7
							14	9									
03	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	196	1	3592	2	N	16	14	1			9
							18	9									
04	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	188	1	3452	2	N	15	16	1			8
							17	9									
05	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	187	1	3193	2	N	14	12	1			10
							15	9									
06	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	162	1	2799	2	N	1	10	1			1
							1	9									
07	3038	X	2996	-0-	-42	-0-	161	1	2834	2	N	1	1	1			1
							1	9									
08	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					1
09	2940	X	2878	-0-	-62	-0-	138	1	2738	2	N	2	1	1			1
							2	9									
10	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	185	1	3693	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*11	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	186	1	3569	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 34,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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.		565	-0-	565	565	30	1	535	2	Y	-0-					19
02	T. A.		299	-0-	299	864	16	1	279	2	Y	4	14	1			9
							4	9									
03	T. A.		871	-0-	871	1735	45	1	826	2	Y	-0-					9
04	1982	X	247	-0-	-1735	-0-	13	1	232	2	Y	2					11
							2	9									
05	341	N	230	-0-	-111	-0-	13	1	217	2	Y	-0-					11
06	840	N	194	-0-	-646	-0-	11	1	183	2	Y	-0-					11
07	T. A.		273	-0-	273	273	15	1	258	2	Y	-0-					11
08	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	273					Y	NO RPT					11
09	T. A.		387	-0-	387	660	18	1	368	2	Y	1					12
							1	9									
10	1237	X	577	-0-	-660	-0-	28	1	548	2	Y	1					13
							1	9									
*11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	16	1	307	2	Y	-0-					13
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 3,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	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.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

MITCHELL 8 WELL #: 8 RRCID -> 211093 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11106 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	8	1	135	2	Y	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	2	Y	-0-					-0-
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	138	2	Y	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	2	Y	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	133	2	Y	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	8	1	134	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	150	N	138	-0-	-12	-0-	7	1	131	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	142	-0-	-13	-0-	7	1	135	2	Y	-0-					-0-
*11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 8 WELL #: 11 RRCID -> 251993 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 12407 PERF.10912 - 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	9202	X	9202	-0-	-0-	-0-	486	1	8716	2	Y	-0-					-0-
02	8029	X	8029	-0-	-0-	-0-	432	1	7597	2	Y	-0-					-0-
03	8926	X	8926	-0-	-0-	-0-	462	1	8464	2	Y	-0-					-0-
04	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	457	1	8379	2	Y	-0-					-0-
05	8799	X	8799	-0-	-0-	-0-	488	1	8311	2	Y	-0-					-0-
06	9271	X	9271	-0-	-0-	-0-	509	1	8762	2	Y	-0-					-0-
07	8859	X	8859	-0-	-0-	-0-	477	1	8382	2	Y	-0-					-0-
08	8277	X	7957	-0-	-320	-0-	430	1	7527	2	Y	-0-					-0-
09	8010	X	7634	-0-	-376	-0-	365	1	7269	2	Y	-0-					-0-
10	8277	X	8099	-0-	-178	-0-	387	1	7712	2	Y	-0-					-0-
*11	8840	X	8840	-0-	-0-	-0-	438	1	8402	2	Y	-0-					-0-
12	8277	X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,452 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	7104	-0-	-491	-0-	407	1	6697	2	N	-0-					162
02	6860	X	6382	-0-	-478	-0-	375	1	6007	2	N	-0-					162
03	7440	X	7159	-0-	-281	-0-	403	1	6756	2	N	-0-					162
04	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	399	1	6683	2	N	34					196
							37	9									
05	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	436	1	6769	2	N	-0-					196
06	6930	X	6891	-0-	-39	-0-	415	1	6476	2	N	-0-					196
07	7347	X	7196	-0-	-151	-0-	418	1	6778	2	N	-0-					196
08	7347	X	7191	-0-	-156	-0-	556	1	6627	2	N	7					203
							8	9									
09	7110	X	6861	-0-	-249	-0-	360	1	6486	2	N	14					217
							15	9									
10	7192	X	6860	-0-	-332	-0-	386	1	6463	2	N	10					227
							11	9									
11	6960	X	5015	-0-	-1945	-0-	278	1	4727	2	N	9	199	1			37
							10	9									
*12	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	404	1	7135	2	N	18					55
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 82,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

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-

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
MITCHELL-STATE 10 WELL #: 2 RRCID -> 154808 COMPL. DATE 06/17/1995 TOTAL DEPTH 12585 PERF.11245 - 11388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		113	-0-	113	113	113	2			Y	-0-					7
02	DLQ G-10		149	-0-	149	262	149	2			Y	-0-					7
03	DLQ G-10		155	-0-	155	417	155	2			Y	-0-					7
04	DLQ G-10		144	-0-	144	561	144	2			Y	-0-					7
05	DLQ G-10		135	-0-	135	696	135	2			Y	-0-					7
06	869	N	173	-0-	-696	-0-	173	2			Y	-0-					7
07	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	2			Y	-0-					7
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					7
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					7
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 1,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL STATE 10 WELL #: 3-L RRCID -> 158252 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9763 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		1127	-0-	1127	1127	1121	2	6	9	Y	5					90
02	DLQ G-10		847	-0-	847	1974	847	2			Y	-0-					90
03	DLQ G-10		880	-0-	880	2854	879	2	1	9	Y	1	1	8			90
04	DLQ G-10		676	-0-	676	3530	676	2			Y	-0-					90
05	DLQ G-10		788	-0-	788	4318	788	2			Y	-0-					90
06	2900	N	785	-0-	-2115	2203	785	2			Y	-0-					90
07	2674	N	471	-0-	-2203	-0-	471	2			Y	-0-					90
08	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					90
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					90
10	465	N	189	-0-	-276	-0-	189	2			Y	-0-					90
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
*12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 5,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	1798	N	1162	-0-	-636	-0-	1162	2			N	-0-					146
02	1316	N	942	-0-	-374	-0-	942	2			N	-0-					146
03	1271	N	964	-0-	-307	-0-	963	2	1	9	N	1					147
04	1110	N	979	-0-	-131	-0-	979	2			N	-0-					147
05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					147
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					147
07	1023	N	774	-0-	-249	-0-	774	2			N	-0-					147
08	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					147
09	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					147
10	775	N	510	-0-	-265	-0-	510	2			N	-0-					147
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
*12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 8,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
MITCHELL STATE 10 WELL #: 4 RRCID -> 169897 COMPL. DATE 07/12/1998 TOTAL DEPTH 12241 PERF.10343 - 11462

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

MITCHELL STATE 10 WELL #: 4 RRCID -> 184545 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 12241 PERF.10343 - 10423

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1596	-0-	-698	-0-	1588	2	8	9	N	7					43
02	2072	X	1320	-0-	-752	-0-	1320	2			N	-0-					43
03	1736	N	1399	-0-	-337	-0-	1399	2			N	-0-					43
04	1530	N	1402	-0-	-128	-0-	1402	2			N	-0-					43
05	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					43
06	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					43
07	1457	N	1184	-0-	-273	-0-	1184	2			N	-0-					43
08	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					43
09	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					43
10	1178	N	88	-0-	-1090	-0-	88	2			N	-0-					43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 10,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
MCCLUNG, ANNA 1 WELL #: 3 RRCID -> 152491 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 11493 PERF.10994 - 11122

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	133	1	2527	3	Y	-0-					131
02	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	144	1	2122	3	Y	-0-					131
03	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	156	1	2438	3	Y	-0-					131
04	2550	N	2383	-0-	-167	-0-	156	1	2227	3	Y	-0-					131
05	2542	N	2425	-0-	-117	-0-	150	1	2275	3	Y	-0-					131
06	2550	N	2469	-0-	-81	-0-	155	1	2314	3	Y	-0-					131
07	DLQ G-10		2562	-0-	2562	2562	155	1	2407	3	Y	-0-					131
08	DLQ G-10		2569	-0-	2569	5131	165	1	2404	3	Y	-0-					131
09	DLQ G-10		2637	-0-	2637	7768	52	1	2585	2	Y	-0-	10	1			47
10	DLQ G-10		2760	-0-	2760	10528	2760	2			Y	-0-					47
11	2900	N	2430	-0-	-470	10058	2430	2			Y	-0-					47
*12	3100	N	2617	-0-	-483	9575	2617	2			Y	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 30,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	37	1	703	3	Y	-0-					161
02	672	N	585	-0-	-87	-0-	37	1	548	3	Y	-0-					161
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	41	1	641	3	Y	-0-					161
04	720	N	612	-0-	-108	-0-	40	1	572	3	Y	-0-					161
05	651	N	576	-0-	-75	-0-	36	1	540	3	Y	-0-					161
06	690	N	592	-0-	-98	-0-	37	1	555	3	Y	-0-					161
07	DLQ G-10		634	-0-	634	634	38	1	596	3	Y	-0-					161
08	DLQ G-10		603	-0-	603	1237	39	1	564	3	Y	-0-					161
09	DLQ G-10		623	-0-	623	1860	12	1	611	2	Y	-0-	10	1			73
10	DLQ G-10		583	-0-	583	2443	583	2			Y	-0-					73
11	2900	N	539	-0-	-2361	82	539	2			Y	-0-					73
*12	760	N	678	-0-	-82	-0-	678	2			Y	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 7,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY #36-2 WELL #: 2 RRCID -> 155506 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 11835 PERF.10965 - 11557

01	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	309	1	5677	3	N	69					196
							76	9									
02	5852	X	5070	-0-	-782	-0-	323	1	4686	3	N	55	68	1			183
							61	9									
03	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	365	1	6149	3	N	68					251
							75	9									
04	6270	X	5527	-0-	-743	-0-	305	1	5168	3	N	49	158	1			142
							54	9									
05	6076	X	5787	-0-	-289	-0-	320	1	5406	3	N	55	69	1			128
							61	9									
06	6270	X	5915	-0-	-355	-0-	376	1	5483	3	N	51					179
							56	9									
07	6479	X	6139	-0-	-340	-0-	374	1	5711	3	N	49	67	1			161
							54	9									
08	6479	X	5980	-0-	-499	-0-	377	1	5544	3	N	54	36	1			179
							59	9									
09	5910	X	5819	-0-	-91	-0-	359	1	5399	3	N	55					234
							61	9									
10	6138	X	4801	-0-	-1337	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	4304	-0-	-1636	-0-	4262	2	42	9	N	38					234
12	6138	X	5372	-0-	-766	-0-	5365	2	7	9	N	6					240

TOTAL GAS PROD: 67,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 549

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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	135	N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	3	Y	-0-					6
02	140	N	99	-0-	-41	-0-	6	1	93	3	Y	-0-					6
03	124	N	107	-0-	-17	-0-	6	1	101	3	Y	-0-					6
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	7	1	96	3	Y	-0-					6
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	7	1	108	3	Y	-0-					6
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	7	1	104	3	Y	-0-					6
07	DLQ G-10		107	-0-	107	107	6	1	101	3	Y	-0-					6
08	DLQ G-10		121	-0-	121	228	8	1	113	3	Y	-0-					6
09	DLQ G-10		148	-0-	148	376	3	1	145	2	Y	-0-	10	1			73
10	DLQ G-10		21	-0-	21	397	21	2			Y	-0-					73
11	397	N	-0-	-0-	-397	-0-					Y	-0-					73
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 1,067 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		-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-

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	648	N	648	-0-	-0-	-0-	31	1	567	3	N	45	188	1			55
							50	9									
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	33	1	472	3	N	3	6	1			52
							3	9									
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	31	1	518	3	N	219	180	1			91
							241	9									
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	34	1	583	3	N	2	43	1			50
							2	9									
05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	52	1	871	3	N	5	7	1			48
							6	9									
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	40	1	587	3	N	4					52
							4	9									
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	40	1	612	3	N	4	9	1			47
							4	9									
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	38	1	561	3	N	4	4	1			47
							4	9									
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	35	1	519	3	N	4					51
							4	9									
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					25
*12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 7,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 290

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	640	N	640	-0-	-0-	-0-	33	1	604	3	N	3					7
							3	9									
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	51	1	742	3	N	4	8	1			3
							4	9									
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	36	1	604	3	N	4					7
							4	9									
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	30	1	511	3	N	3					10
							3	9									
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	31	1	522	3	N	3	8	1			5
							3	9									
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	42	1	606	3	N	4					9
							4	9									
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	41	1	631	3	N	3	7	1			5
							3	9									
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	50	1	735	3	N	6	4	1			7
							7	9									
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	34	1	505	3	N	3					10
							3	9									
10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
*12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
UNIVERSITY #36-2 WELL #: 5 RRCID -> 160025 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 11525 PERF.10819 - 11201

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	2159	N	2159	-0-		-0-	-0-	109	1	2000	3	Y	45	192	1			67
								50	9									
02	2184	N	1959	-0-		-225	-0-	125	1	1813	3	Y	19	25	1			61
								21	9									
03	2439	N	2439	-0-		-0-	-0-	135	1	2271	3	Y	30					91
								33	9									
04	2100	N	1960	-0-		-140	-0-	108	1	1824	3	Y	25					116
								28	9									
05	2170	N	2034	-0-		-136	-0-	112	1	1898	3	Y	22	25	1			113
								24	9									
06	2340	N	2012	-0-		-328	-0-	127	1	1854	3	Y	28					141
								31	9									
07	2083	N	2083	-0-		-0-	-0-	127	1	1931	3	Y	23	24	1			140
								25	9									
08	2193	N	2193	-0-		-0-	-0-	138	1	2025	3	Y	27	12	1			155
								30	9									
09	2035	N	2035	-0-		-0-	-0-	125	1	1881	3	Y	26					181
								29	9									
10	2077	N	1544	-0-		-533	-0-	1544	2			Y	-0-					-0-
11	2130	N	1491	-0-		-639	-0-	1465	2	26	9	Y	24					193
12	2108	N	1817	-0-		-291	-0-	1814	2	3	9	Y	3					196

TOTAL GAS PROD: 23,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

UNIVERSITY #36-6 WELL #: 1 RRCID -> 160414 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 13192 PERF.10970 - 13192

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	1116	N	842	-0-		-274	-0-	43	1	793	3	N	5					112
								6	9									
02	784	N	686	-0-		-98	-0-	44	1	639	3	N	3	10	1			105
								3	9									
03	775	N	30	-0-		-745	-0-	2	1	28	3	N	-0-					105
04	810	N	596	-0-		-214	-0-	33	1	560	3	N	3					108
								3	9									
05	1464	N	1464	-0-		-0-	-0-	81	1	1374	3	N	8	5	1			111
								9	9									
06	890	N	890	-0-		-0-	-0-	57	1	827	3	N	5					116
								6	9									
07	924	N	924	-0-		-0-	-0-	56	1	861	3	N	6	12	1			110
								7	9									
08	1457	N	860	-0-		-597	-0-	53	1	786	3	N	19	95	1			34
								21	9									
09	900	N	737	-0-		-163	-0-	46	1	685	3	N	5					39
								6	9									
10	930	N	775	-0-		-155	-0-	775	2			N	-0-					-0-
11	840	N	708	-0-		-132	-0-	688	2	20	9	N	18					61
*12	788	N	788	-0-		-0-	-0-	785	2	3	9	N	3					64

TOTAL GAS PROD: 9,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
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. 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	298	-0-		-105		-0-	15	1	282	3	N	1					21
									1	9									
02	392	N	341	-0-		51		-0-	22	1	317	3	N	2	4	1			19
									2	9									
03	379	N	379	-0-		-0-		-0-	21	1	356	3	N	2					21
									2	9									
04	337	N	337	-0-		-0-		-0-	19	1	316	3	N	2					23
									2	9									
05	372	N	316	-0-		56		-0-	18	1	297	3	N	1	4	1			20
									1	9									
06	360	N	144	-0-		-216		-0-	9	1	134	3	N	1					21
									1	9									
07	341	N	150	-0-		-191		-0-	9	1	140	3	N	1	3	1			19
									1	9									
08	310	N	261	-0-		49		-0-	17	1	242	3	N	2	1	1			20
									2	9									
09	251	N	251	-0-		-0-		-0-	16	1	234	3	N	1					21
									1	9									
10	155	N	109	-0-		46		-0-	109	2			N	-0-					-0-
11	240	N	97	-0-		-143		-0-	97	2			N	-0-					7
*12	485	N	485	-0-		-0-		-0-	485	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 3,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

UNIVERSITY 5 WELL #: 1 RRCID -> 164180 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10238 - 11132

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	1023	N	490	-0-		-533		-0-	23	1	436	3	N	28					195
									31	9									
02	1232	N	1232	-0-		-0-		-0-	70	1	1037	3	N	114	181	1			128
									125	9									
03	1113	N	1113	-0-		-0-		-0-	67	1	1046	3	N	-0-					128
04	1019	N	1019	-0-		-0-		-0-	64	1	912	3	N	39					167
									43	9									
05	1023	N	958	-0-		65		-0-	57	1	864	3	N	34					201
									37	9									
06	990	N	899	-0-		91		-0-	53	1	793	3	N	48	184	1			65
									53	9									
07	1033	N	1033	-0-		-0-		-0-	62	1	969	3	N	2					67
									2	9									
08	1053	N	1053	-0-		-0-		-0-	64	1	937	3	N	47					114
									52	9									
09	974	N	974	-0-		-0-		-0-	19	1	955	2	N	-0-	10	1			-0-
10	1039	N	1039	-0-		-0-		-0-	1039	2			N	-0-					-0-
11	990	N	929	-0-		61		-0-	929	2			N	-0-					-0-
*12	1103	N	1103	-0-		-0-		-0-	1103	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 312

UNIVERSITY 4 WELL #: 4 RRCID -> 168840 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 11201 PERF.10412 - 10432

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-					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	94	10	1			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: 94

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
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	5766	X	5112	-0-	-654	-0-	260	1	4784	3	Y	62					132
							68	9									
02	5208	X	4489	-0-	-719	-0-	287	1	4161	3	Y	37	60	1			109
							41	9									
03	5518	X	5470	-0-	-48	-0-	304	1	5119	3	Y	43					152
							47	9									
04	5340	X	4534	-0-	-806	-0-	251	1	4250	3	Y	30					182
							33	9									
05	5115	X	4496	-0-	-619	-0-	248	1	4190	3	Y	53	58	1			177
							58	9									
06	5280	X	4704	-0-	-576	-0-	300	1	4368	3	Y	33					210
							36	9									
07	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	298	1	4549	3	Y	40	54	1			196
							44	9									
08	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	305	1	4486	3	Y	41	29	1			208
							45	9									
09	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	284	1	4268	3	Y	43					251
							47	9									
10	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	2			Y	-0-					-0-
11	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3658	2	20	9	Y	18					211
12	2387	X	2364	-0-	-23	-0-	2361	2	3	9	Y	3					214

TOTAL GAS PROD: 53,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 403

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	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	56	1	1072	3	N	28					81
							31	9									
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	68	1	1000	3	N	33					114
							36	9									
03	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	75	1	1169	3	N	53					167
							58	9									
04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	70	1	998	3	N	34					201
							37	9									
05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	64	1	964	3	N	44	189	1			56
							48	9									
06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	61	1	912	3	N	19					75
							21	9									
07	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	67	1	1036	3	N	6					81
							7	9									
08	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	66	1	962	3	N	64					145
							70	9									
*09	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	21	1	1056	2	N	-0-	10	1			-0-
10	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
11	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
*12	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 281

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	961	N	610	-0-	-351	-0-	31	1	572	3	N	6					129
							7	9									
02	784	N	552	-0-	-232	-0-	35	1	510	3	N	6	8	1			127
							7	9									
03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	52	1	883	3	N	17					144
							19	9									
04	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	71	1	1209	3	N	7					151
							8	9									
05	620	N	438	-0-	-182	-0-	24	1	412	3	N	2	11	1			142
							2	9									
06	930	N	496	-0-	-434	-0-	32	1	461	3	N	3					145
							3	9									
07	1302	N	516	-0-	-786	-0-	32	1	481	3	N	3	7	1			141
							3	9									
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	30	1	436	3	N	3	3	1			141
							3	9									
09	510	N	500	-0-	-10	-0-	31	1	465	3	N	4					145
							4	9									
10	527	N	474	-0-	-53	-0-	474	2			N	-0-					-0-
11	450	N	421	-0-	-29	-0-	421	2			N	-0-					81
12	527	N	370	-0-	-157	-0-	370	2			N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 7,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

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-

PAKENHAM (UPPER STRAWN) //CONT.// 68460 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
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	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	238	1	4517	3	N	48					115
							53	9									
02	3752	X	3335	-0-	-417	-0-	211	1	3124	3	N	-0-					115
03	4154	X	3774	-0-	-380	-0-	226	1	3526	3	N	20					135
							22	9									
04	4020	X	3569	-0-	-451	-0-	232	1	3301	3	N	33					168
							36	9									
05	4154	X	2627	-0-	-1527	-0-	163	1	2464	3	N	-0-					168
06	4020	X	3896	-0-	-124	-0-	244	1	3652	3	N	-0-					168
07	3875	X	2900	-0-	-975	-0-	175	1	2718	3	N	6					174
							7	9									
08	3875	X	3661	-0-	-214	-0-	233	1	3404	3	N	22					196
							24	9									
09	3900	X	3529	-0-	-371	-0-	69	1	3443	2	N	15	10	1			198
							17	9									
10	4030	X	1984	-0-	-2046	-0-	1961	2	23	9	N	21					219
11	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4603	2	9	9	N	8					227
*12	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3655	2	44	9	N	40	191	1			76

TOTAL GAS PROD: 42,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

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	2201	X	1200	-0-	-1001	-0-	60	1	1138	3	N	2					209
							2	9									
02	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	248	1	3666	3	N	51	190	1			70
							56	9									
03	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	153	1	2385	3	N	19					89
							21	9									
04	1170	N	535	-0-	-635	-0-	34	1	491	3	N	9					98
							10	9									
05	2201	X	977	-0-	-1224	-0-	61	1	916	3	N	-0-					98
06	2130	X	854	-0-	-1276	-0-	54	1	800	3	N	-0-					98
07	2201	X	69	-0-	-2132	-0-	4	1	65	3	N	-0-					98
08	2201	X	96	-0-	-2105	-0-	6	1	90	3	N	-0-					98
*09	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-	10	1			115
10	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4886	2	11	9	N	10					125
11	3000	N	4558	-0-	1558	1558	4538	2	20	9	N	18					143
*12	3100	N	6689	-0-	3589	5147	6575	2	114	9	N	104					247

TOTAL GAS PROD: 26,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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		1898	-0-	1898	1898	37	1	1861	2	N	-0-	10	1			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1898					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		5187	-0-	5187	7085	5187	2			N	-0-					-0-
12	SWR 10		5722	-0-	5722	12807	5722	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (UPPER STRAWN) //CONT.// 68460 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
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	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	41	192	1			62
02	2716	X	-0-	-0-	-2716	-0-					N	30					92
03	3007	X	607	-0-	-2400	-0-	37	1	570	3	N	-0-					92
04	2910	X	2608	-0-	-302	-0-	170	1	2428	3	N	9					101
							10	9									
05	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	227	1	3432	3	N	11					112
							12	9									
06	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	224	1	3346	3	N	6					118
							7	9									
07	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	180	1	2791	3	N	-0-					118
08	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	267	1	3897	3	N	50					168
							55	9									
*09	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	72	1	3596	2	N	-0-	10	1			-0-
10	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
11	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
*12	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3775	2	79	9	N	72					72

TOTAL GAS PROD: 32,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

PAKENHAM (WOLFCAMP) 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. 630591
PAKENHAM 67 WELL #: 1 RRCID -> 063177 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7406 - 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	623	N	623	-0-	-0-	-0-	33	1	590	2	Y	-0-					1
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	29	1	502	2	Y	-0-					1
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	29	1	532	2	Y	-0-					1
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	37	1	686	2	Y	-0-					1
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	34	1	585	2	Y	-0-					1
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	36	1	621	2	Y	-0-					-0-
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	44	1	777	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	47	1	929	2	Y	-0-					-0-
10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	46	1	906	2	Y	-0-					-0-
*11	802	N	802	-0-	-0-	-0-	40	1	762	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	64	1	1140	2	Y	-0-					-0-
02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	60	1	1051	2	Y	-0-					-0-
03	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	63	1	1150	2	Y	-0-					-0-
04	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	64	1	1165	2	Y	-0-					-0-
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	66	1	1117	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	1053	-0-	-27	-0-	58	1	995	2	Y	-0-					-0-
07	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	60	1	1058	2	Y	-0-					-0-
08	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	51	1	1018	2	Y	-0-	41	1			-0-
10	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	53	1	1064	2	Y	-0-					-0-
*11	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	53	1	1023	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	372	N	372	-0-	-0-	-0-	20	1	352	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	292	-0-	-16	-0-	16	1	276	2	Y	-0-					-0-
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	18	1	326	2	Y	-0-					-0-
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	18	1	339	2	Y	-0-					-0-
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	20	1	346	2	Y	-0-					-0-
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	19	1	332	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	328	-0-	-13	-0-	18	1	310	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	330	N	287	-0-	-43	-0-	14	1	273	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	319	-0-	-22	-0-	15	1	304	2	Y	-0-					-0-
*11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	14	1	269	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,299 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	527	N	484	-0-	-43	-0-	26	1	458	2	Y	-0-					-0-
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	22	1	391	2	Y	-0-					-0-
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	25	1	452	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	336	-0-	-144	-0-	17	1	319	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	383	-0-	-82	-0-	21	1	362	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	376	-0-	-74	-0-	21	1	355	2	Y	-0-					-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	22	1	386	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	20	1	403	2	Y	-0-	25	1			-0-
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	20	1	404	2	Y	-0-					-0-
*11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	20	1	380	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	57	1	1030	2	Y	-0-					7
02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	51	1	897	2	Y	-0-					7
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	55	1	1000	2	Y	-0-					7
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	52	1	949	2	Y	-0-					7
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	55	1	931	2	Y	-0-					7
06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	52	1	899	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	971	-0-	-21	-0-	52	1	919	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	960	N	935	-0-	-25	-0-	45	1	890	2	Y	-0-					-0-
10	980	N	980	-0-	-0-	-0-	47	1	933	2	Y	-0-					4
*11	934	N	934	-0-	-0-	-0-	46	1	888	2	Y	-0-	3	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 9,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	678	N	678	-0-	-0-	-0-	36	1	642	2	Y	-0-					15
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	30	1	519	2	Y	-0-					15
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	32	1	584	2	Y	-0-					-0-
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	32	1	583	2	Y	-0-					-0-
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	33	1	558	2	Y	-0-					-0-
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	30	1	524	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	572	-0-	-17	-0-	31	1	541	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	563	-0-	-26	-0-	30	1	533	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	507	-0-	-33	-0-	24	1	483	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	522	-0-	-36	-0-	25	1	497	2	Y	-0-					-0-
*11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	23	1	450	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	176	N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	167	2	Y	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	33	-0-	-57	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	4	1	72	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	17	-0-	-73	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
*11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 68 WELL #: 3 RRCID -> 143742 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7419 - 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	713	N	618	-0-	-95	-0-	33	1	585	2	Y	-0-					42
02	616	N	574	-0-	-42	-0-	31	1	543	2	Y	-0-					42
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	43	1	796	2	Y	-0-					-0-
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	42	1	769	2	Y	-0-					-0-
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	44	1	751	2	Y	-0-					-0-
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	50	1	869	2	Y	-0-					-0-
07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	44	1	780	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	802	-0-	-4	-0-	43	1	759	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	760	-0-	-20	-0-	36	1	724	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	788	-0-	-18	-0-	38	1	750	2	Y	-0-					-0-
*11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	37	1	707	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 6 WELL #: 2 RRCID -> 144100 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 10988 PERF. 7794 - 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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	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	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
*11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

MITCHELL 6 WELL #: 1 RRCID -> 144723 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10540 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	724	-0-	-206	-0-	38	1	686	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	645	-0-	-307	-0-	35	1	610	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	714	-0-	-123	-0-	37	1	677	2	Y	-0-					-0-
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	37	1	675	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	614	-0-	-99	-0-	34	1	580	2	Y	-0-					-0-
06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	49	1	839	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	705	-0-	-8	-0-	38	1	667	2	Y	-0-					-0-
08	708	N	708	-0-	-0-	-0-	38	1	670	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	685	-0-	-5	-0-	33	1	652	2	Y	-0-					-0-
10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	40	1	795	2	Y	-0-					-0-
*11	682	N	682	-0-	-0-	-0-	34	1	648	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	67 1	1 9	1197	2	Y	1					1
02	1288	N	1080	-0-	-208	-0-	58 2	1 9	1020	2	Y	2	1	0	1	1	1
03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	53 1	1 9	980	2	Y	1	1	1			1
04	1230	N	877	-0-	-353	-0-	45 2	1 9	830	2	Y	2	2	1			1
05	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	82 1	1 9	1397	2	Y	1	1	1			1
06	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	80	1	1385	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	77	1	1347	2	Y	-0-					-0-
08	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	71 110	1 9	1235	2	Y	100	24	0	24	1	52
09	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	48	1	956	2	Y	-0-	52	1			-0-
10	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	53	1	1057	2	Y	-0-					-0-
*11	977	N	977	-0-	-0-	-0-	48	1	929	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	1705	N	1495	-0-	-210	-0-	79	1	1416	2	N	-0-					63
02	1400	N	428	-0-	-972	-0-	23	1	405	2	N	-0-					63
03	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					63
04	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	117	1	2138	2	N	-0-					63
05	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	89	1	1522	2	N	-0-					63
06	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	82	1	1420	2	N	-0-					-0-
07	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	97	1	1712	2	N	-0-					-0-
08	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					-0-
09	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	78	1	1548	2	N	-0-					-0-
10	1705	N	1632	-0-	-73	-0-	78	1	1554	2	N	-0-					-0-
*11	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	76	1	1449	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,883 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	1333	N	1152	-0-	-181	-0-	61	1	1091	2	N	-0-					-0-
02	1120	N	1111	-0-	-9	-0-	60	1	1051	2	N	-0-					-0-
03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	65	1	1185	2	N	-0-					-0-
04	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	62	1	1145	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	1206	-0-	-34	-0-	67	1	1139	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	1170	-0-	-30	-0-	64	1	1106	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	1232	-0-	-8	-0-	66	1	1166	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-
09	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	58	1	1160	2	N	-0-					-0-
10	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	61	1	1208	2	N	-0-					-0-
*11	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	60	1	1149	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	381	N	381	-0-	-0-	-0-	20	1	361	2	Y	-0-					-0-
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	24	1	429	2	Y	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	22	1	408	2	Y	-0-					-0-
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	26	1	475	2	Y	-0-					-0-
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	36	1	608	2	Y	-0-					-0-
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	31	1	540	2	Y	-0-					-0-
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	30	1	520	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	37	1	730	2	Y	-0-					-0-
10	677	N	677	-0-	-0-	-0-	32	1	645	2	Y	-0-					-0-
*11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	29	1	547	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	1457	N	208	-0-	-1249	-0-	11	1	197	2	Y	-0-					-0-
02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	59	1	1038	2	Y	-0-					-0-
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	52	1	945	2	Y	1					1
							1	9									
04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	61	1	1127	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	68	1	1151	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	56	1	956	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1085	N	951	-0-	-134	-0-	51	1	899	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	1085	N	1052	-0-	-33	-0-	57	1	995	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	55	1	1088	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	51	1	1020	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*11	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	52	1	992	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 10,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	865	N	865	-0-	-0-	-0-	46	1	817	2	Y	2	1	0	1	1	2
							2	9									
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	39	1	688	2	Y	2	1	0	1	1	2
							2	9									
03	775	N	764	-0-	-11	-0-	39	1	723	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	51	1	936	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	55	1	930	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	52	1	899	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	982	N	982	-0-	-0-	-0-	53	1	928	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	983	N	983	-0-	-0-	-0-	53	1	930	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	956	N	956	-0-	-0-	-0-	46	1	908	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	979	N	979	-0-	-0-	-0-	47	1	931	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*11	915	N	915	-0-	-0-	-0-	45	1	869	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 10,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	282	N	282	-0-	-0-	-0-	15	1	267	2	Y	-0-					-0-
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	15	1	263	2	Y	-0-					-0-
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	16	1	289	2	Y	-0-					-0-
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	15	1	272	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	94	-0-	-185	-0-	5	1	89	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	214	-0-	-56	-0-	12	1	202	2	Y	-0-					-0-
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	16	1	288	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	25	1	493	2	Y	-0-					-0-
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	31	1	623	2	Y	-0-					-0-
*11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	22	1	425	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,383 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	3	N	-0-	-0-	-3	-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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	73	1	1318	2	N	-0-					58
02	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	59	1	1031	2	N	-0-					58
03	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	59	1	1080	2	N	-0-					58
04	985	N	985	-0-	-0-	-0-	51	1	934	2	N	-0-					58
05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	49	1	834	2	N	-0-					58
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	40	1	697	2	N	-0-					58
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	42	1	734	2	N	-0-					58
08	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					58
09	720	N	663	-0-	-57	-0-	32	1	631	2	N	-0-					58
10	744	N	672	-0-	-72	-0-	32	1	640	2	N	-0-					58
*11	607	N	607	-0-	-0-	-0-	30	1	577	2	N	-0-					58
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 8,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 5B WELL #: 4 RRCID -> 148079 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 7973 - 8427

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

MITCHELL 5A WELL #: 1 RRCID -> 148161 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7810 - 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	885	N	885	-0-	-0-	-0-	47	1	838	2	Y	-0-	2	0	3	1	24
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	40	1	710	2	Y	-0-					24
03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	40	1	733	2	Y	-0-					24
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	38	1	693	2	Y	-0-					24
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	39	1	670	2	Y	-0-					-0-
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	37	1	631	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	692	-0-	-21	-0-	37	1	655	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	636	-0-	-77	-0-	34	1	602	2	Y	-0-					-0-
09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	34	1	669	2	Y	-0-					-0-
10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	33	1	657	2	Y	-0-					24
*11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	29	1	551	2	Y	-0-	19	1			5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 7,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	292	N	292	-0-	-0-	-0-	15	1	277	2	Y	-0-					-0-
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	15	1	256	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	250	-0-	-29	-0-	13	1	237	2	Y	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	14	1	260	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	274	-0-	-5	-0-	15	1	259	2	Y	-0-					-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	14	1	244	2	Y	-0-					-0-
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	15	1	257	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	13	1	253	2	Y	-0-					-0-
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	13	1	263	2	Y	-0-					-0-
*11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	12	1	222	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591

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	954	N	954	-0-	-0-	-0-	50	1	904	2	Y	-0-					-0-
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	37	1	648	2	Y	-0-					-0-
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	45	1	818	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	43	1	797	2	Y	-0-					-0-
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	47	1	804	2	Y	-0-					-0-
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	38	1	663	2	Y	-0-					-0-
07	917	N	917	-0-	-0-	-0-	49	1	868	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	38	1	753	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	837	N	699	-0-	-138	-0-	33	1	665	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	37	1	717	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 8,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MITCHELL 2 WELL #: 1 RRCID -> 148517 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7971 - 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	682	N	664	-0-	-18	-0-	35	1	629	2	Y	-0-					29
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	35	1	614	2	Y	-0-					29
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	45	1	833	2	Y	-0-					29
04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	52	1	956	2	Y	-0-					-0-
05	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	65	1	1111	2	Y	-0-					-0-
06	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	65	1	1126	2	Y	13	3	1			10
							14	9									
07	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	67	1	1175	2	Y	22	16	1			16
							24	9									
08	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	63	1	1105	2	Y	15	9	0	14	1	8
							17	9									
09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	39	1	785	2	Y	20	16	1			12
							22	9									
10	736	N	736	-0-	-0-	-0-	34	1	674	2	Y	25	19	1			18
							28	9									
*11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	33	1	635	2	Y	22	25	1			15
							24	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 10,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

UNIVERSITY 31 WELL #: 2 RRCID -> 148690 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7886 - 7935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	940	-0-	-21	-0-	50	1	890	2	N	-0-					25
02	560	N	483	-0-	-77	-0-	26	1	457	2	N	-0-					25
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	48	1	885	2	N	-0-					25
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	47	1	858	2	N	-0-					25
05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	47	1	793	2	N	-0-					25
06	900	N	823	-0-	-77	-0-	45	1	778	2	N	-0-					25
07	930	N	655	-0-	-275	-0-	35	1	620	2	N	-0-					25
08	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					25
09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	46	1	915	2	N	-0-					25
10	951	N	951	-0-	-0-	-0-	45	1	906	2	N	-0-					25
*11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	45	1	869	2	N	-0-					25
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 8,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 8 WELL #: 2 RRCID -> 148691 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7844 - 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	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	181	1	3245	2	Y	52	38	0	61	1	60
							57	9									
02	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	167	1	2928	2	Y	68	36	0	38	1	54
							75	9									
03	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	177	1	3235	2	Y	84	70	1			68
							92	9									
04	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	177	1	3257	2	Y	55	81	1			42
							61	9									
05	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	192	1	3263	2	Y	68	62	1			48
							75	9									
06	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	185	1	3195	2	Y	36	57	1			27
							40	9									
07	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	191	1	3349	2	Y	55	42	1			40
							61	9									
08	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					40
09	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	160	1	3175	2	Y	52	41	1			30
							57	9									
10	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	160	1	3179	2	Y	62	48	1			44
							68	9									
*11	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	159	1	3055	2	Y	57	62	1			39
							63	9									
12	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 34,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 589

MITCHELL 2 WELL #: 2 RRCID -> 149451 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8095 - 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	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	109	1	1957	2	Y	12	4	0			8
							13	9									
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	44	1	776	2	Y	2	2	0	7	1	1
							2	9									
03	775	N	321	-0-	-454	-0-	17	1	302	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	2	2	1			2
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	1	2	1			1
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	1	1			-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	-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: 3,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 4 WELL #: 1 RRCID -> 149452 COMPL. DATE 03/21/1994 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7915 - 8605

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	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	70	1	1251	2	Y	14	8	0	7	1	21
							15	9									
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	60	1	1057	2	Y	12	7	0	8	1	18
							13	9									
03	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	66	1	1209	2	Y	17	14	1			21
							19	9									
04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	66	1	1211	2	Y	15	16	1			20
							17	9									
05	957	N	957	-0-	-0-	-0-	53	1	902	2	Y	2	12	1			10
							2	9									
06	600	N	544	-0-	-56	-0-	29	1	508	2	Y	6	11	1			5
							7	9									
07	1271	N	581	-0-	-690	-0-	31	1	538	2	Y	11	8	1			8
							12	9									
08	961	N	596	-0-	-365	-0-	32	1	555	2	Y	8	5	0	7	1	4
							9	9									
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	26	1	526	2	Y	10	8	1			6
							11	9									
10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	33	1	661	2	Y	13	10	1			9
							14	9									
*11	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	84	1	1611	2	Y	10	12	1			7
							11	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 10,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

MITCHELL 4 WELL #: 2 RRCID -> 149453 COMPL. DATE 04/21/1994 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8112 - 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	995	N	995	-0-	-0-	-0-	51	1	924	2	Y	18	14	0	21	1	95
							20	9									
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	45	1	797	2	Y	12	7	0	8	1	92
							13	9									
03	930	N	888	-0-	-42	-0-	45	1	824	2	Y	17	14	1			95
							19	9									
04	900	N	756	-0-	-144	-0-	38	1	701	2	Y	15	16	1			94
							17	9									
05	930	N	916	-0-	-14	-0-	50	1	852	2	Y	13	12	1			95
							14	9									
06	870	N	759	-0-	-111	-0-	41	1	710	2	Y	7	11	1			91
							8	9									
07	926	N	926	-0-	-0-	-0-	49	1	866	2	Y	10	8	1			93
							11	9									
08	930	N	866	-0-	-64	-0-	47	1	819	2	Y	-0-	82	0	7	1	4
09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	45	1	905	2	Y	10	8	1			6
							11	9									
10	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	47	1	943	2	Y	13	10	1			9
							14	9									
*11	927	N	927	-0-	-0-	-0-	45	1	870	2	Y	11	12	1			8
							12	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 9,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 5A WELL #: 5 RRCID -> 149457 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 8088 - 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	695	N	695	-0-	-0-	-0-	37	1	658	2	Y	-0-					-0-
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	34	1	592	2	Y	-0-					-0-
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	48	1	878	2	Y	-0-					-0-
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	41	1	755	2	Y	-0-					-0-
05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	57	1	964	2	Y	-0-					-0-
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	45	1	783	2	Y	-0-					-0-
07	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	56	1	975	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	38	1	754	2	Y	-0-					-0-
10	990	N	990	-0-	-0-	-0-	47	1	943	2	Y	-0-					-0-
*11	917	N	917	-0-	-0-	-0-	45	1	872	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 8 WELL #: 1 RRCID -> 149459 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 7940 - 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	179	N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	170	2	Y	-0-					-0-
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	2	Y	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	94	-0-	-26	-0-	5	1	89	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	39	-0-	-85	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	15	-0-	-105	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	14	-0-	-79	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					-0-
*11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 7 WELL #: 1 RRCID -> 150019 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 18644 PERF. 9335 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	40	1	714	2	Y	-0-					38
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	31	1	546	2	Y	-0-					38
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	59	1	1058	2	Y	-0-					38
04	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	55	1	989	2	Y	-0-					38
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	50	1	857	2	Y	-0-					38
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	43	1	741	2	Y	-0-					38
07	1054	N	754	-0-	-300	-0-	41	1	713	2	Y	-0-					38
08	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					38
09	3000	N	3141	-0-	141	141	150	1	2991	2	Y	-0-					-0-
10	2865	N	2724	-0-	-141	-0-	130	1	2594	2	Y	-0-					-0-
*11	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	84	1	1616	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591

MITCHELL 1A WELL #: 6 RRCID -> 150257 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7682 - 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	810	N	810	-0-	-0-	-0-	43	1	767	2	Y	-0-			-0-
02	728	N	666	-0-	-62	-0-	36	1	630	2	Y	-0-			-0-
03	806	N	492	-0-	-314	-0-	25	1	467	2	Y	-0-			-0-
04	780	N	507	-0-	-273	-0-	26	1	481	2	Y	-0-			-0-
05	744	N	684	-0-	-60	-0-	38	1	646	2	Y	-0-			-0-
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	39	1	679	2	Y	-0-			-0-
07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	41	1	723	2	Y	-0-			-0-
08	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	787	N	787	-0-	-0-	-0-	38	1	749	2	Y	-0-			-0-
10	768	N	768	-0-	-0-	-0-	37	1	731	2	Y	-0-			-0-
*11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	35	1	673	2	Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 68 WELL #: 6 RRCID -> 150364 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7853 - 7993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	15	1	261	2	N	-0-			-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	188	2	N	-0-			-0-
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	11	1	203	2	N	-0-			-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	2	N	-0-			-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	11	1	182	2	N	-0-			-0-
06	180	N	171	-0-	-9	-0-	9	1	162	2	N	-0-			-0-
07	186	N	174	-0-	-12	-0-	9	1	165	2	N	-0-			-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-
09	180	N	155	-0-	-25	-0-	7	1	148	2	N	-0-			-0-
10	186	N	175	-0-	-11	-0-	8	1	167	2	N	-0-			-0-
*11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	196	2	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	252	N	252	-0-	-0-	-0-	13	1	239	2	Y	-0-			-0-
02	140	N	45	-0-	-95	-0-	2	1	43	2	Y	-0-			-0-
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	34	1	625	2	Y	-0-			-0-
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	17	1	310	2	Y	-0-			-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	24	1	411	2	Y	-0-			-0-
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	18	1	314	2	Y	-0-			-0-
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	28	1	485	2	Y	-0-			-0-
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	330	N	77	-0-	-253	-0-	4	1	73	2	Y	-0-			-0-
10	527	N	176	-0-	-351	-0-	8	1	168	2	Y	-0-			-0-
*11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	436	N	436	-0-	-0-	-0-	23	1	413	2	Y	-0-					1
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	21	1	373	2	Y	-0-					1
03	434	N	336	-0-	-98	-0-	17	1	319	2	Y	-0-					1
04	420	N	218	-0-	-202	-0-	11	1	207	2	Y	-0-					1
05	434	N	182	-0-	-252	-0-	10	1	172	2	Y	-0-					1
06	330	N	329	-0-	-1	-0-	18	1	311	2	Y	-0-					-0-
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	20	1	350	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	21	1	414	2	Y	-0-					-0-
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	20	1	405	2	Y	-0-					-0-
*11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	18	1	341	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,484 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	558	N	521	-0-	-37	-0-	27	1	493	2	Y	1					1
							1	9									
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	27	1	483	2	Y	2	1	0	1	1	1
							2	9									
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	30	1	554	2	Y	10	5	1			6
							11	9									
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	31	1	563	2	Y	1	6	1			1
							1	9									
05	558	N	456	-0-	-102	-0-	25	1	430	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	570	N	326	-0-	-244	-0-	18	1	307	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	620	N	338	-0-	-282	-0-	18	1	319	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	465	N	392	-0-	-73	-0-	21	1	371	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	21	1	428	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	25	1	494	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	26	1	502	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	871	N	871	-0-	-0-	-0-	46	1	825	2	Y	-0-					-0-
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	43	1	752	2	Y	-0-					-0-
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	42	1	767	2	Y	-0-					-0-
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	41	1	753	2	Y	-0-					-0-
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	42	1	712	2	Y	-0-					-0-
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	39	1	677	2	Y	-0-					-0-
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	42	1	745	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	35	1	701	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	745	-0-	-30	-0-	36	1	709	2	Y	-0-					-0-
*11	712	N	712	-0-	-0-	-0-	35	1	677	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	855	N	855	-0-	-0-	-0-	45	1	810	2	Y	-0-					-0-
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	42	1	733	2	Y	-0-					-0-
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	45	1	818	2	Y	-0-					-0-
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	31	1	573	2	Y	-0-					-0-
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	36	1	618	2	Y	-0-					-0-
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	39	1	674	2	Y	-0-					-0-
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	37	1	651	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	720	N	311	-0-	-409	-0-	15	1	296	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	619	-0-	-63	-0-	30	1	589	2	Y	-0-					-0-
*11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	28	1	533	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,643 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	575	N	575	-0-	-0-	-0-	30	1	545	2	Y	-0-					1
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	26	1	449	2	Y	-0-					1
03	527	N	374	-0-	-153	-0-	19	1	355	2	Y	-0-					1
04	510	N	387	-0-	-123	-0-	20	1	367	2	Y	-0-					1
05	527	N	513	-0-	-14	-0-	28	1	485	2	Y	-0-					1
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	28	1	489	2	Y	-0-					-0-
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	27	1	482	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	510	N	483	-0-	-27	-0-	23	1	460	2	Y	-0-					-0-
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	24	1	481	2	Y	-0-					-0-
*11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	24	1	463	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 68 WELL #: 7 RRCID -> 155054 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7467 - 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	1116	N	1098	-0-	-18	-0-	58	1	1040	2	N	-0-					15
02	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	65	1	1142	2	N	-0-					15
03	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	74	1	1358	2	N	-0-					15
04	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	73	1	1338	2	N	-0-					15
05	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	78	1	1335	2	N	-0-					15
06	1380	N	1324	-0-	-56	-0-	73	1	1251	2	N	-0-					15
07	1457	N	1393	-0-	-64	-0-	75	1	1318	2	N	-0-					15
08	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					15
09	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	66	1	1308	2	N	-0-					15
10	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	69	1	1366	2	N	-0-					15
*11	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	68	1	1313	2	N	-0-					15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 13,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 2 WELL #: 3 RRCID -> 155597 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8154 - 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	736	N	736	-0-	-0-	-0-	39	1	697	2	Y	-0-					-0-
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	32	1	571	2	Y	-0-					-0-
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	35	1	634	2	Y	-0-					-0-
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	34	1	616	2	Y	-0-					-0-
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	36	1	618	2	Y	-0-					-0-
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	33	1	571	2	Y	-0-					-0-
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	34	1	590	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	28	1	553	2	Y	-0-					-0-
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	28	1	565	2	Y	-0-					-0-
*11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	27	1	511	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 32 WELL #: 1 RRCID -> 155667 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7918 - 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	620	N	554	-0-	-66	-0-	29 3	1 9	522	2	Y	3	1	0			13
02	532	N	519	-0-	-13	-0-	28 2	1 9	489	2	Y	2	1	0	1	1	13
03	589	N	440	-0-	-149	-0-	23 3	1 9	414	2	Y	3	1	1			15
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	29 2	1 9	530	2	Y	2	2	1			15
05	589	N	550	-0-	-39	-0-	29 21	1 9	500	2	Y	19	17	0	1	1	16
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	27 2	1 9	474	2	Y	2	1	1			17
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	31 3	1 9	536	2	Y	3	1	1			19
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					19
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	27 2	1 9	545	2	Y	2	1	1			21
10	582	N	582	-0-	-0-	-0-	28 2	1 9	552	2	Y	2	1	1			22
*11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	27 2	1 9	521	2	Y	2	1	1			23
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 5,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	95	-0-	-401	-0-	5	1	90	2	Y	-0-					1
02	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	75	1	1316	2	Y	-0-					1
03	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	76	1	1385	2	Y	36	13	1			24
							40	9									
04	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	72	1	1322	2	Y	37	36	1			25
							41	9									
05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	60	1	1020	2	Y	41	37	1			29
							45	9									
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	43	1	734	2	Y	21	34	1			16
							23	9									
07	1054	N	777	-0-	-277	-0-	40	1	701	2	Y	33	25	1			24
							36	9									
08	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					24
09	810	N	793	-0-	-17	-0-	37	1	733	2	Y	21	18	1			12
							23	9									
10	775	N	718	-0-	-57	-0-	33	1	657	2	Y	25	19	1			18
							28	9									
*11	679	N	679	-0-	-0-	-0-	32	1	622	2	Y	23	25	1			16
							25	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 9,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

MITCHELL 5B WELL #: 6 RRCID -> 156397 COMPL. DATE 09/29/1995 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 7930 - 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	734	N	734	-0-	-0-	-0-	39	1	695	2	Y	-0-	2	1			1
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	35	1	616	2	Y	-0-					1
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	36	1	656	2	Y	-0-					1
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	36	1	667	2	Y	-0-					1
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	41	1	693	2	Y	-0-					-0-
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	38	1	647	2	Y	-0-					-0-
07	708	N	708	-0-	-0-	-0-	38	1	670	2	Y	-0-					-0-
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	38	1	664	2	Y	-0-					-0-
09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	35	1	690	2	Y	-0-					-0-
10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	35	1	699	2	Y	-0-					-0-
*11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	29	1	556	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 5B WELL #: 7 RRCID -> 157097 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7839 - 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	248	N	227	-0-	-21	-0-	12	1	215	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	210	-0-	-14	-0-	11	1	199	2	Y	-0-					-0-
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	12	1	220	2	Y	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	12	1	214	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	226	-0-	-22	-0-	13	1	213	2	Y	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	12	1	203	2	Y	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	12	1	216	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	240	2	Y	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	12	1	238	2	Y	-0-					-0-
*11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	13	1	241	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,320 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	62	N	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					29
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					29
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	-0-					29
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					29
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					29
06	90	N	48	-0-	-42	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					29
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	Y	3					32
							3	9									
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					32
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	Y	48	20	1			28
							53	9									
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-	28	1			-0-
*11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 706 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

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	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	55	1	980	2	Y	-0-					-0-
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	51	1	895	2	Y	-0-					-0-
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	53	1	976	2	Y	-0-					-0-
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	51	1	933	2	Y	-0-					-0-
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	53	1	910	2	Y	-0-					-0-
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	49	1	848	2	Y	-0-					-0-
07	982	N	982	-0-	-0-	-0-	53	1	929	2	Y	-0-					-0-
08	983	N	983	-0-	-0-	-0-	53	1	930	2	Y	-0-					-0-
09	977	N	977	-0-	-0-	-0-	47	1	930	2	Y	-0-					-0-
10	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	49	1	984	2	Y	-0-					-0-
*11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	52	1	990	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,871 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	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	58	1	1049	2	Y	1					1
							1	9									
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	52	1	906	2	Y	2	1	0	1	1	1
							2	9									
03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	54	1	992	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	53	1	973	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	55	1	941	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	44	1	756	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	992	N	963	-0-	-29	-0-	52	1	910	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	54	1	953	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	46	1	919	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	48	1	954	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	47	1	898	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 10,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	60	1	1071	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	924	-0-	-28	-0-	50	1	874	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	52	1	953	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	976	-0-	-74	-0-	50	1	926	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	918	-0-	-105	-0-	51	1	867	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	912	-0-	-48	-0-	50	1	862	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	932	-0-	-29	-0-	50	1	882	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	900	N	899	-0-	-1	-0-	43	1	856	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	925	-0-	-5	-0-	44	1	881	2	Y	-0-					-0-
*11	897	N	897	-0-	-0-	-0-	44	1	853	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,519 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	248	N	174	-0-	-74	-0-	9	1	165	2	Y	-0-	2	0	3	1	57
02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	60	1	1062	2	Y	-0-	42	1			15
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	13	1	237	2	Y	-0-					15
04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	64	1	1175	2	Y	-0-					15
05	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	62	1	1051	2	Y	-0-					15
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	39	1	668	2	Y	-0-					15
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	27	1	479	2	Y	-0-					15
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					15
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	26	1	511	2	Y	-0-					15
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	24	1	481	2	Y	-0-					15
*11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	30	1	575	2	Y	-0-					15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 6,758 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	248	N	239	-0-	-9	-0-	13	1	226	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	222	-0-	-2	-0-	12	1	210	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	247	-0-	-1	-0-	13	1	234	2	Y	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	13	1	230	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	246	-0-	-2	-0-	14	1	232	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	232	-0-	-8	-0-	13	1	219	2	Y	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	12	1	206	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	10	1	192	2	Y	-0-					-0-
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	11	1	221	2	Y	-0-					-0-
*11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	12	1	223	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,316 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	519	N	519	-0-	-0-	-0-	27	1	492	2	Y	-0-					-0-
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	26	1	460	2	Y	-0-					-0-
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	27	1	497	2	Y	-0-					-0-
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	27	1	504	2	Y	-0-					-0-
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	29	1	502	2	Y	-0-					-0-
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	28	1	479	2	Y	-0-					-0-
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	31	1	551	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	859	N	859	-0-	-0-	-0-	41	1	818	2	Y	-0-					-0-
10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	39	1	776	2	Y	-0-					-0-
*11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	39	1	744	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,137 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	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-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	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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1 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	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	99	1	1771	2	Y	66	39	0	37	1	101
							73	9									
02	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	92	1	1623	2	Y	73	36	0	38	1	100
							80	9									
03	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	97	1	1781	2	Y	103	70	1			133
							113	9									
04	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	96	1	1760	2	Y	76	81	1			42
							84	9									
05	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	105	1	1784	2	Y	68	62	1			48
							75	9									
06	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	99	1	1707	2	Y	36	57	1			27
							40	9									
07	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	96	1	1690	2	Y	55	42	1			40
							61	9									
08	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	102	1	1792	2	Y	36	22	0	35	1	19
							40	9									
09	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	88	1	1745	2	Y	52	41	1			30
							57	9									
10	1612	N	1394	-0-	-218	-0-	63	1	1263	2	Y	62	48	1			44
							68	9									
*11	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	66	1	1272	2	Y	57	62	1			39
							63	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 19,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 684

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	868	N	622	-0-	-246	-0-	33	1	588	2	Y	1	1	0	1	1	1
							1	9									
02	728	N	566	-0-	-162	-0-	30	1	534	2	Y	2	1	0	1	1	1
							2	9									
03	651	N	639	-0-	-12	-0-	33	1	605	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	43	1	787	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	36	1	611	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	630	N	580	-0-	-50	-0-	32	1	547	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	33	1	576	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					1
09	570	N	565	-0-	-5	-0-	27	1	536	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	28	1	562	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	25	1	486	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 6,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	685	N	685	-0-	-0-	-0-	36	1	649	2	Y	-0-					-0-
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	32	1	567	2	Y	-0-					-0-
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	35	1	633	2	Y	-0-					-0-
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	33	1	614	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	643	-0-	-8	-0-	36	1	607	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	571	-0-	-59	-0-	31	1	540	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	596	-0-	-24	-0-	32	1	564	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	29	1	572	2	Y	-0-					-0-
10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	31	1	621	2	Y	-0-					-0-
*11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	31	1	601	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,294 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	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	21	1	368	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	283	-0-	-53	-0-	15	1	268	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	292	-0-	-80	-0-	15	1	277	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	282	-0-	-78	-0-	15	1	267	2	Y	-0-					-0-
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	18	1	312	2	Y	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	18	1	316	2	Y	-0-					-0-
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	18	1	315	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	22	1	435	2	Y	-0-					-0-
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	20	1	392	2	Y	-0-					-0-
*11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	19	1	361	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

MITCHELL 5A WELL #: 10 RRCID -> 159404 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7892 - 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	713	N	574	-0-	-139	-0-	30	1	544	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	596	-0-	-48	-0-	32	1	564	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	538	-0-	-82	-0-	28	1	510	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	495	-0-	-75	-0-	26	1	469	2	Y	-0-					-0-
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	36	1	617	2	Y	-0-					-0-
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	31	1	527	2	Y	-0-					-0-
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	30	1	531	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	914	N	914	-0-	-0-	-0-	44	1	870	2	Y	-0-					-0-
10	949	N	949	-0-	-0-	-0-	45	1	904	2	Y	-0-					-0-
*11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	38	1	729	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 5B WELL #: 11 RRCID -> 159765 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7964 - 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	669	N	669	-0-	-0-	-0-	35	1	634	2	Y	-0-					-0-
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	33	1	575	2	Y	-0-					-0-
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	35	1	640	2	Y	-0-					-0-
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	34	1	617	2	Y	-0-					-0-
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	35	1	588	2	Y	-0-					-0-
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	32	1	543	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	595	-0-	-56	-0-	32	1	563	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	570	N	569	-0-	-1	-0-	27	1	542	2	Y	-0-					-0-
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	28	1	562	2	Y	-0-					-0-
*11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	32	1	606	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,193 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	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	59	1	1066	2	Y	3	1	0			13
							3	9									
02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	61	1	1069	2	Y	2	1	0	1	1	13
							2	9									
03	1116	N	1025	-0-	-91	-0-	53	1	969	2	Y	3	1	1			15
							3	9									
04	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	68	1	1244	2	Y	2	2	1			15
							2	9									
05	1240	N	1082	-0-	-158	-0-	59	1	1002	2	Y	19	17	0	1	1	16
							21	9									
06	990	N	977	-0-	-13	-0-	53	1	922	2	Y	2	1	1			17
							2	9									
07	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	57	1	993	2	Y	3	1	1			19
							3	9									
08	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					19
09	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	52	1	1043	2	Y	2	1	1			21
							2	9									
10	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	56	1	1110	2	Y	2	1	1			22
							2	9									
*11	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	55	1	1049	2	Y	2	1	1			23
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 11,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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	684	N	684	-0-	-0-	-0-	36	1	648	2	Y	-0-					-0-
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	34	1	594	2	Y	-0-					-0-
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	36	1	663	2	Y	-0-					-0-
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	35	1	648	2	Y	-0-					-0-
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	38	1	655	2	Y	-0-					-0-
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	36	1	628	2	Y	-0-					-0-
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	38	1	665	2	Y	-0-					-0-
08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	38	1	666	2	Y	-0-					-0-
09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	32	1	647	2	Y	-0-					-0-
10	707	N	707	-0-	-0-	-0-	34	1	673	2	Y	-0-					-0-
*11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	34	1	643	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,521 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	443	N	443	-0-	-0-	-0-	23	1	420	2	Y	-0-					-0-
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	22	1	389	2	Y	-0-					-0-
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	27	1	499	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	386	-0-	-4	-0-	20	1	366	2	Y	-0-					-0-
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	25	1	419	2	Y	-0-					-0-
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	23	1	391	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	358	-0-	-45	-0-	19	1	339	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	420	N	419	-0-	-1	-0-	20	1	399	2	Y	-0-					-0-
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	20	1	403	2	Y	-0-					-0-
*11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	18	1	351	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,193 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	1209	N	1189	-0-	-20	-0-	63	1	1124	2	Y	2					12
							2	9									
02	1148	N	1130	-0-	-18	-0-	61	1	1067	2	Y	2	1	0	1	1	12
							2	9									
03	1240	N	1205	-0-	-35	-0-	62	1	1140	2	Y	3	1	1			14
							3	9									
04	1140	N	1064	-0-	-76	-0-	55	1	1006	2	Y	3	2	1			15
							3	9									
05	1240	N	1024	-0-	-216	-0-	56	1	948	2	Y	18	16	0	1	1	16
							20	9									
06	1170	N	982	-0-	-188	-0-	54	1	926	2	Y	2	1	1			17
							2	9									
07	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	56	1	985	2	Y	3	1	1			19
							3	9									
08	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					19
09	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	57	1	1137	2	Y	2	1	1			21
							2	9									
10	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	65	1	1298	2	Y	2	1	1			22
							2	9									
*11	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	57	1	1095	2	Y	2	1	1			23
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 11,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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	560	N	560	-0-	-0-	-0-	30	1	530	2	Y	-0-					-0-
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	29	1	507	2	Y	-0-					-0-
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	31	1	565	2	Y	-0-					-0-
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	30	1	551	2	Y	-0-					-0-
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	32	1	550	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	420	-0-	-60	-0-	23	1	397	2	Y	-0-					-0-
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	37	1	649	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	23	1	448	2	Y	-0-	23	1			-0-
10	558	N	442	-0-	-116	-0-	21	1	421	2	Y	-0-					-0-
*11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	18	1	336	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,228 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	410	N	410	-0-	-0-	-0-	22	1	388	2	Y	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	Y	-0-					-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	Y	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	Y	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	Y	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	17	1	286	2	Y	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	17	1	294	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	13	1	255	2	Y	-0-					-0-
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	16	1	313	2	Y	-0-					-0-
*11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,185 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	64	1	1149	2	Y	-0-					-0-
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	61	1	1069	2	Y	-0-					-0-
03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	65	1	1190	2	Y	-0-					-0-
04	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	63	1	1159	2	Y	-0-					-0-
05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	67	1	1141	2	Y	-0-					-0-
06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	63	1	1087	2	Y	-0-					-0-
07	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	64	1	1120	2	Y	-0-					-0-
08	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	1110	N	1048	-0-	-62	-0-	50	1	998	2	Y	-0-					-0-
10	1147	N	1057	-0-	-90	-0-	51	1	1006	2	Y	-0-					-0-
*11	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	54	1	1035	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 WELL #: 6 RRCID -> 162334 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7866 - 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	155	N	91	-0-	-64	-0-	5	1	86	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	15	-0-	-97	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	20	-0-	-104	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	63	-0-	-27	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	20	-0-	-42	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
*11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 1C WELL #: 9 RRCID -> 162684 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7750 - 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	389	N	389	-0-	-0-	-0-	21	1	368	2	Y	-0-					-0-
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	18	1	319	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	42	1	764	2	Y	-0-					-0-
04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	69	1	1260	2	Y	-0-					-0-
05	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	113	1	1932	2	Y	-0-					-0-
06	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	82	1	1409	2	Y	-0-					-0-
07	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	61	1	1073	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	645	-0-	-68	-0-	35	1	610	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	629	-0-	-61	-0-	30	1	599	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	631	-0-	-82	-0-	30	1	601	2	Y	-0-					-0-
*11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	33	1	630	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,099 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	536	N	536	-0-	-0-	-0-	28	1	508	2	Y	-0-					-0-
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	30	1	523	2	Y	-0-					-0-
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	26	1	479	2	Y	-0-					-0-
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	23	1	430	2	Y	-0-					-0-
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	24	1	416	2	Y	-0-					-0-
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	23	1	391	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	433	-0-	-32	-0-	23	1	410	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	420	N	398	-0-	-22	-0-	19	1	379	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	404	-0-	-30	-0-	19	1	385	2	Y	-0-					-0-
*11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	19	1	360	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,515 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	816	N	816	-0-	-0-	-0-	43 6	1 9	767	2	Y	5	2	0	1	1	4
02	588	N	572	-0-	-16	-0-	28 47	1 9	497	2	Y	43	18	0	3	1	26
03	1054	N	448	-0-	-606	-0-	23 10	1 9	415	2	Y	9	23	1			12
04	780	N	349	-0-	-431	-0-	18	1	331	2	Y	-0-	4	1			-0-
05	620	N	287	-0-	-333	-0-	16	1	271	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	217	-0-	-203	-0-	12	1	205	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	201	-0-	-171	-0-	11	1	190	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	190	-0-	-89	-0-	10	1	180	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	181	-0-	-29	-0-	9	1	172	2	Y	-0-					-0-
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	12	1	234	2	Y	-0-					-0-
*11	776	N	776	-0-	-0-	-0-	38	1	738	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

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	116	N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	2	Y	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 272 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	1116	N	1095	-0-	-21	-0-	58	1	1037	2	Y	-0-					-0-
02	1008	N	996	-0-	-12	-0-	54	1	942	2	Y	-0-					-0-
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	56	1	1033	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	935	-0-	-115	-0-	48	1	887	2	Y	-0-					-0-
05	1116	N	812	-0-	-304	-0-	45	1	767	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	689	-0-	-361	-0-	38	1	651	2	Y	-0-					-0-
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	47	1	825	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	35	1	699	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	57	1	1134	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	38	1	735	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 9,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	789	N	789	-0-	-0-	-0-	42	1	747	2	Y	-0-					5
02	700	N	665	-0-	-35	-0-	36	1	629	2	Y	-0-					5
03	775	N	704	-0-	-71	-0-	36	1	668	2	Y	-0-					5
04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	45	1	818	2	Y	-0-					5
05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	47	1	798	2	Y	-0-					5
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	43	1	748	2	Y	-0-					5
*07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	46	1	801	2	Y	-0-					5
*08	831	N	831	-0-	-0-	-0-	45	1	786	2	Y	-0-					5
*09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	40	1	792	2	Y	-0-					-0-
*10	909	N	909	-0-	-0-	-0-	43	1	866	2	Y	-0-					-0-
*11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	40	1	775	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,891 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	341	N	334	-0-	-7	-0-	18	1	316	2	Y	-0-					49
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	41	1	714	2	Y	-0-					49
03	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	70	1	1274	2	Y	1					1
							1	9									
04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	64	1	1177	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	22	1	377	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	18	1	313	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	620	N	337	-0-	-283	-0-	18	1	319	2	Y	-0-					-0-
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	31	1	547	2	Y	-0-					-0-
09	656	N	656	-0-	-0-	-0-	31	1	625	2	Y	-0-					-0-
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	34	1	668	2	Y	-0-					-0-
*11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	29	1	564	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	589	N	589	-0-	-0-	-0-	31	1	558	2	Y	-0-					-0-
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	26	1	464	2	Y	-0-					-0-
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	29	1	534	2	Y	-0-					-0-
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	27	1	498	2	Y	-0-					-0-
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	37	1	623	2	Y	-0-					-0-
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	36	1	613	2	Y	-0-					-0-
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	31	1	539	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	29	1	575	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	484	-0-	-74	-0-	23	1	461	2	Y	-0-					-0-
*11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	11	1	210	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,355 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	982	N	982	-0-	-0-	-0-	52	1	930	2	Y	-0-					-0-
02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	52	1	915	2	Y	-0-					-0-
03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	55	1	1007	2	Y	-0-					-0-
04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	55	1	1009	2	Y	-0-					-0-
05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	57	1	979	2	Y	-0-					-0-
06	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	56	1	961	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	606	-0-	-324	-0-	33	1	573	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	386	-0-	-544	-0-	21	1	365	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	702	-0-	-198	-0-	34	1	668	2	Y	-0-					-0-
10	908	N	908	-0-	-0-	-0-	43	1	865	2	Y	-0-					-0-
*11	866	N	866	-0-	-0-	-0-	43	1	823	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	4	-0-	-24	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	4	N	1	-0-	-3	-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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 37 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	339	-0-	-126	-0-	18	1	321	2	Y	-0-					39
02	420	N	388	-0-	-32	-0-	21	1	367	2	Y	-0-					39
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	26	1	477	2	Y	-0-					39
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	24	1	436	2	Y	-0-					39
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	29	1	488	2	Y	-0-					39
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	27	1	468	2	Y	-0-					39
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	26	1	460	2	Y	-0-					39
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					39
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	23	1	458	2	Y	-0-					-0-
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	24	1	478	2	Y	-0-					-0-
*11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	24	1	457	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 68 WELL #: 13 RRCID -> 167115 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7378 - 7393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	385	-0-	-49	-0-	20	1	365	2	Y	-0-					22
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	29	1	512	2	Y	-0-					22
03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	47	1	861	2	Y	-0-					-0-
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	30	1	544	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	520	-0-	-69	-0-	29	1	491	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	642	-0-	-228	-0-	35	1	607	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	32	1	557	2	Y	-0-					-0-
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	33	1	582	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	550	-0-	-80	-0-	26	1	524	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	527	-0-	-62	-0-	25	1	502	2	Y	-0-					-0-
*11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	25	1	471	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 6 WELL #: 11 RRCID -> 175931 COMPL. DATE 01/03/2000 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 7964 - 8153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	38	1	677	2	Y	-0-					-0-
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	37	1	644	2	Y	-0-					-0-
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	39	1	710	2	Y	-0-					-0-
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	35	1	636	2	Y	-0-					-0-
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	42	1	708	2	Y	-0-					-0-
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	41	1	711	2	Y	-0-					-0-
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	43	1	762	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					1
09	690	N	652	-0-	-38	-0-	31	1	619	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	713	N	643	-0-	-70	-0-	31	1	611	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	29	1	557	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 7,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	785	-0-	-951		-0-		41	1	743	2	Y	1	5	0	11	1	21
									1	9									
02	1148	N	689	-0-	-459		-0-		37	1	650	2	Y	2	1	0	1	1	21
									2	9									
03	952	N	952	-0-	-0-		-0-		49	1	901	2	Y	2	1	1			22
									2	9									
04	1643	N	1643	-0-	-0-		-0-		85	1	1556	2	Y	2	2	1			1
									2	9									
05	2089	N	2089	-0-	-0-		-0-		116	1	1972	2	Y	1	1	1			1
									1	9									
06	1967	N	1967	-0-	-0-		-0-		108	1	1855	2	Y	4	2	1			3
									4	9									
07	1271	N	1200	-0-	-71		-0-		64	1	1130	2	Y	5	4	1			4
									6	9									
08	1271	N	1080	-0-	-191		-0-		58	1	1020	2	Y	2	2	0	3	1	1
									2	9									
09	2297	N	2297	-0-	-0-		-0-		110	1	2187	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	1209	N	895	-0-	-314		-0-		43	1	852	2	Y	-0-					-0-
*11	1348	N	1348	-0-	-0-		-0-		67	1	1281	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1940	-0-	-13		-0-		102	1	1838	2	Y	-0-					-0-
02	1852	N	1852	-0-	-0-		-0-		100	1	1752	2	Y	-0-					-0-
03	1922	N	1876	-0-	-46		-0-		97	1	1777	2	Y	2	1	1			1
									2	9									
04	2096	N	2096	-0-	-0-		-0-		108	1	1987	2	Y	1	1	1			1
									1	9									
05	2059	N	2059	-0-	-0-		-0-		114	1	1944	2	Y	1	1	1			1
									1	9									
06	1830	N	1819	-0-	-11		-0-		100	1	1718	2	Y	1	1	1			1
									1	9									
07	2109	N	2109	-0-	-0-		-0-		114	1	1994	2	Y	1	1	1			1
									1	9									
08	2038	N	2038	-0-	-0-		-0-		110	1	1928	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	1979	N	1979	-0-	-0-		-0-		95	1	1882	2	Y	2	1	1			1
									2	9									
10	1971	N	1971	-0-	-0-		-0-		94	1	1876	2	Y	1	1	1			1
									1	9									
*11	1954	N	1954	-0-	-0-		-0-		97	1	1856	2	Y	1	1	1			1
									1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 21,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1234	-0-	-68	-0-	65	1	1168	2	Y	1	1	0	3	1	2
							1	9									
02	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	63	1	1112	2	Y	2	1	0	1	1	2
							2	9									
03	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	81	1	1489	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	66	1	1217	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	122	1	2074	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	1530	N	1080	-0-	-450	-0-	59	1	1020	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	92	1	1616	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	110	1	1925	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	95	1	1896	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	100	1	1983	2	Y	7	3	1			5
							8	9									
*11	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	89	1	1716	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 18,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

MITCHELL 2 WELL #: 8 RRCID -> 178023 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7953 - 8099

01	930	N	873	-0-	-57	-0-	46	1	827	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	739	-0-	-101	-0-	40	1	699	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	58	1	1058	2	Y	-0-					-0-
04	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	55	1	1016	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	641	-0-	-165	-0-	36	1	605	2	Y	-0-					-0-
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	60	1	1037	2	Y	-0-					-0-
07	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	66	1	1152	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	102	1	2025	2	Y	-0-					-0-
10	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	75	1	1487	2	Y	-0-					-0-
*11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	57	1	1085	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

MITCHELL 1A WELL #: 19 RRCID -> 178596 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7637 - 7710

01	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	22	1	370	2	Y	-0-					-0-
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	21	1	362	2	Y	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	20	1	346	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	18	1	362	2	Y	-0-					-0-
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	21	1	412	2	Y	-0-					-0-
*11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	25	1	474	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,474 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	2077	N	1970	-0-	-107	-0-	100	1	1797	2	Y	66	39	0	37	1	95
							73	9									
02	1876	N	1817	-0-	-59	-0-	94	1	1644	2	Y	72	36	0	38	1	93
							79	9									
03	2015	N	1995	-0-	-20	-0-	97	1	1785	2	Y	103	70	1			126
							113	9									
04	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	97	1	1771	2	Y	76	81	1			42
							84	9									
05	2015	N	1948	-0-	-67	-0-	104	1	1769	2	Y	68	62	1			48
							75	9									
06	1920	N	1846	-0-	-74	-0-	99	1	1707	2	Y	36	57	1			27
							40	9									
07	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	102	1	1784	2	Y	55	42	1			40
							61	9									
08	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	102	1	1777	2	Y	37	23	0	35	1	19
							41	9									
09	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	86	1	1709	2	Y	52	41	1			30
							57	9									
10	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	90	1	1790	2	Y	62	48	1			44
							68	9									
*11	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	90	1	1726	2	Y	57	62	1			39
							63	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 21,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 684

MITCHELL 1C WELL #: 20 RRCID -> 178598 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7712 - 7820

01	217	N	124	-0-	-93	-0-	7	1	117	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	124	-0-	-72	-0-	7	1	117	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	167	-0-	-50	-0-	9	1	158	2	Y	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	9	1	161	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	2	Y	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	11	1	181	2	Y	-0-					-0-
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	11	1	197	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	51	-0-	-42	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-
*11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,429 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2012	-0-	-3	-0-	105	1	1893	2	N	13	8	0	7	1	9
							14	9									
02	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	100	1	1757	2	N	13	7	0	8	1	7
							14	9									
03	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	104	1	1914	2	N	16	14	1			9
							18	9									
04	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	102	1	1877	2	N	15	16	1			8
							17	9									
05	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	113	1	1927	2	N	14	12	1			10
							15	9									
06	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	115	1	1978	2	N	6	11	1			5
							7	9									
07	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	132	1	2327	2	N	11	8	1			8
							12	9									
08	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	123	1	2143	2	N	8	5	0	7	1	4
							9	9									
09	1950	N	1808	-0-	-142	-0-	86	1	1711	2	N	10	8	1			6
							11	9									
10	3100	N	3320	-0-	220	220	158	1	3148	2	N	13	10	1			9
							14	9									
*11	3000	N	3239	-0-	239	459	160	1	3066	2	N	12	13	1			8
							13	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	459					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 25,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

MITCHELL 5A WELL #: 14 RRCID -> 178605 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 8161 - 8275

01	961	N	915	-0-	-46	-0-	48	1	867	2	Y	-0-	1	0	1	1	1
02	868	N	828	-0-	-40	-0-	45	1	783	2	Y	-0-					1
03	961	N	917	-0-	-44	-0-	47	1	870	2	Y	-0-					1
04	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	54	1	993	2	Y	-0-					1
05	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	88	1	1497	2	Y	-0-					1
06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	72	1	1243	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	67	1	1182	2	Y	-0-					-0-
08	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	55	1	1098	2	Y	-0-					-0-
10	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	60	1	1199	2	Y	-0-					-0-
*11	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	52	1	1000	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 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-	31	1	559	2	Y	12	8	0	12	1	12
							13	9									
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	29	1	507	2	Y	13	7	0	8	1	10
							14	9									
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	30	1	555	2	Y	17	14	1			13
							19	9									
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	30	1	549	2	Y	11	16	1			8
							12	9									
05	620	N	589	-0-	-31	-0-	32	1	542	2	Y	14	12	1			10
							15	9									
06	570	N	564	-0-	-6	-0-	31	1	532	2	Y	1	10	1			1
							1	9									
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	32	1	565	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					1
09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	30	1	596	2	Y	11	5	1			6
							12	9									
10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	34	1	673	2	Y	13	10	1			9
							14	9									
*11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	34	1	646	2	Y	11	12	1			8
							12	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 6,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2358	-0-	-60	-0-	124	1	2231	2	Y	3					36
							3	9									
02	2156	N	1790	-0-	-366	-0-	96	1	1692	2	Y	2	1	0	1	1	36
							2	9									
03	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	128	1	2345	2	Y	3	1	1			38
							3	9									
04	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	134	1	2467	2	Y	2	2	1			38
							2	9									
05	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	140	1	2386	2	Y	19	40	0	1	1	16
							21	9									
06	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	132	1	2279	2	Y	2	1	1			17
							2	9									
07	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	138	1	2423	2	Y	3	1	1			19
							3	9									
08	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					19
09	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	106	1	2109	2	Y	2	1	1			21
							2	9									
10	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	113	1	2258	2	Y	2	1	1			22
							2	9									
*11	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	109	1	2096	2	Y	2	1	1			23
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 23,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	64	1	1140	2	Y	69	23	0			75
							76	9									
02	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	80	1	1411	2	Y	40	39	0	39	1	37
							44	9									
03	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	148	1	2719	2	Y	105	83	1			59
							116	9									
04	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	96	1	1757	2	Y	152	126	1			85
							167	9									
05	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	116	1	1971	2	Y	135	124	1			96
							149	9									
06	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	97	1	1666	2	Y	72	113	1			55
							79	9									
07	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	108	1	1891	2	Y	109	84	1			80
							120	9									
08	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					80
09	1740	N	1695	-0-	-45	-0-	76	1	1505	2	Y	104	82	1			60
							114	9									
10	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	83	1	1653	2	Y	125	96	1			89
							138	9									
*11	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	88	1	1682	2	Y	114	125	1			78
							125	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					78

TOTAL GAS PROD: 19,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,025

PAKENHAM 67 WELL #: 8 RRCID -> 179889 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7525 - 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	867	N	867	-0-	-0-	-0-	46	1	821	2	Y	-0-					5
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	41	1	729	2	Y	-0-					5
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	43	1	795	2	Y	-0-					5
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	39	1	715	2	Y	-0-					5
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	41	1	690	2	Y	-0-					5
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	37	1	639	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	639	-0-	-136	-0-	34	1	605	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	573	-0-	-171	-0-	31	1	542	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	594	-0-	-96	-0-	28	1	566	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	451	-0-	-200	-0-	22	1	429	2	Y	-0-					-0-
*11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	16	1	309	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	10	1	184	2	Y	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	18	1	331	2	Y	-0-					-0-
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	38	1	645	2	Y	-0-					-0-
06	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	69	1	1195	2	Y	65	16	1			49
							72	9									
07	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	74	1	1292	2	Y	109	78	1			80
							120	9									
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					80
09	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	53	1	1055	2	Y	104	82	1			60
							114	9									
10	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	60	1	1204	2	Y	125	96	1			89
							138	9									
*11	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	57	1	1098	2	Y	114	125	1			78
							125	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					78

TOTAL GAS PROD: 8,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 517

PAKENHAM 67 WELL #: 10 RRCID -> 180928 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7517 - 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	434	N	371	-0-	-63	-0-	20	1	351	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	265	-0-	-127	-0-	14	1	251	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	251	-0-	-183	-0-	13	1	238	2	Y	-0-					-0-
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	31	1	564	2	Y	-0-					-0-
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	28	1	480	2	Y	-0-					-0-
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	25	1	436	2	Y	-0-					-0-
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	27	1	466	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	22	1	436	2	Y	-0-					-0-
10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	22	1	441	2	Y	-0-					-0-
*11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	28	1	538	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM 67 WELL #: 11 RRCID -> 180929 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7686 - 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	1240	N	970	-0-	-270	-0-	51	1	919	2	Y	-0-					-0-
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	65	1	1137	2	Y	-0-					-0-
03	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	62	1	1140	2	Y	-0-					-0-
04	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	59	1	1089	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1152	-0-	-88	-0-	64	1	1088	2	Y	-0-					-0-
06	1170	N	1062	-0-	-108	-0-	58	1	1004	2	Y	-0-					-0-
07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	59	1	1028	2	Y	-0-					-0-
08	1054	N	973	-0-	-81	-0-	53	1	920	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	853	-0-	-167	-0-	41	1	812	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	925	-0-	-129	-0-	44	1	881	2	Y	-0-					-0-
*11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	31	1	598	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,203 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	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	55	1	994	2	Y	1	1	0	2	1	1
							1	9									
02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	53	1	926	2	Y	2	1	0	1	1	1
							2	9									
03	986	N	986	-0-	-0-	-0-	51	1	933	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	44	1	813	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	56	1	954	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	58	1	996	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	56	1	991	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					1
09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	52	1	1027	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	54	1	1083	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*11	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	53	1	1025	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 10,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

PAKENHAM 67 WELL #: 12 RRCID -> 182197 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7731 - 7825

01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	37	1	673	2	Y	-0-					-0-
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	34	1	603	2	Y	-0-					-0-
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	34	1	624	2	Y	-0-					-0-
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	30	1	546	2	Y	-0-					-0-
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	39	1	667	2	Y	-0-					-0-
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	45	1	776	2	Y	-0-					-0-
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	36	1	638	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	477	-0-	-143	-0-	26	1	451	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	524	-0-	-76	-0-	25	1	499	2	Y	-0-					-0-
10	858	N	858	-0-	-0-	-0-	41	1	817	2	Y	-0-					-0-
*11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	39	1	747	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM 67 WELL #: 13 RRCID -> 182198 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 7708 - 7803

01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	46	1	834	2	Y	-0-					-0-
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	41	1	725	2	Y	-0-					-0-
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	43	1	793	2	Y	-0-					-0-
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	42	1	779	2	Y	-0-					-0-
05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	48	1	810	2	Y	-0-					-0-
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	41	1	714	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	763	-0-	-12	-0-	41	1	722	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	750	N	666	-0-	-84	-0-	32	1	634	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	632	-0-	-143	-0-	30	1	602	2	Y	-0-					-0-
*11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	29	1	565	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	451	N	451	-0-	-0-	-0-	24	1	427	2	Y	-0-					-0-
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	23	1	403	2	Y	-0-					-0-
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	25	1	451	2	Y	-0-					-0-
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	24	1	440	2	Y	-0-					-0-
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	25	1	432	2	Y	-0-					-0-
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	23	1	404	2	Y	-0-					-0-
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	24	1	420	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	20	1	398	2	Y	-0-					-0-
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	20	1	406	2	Y	-0-					-0-
*11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	20	1	378	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,387 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	831	N	831	-0-	-0-	-0-	44	1	787	2	Y	-0-					-0-
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	39	1	678	2	Y	-0-					-0-
03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	38	1	693	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	109	-0-	-341	-0-	6	1	103	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	152	-0-	-313	-0-	8	1	144	2	Y	-0-					-0-
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	30	1	513	2	Y	-0-					-0-
07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	47	1	832	2	Y	-0-					-0-
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	36	1	623	2	Y	-0-					-0-
09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	31	1	615	2	Y	-0-					-0-
10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	34	1	669	2	Y	-0-					-0-
*11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	29	1	555	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	56	1	997	2	Y	-0-					-0-
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	51	1	895	2	Y	-0-					-0-
03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	53	1	979	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	701	-0-	-199	-0-	36	1	665	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	826	-0-	-104	-0-	46	1	780	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	767	-0-	-133	-0-	42	1	725	2	Y	-0-					-0-
07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	44	1	780	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	780	N	760	-0-	-20	-0-	36	1	724	2	Y	-0-					-0-
10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	42	1	832	2	Y	-0-					-0-
*11	776	N	776	-0-	-0-	-0-	38	1	738	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	200	N	200	-0-	-0-	-0-	11	1	189	2	Y	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	10	1	168	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	93	-0-	-93	-0-	5	1	88	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	103	-0-	-77	-0-	5	1	98	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	71	-0-	-115	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	55	-0-	-35	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	68	-0-	-25	-0-	4	1	64	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	2	Y	-0-					-0-
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	2	Y	-0-					-0-
*11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,178 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	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	64	1	1143	2	Y	-0-					-0-
02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	56	1	976	2	Y	-0-					-0-
03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	59	1	1078	2	Y	-0-					-0-
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	57	1	1053	2	Y	-0-					-0-
05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	62	1	1062	2	Y	-0-					-0-
06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	59	1	1010	2	Y	-0-					-0-
07	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	56	1	989	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	882	-0-	-110	-0-	48	1	834	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	706	-0-	-254	-0-	34	1	672	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	788	-0-	-204	-0-	38	1	750	2	Y	-0-					-0-
*11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	42	1	796	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	57 14	1 9	1029	2	Y	13	8	0	7	1	19
02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	54 17	1 9	946	2	Y	15	7	0	8	1	19
03	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	56 23	1 9	1030	2	Y	21	14	1			26
04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	54 17	1 9	988	2	Y	15	16	1			8
05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	57 15	1 9	971	2	Y	14	12	1			10
06	990	N	980	-0-	-10	-0-	54 1	1 9	925	2	Y	1	10	1			1
07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	53 1	1 9	939	2	Y	1	1	1			1
08	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	56	1	978	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	975	N	975	-0-	-0-	-0-	47 2	1 9	926	2	Y	2	1	1			1
10	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	48 13	1 9	949	2	Y	12	4	1			9
*11	965	N	965	-0-	-0-	-0-	47 12	1 9	906	2	Y	11	12	1			8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 11,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	695	N	695	-0-	-0-	-0-	37	1	658	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	552	-0-	-64	-0-	30	1	522	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	536	-0-	-177	-0-	28	1	508	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	640	-0-	-20	-0-	33	1	607	2	Y	-0-					-0-
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	36	1	617	2	Y	-0-					-0-
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	36	1	628	2	Y	-0-					-0-
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	36	1	625	2	Y	-0-					-0-
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	32	1	564	2	Y	-0-					-0-
09	746	N	746	-0-	-0-	-0-	36	1	710	2	Y	-0-					-0-
10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	34	1	682	2	Y	-0-					-0-
*11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	33	1	633	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 30 WELL #: 3 RRCID -> 183383 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7942 - 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	620	N	614	-0-	-6	-0-	32	1	582	2	Y	-0-					-0-
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	30	1	533	2	Y	-0-					-0-
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	33	1	608	2	Y	-0-					-0-
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	33	1	599	2	Y	-0-					-0-
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	35	1	603	2	Y	-0-					-0-
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	34	1	587	2	Y	-0-					-0-
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	35	1	618	2	Y	-0-					-0-
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	35	1	608	2	Y	-0-					-0-
09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	29	1	582	2	Y	-0-					-0-
10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	31	1	612	2	Y	-0-					-0-
*11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	29	1	561	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 30 WELL #: 4 RRCID -> 185800 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 7947 - 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	435	N	435	-0-	-0-	-0-	23	1	412	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	263	-0-	-17	-0-	14	1	249	2	Y	-0-					-0-
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	20	1	364	2	Y	-0-					-0-
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	21	1	392	2	Y	-0-					-0-
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	20	1	344	2	Y	-0-					-0-
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	19	1	332	2	Y	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	17	1	299	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	32	1	646	2	Y	-0-					-0-
10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	37	1	746	2	Y	-0-					-0-
*11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	35	1	669	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PAKENHAM 51 WELL #: 12R RRCID -> 185801 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7787 - 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	651	N	612	-0-	-39	-0-	32	1	580	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	439	-0-	-149	-0-	24	1	415	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	620	-0-	-31	-0-	32	1	588	2	Y	-0-					-0-
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	33	1	601	2	Y	-0-					-0-
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	35	1	591	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	584	-0-	-16	-0-	32	1	552	2	Y	-0-					-0-
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	34	1	597	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	572	-0-	-48	-0-	31	1	541	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	550	-0-	-20	-0-	26	1	524	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	520	-0-	-100	-0-	25	1	495	2	Y	-0-					-0-
*11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	24	1	456	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	611	N	611	-0-	-0-	-0-	32	1	579	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	507	-0-	-25	-0-	27	1	480	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	457	-0-	-101	-0-	24	1	433	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	487	-0-	-83	-0-	25	1	462	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	445	-0-	-113	-0-	25	1	420	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	426	-0-	-24	-0-	23	1	403	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	459	-0-	-37	-0-	25	1	434	2	Y	-0-					-0-
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	39	1	679	2	Y	-0-					-0-
09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	31	1	617	2	Y	-0-					-0-
10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	34	1	676	2	Y	-0-					-0-
*11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	31	1	601	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,100 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	1240	N	1049	-0-	-191	-0-	55	1	994	2	Y	-0-					-0-
02	1120	N	921	-0-	-199	-0-	50	1	871	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	1012	-0-	-104	-0-	52	1	960	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	994	-0-	-26	-0-	51	1	943	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	1018	-0-	-5	-0-	56	1	962	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	955	-0-	-35	-0-	52	1	903	2	Y	-0-					-0-
07	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	55	1	973	2	Y	-0-					-0-
08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	51	1	890	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	877	-0-	-23	-0-	42	1	835	2	Y	-0-					-0-
10	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	48	1	958	2	Y	-0-					-0-
*11	982	N	982	-0-	-0-	-0-	49	1	933	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	818	N	818	-0-	-0-	-0-	44	1	774	2	Y	-0-					24
02	532	N	327	-0-	-205	-0-	18	1	309	2	Y	-0-					24
03	589	N	112	-0-	-477	-0-	6	1	106	2	Y	-0-					24
04	570	N	223	-0-	-347	-0-	12	1	211	2	Y	-0-					24
05	372	N	133	-0-	-239	-0-	7	1	126	2	Y	-0-					24
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					24
07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	49	1	855	2	Y	-0-					24
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					24
09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	35	1	696	2	Y	-0-					-0-
10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	32	1	637	2	Y	-0-					-0-
*11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	24	1	468	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 2 WELL #: 13 RRCID -> 193799 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8121 - 8215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	433	-0-	-1	-0-	23	1	410	2	Y	-0-					-0-
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	28	1	491	2	Y	-0-					-0-
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	27	1	499	2	Y	-0-					-0-
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	27	1	499	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	413	-0-	-21	-0-	23	1	390	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	381	-0-	-39	-0-	21	1	360	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	496	-0-	-62	-0-	27	1	469	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	390	N	388	-0-	-2	-0-	19	1	369	2	Y	-0-					-0-
10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	31	1	619	2	Y	-0-					-0-
*11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	24	1	456	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM 51 WELL #: 14 RRCID -> 195052 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7546 - 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	1705	N	1511	-0-	-194	-0-	80	1	1431	2	Y	-0-					2
02	1428	N	1413	-0-	-15	-0-	76	1	1337	2	Y	-0-					2
03	1550	N	1547	-0-	-3	-0-	80	1	1467	2	Y	-0-					2
04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	78	1	1424	2	Y	-0-					2
05	1550	N	1437	-0-	-113	-0-	80	1	1357	2	Y	-0-					2
06	1500	N	1393	-0-	-107	-0-	76	1	1317	2	Y	-0-					-0-
07	1519	N	1425	-0-	-94	-0-	77	1	1348	2	Y	-0-					-0-
08	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	72	1	1438	2	Y	-0-					-0-
10	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	68	1	1362	2	Y	-0-					-0-
*11	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	67	1	1285	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 6 WELL #: 8 RRCID -> 196803 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 7830 - 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	4488	X	3195	-0-	-1293	-0-	169	1	3026	2	Y	-0-					95
02	3724	X	2784	-0-	-940	-0-	150	1	2634	2	Y	-0-					95
03	4123	X	3055	-0-	-1068	-0-	158	1	2888	2	Y	8					103
							9	9									
04	3990	X	2845	-0-	-1145	-0-	145	1	2667	2	Y	30	4	1			129
							33	9									
05	3379	X	2261	-0-	-1118	-0-	125	1	2136	2	Y	-0-	4	1			-0-
06	3090	X	2437	-0-	-653	-0-	134	1	2303	2	Y	-0-					-0-
07	2852	X	2612	-0-	-240	-0-	141	1	2469	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	2852	X	2752	-0-	-100	-0-	149	1	2603	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	2760	X	2615	-0-	-145	-0-	125	1	2488	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	2604	N	2513	-0-	-91	-0-	120	1	2392	2	Y	1	1	1			128
							1	9									
*11	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	112	1	2139	2	Y	7	103	1			32
							8	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 29,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

MITHCELL 6 WELL #: 9 RRCID -> 197221 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7792 - 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	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	141	1	2524	2	Y	10	1	0			21
							11	9									
02	2016	N	2015	-0-	-1	-0-	108	1	1896	2	Y	10	1	0	1	1	29
							11	9									
03	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	106	1	1938	2	Y	15	1	1			43
							17	9									
04	2310	N	1984	-0-	-326	-0-	102	1	1875	2	Y	6	2	1			47
							7	9									
05	2232	N	1666	-0-	-566	-0-	91	1	1549	2	Y	24	1	1			70
							26	9									
06	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	158	1	2716	2	Y	5	1	1			74
							6	9									
07	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	136	1	2389	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	114	1	2000	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	3000	N	3416	-0-	416	416	163	1	3251	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	3100	N	3041	-0-	-59	357	145	1	2895	2	Y	1	1	1			74
							1	9									
*11	3000	N	2856	-0-	-144	213	141	1	2706	2	Y	8	60	1			22
							9	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	213					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 27,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PAKENHAM 51 WELL #: 11 RRCID -> 198470 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 7484 - 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	1953	N	1946	-0-	-7	-0-	103	1	1843	2	Y	-0-					-0-
02	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	106	1	1868	2	Y	-0-					-0-
03	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	128	1	2338	2	Y	-0-					-0-
04	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	143	1	2622	2	Y	8	4	1			4
							9	9									
05	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	151	1	2572	2	Y	14	8	1			10
							15	9									
06	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	127	1	2185	2	Y	6	11	1			5
							7	9									
07	2356	N	1819	-0-	-537	-0-	98	1	1714	2	Y	6	7	1			4
							7	9									
08	2356	N	2031	-0-	-325	-0-	110	1	1920	2	Y	1	2	0	3	1	-0-
							1	9									
09	3000	N	3196	-0-	196	196	153	1	3041	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	3100	N	3273	-0-	173	369	156	1	3116	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*11	3000	N	2991	-0-	-9	360	148	1	2842	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	360					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 27,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	89	1	1598	2	Y	-0-					-0-
02	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	81	1	1422	2	Y	-0-					-0-
03	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	84	1	1540	2	Y	1					1
							1	9									
04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	85	1	1556	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	90	1	1540	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	83	1	1427	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	86	1	1518	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	85	1	1479	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	71	1	1411	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	75	1	1501	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*11	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	79	1	1519	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 17,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	682	N	406	-0-	-276	-0-	21	1	385	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	346	-0-	-158	-0-	19	1	327	2	Y	-0-					-0-
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	22	1	395	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	359	-0-	-31	-0-	19	1	340	2	Y	-0-					-0-
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	23	1	390	2	Y	-0-					-0-
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	23	1	401	2	Y	-0-					-0-
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	27	1	470	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	18	1	362	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	270	-0-	-102	-0-	13	1	257	2	Y	-0-					-0-
*11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,682 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	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	194	1 9	3475	2	Y	1					1
02	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	184	1 9	3240	2	Y	2	1	0	1	1	1
03	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	185	1 9	3396	2	Y	1	1	1			1
04	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	184	1	3383	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	191	1 9	3255	2	Y	2	1	1			1
06	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	182	1 9	3142	2	Y	1	1	1			1
07	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	192	1 9	3372	2	Y	1	1	1			1
08	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	197	1	3453	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	167	1 9	3327	2	Y	2	1	1			1
10	3441	X	3434	-0-	-7	-0-	164	1 9	3269	2	Y	1	1	1			1
11	3330	X	3248	-0-	-82	-0-	161	1 9	3086	2	Y	1	1	1			1
12	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 38,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

PAKENHAM STATE 52 WELL #: 3 RRCID -> 205368 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7359 - 7402

01	279	N	225	-0-	-54	-0-	12	1	213	2	Y	-0-					-0-
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	29	1	504	2	Y	-0-					-0-
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	30	1	552	2	Y	-0-					-0-
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	29	1	531	2	Y	-0-					-0-
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	23	1	397	2	Y	-0-					-0-
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	19	1	323	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	352	-0-	-237	-0-	19	1	333	2	Y	-0-					-0-
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	25	1	431	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	297	-0-	-33	-0-	14	1	283	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	240	-0-	-101	-0-	11	1	229	2	Y	-0-					-0-
*11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	213	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM 67 WELL #: 16 RRCID -> 205371 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7451 - 7486

01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	38	1	675	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	574	-0-	-42	-0-	31	1	543	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	655	-0-	-27	-0-	34	1	621	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	638	-0-	-22	-0-	33	1	605	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	548	-0-	-103	-0-	30	1	518	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	547	-0-	-83	-0-	30	1	517	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	629	-0-	-22	-0-	34	1	595	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	27	1	541	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	571	-0-	-49	-0-	27	1	544	2	Y	-0-					-0-
*11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	23	1	437	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,903 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-					38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					38
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					38
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					Y	NO RPT					38
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	NO RPT	-0-	-0-	7					Y	NO RPT					-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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	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	12	N	-0-	-0-	-12	-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	-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-

MITCHELL 6 WELL #: 10 RRCID -> 208142 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6782 - 7955

01	1116	N	611	-0-	-505	-0-	32	1	579	2	Y	-0-					-0-
02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	49	1	864	2	Y	-0-					-0-
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	50	1	923	2	Y	-0-					-0-
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	49	1	894	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	922	-0-	-101	-0-	51	1	871	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	863	-0-	-67	-0-	47	1	816	2	Y	-0-					-0-
07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	48	1	841	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	842	N	842	-0-	-0-	-0-	40	1	802	2	Y	-0-					-0-
10	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	66	1	1305	2	Y	-0-					-0-
*11	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	56	1	1075	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,458 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	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	195	1	3507	2	Y	17	25	0	2	1	8
							19	9									
02	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	177	1	3113	2	Y	7	4	0	4	1	7
							8	9									
03	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	192	1	3525	2	Y	8	7	1			8
							9	9									
04	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	187	1	3425	2	Y	8	8	1			8
							9	9									
05	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	197	1	3353	2	Y	7	6	1			9
							8	9									
06	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	185	1	3190	2	Y	5	6	1			8
							6	9									
07	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	191	1	3354	2	Y	5	4	1			9
							6	9									
08	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					9
09	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	161	1	3210	2	Y	52	24	1			35
							57	9									
10	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	166	1	3300	2	Y	62	48	1			49
							68	9									
11	3360	X	3344	-0-	-16	-0-	162	1	3105	2	Y	70	62	1			57
							77	9									
12	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 35,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

MITCHELL 9 WELL #: 8H RRCID -> 211832 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 12167 PERF. 8486 - 8686

01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					5
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-	4	1			1
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					1
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					1
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					1
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					1
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					1
09	3	N	-0-	-0-	-3	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 72 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	71 66	1 9	1281	2	Y	60	48	0	7	1	15
02	1232	N	1141	-0-	-91	-0-	61 14	1 9	1066	2	Y	13	7	0	8	1	13
03	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	86 19	1 9	1571	2	Y	17	14	1			16
04	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	82 18	1 9	1496	2	Y	16	16	1			16
05	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	89 15	1 9	1520	2	Y	14	12	1			18
06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	78 9	1 9	1338	2	Y	8	11	1			15
07	1643	N	1419	-0-	-224	-0-	76 11	1 9	1332	2	Y	10	8	1			17
08	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					17
09	1440	N	1284	-0-	-156	-0-	61 11	1 9	1212	2	Y	10	8	1			15
10	1426	N	1257	-0-	-169	-0-	59 14	1 9	1184	2	Y	13	10	1			18
*11	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	51 15	1 9	979	2	Y	14	12	1			20
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 13,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

MITCHELL 31 WELL #: 3 RRCID -> 215328 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 9954 PERF. 7554 - 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	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	90 29	1 9	1618	2	Y	26	15	0	14	1	50
02	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	85 26	1 9	1488	2	Y	24	14	0	15	1	45
03	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	88 37	1 9	1613	2	Y	34	28	1			51
04	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	89 33	1 9	1640	2	Y	30	32	1			49
05	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	95 76	1 9	1615	2	Y	69	91	1			27
06	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	89 22	1 9	1540	2	Y	20	23	1			24
07	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	92 30	1 9	1620	2	Y	27	17	1			34
08	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					34
09	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	79 29	1 9	1573	2	Y	26	16	1			44
10	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	82 35	1 9	1641	2	Y	32	19	1			57
*11	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	82 25	1 9	1566	2	Y	23	25	1			16
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 17,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 311

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. (I) GAS LIFT(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	1511	-0-	-132	-0-	78 35	1 9	1398	2	Y	32	23	0	7	1	12
02	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	94 13	1 9	1654	2	Y	12	7	0	8	1	9
03	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	117 19	1 9	2136	2	Y	17	14	1			12
04	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	125 19	1 9	2292	2	Y	17	16	1			13
05	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	93 15	1 9	1586	2	Y	14	12	1			15
06	1590	N	1029	-0-	-561	-0-	56 8	1 9	965	2	Y	7	11	1			11
07	1581	N	944	-0-	-637	-0-	50 12	1 9	882	2	Y	11	8	1			14
08	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					14
09	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	96 6	1 9	1920	2	Y	5	5	1			9
10	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	49 7	1 9	977	2	Y	6	5	1			10
*11	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	122 8	1 9	2335	2	Y	7	6	1			11
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 17,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

MITCHELL 7 WELL #: 8 RRCID -> 218128 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 7556 - 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	1271	N	1217	-0-	-54	-0-	65	1	1152	2	Y	-0-					21
02	1148	N	1086	-0-	-62	-0-	59	1	1027	2	Y	-0-					21
03	1240	N	1188	-0-	-52	-0-	63	1	1125	2	Y	-0-					21
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	62	1	1122	2	Y	-0-					21
05	1209	N	1182	-0-	-27	-0-	66	1	1116	2	Y	-0-					21
06	1140	N	1098	-0-	-42	-0-	60	1	1038	2	Y	-0-					21
07	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	63	1	1105	2	Y	-0-					21
08	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					21
09	970	N	970	-0-	-0-	-0-	46	1	924	2	Y	-0-					-0-
10	980	N	980	-0-	-0-	-0-	47	1	933	2	Y	-0-					-0-
*11	927	N	927	-0-	-0-	-0-	46	1	881	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 36	1 9	1586	2	Y	33	47	0	7	1	15
02	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	83 14	1 9	1452	2	Y	13	7	0	8	1	13
03	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	87 18	1 9	1601	2	Y	16	14	1			15
04	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	86 19	1 9	1574	2	Y	17	16	1			16
05	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	95 15	1 9	1619	2	Y	14	12	1			18
06	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	89 9	1 9	1527	2	Y	8	11	1			15
07	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	92 11	1 9	1620	2	Y	10	8	1			17
08	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					17
09	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	80 11	1 9	1584	2	Y	10	8	1			15
10	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	86 14	1 9	1706	2	Y	13	10	1			18
*11	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	88 15	1 9	1693	2	Y	14	12	1			20
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 16,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

RIO-TEX, INC. 712930
PAKENHAM (STATE) WELL #: 5001 RRCID -> 146069 COMPL. DATE 07/24/1993 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7568 - 7612

01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	73	1	405	2	N	-0-					-0-
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	73	1	307	2	N	-0-					-0-
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	62	1	344	2	N	-0-					-0-
04	420	N	331	-0-	-89	-0-	45	1	286	2	N	-0-					-0-
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	57	1	339	2	N	-0-					-0-
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	56	1	348	2	N	-0-					-0-
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	56	1	360	2	N	-0-					-0-
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	72	1	361	2	N	-0-					-0-
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	58	1	365	2	N	-0-					-0-
10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	70	1	389	2	N	-0-					-0-
11	420	N	402	-0-	-18	-0-	58	1	344	2	N	-0-					-0-
*12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	83	1	396	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM STATE WELL #: 5002 RRCID -> 147436 COMPL. DATE 10/20/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7992 - 8060

01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	83	1	455	2	N	-0-					-0-
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	83	1	369	2	N	-0-					-0-
03	496	N	490	-0-	-6	-0-	75	1	415	2	N	-0-					-0-
04	510	N	401	-0-	-109	-0-	54	1	347	2	N	-0-					-0-
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	67	1	400	2	N	-0-					-0-
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	67	1	419	2	N	-0-					-0-
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	66	1	422	2	N	-0-					-0-
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	86	1	430	2	N	-0-					-0-
09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	70	1	437	2	N	-0-					-0-
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	78	1	433	2	N	-0-					-0-
11	510	N	483	-0-	-27	-0-	70	1	413	2	N	-0-					-0-
*12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	112	1	533	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
RIO-TEX, INC. //CONT.// 712930
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	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	179	1	983	2	N	-0-					-0-
02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	179	1	915	2	N	-0-					-0-
03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	166	1	922	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	1028	-0-	-82	-0-	139	1	889	2	N	-0-					-0-
05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	171	1	1019	2	N	-0-					-0-
06	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	166	1	1036	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	140	1	899	2	N	-0-					-0-
08	1178	N	1056	-0-	-122	-0-	176	1	880	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	1037	-0-	-163	-0-	143	1	894	2	N	-0-					-0-
10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	163	1	899	2	N	-0-					-0-
11	1020	N	1012	-0-	-8	-0-	146	1	866	2	N	-0-					-0-
*12	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	213	1	1013	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM STATE WELL #: 5003 RRCID -> 150839 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 7466 - 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	744	N	744	-0-	-0-	-0-	114	1	630	2	N	-0-					-0-
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	114	1	529	2	N	-0-					-0-
03	713	N	654	-0-	-59	-0-	100	1	554	2	N	-0-					-0-
04	690	N	571	-0-	-119	-0-	77	1	494	2	N	-0-					-0-
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	95	1	562	2	N	-0-					-0-
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	95	1	588	2	N	-0-					-0-
07	708	N	708	-0-	-0-	-0-	95	1	613	2	N	-0-					-0-
08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	122	1	606	2	N	-0-					-0-
09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	98	1	611	2	N	-0-					-0-
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	115	1	633	2	N	-0-					-0-
11	690	N	683	-0-	-7	-0-	99	1	584	2	N	-0-					-0-
*12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	145	1	692	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY WELL #: 3104 RRCID -> 219985 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7813 - 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	1891	N	1767	-0-	-124	-0-	272	1	1495	2	N	-0-					6
02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	272	1	1199	2	N	-0-					6
03	1674	N	1531	-0-	-143	-0-	233	1	1298	2	N	-0-					6
04	1710	N	1496	-0-	-214	-0-	203	1	1293	2	N	-0-					6
05	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	234	1	1395	2	N	-0-					6
06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	258	1	1605	2	N	-0-					6
07	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	219	1	1410	2	N	-0-					6
08	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	303	1	1513	2	N	-0-					6
09	1860	N	1724	-0-	-136	-0-	237	1	1487	2	N	-0-					6
10	1643	N	1495	-0-	-148	-0-	229	1	1266	2	N	-0-					6
*11	1770	N	1345	-0-	-425	-0-	194	1	1151	2	N	-0-					6
12	1767	N	1446	-0-	-321	-0-	251	1	1195	2	N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 19,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
THOMPSON, J. CLEO 855610
POULTER WELL #: 4901R RRCID -> 147207 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6633 - 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	DLQ G-10		451	-0-	451	451	442	2	9	9	Y	8	29	1			4
02	DLQ G-10		371	-0-	371	822	362	2	9	9	Y	8					12
03	DLQ G-10		402	-0-	402	1224	394	2	8	9	Y	7					19
04	DLQ G-10		247	-0-	247	1471	243	2	4	9	Y	4					23
05	DLQ G-10		330	-0-	330	1801	324	2	6	9	Y	5					28
06	2351	N	550	-0-	-1801	-0-	548	2	2	9	Y	2					30
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	337	2	1	9	Y	1					31
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-	30	1			1
09	540	N	457	-0-	-83	-0-	450	2	7	9	Y	6					7
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	468	2	6	9	Y	5					12
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	439	2	4	9	Y	4					16
*12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	531	2	15	9	Y	14					30

TOTAL GAS PROD: 5,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

MITCHELL "87" WELL #: 1 RRCID -> 147888 COMPL. DATE 01/11/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7781 - 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	DLQ G-10		4950	-0-	4950	4950	188	1	4761	2	Y	1					26
							1	9									
02	DLQ G-10		4942	-0-	4942	9892	213	1	4729	2	Y	-0-					26
03	DLQ G-10		4982	-0-	4982	14874	169	1	4812	2	Y	1	1	8			26
							1	9									
04	DLQ G-10		3838	-0-	3838	18712	136	1	3702	2	Y	-0-					26
05	DLQ G-10		4623	-0-	4623	23335	169	1	4454	2	Y	-0-					26
06	28318	X	4983	-0-	-23335	-0-	183	1	4800	2	Y	-0-					26
07	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	163	1	4945	2	Y	-0-					26
08	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	2			Y	-0-					26
09	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	1	1	4795	2	Y	-0-					26
10	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	33	1	5563	2	Y	-0-					26
11	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4778	2	1	9	Y	1	1	8			26
*12	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	28	1	4597	2	Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 58,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	DLQ G-10		2564	-0-	2564	2564	97	1	2465	2	Y	2					24
							2	9									
02	DLQ G-10		2051	-0-	2051	4615	88	1	1963	2	Y	-0-					24
03	DLQ G-10		2352	-0-	2352	6967	80	1	2272	2	Y	-0-					24
04	DLQ G-10		3717	-0-	3717	10684	131	1	3586	2	Y	-0-					24
05	DLQ G-10		2511	-0-	2511	13195	92	1	2419	2	Y	-0-					24
06	15039	X	1844	-0-	-13195	-0-	68	1	1776	2	Y	-0-					24
07	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	56	1	1695	2	Y	-0-					24
08	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			Y	-0-					24
09	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			Y	-0-					24
10	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	13	1	2155	2	Y	-0-					24
11	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			Y	-0-					24
*12	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	10	1	1628	2	Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 27,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	DLQ G-10		5147	-0-	5147	5147	195	1	4950	2	Y	2					25
							2	9									
02	DLQ G-10		4498	-0-	4498	9645	194	1	4304	2	Y	-0-					25
03	DLQ G-10		5254	-0-	5254	14899	179	1	5075	2	Y	-0-					25
04	DLQ G-10		4617	-0-	4617	19516	163	1	4454	2	Y	-0-					25
05	DLQ G-10		5484	-0-	5484	25000	200	1	5284	2	Y	-0-					25
06	30338	X	5338	-0-	-25000	-0-	197	1	5141	2	Y	-0-					25
07	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	181	1	5514	2	Y	-0-					25
08	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	2			Y	-0-					25
09	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4891	2			Y	-0-					25
10	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	26	1	4405	2	Y	-0-					25
11	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	4906	2			Y	-0-					25
*12	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	37	1	6100	2	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 61,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	DLQ G-10		449	-0-	449	449	440	2	9	9	Y	8	29	1			5
02	DLQ G-10		470	-0-	470	919	461	2	9	9	Y	8					13
03	DLQ G-10		558	-0-	558	1477	550	2	8	9	Y	7					20
04	DLQ G-10		578	-0-	578	2055	575	2	3	9	Y	3					23
05	DLQ G-10		668	-0-	668	2723	662	2	6	9	Y	5					28
06	2900	N	475	-0-	-2425	298	473	2	2	9	Y	2					30
07	799	N	501	-0-	-298	-0-	500	2	1	9	Y	1					31
08	682	N	568	-0-	-114	-0-	568	2			Y	-0-	30	1			1
09	480	N	461	-0-	-19	-0-	454	2	7	9	Y	6					7
10	496	N	441	-0-	-55	-0-	435	2	6	9	Y	5					12
11	540	N	450	-0-	-90	-0-	444	2	6	9	Y	5					17
*12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	494	2	15	9	Y	14					31

TOTAL GAS PROD: 6,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

POULTER WELL #: 4903 RRCID -> 151246 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6582 - 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	DLQ G-10		572	-0-	572	572	563	2	9	9	Y	8	29	1			2
02	DLQ G-10		398	-0-	398	970	389	2	9	9	Y	8					10
03	DLQ G-10		417	-0-	417	1387	409	2	8	9	Y	7					17
04	DLQ G-10		456	-0-	456	1843	453	2	3	9	Y	3					20
05	DLQ G-10		469	-0-	469	2312	463	2	6	9	Y	5					25
06	2792	N	480	-0-	-2312	-0-	478	2	2	9	Y	2					27
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	489	2	1	9	Y	1					28
08	465	N	419	-0-	-46	-0-	419	2			Y	-0-	28	1			-0-
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	471	2	7	9	Y	6					6
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	487	2	6	9	Y	5					11
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	506	2	6	9	Y	5					16
12	465	N	395	-0-	-70	-0-	380	2	15	9	Y	14					30

TOTAL GAS PROD: 5,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
POULTER WELL #: 3701 RRCID -> 151475 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6971 - 7367

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		308	-0-	308	308	300	2	8	9	Y	7	28	1			7
02	DLQ G-10		331	-0-	331	639	321	2	10	9	Y	9					16
03	DLQ G-10		444	-0-	444	1083	437	2	7	9	Y	6					22
04	DLQ G-10		485	-0-	485	1568	477	2	8	9	Y	7	3	8			26
05	DLQ G-10		519	-0-	519	2087	513	2	6	9	Y	5					31
06	2569	N	482	-0-	-2087	-0-	480	2	2	9	Y	2					33
07	496	N	411	-0-	-85	-0-	409	2	2	9	Y	2					35
08	527	N	521	-0-	-6	-0-	520	2	1	9	Y	1	29	1	1	8	6
09	480	N	463	-0-	-17	-0-	455	2	8	9	Y	7					13
10	403	N	380	-0-	-23	-0-	374	2	6	9	Y	5	1	8			17
11	510	N	400	-0-	-110	-0-	396	2	4	9	Y	4					21
12	465	N	412	-0-	-53	-0-	394	2	18	9	Y	16	2	8			35

TOTAL GAS PROD: 5,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

POULTER WELL #: 3801 RRCID -> 151898 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6742 - 7796

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		919	-0-	919	919	910	2	9	9	Y	8	29	1			8
02	DLQ G-10		646	-0-	646	1565	636	2	10	9	Y	9					17
03	DLQ G-10		750	-0-	750	2315	742	2	8	9	Y	7					24
04	DLQ G-10		1074	-0-	1074	3389	1070	2	4	9	Y	4					28
05	DLQ G-10		1086	-0-	1086	4475	1080	2	6	9	Y	5					33
06	2900	N	715	-0-	-2185	2290	713	2	2	9	Y	2					35
07	3100	N	1062	-0-	-2038	252	1061	2	1	9	Y	1					36
08	969	N	717	-0-	-252	-0-	717	2			Y	-0-	30	1			6
09	807	N	807	-0-	-0-	-0-	799	2	8	9	Y	7					13
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	772	2	4	9	Y	4					17
11	739	N	739	-0-	-0-	-0-	735	2	4	9	Y	4					21
*12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	817	2	15	9	Y	14					35

TOTAL GAS PROD: 10,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		622	-0-	622	622	613	2	9	9	Y	8	29	1			8
02	DLQ G-10		445	-0-	445	1067	436	2	9	9	Y	8					16
03	DLQ G-10		496	-0-	496	1563	488	2	8	9	Y	7					23
04	DLQ G-10		512	-0-	512	2075	509	2	3	9	Y	3					26
05	DLQ G-10		501	-0-	501	2576	495	2	6	9	Y	5					31
06	2900	N	525	-0-	-2375	201	523	2	2	9	Y	2					33
07	752	N	551	-0-	-201	-0-	550	2	1	9	Y	1					34
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-	30	1			4
09	540	N	482	-0-	-58	-0-	475	2	7	9	Y	6					10
10	558	N	544	-0-	-14	-0-	538	2	6	9	Y	5					15
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	540	2	6	9	Y	5					20
*12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	515	2	15	9	Y	14					34

TOTAL GAS PROD: 6,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
MITCHELL STATE 10 WELL #: 3-U RRCID -> 160043 COMPL. DATE 07/10/1996 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7470 - 7538

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	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

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	1743	N	1743	-0-		-0-		-0-	87	1	1649	3	N	6					154
									7	9									
02	1988	N	1727	-0-		-261		-0-	109	1	1606	3	N	11					165
									12	9									
03	2111	N	2111	-0-		-0-		-0-	125	1	1946	3	N	36					201
									40	9									
04	1680	N	1027	-0-		-653		-0-	67	1	957	3	N	3					204
									3	9									
05	1953	N	1308	-0-		-645		-0-	81	1	1227	3	N	-0-					204
06	2100	N	1260	-0-		-840		-0-	79	1	1181	3	N	-0-					204
07	1956	N	1956	-0-		-0-		-0-	118	1	1838	3	N	-0-					204
08	1433	N	1433	-0-		-0-		-0-	92	1	1341	3	N	-0-					204
09	1462	N	1462	-0-		-0-		-0-	29	1	1433	2	N	-0-	10	1			169
10	1953	N	1361	-0-		-592		-0-	1355	2	6	9	N	5					174
11	1554	N	1554	-0-		-0-		-0-	1547	2	7	9	N	6					180
12	1519	N	1180	-0-		-339		-0-	1169	2	11	9	N	10					190

TOTAL GAS PROD: 18,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

CULBERTSON 18 WELL #: 1 RRCID -> 154785 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9362 - 9624

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	124	N	115	-0-		-9		-0-	112	3	3	9	N	3					75
02	1131	N	1131	-0-		-0-		-0-	1129	3	2	9	N	2					77
03	124	N	87	-0-		-37		-0-	80	3	7	9	N	6					83
04	120	N	94	-0-		-26		-0-	91	3	3	9	N	3					86
05	124	N	78	-0-		-46		-0-	69	3	9	9	N	8					94
06	90	N	71	-0-		-19		-0-	71	3			N	-0-					94
07	93	N	89	-0-		-4		-0-	86	3	3	9	N	3					97
08	93	N	71	-0-		-22		-0-	69	3	2	9	N	2					99
09	71	N	71	-0-		-0-		-0-	68	3	3	9	N	3					102
10	93	N	-0-	-0-		-93		-0-					N	-0-					71
11	138	N	138	-0-		-0-		-0-	28	2	110	9	N	100					171
*12	679	N	679	-0-		-0-		-0-	670	2	9	9	N	8					179

TOTAL GAS PROD: 2,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
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	341	N	331	-0-	-10	-0-	17	1	312	3	N	2					115
							2	9									
02	420	N	272	-0-	-148	-0-	18	1	254	3	N	-0-	4	1			111
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	27	1	456	3	N	3					114
							3	9									
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	24	1	406	3	N	2					116
							2	9									
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	27	1	450	3	N	3	5	1			114
							3	9									
06	480	N	402	-0-	-78	-0-	26	1	374	3	N	2					116
							2	9									
07	434	N	419	-0-	-15	-0-	26	1	390	3	N	3	5	1			114
							3	9									
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	30	1	439	3	N	3	3	1			114
							3	9									
09	390	N	321	-0-	-69	-0-	20	1	298	3	N	3					117
							3	9									
10	434	N	345	-0-	-89	-0-	345	2			N	-0-	6	1			111
11	450	N	306	-0-	-144	-0-	306	2			N	-0-					111
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					111

TOTAL GAS PROD: 4,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	131	N	131	-0-	-0-	-0-	5	1	123	3	N	3					111
							3	9									
02	168	N	119	-0-	-49	-0-	5	1	111	3	N	3					114
							3	9									
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	119	3	N	2					116
							2	9									
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	5	1	110	3	N	15	102	1			29
							17	9									
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	7	1	165	3	N	-0-					29
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	3	N	-0-					29
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	5	1	126	3	N	-0-					29
08	186	N	131	-0-	-55	-0-	5	1	124	3	N	2					31
							2	9									
09	150	N	119	-0-	-31	-0-	5	1	114	3	N	-0-					31
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					31
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					10
*12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 1,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	3	N	-0-					79
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	N	2					81
							2	9									
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	N	20					101
							22	9									
04	180	N	2	-0-	-178	-0-	2	3			N	-0-					101
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					101
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					101
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					101
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	3	1	135	2	N	-0-	10	1			-0-
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	59	-0-	-96	-0-	59	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 574 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
04	T. A.		44	-0-	44	44	44	3			Y	-0-					71
05	T. A.		85	-0-	85	129	85	3			Y	-0-					71
06	169		40	-0-	-129	-0-	40	3			Y	-0-					71
07	59	R	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					71
08	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			Y	-0-					71
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					71
10	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	3			Y	-0-					71
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					71
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					71

TOTAL GAS PROD: 405 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	EOM BALANCE
01	43073	X	43073	-0-	-0-	-0-	98	1	37707	2	Y	460	409	0	91
							4762	3	506	9					
02	42664	X	42664	-0-	-0-	-0-	103	1	37709	2	Y	379	338	0	132
							4435	3	417	9					
03	47194	X	47194	-0-	-0-	-0-	43759	2	2797	3	Y	387	341	0	178
							212	4	426	9					
04	43413	X	43413	-0-	-0-	-0-	40330	2	2285	3	Y	322	300	0	200
							444	4	354	9					
05	45345	X	45345	-0-	-0-	-0-	42885	2	1966	3	Y	359	310	0	249
							99	4	395	9					
06	45720	X	41266	-0-	-4454	-0-	36352	2	1487	3	Y	328	300	0	277
							3066	4	361	9					
07	47244	X	43961	-0-	-3283	-0-	39604	2	2268	3	Y	366	522	0	121
							1686	4	403	9					
08	47182	X	45554	-0-	-1628	-0-	43111	2	1892	3	Y	363	329	0	155
							152	4	399	9					
09	43890	X	43396	-0-	-494	-0-	39923	2	2728	3	Y	334	443	0	46
							378	4	367	9					
10	45353	X	43899	-0-	-1454	-0-	81	1	40028	2	Y	387	341	0	92
							2891	3	473	4					
11	44882	X	44882	-0-	-0-	-0-	77	1	41813	2	Y	452	479	0	65
							1877	3	618	4					
12	45539	X	39452	-0-	-6087	-0-	80	1	30054	2	Y	1037	1019	0	83
							1919	3	6258	4					

TOTAL GAS PROD: 524,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,174

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	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-

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	4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	33	1	4899	3	Y	-0-					-0-
02	2688 N	2208	-0-	-480	-0-	23	1	2174	3	Y	10					10
						11	9									
03	3100 X	2975	-0-	-125	-0-	2957	3	18	9	Y	16					26
04	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	3001	3	8	9	Y	7					33
05	4929 X	2083	-0-	-2846	-0-	2071	3	12	9	Y	11					44
06	4770 X	1663	-0-	-3107	-0-	1654	3	9	9	Y	8					52
07	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	3444	3	21	9	Y	19	34	0			37
08	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	4088	3	52	9	Y	47					84
09	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	3829	3	23	9	Y	21	76	0			29
10	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	30	1	4201	3	Y	36					65
						40	9									
11	4020 X	2766	-0-	-1254	-0-	30	1	2717	3	Y	17	44	0			38
						19	9									
12	4154 X	2537	-0-	-1617	-0-	31	1	2483	3	Y	21	33	0			26
						23	9									

TOTAL GAS PROD: 37,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

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	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	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	10	0			-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-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-

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	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3	1	388	3	N	47	35	0			35
							52	9									
02	504	N	105	-0-	-399	-0-	1	1	89	3	N	14					49
							15	9									
03	217	N	168	-0-	-49	-0-	150	3	18	9	N	16					65
04	420	N	125	-0-	-295	-0-	117	3	8	9	N	7					72
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	106	3	12	9	N	11					83
06	150	N	94	-0-	-56	-0-	85	3	9	9	N	8					91
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	168	3	21	9	N	19	73	0			37
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	225	3	52	9	N	47					84
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	161	3	23	9	N	21	76	0			29
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	1	1	205	3	N	35					64
							39	9									
11	270	N	148	-0-	-122	-0-	1	1	127	3	N	18	44	0			38
							20	9									
12	186	N	114	-0-	-72	-0-	1	1	90	3	N	21	33	0			26
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 2,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

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	3100	N	3108	-0-	8	8	20	1	3036	3	N	47	26	0			35
							52	9									
02	1764	N	897	-0-	-867	-0-	9	1	873	3	N	14					49
							15	9									
03	2015	N	1113	-0-	-902	-0-	1095	3	18	9	N	16					65
04	1950	N	1285	-0-	-665	-0-	1277	3	8	9	N	7					72
05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1212	3	12	9	N	11					83
06	1080	N	990	-0-	-90	-0-	981	3	9	9	N	8					91
07	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1792	3	21	9	N	19	73	0			37
08	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2751	3	50	9	N	45					82
09	3000	N	4712	-0-	1712	1712	4596	3	116	9	N	105	73	0			114
10	3100	N	5276	-0-	2176	3888	35	1	4864	3	N	343					457
							377	9									
11	3000	N	3050	-0-	50	3938	32	1	2908	3	N	100	260	0			297
							110	9									
*12	6610	X	2672	-0-	-3938	-0-	31	1	2551	3	N	82	266	0			113
							90	9									

TOTAL GAS PROD: 28,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 797

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	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-

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	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	2			N	-0-					-0-
02	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
03	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
04	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
05	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
06	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
07	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
08	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
09	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
10	2635	X	2315	-0-	-320	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
11	2550	X	2130	-0-	-420	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
12	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,536 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-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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, 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	5611	X	14	-0-	-5597	-0-	14	2			N	-0-					165
02	16123	X	16123	-0-	-0-	-0-	15721	2	402	9	N	365	365	1			165
03	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	5979	2	1	9	N	1	1	8			165
04	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	6751	2	2	9	N	2	2	8			165
05	11470	X	6356	-0-	-5114	-0-	6356	2			N	-0-					165
06	11100	X	5525	-0-	-5575	-0-	5525	2			N	-0-					165
07	11470	X	6148	-0-	-5322	-0-	5949	2	199	9	N	181	181	1			165
08	6975	X	5857	-0-	-1118	-0-	5857	2			N	-0-					165
09	6750	X	5339	-0-	-1411	-0-	5339	2			N	-0-					165
10	6355	X	5921	-0-	-434	-0-	5712	2	209	9	N	190	190	1			165
11	5940	X	5675	-0-	-265	-0-	5675	2			N	-0-					165
12	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT					165

TOTAL GAS PROD: 69,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 739

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	7936	X	6766	-0-	-1170	-0-	6694	2	72	9	N	65	54	1			15
02	7168	X	5866	-0-	-1302	-0-	5821	2	45	9	N	41	47	1			9
03	7037	X	5754	-0-	-1283	-0-	5720	2	34	9	N	31	31	1			9
04	6810	X	6478	-0-	-332	-0-	6474	2	4	9	N	4	12	1			1
05	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					N	-0-	1	1			-0-
06	6540	X	-0-	-0-	-6540	-0-					N	1	1	1			-0-
07	6696	X	5588	-0-	-1108	-0-	5587	2	1	9	N	1	1	1			-0-
08	6696	X	4165	-0-	-2531	-0-	4165	2			N	-0-					-0-
09	6480	X	5842	-0-	-638	-0-	5842	2			N	-0-					-0-
10	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	7365	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	4680	-0-	-720	-0-	4672	2	8	9	N	7	5	1			2
12	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 52,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

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	8494	X	7269	-0-	-1225	-0-	7269	2			N	-0-					-0-
02	7056	X	6580	-0-	-476	-0-	6577	2	3	9	N	3	2	1			1
03	7812	X	7538	-0-	-274	-0-	7496	2	42	9	N	38	28	1			11
04	7560	X	7117	-0-	-443	-0-	7110	2	7	9	N	6	15	1			2
05	7471	X	-0-	-0-	-7471	-0-					N	39	26	1			15
06	7290	X	-0-	-0-	-7290	-0-					N	74	63	1	2	8	24
07	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	8093	2	36	9	N	33	50	1			7
08	7533	X	7460	-0-	-73	-0-	7427	2	33	9	N	30	30	1			7
09	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	7753	2	29	9	N	26	26	1			7
10	8122	X	7752	-0-	-370	-0-	7751	2	1	9	N	1	7	1			1
11	7860	X	7328	-0-	-532	-0-	7264	2	64	9	N	58	46	1			13
12	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 66,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 308

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	434	N	54	-0-	-380	-0-	24	3	30	9	N	27	3	8			82
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	599	3	31	9	N	28					110
03	1240	N	206	-0-	-1034	-0-	198	3	8	9	N	7					117
04	60	N	518	-0-	458	-0-	495	3	23	9	N	21					138
05	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1311	3	25	9	N	23	1	8			160
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	949	3	13	9	N	12	1	8			171
07	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1750	3	57	9	N	52	2	8			221
08	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1469	3	18	9	N	16	163	1			74
09	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1315	3	35	9	N	32					106
10	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1442	3	53	9	N	48	2	8			152
11	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1327	3	3	9	N	3					155
*12	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1285	3	22	9	N	20					175

TOTAL GAS PROD: 12,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

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 #: 708 RRCID -> 033927 COMPL. DATE 08/24/1964 TOTAL DEPTH 13180 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/2018 - P/A 04/27/18

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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: -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	226961 X	226961	-0-	-0-	-0-	222477	3	4484	9	Y	4076	4106	0			793
02	221699 X	221699	-0-	-0-	-0-	217982	3	3717	9	Y	3379	3288	0			884
03	230967 X	230967	-0-	-0-	-0-	227262	3	3705	9	Y	3368	3408	0			844
04	4860 X	161654	-0-	156794	-0-	145942	3	12287	4	Y	3114	3163	0	61	1	734
						3425	9									
05	DLQ G-10	257730	-0-	257730	257730	254708	3	3022	9	Y	2747	2789	0			692
06	DLQ G-10	217988	-0-	217988	475718	215558	3	2430	9	Y	2209	2134	0	36	1	731
07	DLQ G-10	227124	-0-	227124	702842	224795	3	2329	9	Y	2117	2206	0			642
08	DLQ G-10	245928	-0-	245928	948770	242965	3	2963	9	Y	2694	2613	0			723
09	1171593 X	222823	-0-	-948770	-0-	219861	3	2962	9	Y	2693	2629	0			787
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					787
11	157856 X	157856	-0-	-0-	-0-	154667	3	3189	9	Y	2899	2895	0			496
12	T. A.	51726	-0-	51726	51726	46070	3	1563	4	Y	3721	3570	0	11	1	636
						4093	9									

TOTAL GAS PROD: 2,222,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,017

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
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	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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	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	15905	-0-	15905	15905	15800	3	105	9	Y	95	93	0			15
11	PF UNIT	13270	-0-	13270	29175	13152	3	118	9	Y	107	105	0			17
12	PF UNIT	13019	-0-	13019	42194	12885	3	134	9	Y	122	115	0			24

TOTAL GAS PROD: 42,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 324

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	84	94	0			13
11	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	89	88	0			14
12	PF UNIT	16278	-0-	16278	16278	16116	3	162	9	Y	147	138	0			23

TOTAL GAS PROD: 16,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 320

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	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	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	14491	-0-	14491	14491	14433	3	58	9	Y	53	65	0			10
11	14B2	EXT	13953	-0-	13953	28444	13813	3	140	9	Y	127	109	0			28
*12	39402	X	10958	-0-	-28444	-0-	10785	3	173	9	Y	157	166	0			19

TOTAL GAS PROD: 39,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 337

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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	2418	#	1177	-0-	-1241	-0-	1177	3			Y	-0-	1	0			-0-
02	2044	#	1244	-0-	-800	-0-	1243	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	1767	#	1661	-0-	-106	-0-	1660	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	1230	#	1790	-0-	560	-0-	1789	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
05	DLQ G-10		10405	-0-	10405	10405	10404	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
06	DLQ G-10		1977	-0-	1977	12382	1976	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	DLQ G-10		1160	-0-	1160	13542	1159	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
08	17038		1790	-0-	-15248	-0-	1727	3	63	9	Y	57	54	0			3
09	2576		1498	-0-	-1078	-0-	1477	3	21	9	Y	19	21	0			1
10	2968		1701	-0-	-1267	-0-	1701	3			Y	-0-	1	0			-0-
11	1104		762	-0-	-342	-0-	762	3			Y	-0-					-0-
12	434		406	-0-	-28	-0-	336	3	70	9	Y	64	61	0			3

TOTAL GAS PROD: 25,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

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	871	N	871	-0-	-0-	-0-	747	3	124	9	Y	113	96	1	8	8	132
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	229	3	7	9	Y	6	53	1	1	8	84
03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	851	3	32	9	Y	29	37	1	6	8	70
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1010	3	69	9	Y	63	7	8			126
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	738	3	111	9	Y	101	59	1	4	8	164
06	840	N	228	-0-	-612	-0-	151	3	77	9	Y	70	146	1			88
07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	756	3	58	9	Y	53	7	8			134
08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1065	3	37	9	Y	34	7	8			161
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	751	3	97	9	Y	88	144	1	11	8	94
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	89					183
11	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	25	98	1			110
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	54					164

TOTAL GAS PROD: 6,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 725

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					10
02	700	N	538	-0-	-162	-0-	538	2			N	-0-					10
03	744	N	627	-0-	-117	-0-	627	2			N	-0-					10
04	720	N	493	-0-	-227	-0-	493	2			N	-0-					10
05	589	N	509	-0-	-80	-0-	507	2	2	9	N	2					12
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					12
07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					12
08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					12
09	780	N	745	-0-	-35	-0-	745	2			N	-0-					12
10	775	N	773	-0-	-2	-0-	773	2			N	-0-					12
11	750	N	712	-0-	-38	-0-	712	2			N	-0-					12
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 7,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					57
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					57
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					57
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					57
05	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					57
06	210	N	165	-0-	-45	-0-	165	2			N	-0-					57
07	217	N	157	-0-	-60	-0-	157	2			N	-0-					57
08	217	N	154	-0-	-63	-0-	154	2			N	-0-					57
09	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			N	-0-					57
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					57
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					57
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 2,098 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	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
02	476	N	333	-0-	-143	-0-	333	3			N	-0-					-0-
03	527	N	280	-0-	-247	-0-	280	3			N	-0-					-0-
04	510	N	213	-0-	-297	-0-	213	3			N	-0-					-0-
05	372	N	246	-0-	-126	-0-	246	3			N	-0-					-0-
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
07	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
09	510	N	379	-0-	-131	-0-	379	3			N	-0-					-0-
10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
11	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
*12	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,571 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	1860	N	1751	-0-	-109	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1575	-0-	-77	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
03	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
04	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
05	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
06	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
07	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
08	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
09	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
10	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	1522	-0-	-188	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
*12	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,583 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	620	N	528	-0-	-92	-0-	528	3			N	-0-					-0-
02	756	N	591	-0-	-165	-0-	591	3			N	-0-					-0-
03	558	N	478	-0-	-80	-0-	478	3			N	-0-					-0-
04	510	N	397	-0-	-113	-0-	397	3			N	-0-					-0-
05	651	N	568	-0-	-83	-0-	568	3			N	-0-					-0-
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
11	630	N	384	-0-	-246	-0-	384	3			N	-0-					-0-
12	744	N	597	-0-	-147	-0-	597	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,014 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	2790	X	2306	-0-	-484	-0-	2306	2			N	-0-					41
02	2520	X	1644	-0-	-876	-0-	1644	2			N	-0-					41
03	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	5579	2			N	-0-					41
04	2700	X	1556	-0-	-1144	-0-	1556	2			N	-0-					41
05	2790	X	2789	-0-	-1	-0-	2789	2			N	-0-					41
06	2700	X	2157	-0-	-543	-0-	2157	2			N	-0-					41
07	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	2			N	-0-					41
08	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	2			N	-0-					41
09	2700	X	1693	-0-	-1007	-0-	1693	2			N	-0-					41
10	2790	X	1270	-0-	-1520	-0-	1270	2			N	-0-					41
11	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	6145	2			N	-0-					41
12	2790	X	2236	-0-	-554	-0-	2236	2			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 35,175 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	93	N	88	-0-	-5 B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
02	84	N	76	-0-	-8 B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	88	-0-	-5 B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
04	90	N	80	-0-	-10 B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05	93	N	71	-0-	-22 B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
06	90	N	47	-0-	-43 B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
07	93	N	51	-0-	-42 B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
08	62	N	44	-0-	-18 B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	47	-0-	-13 B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
10	62	N	46	-0-	-16 B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 681 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	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	91	-0-	-2 B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
04	120	N	84	-0-	-36 B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4 B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8 B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4 B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
08	93	N	77	-0-	-16 B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	76	-0-	-14 B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
10	93	N	82	-0-	-11 B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 946 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	2108	N	2105	-0-	-3	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
03	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	2034	-0-	-6	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	2071	-0-	-37	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1991	-0-	-19	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	2100	-0-	-8	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
08	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
09	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
10	2108	N	2087	-0-	-21	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	1816	-0-	-194	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,320 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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
09	120	N	26	-0-	-94	-0-	26	2			N	-0-					-0-
10	124	N	23	-0-	-101	-0-	23	2			N	-0-					-0-
11	120	N	40	-0-	-80	-0-	40	2			N	-0-					-0-
*12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,171 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	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
04	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 690 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	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	2			N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
11	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	93	N	21	-0-	-72	-0-	21	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
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	203	N	203	-0-	-0-	-0-	11	1	192	3	N	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	16	1	182	3	N	-0-					-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	17	1	193	3	N	-0-					-0-
04	210	N	179	-0-	-31	-0-	14	1	165	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	186	N	15	-0-	-171	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	N	-0-					-0-
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	13	1	171	3	N	-0-					-0-
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	12	1	255	3	N	-0-					-0-
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	18	1	268	3	N	-0-					-0-
*12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	24	1	277	3	N	-0-					-0-

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

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 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	225	N	225	-0-	-0-	-0-	124	1	101	2	N	-0-			-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	47	1	155	2	N	-0-			-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	150	1	130	2	N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	117	1	119	2	N	-0-			-0-
06	270	N	221	-0-	-49	-0-	96	1	125	2	N	-0-			-0-
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	96	1	117	2	N	-0-			-0-
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	82	1	95	2	N	-0-			-0-
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	102	1	113	2	N	-0-			-0-
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	102	1	110	2	N	-0-			-0-
*11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	92	1	90	2	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	129	N	129	-0-	-0-	-0-	71	1	58	2	N	-0-			-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	28	1	90	2	N	-0-			-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	71	1	62	2	N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	69	1	70	2	N	-0-			-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	58	1	76	2	N	-0-			-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	64	1	77	2	N	-0-			-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	62	1	72	2	N	-0-			-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	64	1	71	2	N	-0-			-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	65	1	70	2	N	-0-			-0-
*11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	57	1	56	2	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTTON WELL #: 3003 RRCID -> 099896 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5378 - 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	46					N	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	46					N	-0-			-0-
03	14B DENY		-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-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
KING OPERATING CORPORATION //CONT.// 465296
SUTTON WELL #: 3004 RRCID -> 100128 COMPL. DATE 05/22/1982 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5336 - 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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	8	1	6	2	N	-0-					6
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	6	1	21	2	N	-0-					6
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	21	1	18	2	N	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	12	1	12	2	N	-0-					6
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	15	1	19	2	N	-0-					6
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	12	1	15	2	N	-0-					6
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	8	1	10	2	N	-0-					6
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	5	1	5	2	N	-0-					6
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	8	1	9	2	N	-0-					6
*11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	9	1	9	2	N	-0-					6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

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

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	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
03	248	N	42	-0-	-206	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
*08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
*09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
10	124	N	46	-0-	-78	-0-	46	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: 987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAHURSKI WELL #: 2045 RRCID -> 109235 COMPL. DATE 01/13/1984 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 5090 - 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	14B2 EXT		93	-0-	93	720	93	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		72	-0-	72	792	72	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		42	-0-	42	834	42	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		195	-0-	195	1029	195	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		103	-0-	103	1132	103	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		124	-0-	124	1256	124	3			N	-0-					-0-
07	14B DENY		113	-0-	113	1369	113	3			N	-0-					-0-
08	14B DENY		113	-0-	113	1482	113	3			N	-0-					-0-
09	14B DENY		85	-0-	85	1567	85	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		46	-0-	46	1613	46	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1613					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1613					N	NO RPT					-0-

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

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
PATNO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 643327
NAHURSKI WELL #: 4045 RRCID -> 111428 COMPL. DATE 06/07/1984 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5094 - 5899

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	93	-0-	93	954	93	3			N	-0-			-0-
02	14B	DENY	72	-0-	72	1026	72	3			N	-0-			-0-
03	14B	DENY	42	-0-	42	1068	42	3			N	-0-			-0-
04	14B	DENY	195	-0-	195	1263	195	3			N	-0-			-0-
05	14B	DENY	103	-0-	103	1366	103	3			N	-0-			-0-
06	14B	DENY	124	-0-	124	1490	124	3			N	-0-			-0-
07	14B	DENY	113	-0-	113	1603	113	3			N	-0-			-0-
08	14B	DENY	113	-0-	113	1716	113	3			N	-0-			-0-
09	14B	DENY	85	-0-	85	1801	85	3			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	46	-0-	46	1847	46	3			N	-0-			-0-
11	14B	DENY	41	-0-	41	1888	41	3			N	-0-			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1888					N	NO RPT			-0-

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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	93	-0-	93	954	93	3			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	72	-0-	72	1026	72	3			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	42	-0-	42	1068	42	3			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	195	-0-	195	1263	195	3			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	103	-0-	103	1366	103	3			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	124	-0-	124	1490	124	3			N	-0-			-0-
07	14B	DENY	114	-0-	114	1604	114	3			N	-0-			-0-
08	14B	DENY	114	-0-	114	1718	114	3			N	-0-			-0-
09	14B	DENY	87	-0-	87	1805	87	3			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	47	-0-	47	1852	47	3			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	43	-0-	43	1895	43	3			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1895					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,034 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-			-0-
02	56	N	39	-0-	-17	-0-	39	2			N	-0-			-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-			-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			-0-
08	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-			-0-
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-			-0-
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-			-0-
11	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-			-0-
12	93	N	29	-0-	-64	-0-	29	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 742 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 #: 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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	112	N	-0-	-0-	-112	-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	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
10	248	N	181	-0-	-67	-0-	181	2			N	-0-					-0-
11	240	N	194	-0-	-46	-0-	194	2			N	-0-					-0-
*12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,964 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 #: 2 RRCID -> 094528 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5675 - 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	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
09	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
11	120	N	73	-0-	-47	-0-	73	2			N	-0-					-0-
12	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	682	N	440	-0-	-242	-0-	440	2			N	-0-					-0-
02	504	N	352	-0-	-152	-0-	352	2			N	-0-					-0-
03	744	N	315	-0-	-429	-0-	315	2			N	-0-					-0-
04	420	N	334	-0-	-86	-0-	334	2			N	-0-					-0-
05	403	N	332	-0-	-71	-0-	332	2			N	-0-					-0-
06	300	N	196	-0-	-104	-0-	196	2			N	-0-					-0-
07	341	N	288	-0-	-53	-0-	288	2			N	-0-					-0-
08	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	2			N	-0-					-0-
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
10	279	N	219	-0-	-60	-0-	219	2			N	-0-					-0-
11	300	N	221	-0-	-79	-0-	221	2			N	-0-					-0-
12	341	N	259	-0-	-82	-0-	259	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,595 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	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
02	308	N	193	-0-	-115	-0-	193	2			N	-0-					-0-
03	496	N	175	-0-	-321	-0-	175	2			N	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
08	434	N	226	-0-	-208	-0-	226	2			N	-0-					-0-
09	270	N	191	-0-	-79	-0-	191	2			N	-0-					-0-
10	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	2			N	-0-					-0-
11	210	N	124	-0-	-86	-0-	124	2			N	-0-					-0-
*12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,030 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 #: 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	1674	N	494	-0-	-1180	-0-	494	2			N	-0-					-0-
02	896	N	726	-0-	-170	-0-	726	2			N	-0-					-0-
03	899	N	778	-0-	-121	-0-	778	2			N	-0-					-0-
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
05	806	N	592	-0-	-214	-0-	592	2			N	-0-					-0-
06	750	N	519	-0-	-231	-0-	519	2			N	-0-					-0-
07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
09	510	N	453	-0-	-57	-0-	453	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	616	-0-	-407	-0-	616	2			N	-0-					-0-
11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
12	465	N	346	-0-	-119	-0-	346	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
03	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
05	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
06	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
07	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
08	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
09	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
10	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
11	690	N	681	-0-	-9	-0-	681	2			N	-0-					-0-
*12	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,516 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	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
03	372	N	287	-0-	-85	-0-	287	2			N	-0-					-0-
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
07	403	N	287	-0-	-116	-0-	287	2			N	-0-					-0-
08	403	N	322	-0-	-81	-0-	322	2			N	-0-					-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
*12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,474 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 #: 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	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	2			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-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	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-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: 259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 23 WELL #: 3 RRCID -> 098817 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 6117 PERF. 5523 - 5627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	7	-0-	-49	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
*12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,499 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 #: 1 RRCID -> 098818 COMPL. DATE 03/28/1982 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5532 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 29 WELL #: 1 RRCID -> 098819 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5464 - 5557

	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	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
09	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
*12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORENCE 88 WELL #: 1 RRCID -> 098820 COMPL. DATE 01/09/1982 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5506 - 5704

	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	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
09	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
10	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
11	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
*12	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TUG HILL OPERATING, LLC //CONT.// 872571
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-

FLORENCE 29 WELL #: 2 RRCID -> 099092 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 5854 PERF. 5459 - 5569

01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
05	186	N	111	-0-	-75	-0-	111	2			N	-0-					-0-
06	180	N	69	-0-	-111	-0-	69	2			N	-0-					-0-
07	217	N	103	-0-	-114	-0-	103	2			N	-0-					-0-
08	124	N	19	-0-	-105	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
10	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
12	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORENCE 31 WELL #: 2 RRCID -> 099485 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5445 - 5529

01	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	140	N	91	-0-	-49	-0-	91	2			N	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
06	120	N	66	-0-	-54	-0-	66	2			N	-0-					-0-
07	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-					-0-
08	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
11	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	2			N	-0-					-0-
12	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,180 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 #: 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	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 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	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
04	690	N	558	-0-	-132	-0-	558	2			N	-0-					-0-
05	682	N	638	-0-	-44	-0-	638	2			N	-0-					-0-
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
07	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
08	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
09	780	N	300	-0-	-480	-0-	300	2			N	-0-					-0-
10	775	N	243	-0-	-532	-0-	243	2			N	-0-					-0-
11	840	N	836	-0-	-4	-0-	836	2			N	-0-					-0-
*12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,538 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	403	N	306	-0-	-97	-0-	306	2			N	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
10	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
11	630	N	360	-0-	-270	-0-	360	2			N	-0-					-0-
12	527	N	428	-0-	-99	-0-	428	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,700 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 #: 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	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
10	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
11	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
*12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
*12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,551 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	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
06	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	2			N	-0-					-0-
07	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	124	N	36	-0-	-88	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
*12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-

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

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TUG HILL OPERATING, LLC //CONT.// 872571
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	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
05	434	N	321	-0-	-113	-0-	321	2			N	-0-					-0-
06	480	N	310	-0-	-170	-0-	310	2			N	-0-					-0-
07	372	N	54	-0-	-318	-0-	54	2			N	-0-					-0-
08	310	N	19	-0-	-291	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	2			N	-0-					-0-
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
*12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
06	360	N	301	-0-	-59	-0-	301	2			N	-0-					-0-
07	372	N	267	-0-	-105	-0-	267	2			N	-0-					-0-
08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
11	360	N	335	-0-	-25	-0-	335	2			N	-0-					-0-
12	372	N	315	-0-	-57	-0-	315	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,713 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	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
02	196	N	130	-0-	-66	-0-	130	2			N	-0-					-0-
03	186	N	112	-0-	-74	-0-	112	2			N	-0-					-0-
04	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	2			N	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
11	240	N	148	-0-	-92	-0-	148	2			N	-0-					-0-
12	341	N	198	-0-	-143	-0-	198	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,387 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 #: 4 RRCID -> 100669 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5549 - 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	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	178	2	113	9	N	103					103
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	342	2	154	9	N	140					243
08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	719	2	72	9	N	65	157	1			151
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	299	2	43	9	N	39					190
10	372	N	214	-0-	-158	-0-	192	2	22	9	N	20					210
11	360	N	311	-0-	-49	-0-	275	2	36	9	N	33	153	1			90
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					90

TOTAL GAS PROD: 2,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 400

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	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	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	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					7

TOTAL GAS PROD: 9 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		105	-0-	105	105	105	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		305	-0-	305	410	305	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		308	-0-	308	718	308	2			N	-0-					-0-
11	1152	X	434	-0-	-718	-0-	434	2			N	-0-					-0-
*12	168	X	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,711 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 #: 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	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	2			N	-0-					-0-
02	280	N	202	-0-	-78	-0-	202	2			N	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
04	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	2			N	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	355	-0-	-755	-0-	355	2			N	-0-					-0-
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
11	390	N	292	-0-	-98	-0-	292	2			N	-0-					-0-
12	372	N	130	-0-	-242	-0-	130	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,309 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	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
04	270	N	182	-0-	-88	-0-	182	2			N	-0-					-0-
05	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	2			N	-0-					-0-
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
08	217	N	151	-0-	-66	-0-	151	2			N	-0-					-0-
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
10	248	N	110	-0-	-138	-0-	110	2			N	-0-					-0-
11	150	N	92	-0-	-58	-0-	92	2			N	-0-					-0-
12	248	N	113	-0-	-135	-0-	113	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
04	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	2			N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
06	180	N	107	-0-	-73	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
10	310	N	211	-0-	-99	-0-	211	2			N	-0-					-0-
11	240	N	90	-0-	-150	-0-	90	2			N	-0-					-0-
12	248	N	6	-0-	-242	-0-	6	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,056 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 #: 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	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
06	420	N	393	-0-	-27	-0-	393	2			N	-0-					-0-
07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
10	806	N	415	-0-	-391	-0-	415	2			N	-0-					-0-
11	570	N	288	-0-	-282	-0-	288	2			N	-0-					-0-
12	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,598 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	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
02	140	N	132	-0-	-8	-0-	132	2			N	-0-					-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
07	155	N	69	-0-	-86	-0-	69	2			N	-0-					-0-
08	155	N	79	-0-	-76	-0-	79	2			N	-0-					-0-
09	150	N	1	-0-	-149	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
*12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-					-0-
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
09	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-					-0-
10	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-					-0-
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
*12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,414 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 #: 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	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
02	140	N	15	-0-	-125	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	124	N	9	-0-	-115	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	150	N	14	-0-	-136	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
09	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	2			N	-0-					-0-
10	217	N	52	-0-	-165	-0-	52	2			N	-0-					-0-
11	150	N	45	-0-	-105	-0-	45	2			N	-0-					-0-
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,077 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	217	N	133	-0-	-84	-0-	133	2			N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					-0-
07	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	2			N	-0-					-0-
08	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	2			N	-0-					-0-
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
11	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	2			N	-0-					-0-
12	217	N	136	-0-	-81	-0-	136	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
07	403	N	359	-0-	-44	-0-	359	2			N	-0-					-0-
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
11	450	N	315	-0-	-135	-0-	315	2			N	-0-					-0-
12	434	N	388	-0-	-46	-0-	388	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TUG HILL OPERATING, LLC //CONT.// 872571
POWELL 1 WELL #: 2 RRCID -> 102930 COMPL. DATE 10/09/1982 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5711 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

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

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

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	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
11	120 N	30	-0-	-90	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,770 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 #: 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	527	N	176	-0-	-351	-0-	176	2			N	-0-					-0-
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
03	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	329	-0-	-725	-0-	329	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	348	-0-	-702	-0-	348	2			N	-0-					-0-
07	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
08	341	N	281	-0-	-60	-0-	281	2			N	-0-					-0-
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
10	992	N	620	-0-	-372	-0-	620	2			N	-0-					-0-
11	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	2			N	-0-					-0-
12	434	N	153	-0-	-281	-0-	153	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,559 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	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
11	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	2			N	-0-					-0-
12	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-					-0-

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

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-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TUG HILL OPERATING, LLC //CONT.// 872571
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	69	-0-	-86	-0-	69	2		N	-0-			-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-			-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2		N	-0-			-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	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	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			-0-
11	150	N	84	-0-	-66	-0-	84	2		N	-0-			-0-
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,302 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	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2		N	-0-			-0-
02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2		N	-0-			-0-
03	837	N	627	-0-	-210	-0-	627	2		N	-0-			-0-
04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2		N	-0-			-0-
05	837	N	814	-0-	-23	-0-	814	2		N	-0-			-0-
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2		N	-0-			-0-
07	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2		N	-0-			-0-
08	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2		N	-0-			-0-
09	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2		N	-0-			-0-
10	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2		N	-0-			-0-
11	810	N	693	-0-	-117	-0-	693	2		N	-0-			-0-
12	837	N	439	-0-	-398	-0-	439	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-			-0-
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-			-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			-0-
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		N	-0-			-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-			-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-			-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	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	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-			-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-			-0-
*12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,642 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 #: 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	279	N	226	-0-	-53	-0-	226	2		N	-0-			-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-			-0-
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-			-0-
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2		N	-0-			-0-
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		N	-0-			-0-
06	300	N	255	-0-	-45	-0-	255	2		N	-0-			-0-
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2		N	-0-			-0-
08	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	2		N	-0-			-0-
09	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2		N	-0-			-0-
10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2		N	-0-			-0-
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2		N	-0-			-0-
12	775	N	339	-0-	-436	-0-	339	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,576 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	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	2		N	-0-			-0-
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-			-0-
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2		N	-0-			-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-			-0-
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2		N	-0-			-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2		N	-0-			-0-
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2		N	-0-			-0-
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2		N	-0-			-0-
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2		N	-0-			-0-
10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2		N	-0-			-0-
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2		N	-0-			-0-
*12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2		N	-0-			-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			-0-
11	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	2		N	-0-			-0-
12	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TUG HILL OPERATING, LLC //CONT.// 872571
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	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
*12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 598 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	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
06	300	N	264	-0-	-36	-0-	264	2			N	-0-					-0-
07	310	N	104	-0-	-206	-0-	104	2			N	-0-					-0-
08	310	N	169	-0-	-141	-0-	169	2			N	-0-					-0-
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	2			N	-0-					-0-
12	341	N	201	-0-	-140	-0-	201	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
02	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
03	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
04	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
05	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
06	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
07	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
08	961	N	471	-0-	-490	-0-	471	2			N	-0-					-0-
09	930	N	340	-0-	-590	-0-	340	2			N	-0-					-0-
10	961	N	187	-0-	-774	-0-	187	2			N	-0-					-0-
11	450	N	141	-0-	-309	-0-	141	2			N	-0-					-0-
12	341	N	168	-0-	-173	-0-	168	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,111 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 #: 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	248	N	151	-0-	-97	-0-	151	2			N	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
05	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	2			N	-0-					-0-
06	240	N	136	-0-	-104	-0-	136	2			N	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
10	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	2			N	-0-					-0-
11	240	N	159	-0-	-81	-0-	159	2			N	-0-					-0-
*12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,158 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	651	N	627	-0-	-24	-0-	627	2			N	-0-					-0-
02	672	N	294	-0-	-378	-0-	294	2			N	-0-					-0-
03	527	N	342	-0-	-185	-0-	342	2			N	-0-					-0-
04	600	N	348	-0-	-252	-0-	348	2			N	-0-					-0-
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
07	372	N	62	-0-	-310	-0-	62	2			N	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	540	N	-0-	-0-	-540	-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	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	217	N	139	-0-	-78	-0-	139	2			N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
09	330	N	243	-0-	-87	-0-	243	2			N	-0-					-0-
10	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	2			N	-0-					-0-
11	300	N	42	-0-	-258	-0-	42	2			N	-0-					-0-
12	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,482 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 #: 5 RRCID -> 129054 COMPL. DATE 11/10/1988 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5640 - 5767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-			-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			-0-
07	155	N	63	-0-	-92	-0-	63	2		N	-0-			-0-
08	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2		N	-0-			-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			-0-
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			-0-
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2		N	-0-			-0-
12	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,350 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. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-			-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			-0-
03	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	2		N	-0-			-0-
04	180	N	53	-0-	-127	-0-	53	2		N	-0-			-0-
05	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	2		N	-0-			-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-			-0-
08	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2		N	-0-			-0-
09	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	2		N	-0-			-0-
10	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2		N	-0-			-0-
11	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	2		N	-0-			-0-
*12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORENCE 23 WELL #: 5 RRCID -> 160223 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5476 - 5568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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-			-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-			-0-
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-			-0-
04	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	2		N	-0-			-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-			-0-
06	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	2		N	-0-			-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-			-0-
08	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2		N	-0-			-0-
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-			-0-
10	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	2		N	-0-			-0-
11	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	2		N	-0-			-0-
12	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,787 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 #: 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	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
02	140	N	57	-0-	-83	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-
04	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	2			N	-0-					-0-
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
08	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	2			N	-0-					-0-
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
10	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	2			N	-0-					-0-
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
12	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,607 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	279	N	9	-0-	-270	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	84	N	62	-0-	-22	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	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	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	248	N	161	-0-	-87	-0-	161	2			N	-0-					-0-
02	224	N	188	-0-	-36	-0-	188	2			N	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
*12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,917 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 #: 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	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
06	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
08	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
09	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
10	279	N	182	-0-	-97	-0-	182	2			N	-0-					-0-
11	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
*12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,811 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	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					-0-
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
11	150	N	96	-0-	-54	-0-	96	2			N	-0-					-0-
12	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	2			N	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
03	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	2			N	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
11	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
*12	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,230 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 #: 5 RRCID -> 170567 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 5574 - 5716

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	31	N	31	-0-	-0-	-0-		31	2		N	-0-					-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-		26	2		N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-		27	2		N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-		29	2		N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-		23	2		N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-		15	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	31	N	31	-0-	-0-	-0-		31	2		N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-		34	2		N	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-		18	2		N	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-		21	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON, UPPER) 71285 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
THOMSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 131725 COMPL. DATE 06/17/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4920 - 4982

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	898	N	898	-0-	-0- B	-0-		48	1	850 3	N	-0-					-0-
02	896	N	884	-0-	-12 B	-0-		71	1	813 3	N	-0-					-0-
03	992	N	963	-0-	-29 B	-0-		77	1	886 3	N	-0-					-0-
04	940	N	940	-0-	-0- B	-0-		74	1	866 3	N	-0-					-0-
05	992	N	975	-0-	-17 B	-0-		69	1	906 3	N	-0-					-0-
06	944	N	944	-0-	-0- B	-0-		64	1	880 3	N	-0-					-0-
07	975	N	975	-0-	-0- B	-0-		74	1	901 3	N	-0-					-0-
08	961	N	959	-0-	-2 B	-0-		73	1	886 3	N	-0-					-0-
09	930	N	676	-0-	-254 B	-0-		48	1	628 3	N	-0-					-0-
10	961	N	950	-0-	-11 B	-0-		42	1	908 3	N	-0-					-0-
11	933	N	933	-0-	-0- B	-0-		59	1	874 3	N	-0-					-0-
*12	973	N	973	-0-	-0- B	-0-		77	1	896 3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONE STAR OIL & GAS 507244
"TXO" WELL #: 1 RRCID -> 212768 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5446 - 5468

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	372	N	367	-0-	-5 B	-5858		367	3		N	-0-					-0-
02	336	N	349	-0-	13 B	-5845		349	3		N	-0-					-0-
03	434	N	226	-0-	-208 B	-5845		226	3		N	-0-					-0-
04	360	N	456	-0-	96 B	-5749		456	3		N	-0-					-0-
05	372	N	441	-0-	69 B	-5680		441	3		N	-0-					-0-
06	210	N	411	-0-	201 B	-5479		411	3		N	-0-					-0-
07	465	N	412	-0-	-53 B	-5479		412	3		N	-0-					-0-
08	434	N	389	-0-	-45 B	-5479		389	3		N	-0-					-0-
09	420	N	380	-0-	-40 B	-5479		380	3		N	-0-					-0-
10	403	N	375	-0-	-28 B	-5479		375	3		N	-0-					-0-
11	390	N	348	-0-	-42 B	-5479		348	3		N	-0-					-0-
12	403	N	342	-0-	-61 B	-5479		342	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON, UPPER) //CONT.// 71285 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
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	279	N	140	-0-	-139 B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
02	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
03	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
05	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	364	2			N	-0-					-0-
06	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
07	372	N	371	-0-	-1 B	-0-	371	2			N	-0-					-0-
08	372	N	194	-0-	-178 B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
09	330	N	225	-0-	-105 B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
10	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	458	2			N	-0-					-0-
11	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	2			N	-0-					-0-
*12	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	62	N	33	-0-	-29 B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13 B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
10	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
11	60	N	53	-0-	-7 B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
12	62	N	24	-0-	-38 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-

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

PHYLLIS SONORA (CANYON, UPPER) //CONT.// 71285 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
TUG HILL OPERATING, LLC //CONT.// 872571
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	682	N	731	-0-	49 B	-1057	731	2			N	-0-					-0-
02	588	N	646	-0-	58 B	-999	646	2			N	-0-					-0-
03	620	N	521	-0-	-99 B	-999	521	2			N	-0-					-0-
04	720	N	589	-0-	-131 B	-999	589	2			N	-0-					-0-
05	713	N	665	-0-	-48 B	-999	665	2			N	-0-					-0-
06	510	N	706	-0-	196 B	-803	706	2			N	-0-					-0-
07	620	N	689	-0-	69 B	-734	689	2			N	-0-					-0-
08	651	N	784	-0-	133 B	-601	784	2			N	-0-					-0-
09	720	N	685	-0-	-35 B	-601	685	2			N	-0-					-0-
10	682	N	566	-0-	-116 B	-601	566	2			N	-0-					-0-
11	750	N	436	-0-	-314 B	-601	436	2			N	-0-					-0-
12	713	N	412	-0-	-301 B	-601	412	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,430 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

		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			246	-0-	246	246	238	2	8	9	Y	7	57	1	5	8	14
02		471	N	225	-0-	-246	-0-	221	2	4	9	Y	4					18
03		193	N	193	-0-	-0-	-0-	189	2	4	9	Y	4					22
04		240	N	155	-0-	-85	-0-	152	2	3	9	Y	3					25
05		306	N	306	-0-	-0-	-0-	303	2	3	9	Y	3					28
06		270	N	270	-0-	-0-	-0-	264	2	6	9	Y	5					33
07	DLQ G-10			244	-0-	244	244	240	2	4	9	Y	4					37
08	DLQ G-10			210	-0-	210	454	210	2			Y	-0-					37
09	DLQ G-10			248	-0-	248	702	247	2	1	9	Y	1					38
10	DLQ G-10			210	-0-	210	912	207	2	3	9	Y	3					41
11		1218	N	306	-0-	-912	-0-	300	2	6	9	Y	5	2	8			44
12		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 2,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

BEAN, JOE F. WELL #: 1 A RRCID -> 079792 COMPL. DATE 09/01/1978 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 6466 - 6589

		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	17	17	2			Y	-0-	6	1			-0-
02		31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
03		12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
04		46	N	46	-0-	-0-	-0-	45	2	1	9	Y	1					1
05		31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					1
06		12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					1
07	DLQ G-10			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	DLQ G-10			33	-0-	33	33	33	2			Y	-0-					1
09	DLQ G-10			15	-0-	15	48	15	2			Y	-0-					1
10	DLQ G-10			8	-0-	8	56	8	2			Y	-0-					1
11		70	N	14	-0-	-56	-0-	14	2			Y	-0-					1
12		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 187 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PIKES PEAK DRAW (CANYON) //CONT.// 71480 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEAN & BEAN INC. //CONT.// 059966
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		9	-0-	9	9	9	2			Y	-0-	3	1			-0-
02	17	N	8	-0-	-9	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		10	-0-	10	10	10	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		11	-0-	11	21	11	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		10	-0-	10	31	10	2			Y	-0-					-0-
11	55	N	24	-0-	-31	-0-	6	2	18	9	Y	16	16	8			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 117 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	DLQ G-10		125	-0-	125	125	124	2	1	9	Y	1	32	1			8
02	227	N	102	-0-	-125	-0-	100	2	2	9	Y	2					10
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	68	2	2	9	Y	2					12
04	120	N	25	-0-	-95	-0-	24	2	1	9	Y	1					13
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	152	2	1	9	Y	1					14
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	123	2	2	9	Y	2					16
07	DLQ G-10		114	-0-	114	114	112	2	2	9	Y	2					18
08	DLQ G-10		115	-0-	115	229	115	2			Y	-0-					18
09	DLQ G-10		125	-0-	125	354	124	2	1	9	Y	1					19
10	DLQ G-10		90	-0-	90	444	89	2	1	9	Y	1					20
11	569	N	125	-0-	-444	-0-	123	2	2	9	Y	2					22
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 1,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	DLQ G-10		373	-0-	373	18871	370	2	3	9	Y	3	76	1			20
02	2500	N	331	-0-	-2169	16702	325	2	6	9	Y	5					25
03	3100	N	287	-0-	-2813	13889	280	2	7	9	Y	6					31
04	14027	X	138	-0-	-13889	-0-	135	2	3	9	Y	3					34
05	291	X	291	-0-	-0-	-0-	289	2	2	9	Y	2					36
06	260	X	260	-0-	-0-	-0-	254	2	6	9	Y	5					41
07	DLQ G-10		293	-0-	293	293	289	2	4	9	Y	4					45
08	DLQ G-10		331	-0-	331	624	331	2			Y	-0-					45
09	DLQ G-10		291	-0-	291	915	290	2	1	9	Y	1					46
10	DLQ G-10		180	-0-	180	1095	177	2	3	9	Y	3					49
11	1437	N	342	-0-	-1095	-0-	338	2	4	9	Y	4					53
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 3,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

PIKES PEAK DRAW (CANYON) //CONT.// 71480 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEAN & BEAN INC. //CONT.// 059966
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		96	-0-	96	96	90	2	6	9	Y	5	90	1			1
02	197	N	101	-0-	-96	-0-	98	2	3	9	Y	3					4
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	90	2	3	9	Y	3					7
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	100	2	3	9	Y	3					10
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	108	2	2	9	Y	2					12
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	90	2	1	9	Y	1					13
07	DLQ G-10		138	-0-	138	138	137	2	1	9	Y	1					14
08	DLQ G-10		114	-0-	114	252	114	2			Y	-0-					14
09	DLQ G-10		118	-0-	118	370	118	2			Y	-0-					14
10	DLQ G-10		78	-0-	78	448	77	2	1	9	Y	1					15
11	622	N	174	-0-	-448	-0-	170	2	4	9	Y	4					19
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 1,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	DLQ G-10		115	-0-	115	115	108	2	7	9	Y	6	121	1			1
02	247	N	132	-0-	-115	-0-	126	2	6	9	Y	5					6
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	86	2	3	9	Y	3					9
04	120	N	97	-0-	-23	-0-	94	2	3	9	Y	3					12
05	155	N	131	-0-	-24	-0-	128	2	3	9	Y	3					15
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	160	2	2	9	Y	2					17
07	DLQ G-10		160	-0-	160	160	158	2	2	9	Y	2					19
08	DLQ G-10		147	-0-	147	307	147	2			Y	-0-					19
09	DLQ G-10		144	-0-	144	451	144	2			Y	-0-					19
10	DLQ G-10		128	-0-	128	579	126	2	2	9	Y	2					21
11	807	N	228	-0-	-579	-0-	221	2	7	9	Y	6					27
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 1,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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	DLQ G-10		103	-0-	103	6433	97	2	6	9	Y	5	98	1			1
02	2500	N	123	-0-	-2377	4056	119	2	4	9	Y	4					5
03	3100	N	92	-0-	-3008	1048	89	2	3	9	Y	3					8
04	1097	X	49	-0-	-1048	-0-	48	2	1	9	Y	1					9
05	167	X	167	-0-	-0-	-0-	163	2	4	9	Y	4					13
06	150	X	150	-0-	-0-	-0-	148	2	2	9	Y	2					15
07	DLQ G-10		141	-0-	141	141	139	2	2	9	Y	2					17
08	DLQ G-10		122	-0-	122	263	122	2			Y	-0-					17
09	DLQ G-10		112	-0-	112	375	112	2			Y	-0-					17
10	DLQ G-10		113	-0-	113	488	112	2	1	9	Y	1					18
11	651	N	163	-0-	-488	-0-	159	2	4	9	Y	4					22
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 1,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

PIKES PEAK DRAW (CANYON) //CONT.// 71480 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEAN & BEAN INC. //CONT.// 059966
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	DLQ G-10		68	-0-	68	4546	65	2	3	9	Y	3	63	1			1
02	2500	N	80	-0-	-2420	2126	77	2	3	9	Y	3					4
03	2176	N	50	-0-	-2126	-0-	49	2	1	9	Y	1					5
04	86	X	86	-0-	-0-	-0-	84	2	2	9	Y	2					7
05	88	X	88	-0-	-0-	-0-	86	2	2	9	Y	2					9
06	94	X	94	-0-	-0-	-0-	93	2	1	9	Y	1					10
07	DLQ G-10		104	-0-	104	104	103	2	1	9	Y	1					11
08	DLQ G-10		110	-0-	110	214	110	2			Y	-0-					11
09	DLQ G-10		84	-0-	84	298	84	2			Y	-0-					11
10	DLQ G-10		43	-0-	43	341	42	2	1	9	Y	1					12
11	434	N	93	-0-	-341	-0-	91	2	2	9	Y	2					14
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 900 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			Y	-0-					-0-
02	504	N	435	-0-	-69	-0-	435	3			Y	-0-					-0-
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			Y	-0-					-0-
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			Y	-0-					-0-
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-					-0-
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		540	-0-	540	540	540	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		531	-0-	531	1071	531	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		483	-0-	483	1554	483	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		521	-0-	521	2075	521	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		494	-0-	494	2569	494	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2569					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN WELL #: 1 RRCID -> 145843 COMPL. DATE 06/20/1985 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7268 - 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	691	N	691	-0-	-0-	-0-	690	3	1	9	N	1					209
02	616	N	419	-0-	-197	-0-	416	3	3	9	N	3					212
03	806	N	660	-0-	-146	-0-	659	3	1	9	N	1					213
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	799	3	1	9	N	1					214
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	575	3	1	9	N	1					215
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					215
07	837	N	710	-0-	-127	-0-	710	3			N	-0-					215
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	755	3	1	9	N	1					216
09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	677	3	1	9	N	1					217
10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					217
*11	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					217
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					217

TOTAL GAS PROD: 7,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

PIKES PEAK DRAW (ELLENBURGER) //CONT.// 71480 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO 855610
SHANNON 46 WELL #: 1 RRCID -> 183588 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7011 - 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	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					90
02	840	N	820	-0-	-20	-0-	820	2			N	-0-					90
03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					90
04	870	N	738	-0-	-132	-0-	738	2			N	-0-					90
05	899	N	497	-0-	-402	-0-	497	2			N	-0-					90
06	870	N	710	-0-	-160	-0-	710	2			N	-0-					90
07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					90
08	496	N	368	-0-	-128	-0-	368	2			N	-0-					90
09	720	N	603	-0-	-117	-0-	603	2			N	-0-					90
10	899	N	880	-0-	-19	-0-	880	2			N	-0-					90
11	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					90
*12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 8,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
02	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
03	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	754	-0-	-416	-0-	754	3			N	-0-					-0-
05	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
10	868	N	736	-0-	-132	-0-	736	3			N	-0-					-0-
11	630	N	615	-0-	-15	-0-	615	3			N	-0-					-0-
*12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,356 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	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					135
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					135
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					135
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
08	62	N	-0-	-0-	-62	-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: 172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PONY CREEK (ELLENBURGER) //CONT.// 72280 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
J V A OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 427911
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	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 329 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

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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

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-	-0-					N	NO RPT					19
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-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. 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	12028	X	11073	-0-	-955	-0-	803	1	10256	2	N	13					45
							14	9									
02	10636	X	10636	-0-	-0-	-0-	912	1	9721	2	N	3					48
							3	9									
03	11656	X	10711	-0-	-945	-0-	727	1	9971	2	N	12	3	1			57
							13	9									
04	11280	X	10153	-0-	-1127	-0-	675	1	9420	2	N	53					110
							58	9									
05	11780	X	11458	-0-	-322	-0-	750	1	10688	2	N	18					128
							20	9									
06	11400	X	9265	-0-	-2135	-0-	608	1	8627	2	N	27					155
							30	9									
07	11780	X	10271	-0-	-1509	-0-	673	1	9578	2	N	18					173
							20	9									
08	11470	X	10149	-0-	-1321	-0-	701	1	9441	2	N	6	2	1			177
							7	9									
09	11100	X	9502	-0-	-1598	-0-	657	1	8834	2	N	10					187
							11	9									
10	11470	X	10493	-0-	-977	-0-	692	1	9801	2	N	-0-	1	1			186
11	9969	X	9969	-0-	-0-	-0-	689	1	9280	2	N	-0-					186
12	10261	X	9848	-0-	-413	-0-	699	1	9149	2	N	-0-	1	1			185

TOTAL GAS PROD: 123,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

POULTER 38 WELL #: 2 RRCID -> 210676 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10622 - 11034

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	5332	X	4768	-0-	-564	-0-	342	1	4365	2	N	55					103
							61	9									
02	4620	X	3562	-0-	-1058	-0-	296	1	3153	2	N	103					206
							113	9									
03	5115	X	4018	-0-	-1097	-0-	272	1	3731	2	N	14	103	1			117
							15	9									
04	4890	X	3648	-0-	-1242	-0-	239	1	3337	2	N	65					182
							72	9									
05	5053	X	4163	-0-	-890	-0-	271	1	3859	2	N	30	65	1			147
							33	9									
06	4620	X	3931	-0-	-689	-0-	257	1	3652	2	N	20					167
							22	9									
07	4030	X	3933	-0-	-97	-0-	257	1	3651	2	N	23					190
							25	9									
08	4154	X	3471	-0-	-683	-0-	239	1	3223	2	N	8	172	1			26
							9	9									
09	4020	X	3394	-0-	-626	-0-	234	1	3142	2	N	16					42
							18	9									
10	4154	X	3224	-0-	-930	-0-	212	1	3005	2	N	6					48
							7	9									
11	3930	X	1414	-0-	-2516	-0-	96	1	1288	2	N	27					75
							30	9									
12	3937	X	1028	-0-	-2909	-0-	71	1	933	2	N	22	20	1			77
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 40,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 389

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

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	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	91	1	1162	2	N	6	15	1			37
							7	9									
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	99	1	1058	2	N	2					39
							2	9									
03	1333	N	1162	-0-	-171	-0-	79	1	1083	2	N	-0-	1	1			38
04	1230	N	761	-0-	-469	-0-	51	1	709	2	N	1					39
							1	9									
05	1271	N	741	-0-	-530	-0-	48	1	687	2	N	5	9	1			35
							6	9									
06	1110	N	735	-0-	-375	-0-	48	1	684	2	N	3					38
							3	9									
07	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	74	1	1046	2	N	-0-					38
08	744	N	643	-0-	-101	-0-	44	1	596	2	N	3	6	1			35
							3	9									
09	750	N	594	-0-	-156	-0-	41	1	551	2	N	2					37
							2	9									
10	1116	N	578	-0-	-538	-0-	38	1	540	2	N	-0-	4	1			33
11	719	N	719	-0-	-0-	-0-	50	1	669	2	N	-0-					33
*12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	49	1	633	2	N	-0-	3	1			30

TOTAL GAS PROD: 10,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

POULTER 35 WELL #: 3 RRCID -> 211213 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 10634 PERF.10054 - 10424

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	2449	X	2183	-0-	-266	-0-	158	1	2014	2	N	10	16	1			97
							11	9									
02	2072	X	1943	-0-	-129	-0-	166	1	1768	2	N	8					105
							9	9									
03	2294	X	2001	-0-	-293	-0-	136	1	1865	2	N	-0-					105
04	2130	X	2040	-0-	-90	-0-	136	1	1903	2	N	1					106
							1	9									
05	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	4	2	1			108
06	2100	X	2014	-0-	-86	-0-	132	1	1876	2	N	5					113
							6	9									
07	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	146	1	2070	2	N	2					115
							2	9									
08	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	163	1	2190	2	N	1	1	1			115
							1	9									
09	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	145	1	1956	2	N	2					117
							2	9									
10	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	149	1	2109	2	N	-0-	1	1			116
11	2280	X	2055	-0-	-225	-0-	142	1	1913	2	N	-0-					116
12	2356	X	2087	-0-	-269	-0-	148	1	1939	2	N	-0-	1	1			115

TOTAL GAS PROD: 23,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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. (I) GAS LIFT(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-	45	1	580	2	N	3	2	1			31
							3	9									
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	55	1	583	2	N	1					32
							1	9									
03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	74	1	1017	2	N	2					34
							2	9									
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	55	1	773	2	N	10					44
							11	9									
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	48	1	679	2	N	2	3	1			43
							2	9									
06	1050	N	540	-0-	-510	-0-	35	1	502	2	N	3					46
							3	9									
07	868	N	828	-0-	-40	-0-	54	1	773	2	N	1					47
							1	9									
08	744	N	704	-0-	-40	-0-	49	1	653	2	N	2	4	1			45
							2	9									
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	45	1	605	2	N	2					47
							2	9									
10	837	N	707	-0-	-130	-0-	47	1	659	2	N	1	4	1			44
							1	9									
11	690	N	676	-0-	-14	-0-	47	1	628	2	N	1					45
							1	9									
*12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	51	1	668	2	N	1	3	1			43
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

POULTER 35 WELL #: 4 RRCID -> 212126 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10106 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	82	-0-	-42	-0-	5	1	70	2	N	6	12	1			37
							7	9									
02	140	N	72	-0-	-68	-0-	6	1	64	2	N	2					39
							2	9									
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	15	1	203	2	N	-0-					39
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	97	2	N	1					40
							1	9									
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	6	1	79	2	N	4	8	1			36
							4	9									
06	210	N	103	-0-	-107	-0-	7	1	93	2	N	3					39
							3	9									
07	124	N	47	-0-	-77	-0-	3	1	44	2	N	-0-					39
08	93	N	62	-0-	-31	-0-	4	1	55	2	N	3	6	1			36
							3	9									
09	90	N	60	-0-	-30	-0-	4	1	54	2	N	2					38
							2	9									
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	N	-0-	4	1			34
11	60	N	35	-0-	-25	-0-	2	1	33	2	N	-0-					34
12	62	N	39	-0-	-23	-0-	3	1	36	2	N	-0-	2	1			32

TOTAL GAS PROD: 975 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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

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	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	364	1	4653	2	N	7					90
							8	9									
02	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	469	1	4997	2	N	-0-					90
03	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	303	1	4153	2	N	-0-					90
04	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	357	1	4988	2	N	17					107
							19	9									
05	6045	X	6002	-0-	-43	-0-	393	1	5609	2	N	-0-					107
06	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	390	1	5527	2	N	-0-					107
07	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	398	1	5670	2	N	-0-					107
08	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	432	1	5810	2	N	-0-					107
09	5910	X	5602	-0-	-308	-0-	387	1	5201	2	N	13					120
							14	9									
10	6107	X	6021	-0-	-86	-0-	397	1	5624	2	N	-0-					120
11	6030	X	5591	-0-	-439	-0-	386	1	5205	2	N	-0-					120
12	6231	X	5790	-0-	-441	-0-	411	1	5379	2	N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 67,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

POULTER 34 WELL #: 1 RRCID -> 217751 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 9492 - 10050

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	12772	X	11645	-0-	-1127	-0-	843	1	10777	2	N	23	13	1			62
							25	9									
02	11032	X	10796	-0-	-236	-0-	925	1	9864	2	N	6					68
							7	9									
03	12214	X	11118	-0-	-1096	-0-	755	1	10363	2	N	-0-	1	1			67
04	11550	X	11353	-0-	-197	-0-	758	1	10592	2	N	3					70
							3	9									
05	11966	X	11513	-0-	-453	-0-	753	1	10739	2	N	19	17	1			72
							21	9									
06	11580	X	11263	-0-	-317	-0-	739	1	10484	2	N	36					108
							40	9									
07	11966	X	11365	-0-	-601	-0-	745	1	10609	2	N	10					118
							11	9									
08	11718	X	11591	-0-	-127	-0-	800	1	10771	2	N	18	29	1			107
							20	9									
09	11340	X	10779	-0-	-561	-0-	745	1	10025	2	N	8					115
							9	9									
10	11632	X	11632	-0-	-0-	-0-	767	1	10865	2	N	-0-	21	1			94
11	11250	X	10669	-0-	-581	-0-	737	1	9932	2	N	-0-					94
12	11594	X	10861	-0-	-733	-0-	771	1	10090	2	N	-0-	13	1			81

TOTAL GAS PROD: 134,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

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	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	5097	-0-		-452	-0-	370	1	4724	2	N	3	180	1			15
								3	9									
02	5012	X	4766	-0-		-246	-0-	408	1	4347	2	N	10					25
								11	9									
03	5549	X	5445	-0-		-104	-0-	361	1	4950	2	N	122	6	1			141
								134	9									
04	5370	X	5089	-0-		-281	-0-	340	1	4741	2	N	7					148
								8	9									
05	5314	X	5314	-0-		-0-	-0-	348	1	4963	2	N	3	116	1			35
								3	9									
06	5280	X	5143	-0-		-137	-0-	338	1	4797	2	N	7					42
								8	9									
07	5456	X	5106	-0-		-350	-0-	330	1	4700	2	N	69					111
								76	9									
08	5456	X	4251	-0-		-1205	-0-	294	1	3951	2	N	5	27	1			89
								6	9									
09	5130	X	3905	-0-		-1225	-0-	270	1	3628	2	N	6					95
								7	9									
10	5301	X	4351	-0-		-950	-0-	280	1	3962	2	N	99	56	1			138
								109	9									
11	5130	X	4261	-0-		-869	-0-	291	1	3922	2	N	44					182
								48	9									
12	5115	X	3963	-0-		-1152	-0-	278	1	3638	2	N	43	69	1			156
								47	9									

TOTAL GAS PROD: 56,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 418

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	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1609	-0-		-313	-0-	117	1	1489	2	N	3	17	1			98
								3	9									
02	1652	N	1465	-0-		-187	-0-	126	1	1338	2	N	1					99
								1	9									
03	1767	N	1550	-0-		-217	-0-	105	1	1445	2	N	-0-	1	1			98
04	1560	N	1444	-0-		-116	-0-	97	1	1347	2	N	-0-					98
05	1612	N	1500	-0-		-112	-0-	98	1	1400	2	N	2	7	1			93
								2	9									
06	1500	N	1468	-0-		-32	-0-	96	1	1369	2	N	3					96
								3	9									
07	1488	N	1340	-0-		-148	-0-	88	1	1252	2	N	-0-					96
08	1488	N	1248	-0-		-240	-0-	86	1	1160	2	N	2	5	1			93
								2	9									
09	3000	N	3290	-0-		290	290	228	1	3061	2	N	1					94
								1	9									
10	1966	N	1676	-0-		-290	-0-	111	1	1565	2	N	-0-	4	1			90
11	1333	N	1333	-0-		-0-	-0-	92	1	1241	2	N	-0-					90
12	2604	X	1432	-0-		-1172	-0-	102	1	1330	2	N	-0-	2	1			88

TOTAL GAS PROD: 19,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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

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	4743	X	3996	-0-	-747	-0-	284	1	3633	2	N	72	56	1			141
							79	9									
02	4312	X	3769	-0-	-543	-0-	322	1	3436	2	N	10					151
							11	9									
03	4774	X	3941	-0-	-833	-0-	267	1	3660	2	N	13	2	1			162
							14	9									
04	4620	X	4050	-0-	-570	-0-	270	1	3776	2	N	4					166
							4	9									
05	4557	X	4233	-0-	-324	-0-	274	1	3906	2	N	48	42	1			172
							53	9									
06	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	269	1	3816	2	N	5					177
							6	9									
07	4185	X	4081	-0-	-104	-0-	267	1	3797	2	N	15					192
							17	9									
08	4247	X	3728	-0-	-519	-0-	255	1	3433	2	N	36	39	1			189
							40	9									
09	4110	X	3460	-0-	-650	-0-	239	1	3214	2	N	6					195
							7	9									
10	4247	X	3649	-0-	-598	-0-	240	1	3391	2	N	16	29	1			182
							18	9									
11	4080	X	3504	-0-	-576	-0-	241	1	3255	2	N	7					189
							8	9									
12	4092	X	3404	-0-	-688	-0-	241	1	3155	2	N	7	24	1			172
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 45,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

POULTER 34 WELL #: 4 RRCID -> 234844 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 11495 PERF. 9904 - 10500

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	7409	X	6347	-0-	-1062	-0-	460	1	5884	2	N	3					75
							3	9									
02	6468	X	6359	-0-	-109	-0-	543	1	5790	2	N	24					99
							26	9									
03	7130	X	6985	-0-	-145	-0-	474	1	6498	2	N	12	24	1			87
							13	9									
04	6840	X	6320	-0-	-520	-0-	417	1	5823	2	N	73					160
							80	9									
05	7068	X	6756	-0-	-312	-0-	442	1	6306	2	N	7	80	1			87
							8	9									
06	6810	X	6701	-0-	-109	-0-	436	1	6178	2	N	79					166
							87	9									
07	7037	X	6540	-0-	-497	-0-	428	1	6098	2	N	13					179
							14	9									
08	6975	X	5808	-0-	-1167	-0-	397	1	5348	2	N	57	54	1			182
							63	9									
09	6690	X	5816	-0-	-874	-0-	400	1	5381	2	N	32					214
							35	9									
10	6913	X	6799	-0-	-114	-0-	449	1	6349	2	N	1	46	1			169
							1	9									
11	8638	X	8638	-0-	-0-	-0-	597	1	8041	2	N	-0-					169
*12	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	537	1	7031	2	N	-0-	28	1			141

TOTAL GAS PROD: 80,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 301

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

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	12462	X	11155	-0-	-1307	-0-	809	1	10339	2	N	6	173	1			35
							7	9									
02	10892	X	9854	-0-	-1038	-0-	845	1	9001	2	N	7					42
							8	9									
03	11904	X	11136	-0-	-768	-0-	756	1	10374	2	N	5					47
							6	9									
04	10950	X	10566	-0-	-384	-0-	705	1	9852	2	N	8					55
							9	9									
05	11293	X	11293	-0-	-0-	-0-	739	1	10537	2	N	15					70
							17	9									
06	10800	X	10723	-0-	-77	-0-	706	1	10008	2	N	8					78
							9	9									
07	11129	X	11092	-0-	-37	-0-	728	1	10360	2	N	4					82
							4	9									
08	11284	X	11002	-0-	-282	-0-	760	1	10235	2	N	6					88
							7	9									
09	10920	X	9983	-0-	-937	-0-	690	1	9280	2	N	12					100
							13	9									
10	11284	X	10074	-0-	-1210	-0-	664	1	9407	2	N	3					103
							3	9									
11	10740	X	9564	-0-	-1176	-0-	660	1	8900	2	N	4					107
							4	9									
12	11098	X	9851	-0-	-1247	-0-	699	1	9146	2	N	5					112
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 126,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

POULTER 34 WELL #: 5 RRCID -> 236769 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 11653 PERF.10356 - 11066

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	197	N	197	-0-	-0-	-0-	14	1	180	2	N	3	8	1			89
							3	9									
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	20	1	216	2	N	1					90
							1	9									
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	21	1	282	2	N	-0-					90
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	20	1	279	2	N	1					91
							1	9									
05	217	N	186	-0-	-31	-0-	12	1	172	2	N	2	4	1			89
							2	9									
06	210	N	152	-0-	-58	-0-	10	1	141	2	N	1					90
							1	9									
07	217	N	169	-0-	-48	-0-	11	1	158	2	N	-0-					90
08	186	N	127	-0-	-59	-0-	9	1	117	2	N	1	3	1			88
							1	9									
09	150	N	101	-0-	-49	-0-	7	1	93	2	N	1					89
							1	9									
10	155	N	81	-0-	-74	-0-	5	1	76	2	N	-0-	2	1			87
11	120	N	97	-0-	-23	-0-	7	1	90	2	N	-0-					87
12	93	N	77	-0-	-16	-0-	6	1	71	2	N	-0-	1	1			86

TOTAL GAS PROD: 2,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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. (I) GAS LIFT(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	5467	-0-	-578	-0-	394	1	5028	2	N	41					188
							45	9									
02	5712	X	4858	-0-	-854	-0-	416	1	4434	2	N	7					195
							8	9									
03	6324	X	5126	-0-	-1198	-0-	348	1	4770	2	N	7					202
							8	9									
04	6120	X	5269	-0-	-851	-0-	351	1	4898	2	N	18	178	1			42
							20	9									
05	5797	X	5687	-0-	-110	-0-	369	1	5260	2	N	53					95
							58	9									
06	5280	X	5241	-0-	-39	-0-	344	1	4875	2	N	20					115
							22	9									
07	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	358	1	5088	2	N	20					135
							22	9									
08	5673	X	5630	-0-	-43	-0-	388	1	5225	2	N	15					150
							17	9									
09	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	379	1	5102	2	N	12					162
							13	9									
10	5673	X	4947	-0-	-726	-0-	324	1	4592	2	N	28					190
							31	9									
11	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	390	1	5261	2	N	10					200
							11	9									
*12	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	422	1	5524	2	N	15	6	1			209
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 64,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

POULTER 27 WELL #: 4T RRCID -> 238550 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9670 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3343	-0-	-67	-0-	236	1	3020	2	N	79	44	1			127
							87	9									
02	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	266	1	2836	2	N	6					133
							7	9									
03	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	251	1	3448	2	N	2	35	1			100
							2	9									
04	3240	X	3132	-0-	-108	-0-	209	1	2917	2	N	5					105
							6	9									
05	3441	X	3197	-0-	-244	-0-	209	1	2985	2	N	3					108
							3	9									
06	3570	X	3111	-0-	-459	-0-	205	1	2902	2	N	4					112
							4	9									
07	3689	X	2548	-0-	-1141	-0-	167	1	2381	2	N	-0-					112
08	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	257	1	3461	2	N	13					125
							14	9									
09	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	238	1	3204	2	N	15					140
							17	9									
10	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	247	1	3494	2	N	-0-	6	1			134
11	3600	X	3209	-0-	-391	-0-	222	1	2987	2	N	-0-					134
12	3720	X	3262	-0-	-458	-0-	232	1	3030	2	N	-0-	4	1			130

TOTAL GAS PROD: 39,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

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	10569	X	10569	-0-	-0-	-0-	767	1 2 9	9800	2	N	2					47
02	9454	X	9454	-0-	-0-	-0-	811	1 3 9	8640	2	N	3					50
03	10447	X	9504	-0-	-943	-0-	645	1 3 9	8856	2	N	3					53
04	10230	X	9528	-0-	-702	-0-	636	1 6 9	8886	2	N	5					58
05	10571	X	10076	-0-	-495	-0-	660	1 4 9	9412	2	N	4					62
06	10230	X	9737	-0-	-493	-0-	641	1 3 9	9093	2	N	3					65
07	10478	X	9554	-0-	-924	-0-	627	1	8927	2	N	-0-					65
08	10169	X	10169	-0-	-0-	-0-	702	1 11 9	9456	2	N	10					75
09	9750	X	9392	-0-	-358	-0-	649	1 13 9	8730	2	N	12					87
10	10075	X	9600	-0-	-475	-0-	633	1 1 9	8966	2	N	1	1	1			87
11	9840	X	9339	-0-	-501	-0-	645	1	8694	2	N	-0-					87
12	10168	X	9725	-0-	-443	-0-	690	1 3 9	9032	2	N	3					90

TOTAL GAS PROD: 116,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	1668	3	417	9	Y	379	466	1			1
02	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1470	3	250	9	Y	227	151	1			77
03	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	1809	2	261	9	Y	237	159	1			155
04	1860	N	1701	-0-	-159	-0-	1507	3	194	9	Y	176	162	1			169
05	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1799	3	205	9	Y	186	153	1			202
06	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1253	3	224	9	Y	204	333	1			73
07	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	1708	3	322	9	Y	293	336	1			30
08	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	1849	3	365	9	Y	332	325	1			37
09	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	1789	3	282	9	Y	256	161	1			132
10	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	1835	3	172	9	Y	156					288
11	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1602	3	84	9	Y	76					364
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					364

TOTAL GAS PROD: 21,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,522

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

POZO RICO (WOLFCAMP) //CONT.// 72841 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
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-

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-

POZO RICO (WOLFCAMP) //CONT.// 72841 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
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	1054	N	1053	-0-	-1	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
02	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
03	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1038	-0-	-132	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1039	-0-	-108	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	328	-0-	-881	-0-	328	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	140	-0-	-910	-0-	140	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	96	-0-	-958	-0-	96	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: 8,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXP, INCORPORATED 875395
BARROW WELL #: 6 RRCID -> 206682 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4997 - 5058

01	DLQ G-10		8	-0-	8	8	8	1			Y	-0-					64
02	DLQ G-10		5	-0-	5	13	5	1			Y	-0-					64
03	DLQ G-10		20	-0-	20	33	20	1			Y	-0-					64
04	DLQ G-10		18	-0-	18	51	18	1			Y	-0-					64
05	626	N	575	-0-	-51	-0-	433	2	142	9	Y	129	43	7			150
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	680	2	13	9	Y	12					162
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	717	2	22	9	Y	20	3	8			179
08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	667	2	1	9	Y	1	92	1	1	8	87
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	575	2	1	9	Y	1	1	8			87
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	526	2	10	9	Y	9	5	8			91
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	424	2	7	9	Y	6					97
*12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	425	2	14	9	Y	13	5	8			105

TOTAL GAS PROD: 4,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

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

01	296	R	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					99
02	252	#	241	-0-	-11	-0-	241	2			N	-0-					99
03	310	#	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-					99
04	300	#	285	-0-	-15	-0-	285	2			N	-0-					99
05	310	#	265	-0-	-45	-0-	265	2			N	-0-					99
06	334	R	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					99
07	319	R	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					99
08	345	R	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					99
09	331	R	331	-0-	-0-	-0-	330	2	1	9	N	1					100
10	314	R	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					100
11	325	R	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					100
12	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: 3,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PROBANDT (CANYON) //CONT.// 73243 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
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	565	R	565	-0-	-0-	-0-	543	2	22	9	N	20					147
02	504	#	503	-0-	-1	-0-	495	2	8	9	N	7					154
03	558	#	556	-0-	-2	-0-	550	2	6	9	N	5					159
04	540	#	535	-0-	-5	-0-	532	2	3	9	N	3					162
05	566	R	566	-0-	-0-	-0-	547	2	19	9	N	17					179
06	540	#	405	-0-	-135	-0-	397	2	8	9	N	7					186
07	558	#	-0-	-0-	-558	-0-					N	6					192
08	558	#	537	-0-	-21	-0-	537	2			N	-0-					192
09	686	R	686	-0-	-0-	-0-	682	2	4	9	N	4					196
10	652	R	652	-0-	-0-	-0-	634	2	18	9	N	16					212
11	604	R	604	-0-	-0-	-0-	598	2	6	9	N	5					217
*12	595	R	595	-0-	-0-	-0-	576	2	19	9	N	17					234

TOTAL GAS PROD: 6,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

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	217	#	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					79
02	196	#	189	-0-	-7	-0-	189	2			N	-0-					79
03	217	#	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					79
04	210	#	201	-0-	-9	-0-	201	2			N	-0-					79
05	217	#	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					79
06	210	R	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					79
07	217	#	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					79
08	217	#	173	-0-	-44	-0-	173	2			N	-0-					79
09	234	R	234	-0-	-0-	-0-	225	2	9	9	N	8	8	8			79
10	217	#	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					79
11	210	#	192	-0-	-18	-0-	192	2			N	-0-					79
12	248	#	218	-0-	-30	-0-	218	2			N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 2,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SUGG, A. "6" WELL #: 1 RRCID -> 188387 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7136 - 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	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					102
02	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					102
03	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					102
04	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					102
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					102
08	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					102
09	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					102
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

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

PROBANDT (CANYON) //CONT.// 73243 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
MEADCO PROPERTIES //CONT.// 556500
U.T. 38 "A" WELL #: 3 RRCID -> 239287 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6870 - 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	155	#	21	-0-	-134	-0-	21	2			N	-0-					130
02	140	#	9	-0-	-131	-0-	9	2			N	-0-					130
03	124	#	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-					130
04	120	#	1	-0-	-119	-0-	1	2			N	-0-					130
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					130
06	30	#	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					130
07	9	#	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					130
08	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					130
09	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					130
10	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					130
11	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					130
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

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

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
RICHEY 55 WELL #: 1 RRCID -> 083867 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7289 - 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	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	84	#	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	93	#	1	-0-	-92	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2018 - P/A 08/23/18

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

HARRIS -60- WELL #: 4 RRCID -> 103994 COMPL. DATE 02/04/1983 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6520 - 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	403	#	293	-0-	-110	-0-	293	3			N	-0-					-0-
02	364	#	280	-0-	-84	-0-	280	3			N	-0-					-0-
03	372	#	310	-0-	-62	-0-	310	3			N	-0-					-0-
04	360	#	245	-0-	-115	-0-	245	3			N	-0-					-0-
05	310	#	236	-0-	-74	-0-	236	3			N	-0-					-0-
06	300	#	209	-0-	-91	-0-	209	3			N	-0-					-0-
07	310	#	227	-0-	-83	-0-	227	3			N	-0-					-0-
08	310	#	229	-0-	-81	-0-	229	3			N	-0-					-0-
09	240	#	231	-0-	-9	-0-	231	3			N	-0-					-0-
10	269	R	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
11	265	R	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
*12	288	R	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	961	#	934	-0-	-27	-0-	934	3			N	-0-					74
02	868	#	853	-0-	-15	-0-	846	3	7	9	N	6					80
03	755	R	755	-0-	-0-	-0-	751	3	4	9	N	4					84
04	900	#	726	-0-	-174	-0-	726	3			N	-0-					84
05	930	#	659	-0-	-271	-0-	659	3			N	-0-					84
06	900	#	649	-0-	-251	-0-	646	3	3	9	N	3					87
07	930	#	634	-0-	-296	-0-	634	3			N	-0-					87
08	744	#	463	-0-	-281	-0-	462	3	1	9	N	1					88
09	720	#	145	-0-	-575	-0-	145	3			N	-0-					88
10	1496	R	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					88
11	1609	R	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			N	-0-					88
*12	1751	R	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 10,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

PROBANDT (CANYON) //CONT.// 73243 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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	558	#	497	-0-	-61	-0-	497	3			N	-0-					79
02	504	#	441	-0-	-63	-0-	441	3			N	-0-					79
03	558	#	479	-0-	-79	-0-	479	3			N	-0-					79
04	510	#	468	-0-	-42	-0-	468	3			N	-0-					79
05	527	#	477	-0-	-50	-0-	477	3			N	-0-					79
06	480	#	461	-0-	-19	-0-	461	3			N	-0-					79
07	496	#	472	-0-	-24	-0-	472	3			N	-0-					79
08	496	#	462	-0-	-34	-0-	462	3			N	-0-					79
09	480	#	442	-0-	-38	-0-	442	3			N	-0-					79
10	465	#	415	-0-	-50	-0-	415	3			N	-0-					79
11	450	#	429	-0-	-21	-0-	429	3			N	-0-					79
12	465	#	463	-0-	-2	-0-	463	3			N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 5,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

BELLOWS -57- WELL #: 6 RRCID -> 120833 COMPL. DATE 04/13/1986 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6910 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2018 - P/A 04/11/18

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

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	713	#	679	-0-	-34	-0-	679	3			N	-0-					-0-
02	672	#	541	-0-	-131	-0-	541	3			N	-0-					-0-
03	744	#	633	-0-	-111	-0-	633	3			N	-0-					-0-
04	720	#	596	-0-	-124	-0-	596	3			N	-0-					-0-
05	713	#	683	-0-	-30	-0-	683	3			N	-0-					-0-
06	660	#	565	-0-	-95	-0-	565	3			N	-0-					-0-
07	620	#	571	-0-	-49	-0-	571	3			N	-0-					-0-
08	682	#	619	-0-	-63	-0-	619	3			N	-0-					-0-
09	660	#	577	-0-	-83	-0-	577	3			N	-0-					-0-
10	682	#	553	-0-	-129	-0-	553	3			N	-0-					-0-
11	600	#	513	-0-	-87	-0-	513	3			N	-0-					-0-
12	620	#	513	-0-	-107	-0-	513	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,043 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. 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-

MCMANUS "44" WELL #: 4 RRCID -> 218690 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6589 - 6699

01	915	R	915	-0-	-0-	-0-	87	1	820	3	N	7					85
							8	9									
02	868	#	782	-0-	-86	-0-	78	1	703	3	N	1					86
							1	9									
03	961	#	866	-0-	-95	-0-	87	1	776	3	N	3					89
							3	9									
04	930	#	807	-0-	-123	-0-	84	1	722	3	N	1					90
							1	9									
05	930	#	844	-0-	-86	-0-	87	1	756	3	N	1					91
							1	9									
06	900	#	863	-0-	-37	-0-	84	1	779	3	N	-0-					91
07	885	R	885	-0-	-0-	-0-	87	1	797	3	N	1	1	8			91
							1	9									
08	868	#	865	-0-	-3	-0-	87	1	778	3	N	-0-					91
09	870	#	645	-0-	-225	-0-	84	1	561	3	N	-0-					91
10	899	#	479	-0-	-420	-0-	87	1	392	3	N	-0-					91
11	870	#	149	-0-	-721	-0-	84	1	65	3	N	-0-					91
12	899	#	120	-0-	-779	-0-	87	1	33	3	N	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 8,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	1302	#	1202	-0-	-100	-0-	87	1	1102	3	N	12					96
							13	9									
02	1148	#	1045	-0-	-103	-0-	78	1	963	3	N	4					100
							4	9									
03	1271	#	1145	-0-	-126	-0-	87	1	1054	3	N	4					104
							4	9									
04	1230	#	1082	-0-	-148	-0-	84	1	998	3	N	-0-					104
05	1271	#	1100	-0-	-171	-0-	87	1	1013	3	N	-0-					104
06	1270	R	1270	-0-	-0-	-0-	84	1	1185	3	N	1					105
							1	9									
07	1409	R	1409	-0-	-0-	-0-	87	1	1319	3	N	3					108
							3	9									
08	1350	R	1350	-0-	-0-	-0-	87	1	1263	3	N	-0-					108
09	1260	#	1249	-0-	-11	-0-	84	1	1165	3	N	-0-					108
10	1395	#	1241	-0-	-154	-0-	87	1	1153	3	N	1					109
							1	9									
11	1350	#	1222	-0-	-128	-0-	84	1	1130	3	N	7					116
							8	9									
12	1395	#	1258	-0-	-137	-0-	87	1	1159	3	N	11					127
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 14,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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	992	#	903	-0-	-89	-0-	87	1	804	3	N	11					117
							12	9									
02	896	#	885	-0-	-11	-0-	78	1	800	3	N	6					123
							7	9									
03	992	#	944	-0-	-48	-0-	87	1	850	3	N	6					129
							7	9									
04	900	#	882	-0-	-18	-0-	84	1	794	3	N	4					133
							4	9									
05	992	#	911	-0-	-81	-0-	87	1	816	3	N	7					140
							8	9									
06	960	#	893	-0-	-67	-0-	84	1	801	3	N	7	42	1			105
							8	9									
07	992	#	930	-0-	-62	-0-	87	1	840	3	N	3					108
							3	9									
08	930	#	902	-0-	-28	-0-	87	1	811	3	N	4					112
							4	9									
09	900	#	869	-0-	-31	-0-	84	1	781	3	N	4					116
							4	9									
10	930	#	887	-0-	-43	-0-	87	1	794	3	N	5	1	8			120
							6	9									
11	900	#	864	-0-	-36	-0-	84	1	772	3	N	7					127
							8	9									
12	930	#	878	-0-	-52	-0-	87	1	781	3	N	9					136
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 10,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

PROBANDT (CANYON) //CONT.// 73243 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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	#	241	-0-	-410	-0-	241	3			N	-0-					129
02	588	#	25	-0-	-563	-0-	25	3			N	-0-					129
03	651	#	40	-0-	-611	-0-	40	3			N	-0-					129
04	540	#	240	-0-	-300	-0-	240	3			N	-0-					129
05	372	#	240	-0-	-132	-0-	240	3			N	-0-					129
06	240	#	238	-0-	-2	-0-	238	3			N	-0-					129
07	248	#	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					129
08	283	R	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					129
09	240	#	238	-0-	-2	-0-	237	3	1	9	N	1					130
10	701	R	701	-0-	-0-	-0-	694	3	7	9	N	6					136
11	270	#	251	-0-	-19	-0-	251	3			N	-0-					136
12	279	#	190	-0-	-89	-0-	190	3			N	-0-					136

TOTAL GAS PROD: 2,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	1588	R	1588	-0-	-0-	-0-	1571	3	17	9	N	15					135
02	1363	R	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					135
03	1705	#	1425	-0-	-280	-0-	1425	3			N	-0-					135
04	1650	#	1157	-0-	-493	-0-	1157	3			N	-0-					135
05	992	#	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					135
06	1530	#	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					135
07	1519	#	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					135
08	1426	#	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					135
09	1170	#	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					135
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

TOTAL GAS PROD: 5,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	682	N	612	-0-	-70	-0-	612	2			N	-0-					112
02	616	N	500	-0-	-116	-0-	500	2			N	-0-					112
03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	913	2	14	9	N	13					125
04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					125
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					125
06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					125
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	844	2	17	9	N	15					140
08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	879	2	2	9	N	2					142
09	816	N	816	-0-	-0-	-0-	801	2	15	9	N	14					156
10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					156
11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					156
*12	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					156

TOTAL GAS PROD: 9,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

Q MAN (CANYON SAND) //CONT.// 73587 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
SCOTTISH RITE 121 WELL #: 1 RRCID -> 255152 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8638 - 8710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1678	-0-	-306	-0-	1663	2	15	9	N	14					56
02	1344	N	828	-0-	-516	-0-	828	2			N	-0-					56
03	1550	N	1408	-0-	-142	-0-	1396	2	12	9	N	11					67
04	1620	N	1567	-0-	-53	-0-	1527	2	40	9	N	36					103
05	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1563	2	13	9	N	12					115
06	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					115
07	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1567	2	45	9	N	41					156
08	1581	N	1545	-0-	-36	-0-	1520	2	25	9	N	23					179
09	1500	N	1483	-0-	-17	-0-	1479	2	4	9	N	4	155	1			28
10	1612	N	1512	-0-	-100	-0-	1503	2	9	9	N	8					36
11	1500	N	1462	-0-	-38	-0-	1438	2	24	9	N	22					58
*12	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1529	2	18	9	N	16					74

TOTAL GAS PROD: 17,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

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	496	N	203	-0-	-293	-0-	203	3			N	-0-					-0-
02	252	N	203	-0-	-49	-0-	203	3			N	-0-					-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	271	3	20	9	N	18					18
06	300	N	162	-0-	-138	-0-	149	3	13	9	N	12					30
07	279	N	170	-0-	-109	-0-	149	3	21	9	N	19					49
08	279	N	226	-0-	-53	-0-	203	3	23	9	N	21					70
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	475	3	22	9	N	20					90
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	277	3	26	9	N	24					114
11	210	N	152	-0-	-58	-0-	152	3			N	-0-					114
12	496	N	169	-0-	-327	-0-	169	3			N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 2,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

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	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					74
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	779	3	20	9	N	18					92
03	1023	N	611	-0-	-412	-0-	594	3	17	9	N	15					107
04	930	N	816	-0-	-114	-0-	797	3	19	9	N	17					124
05	868	N	772	-0-	-96	-0-	759	3	13	9	N	12					136
06	570	N	541	-0-	-29	-0-	526	3	15	9	N	14					150
07	837	N	590	-0-	-247	-0-	576	3	14	9	N	13					163
08	744	N	660	-0-	-84	-0-	642	3	18	9	N	16					179
09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	710	3	13	9	N	12					191
10	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1711	3	6	9	N	5					196
11	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1429	3	3	9	N	3	165	1			34
*12	977	N	977	-0-	-0-	-0-	969	3	8	9	N	7					41

TOTAL GAS PROD: 10,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

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

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

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

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	589	N	554	-0-	-35	-0-	554	2			N	-0-					1
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					1
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					1
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					1
05	651	N	559	-0-	-92	-0-	559	2			N	-0-					1
06	600	N	384	-0-	-216	-0-	384	2			N	-0-					1
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					1
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					1
09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					1
10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					1
11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					1
12	682	N	605	-0-	-77	-0-	605	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,068 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	1488	N	1316	-0-	-172	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1289	-0-	-230	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1035	-0-	-345	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
07	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
08	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
09	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
10	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
11	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1416	-0-	-289	-0-	1416	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,969 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	899	N	883	-0-	-16	-0-	75	1	808	2	N	-0-					-0-
02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	93	1	829	2	N	-0-					-0-
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	104	1	918	2	N	-0-					-0-
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	96	1	837	2	N	-0-					-0-
05	899	N	865	-0-	-34	-0-	91	1	774	2	N	-0-					-0-
06	870	N	813	-0-	-57	-0-	89	1	724	2	N	-0-					-0-
07	899	N	870	-0-	-29	-0-	92	1	778	2	N	-0-					-0-
08	868	N	857	-0-	-11	-0-	91	1	766	2	N	-0-					-0-
09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	87	1	733	2	N	-0-					-0-
10	868	N	844	-0-	-24	-0-	91	1	753	2	N	-0-					-0-
11	840	N	811	-0-	-29	-0-	88	1	723	2	N	-0-					-0-
*12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	95	1	779	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	997	-0-	-181	-0-	85	1	912	2	N	-0-					-0-
02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	112	1	1003	2	N	-0-					-0-
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	131	1	1160	2	N	-0-					-0-
04	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	124	1	1086	2	N	-0-					-0-
05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	132	1	1120	2	N	-0-					-0-
06	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	130	1	1059	2	N	-0-					-0-
07	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	133	1	1115	2	N	-0-					-0-
08	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	133	1	1120	2	N	-0-					-0-
09	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	129	1	1086	2	N	-0-					-0-
10	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	135	1	1115	2	N	-0-					-0-
11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	130	1	1071	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	1169	-0-	-9	-0-	126	1	1043	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,390 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	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	93	1	994	2	N	-0-					-0-
02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	111	1	988	2	N	-0-					-0-
03	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	112	1	988	2	N	-0-					-0-
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	113	1	987	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	1099	-0-	-110	-0-	115	1	984	2	N	-0-					-0-
06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	117	1	952	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	1085	-0-	-62	-0-	115	1	970	2	N	-0-					-0-
08	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	116	1	974	2	N	-0-					-0-
09	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	115	1	963	2	N	15	15	8			-0-
							17	9									
10	1085	N	1073	-0-	-12	-0-	116	1	957	2	N	-0-					-0-
11	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	115	1	950	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	1111	-0-	-36	-0-	120	1	991	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

READ RANCH (STRAWN) //CONT.// 75029 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741
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	1116	N	843	-0-	-273	-0-	72	1	771	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	909	-0-	-99	-0-	92	1	817	2	N	-0-					-0-
03	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	102	1	905	2	N	-0-					-0-
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	99	1	867	2	N	-0-					-0-
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	104	1	893	2	N	-0-					-0-
06	960	N	938	-0-	-22	-0-	103	1	835	2	N	-0-					-0-
07	992	N	985	-0-	-7	-0-	105	1	880	2	N	-0-					-0-
08	992	N	988	-0-	-4	-0-	105	1	883	2	N	-0-					-0-
09	988	N	988	-0-	-0-	-0-	105	1	883	2	N	-0-					-0-
10	992	N	973	-0-	-19	-0-	105	1	868	2	N	-0-					-0-
11	960	N	906	-0-	-54	-0-	98	1	808	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	964	-0-	-59	-0-	104	1	860	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	98	1	1053	2	N	-0-					18
02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	102	1	914	2	N	-0-					18
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	114	1	1011	2	N	-0-					18
04	1110	N	1090	-0-	-20	-0-	112	1	978	2	N	-0-					18
05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	118	1	1007	2	N	-0-					18
06	1080	N	1059	-0-	-21	-0-	116	1	943	2	N	-0-					18
07	1116	N	1111	-0-	-5	-0-	118	1	993	2	N	-0-					18
08	1116	N	1108	-0-	-8	-0-	118	1	990	2	N	-0-					18
09	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	113	1	948	2	N	-0-					18
10	1116	N	1092	-0-	-24	-0-	118	1	974	2	N	-0-					18
11	1080	N	1049	-0-	-31	-0-	114	1	935	2	N	-0-					18
12	1085	N	1076	-0-	-9	-0-	116	1	960	2	N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 13,063 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	558	N	491	-0-	-67	-0-	42	1	449	2	N	-0-					-0-
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	50	1	444	2	N	-0-					-0-
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	56	1	496	2	N	-0-					-0-
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	55	1	479	2	N	-0-					-0-
05	558	N	552	-0-	-6	-0-	58	1	494	2	N	-0-					-0-
06	540	N	519	-0-	-21	-0-	57	1	462	2	N	-0-					-0-
07	558	N	539	-0-	-19	-0-	57	1	482	2	N	-0-					-0-
08	558	N	542	-0-	-16	-0-	58	1	484	2	N	-0-					-0-
09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	55	1	463	2	N	-0-					-0-
10	527	N	517	-0-	-10	-0-	56	1	461	2	N	-0-					-0-
11	510	N	496	-0-	-14	-0-	54	1	442	2	N	-0-					-0-
*12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	58	1	478	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ RANCH (STRAWN) //CONT.// 75029 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
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	310	N	249	-0-	-61	-0-	14	1	235	3	N	-0-					-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	15	1	249	3	N	-0-					-0-
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	17	1	283	3	N	-0-					-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	17	1	271	3	N	-0-					-0-
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	17	1	278	3	N	-0-					-0-
06	300	N	290	-0-	-10	-0-	17	1	273	3	N	-0-					-0-
07	310	N	278	-0-	-32	-0-	16	1	262	3	N	-0-					-0-
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	19	1	305	3	N	-0-					-0-
09	300	N	188	-0-	-112	-0-	11	1	177	3	N	-0-					-0-
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	17	1	285	3	N	-0-					-0-
11	300	N	231	-0-	-69	-0-	13	1	218	3	N	-0-					-0-
12	186	N	16	-0-	-170	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-

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

REAGAN (11,500) 75035 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REAGAN
ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
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	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	3			N	-0-					25
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					25
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					25
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					25
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					25
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					25
07	217	N	125	-0-	-92	-0-	125	3			N	-0-					25
08	186	N	91	-0-	-95	-0-	91	3			N	-0-					25
09	180	N	44	-0-	-136	-0-	44	3			N	-0-					25
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					25
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					25
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 1,311 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 FLAT, E. (GARDNER) 75257 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
CHISHOLM OPERATING, INC. 149454
THORPE WELL #: RRCID -> 249943 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4116 - 4120

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/01/2016

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-

RED HOUSE (STRAWN) //CONT.// 75298 700 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
SABLE PERMIAN RESOURCES LAND,LLC 742252
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	-0-					18
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					20
04	DLQ G-10		355	-0-	355	355	351	2	4	9	Y	4					24
05	DLQ G-10		289	-0-	289	644	268	2	21	9	Y	19					43
06	797	R	153	-0-	-644	-0-	139	2	14	9	Y	13	41	1			15
07	50	R	50	-0-	-0-	-0-	29	2	21	9	Y	19					34
08	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					34
09	360	#	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					34
10	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					34
11	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					Y	2					36
12	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 847 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

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	589	#	565	-0-	-24	-0-	565	3			N	-0-					-0-
02	532	#	472	-0-	-60	-0-	472	3			N	-0-					-0-
03	575	R	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
04	545	R	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
05	558	#	544	-0-	-14	-0-	544	3			N	-0-					-0-
06	570	#	503	-0-	-67	-0-	503	3			N	-0-					-0-
07	589	#	503	-0-	-86	-0-	503	3			N	-0-					-0-
08	589	#	523	-0-	-66	-0-	523	3			N	-0-					-0-
09	540	#	486	-0-	-54	-0-	486	3			N	-0-					-0-
10	558	#	496	-0-	-62	-0-	496	3			N	-0-					-0-
11	510	#	450	-0-	-60	-0-	450	3			N	-0-					-0-
12	527	#	493	-0-	-34	-0-	493	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROACH (FUSSELMAN) 77099 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REAGAN
APACHE CORPORATION 027200
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	1519	N	1493	-0-	-26	-0-	1493	3			N	-0-					45
02	1372	N	1334	-0-	-38	-0-	1334	3			N	-0-					45
03	1488	N	1476	-0-	-12	-0-	1476	3			N	-0-					45
04	1440	N	1413	-0-	-27	-0-	1413	3			N	-0-					45
05	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					45
06	1440	N	1370	-0-	-70	-0-	1370	3			N	-0-					45
07	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					45
08	1488	N	1467	-0-	-21	-0-	1467	3			N	-0-					45
09	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					45
10	1488	N	1412	-0-	-76	-0-	1412	3			N	-0-					45
11	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					45
*12	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 17,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBLE GRANDE (STRAWN\WOODFORD) 77456 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REAGAN
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 642652
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	2560		2179	-0-	-381	-0-	2179	3			N	-0-					8
02	1624		1594	-0-	-30	-0-	1594	3			N	-0-					8
03	1798		1315	-0-	-483	-0-	1315	3			N	-0-					8
04	1740	N	1483	-0-	-257	-0-	1483	3			N	-0-					8
05	1767	N	1270	-0-	-497	-0-	1270	3			N	-0-					8
06	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					8
07	1519	N	1359	-0-	-160	-0-	1359	3			N	-0-					8
08	1271	N	1129	-0-	-142	-0-	1129	3			N	-0-					8
09	1320	N	1112	-0-	-208	-0-	1112	3			N	-0-					8
10	1364	N	571	-0-	-793	-0-	571	3			N	-0-					8
11	1080	N	948	-0-	-132	-0-	948	3			N	-0-					8
12	1147	N	1134	-0-	-13	-0-	1134	3			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 15,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCK PEN (CANYON) 77622 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: IRION
MUNSON OPERATING, INC. 593193
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	3069		2972	-0-	-97	-0-	2950	2	22	9	Y	20					154
02	2744	#	2718	-0-	-26	-0-	2688	2	30	9	Y	27	14	8			167
03	3007	#	2917	-0-	-90	-0-	2897	2	20	9	Y	18					185
04	2880	N	2866	-0-	-14	-0-	2848	2	18	9	Y	16					201
05	3007	N	2753	-0-	-254	-0-	2736	2	17	9	Y	15					216
06	2820	N	2603	-0-	-217	-0-	2593	2	10	9	Y	9					225
07	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			Y	-0-					225
08	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			Y	-0-	206	1			19
09	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2751	2	10	9	Y	9					28
10	3100	N	4021	-0-	921	921	4001	2	20	9	Y	18					46
11	3000	N	2744	-0-	-256	665	2716	2	28	9	Y	25					71
12	2852	N	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					71

TOTAL GAS PROD: 32,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

RONNY (GOEN) 78115 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
W.R. GUFFEY LLC 887901
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	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
02	2100	N	1379	-0-	-721	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1827	-0-	-33	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1581	-0-	-99	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
05	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
06	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1513	-0-	-130	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	299	-0-	-1747	-0-	299	2			N	-0-					-0-
09	1950	N	1927	-0-	-23	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
10	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
11	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
*12	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,757 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

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2106	-0-	-250	-0-	2106	2			N	-0-					96
02	2128	N	1759	-0-	-369	-0-	1759	2			N	-0-					96
03	2480	N	1467	-0-	-1013	-0-	1467	2			N	-0-					96
04	2040	N	895	-0-	-1145	-0-	895	2			N	-0-					96
05	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-					96
06	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					96
07	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					96
08	2449	N	1538	-0-	-911	-0-	1538	2			N	-0-					96
09	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					96
10	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					96
11	1500	N	240	-0-	-1260	-0-	240	2			N	-0-					96
12	1860	N	991	-0-	-869	-0-	991	2			N	-0-					96

TOTAL GAS PROD: 19,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOX, SALLIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 092165 COMPL. DATE 09/01/1980 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8194 - 8371

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					269
02	308	N	240	-0-	-68	-0-	240	2			N	-0-					269
03	372	N	259	-0-	-113	-0-	259	2			N	-0-					269
04	240	N	176	-0-	-64	-0-	176	2			N	-0-					269
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					269
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					269
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					269
08	403	N	230	-0-	-173	-0-	230	2			N	-0-					269
09	270	N	241	-0-	-29	-0-	241	2			N	-0-					269
10	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-					269
11	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	2			N	-0-					269
12	248	N	181	-0-	-67	-0-	181	2			N	-0-					269

TOTAL GAS PROD: 3,061 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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	269	-0-	-103	-0-	269	2			N	-0-					97
02	252	N	249	-0-	-3	-0-	249	2			N	-0-					97
03	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	2			N	-0-					97
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					97
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					97
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					97
07	279	N	218	-0-	-61	-0-	218	2			N	-0-					97
08	279	N	217	-0-	-62	-0-	217	2			N	-0-					97
09	270	N	223	-0-	-47	-0-	223	2			N	-0-					97
*10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					97
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					97
*12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 2,944 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	2			N	-0-					-0-
02	252	N	192	-0-	-60	-0-	192	2			N	-0-					-0-
03	248	N	175	-0-	-73	-0-	175	2			N	-0-					-0-
04	240	N	29	-0-	-211	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
10	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			N	-0-					-0-
11	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	2			N	-0-					-0-
12	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	899	N	856	-0-	-43	-0-	856	2			N	-0-					-0-
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
04	840	N	145	-0-	-695	-0-	145	2			N	-0-					-0-
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
07	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
08	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
09	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	932	-0-	-184	-0-	932	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	879	-0-	-201	-0-	879	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	879	-0-	-237	-0-	879	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ANDERSON ENERGY CORPORATION //CONT.// 022435
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	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	2			N	-0-					-0-
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
04	390	N	66	-0-	-324	-0-	66	2			N	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
11	600	N	451	-0-	-149	-0-	451	2			N	-0-					-0-
12	558	N	451	-0-	-107	-0-	451	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,178 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	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
02	420	N	406	-0-	-14	-0-	406	2			N	-0-					-0-
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
04	450	N	76	-0-	-374	-0-	76	2			N	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
11	570	N	485	-0-	-85	-0-	485	2			N	-0-					-0-
12	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1023	N	382	-0-	-641	-0-	382	3			N	-0-					-0-
02	504	N	488	-0-	-16	-0-	488	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	493	-0-	-530	-0-	493	3			N	-0-					-0-
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
05	527	N	467	-0-	-60	-0-	467	3			N	-0-					-0-
06	480	N	446	-0-	-34	-0-	446	3			N	-0-					-0-
07	527	N	439	-0-	-88	-0-	439	3			N	-0-					-0-
08	465	N	378	-0-	-87	-0-	378	3			N	-0-					-0-
09	450	N	286	-0-	-164	-0-	286	3			N	-0-					-0-
10	434	N	299	-0-	-135	-0-	299	3			N	-0-					-0-
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
*12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	3			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	30	-0-	-60	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	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: 127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 3A RRCID -> 202859 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 7078 - 7114

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

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

APPROACH OPERATING LLC 028625
ROUSSELOT "A" WELL #: 2 RRCID -> 087213 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7459 - 7508

01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			Y	-0-					-0-
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-					-0-
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			Y	-0-					-0-
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			Y	-0-					-0-
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			Y	-0-					-0-
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			Y	-0-					-0-
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			Y	-0-					-0-
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			Y	-0-					-0-
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			Y	-0-					-0-
10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			Y	-0-					-0-
11	630	N	556	-0-	-74	-0-	556	3			Y	-0-					-0-
12	713	N	660	-0-	-53	-0-	660	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
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	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
03	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
04	450	N	249	-0-	-201	-0-	249	2			N	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
07	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
08	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
09	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-
11	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,403 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	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
02	112	N	94	-0-	-18	-0-	94	2			N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	120	N	12	-0-	-108	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	2			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
11	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519
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	837	N	657	-0-	-180	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
02	784	N	708	-0-	-76	-0-	708	2			Y	-0-					-0-
03	899	N	790	-0-	-109	-0-	790	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	122	-0-	-508	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
06	750	N	316	-0-	-434	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
07	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			Y	-0-					-0-
08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	660	N	594	-0-	-66	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
07	620	N	390	-0-	-230	-0-	390	2			N	-0-					-0-
08	589	N	374	-0-	-215	-0-	374	2			N	-0-					-0-
09	420	N	158	-0-	-262	-0-	158	2			N	-0-					-0-
10	403	N	57	-0-	-346	-0-	57	2			N	-0-					-0-
11	360	N	20	-0-	-340	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,529 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	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	235	-0-	-73	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	57	-0-	-183	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	238	-0-	-122	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	270	N	241	-0-	-29	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,372 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	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	122	-0-	-18	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	24	-0-	-96	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	140	-0-	-100	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,355 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	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	12	-0-	-78	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 958 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	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	267	-0-	-125	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	141	-0-	-231	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	22	-0-	-398	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	124	-0-	-266	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,016 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			Y	-0-					-0-
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	102	-0-	-438	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
06	600	N	589	-0-	-11	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-					-0-
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
09	570	N	303	-0-	-267	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
10	651	N	320	-0-	-331	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	512	-0-	-58	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN, ADAH WELL #: 1083 RRCID -> 128670 COMPL. DATE 09/28/1988 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5236 - 5504

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	24	-0-	-96	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC 078050
SHURLEY 'A' WELL #: 1 RRCID -> 052540 COMPL. DATE 03/14/1972 TOTAL DEPTH 7170 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	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					3
02	112	N	90	-0-	-22	-0-	90	2			N	-0-					3
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					3
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					3
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					3
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					3
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-	3	7			-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC //CONT.// 078050
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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					51
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					51
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					51
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					51
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					51
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					51
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-	51	7			-0-
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
*12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-

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

SHURLEY C-1 WELL #: 1 RRCID -> 054326 COMPL. DATE 01/20/1973 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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					36
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					36
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					36
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					36
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					36
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-	36	7			-0-
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

SHURLEY C-2 WELL #: 1 RRCID -> 054327 COMPL. DATE 01/20/1973 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	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					132
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					132
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					132
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					132
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					132
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					132
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-	132	7			-0-
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
11	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	2			N	-0-					-0-
12	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC //CONT.// 078050
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	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	11	-0-	-109	-0-	11	2			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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 410 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	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					7
02	196	N	182	-0-	-14	-0-	182	2			N	-0-					7
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					7
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					7
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					7
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					7
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-	7	7			-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
11	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	2			N	-0-					-0-
12	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,290 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	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	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	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	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	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC //CONT.// 078050
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	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
*12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 592 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	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					126
02	224	N	219	-0-	-5	-0-	219	2			N	-0-					126
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					126
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					126
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					126
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					126
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-	126	7			-0-
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
11	270	N	241	-0-	-29	-0-	241	2			N	-0-					-0-
12	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,580 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	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					43
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					43
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					43
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					43
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					43
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					43
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-	43	7			-0-
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
*12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC //CONT.// 078050
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	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
02	224	N	205	-0-	-19	-0-	205	2			N	-0-					-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
12	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,323 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	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
11	90	N	16	-0-	-74	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 241 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	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC //CONT.// 078050
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	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
*12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,329 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	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
11	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					-0-
*12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,393 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	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
11	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	2			N	-0-					-0-
*12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC //CONT.// 078050
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	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 287 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	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
11	150	N	6	-0-	-144	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					191
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					191
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					191
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					191
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191

TOTAL GAS PROD: 208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
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	51	-0-	-11	-0-	51	2		N	-0-			102
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	48	2		N	-0-			102
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2		N	-0-			102
04	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	2		N	-0-			102
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			102
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			102
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			102
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			102
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			102
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			102
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			102
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-			102

TOTAL GAS PROD: 574 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	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			145
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			145
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			145
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2		N	-0-			145
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			145
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			145
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			145
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			145
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			145
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			145
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			145
*12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			145

TOTAL GAS PROD: 333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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
CYCLONE EXPLORATION, INC. //CONT.// 195844
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	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2		N	-0-			200
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	49	2		N	-0-			200
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2		N	-0-			200
04	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	2		N	-0-			200
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			200
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			200
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			200
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			200
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			200
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			200
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			200
*12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			200

TOTAL GAS PROD: 600 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	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	2		N	-0-			-0-
02	448	N	425	-0-	-23	-0-	425	2		N	-0-			-0-
03	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	2		N	-0-			-0-
04	450	N	79	-0-	-371	-0-	79	2		N	-0-			-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			-0-
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2		N	-0-			-0-
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2		N	-0-			-0-
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		N	-0-			-0-
09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2		N	-0-			-0-
10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2		N	-0-			-0-
11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2		N	-0-			-0-
12	682	N	672	-0-	-10	-0-	672	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	-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
CYCLONE EXPLORATION, INC. //CONT.// 195844
FIELDS, JOHN D. WELL #: 5048 RRCID -> 185438 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5258 - 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	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 243 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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			N	-0-					-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
09	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	2			N	-0-					-0-
10	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
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	91	N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	3	Y	-0-					8
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	Y	4	11	1			1
							4	9									
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	8	1	81	3	Y	-0-					1
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	10	1	80	3	Y	-0-					1
05	124	N	101	-0-	-23	-0-	11	1	90	3	Y	-0-					1
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	10	1	77	3	Y	-0-					1
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	8	1	71	3	Y	-0-					1
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	10	1	90	3	Y	-0-					1
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	7	1	68	3	Y	-0-					1
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	13	1	70	3	Y	-0-					1
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	82	3	Y	-0-					1
*12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	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	1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	1	-0-	1	2	1	3			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	2	-0-	2	4	2	3			N	-0-					-0-
09	5	X	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

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

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. (I) GAS LIFT(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-	4	1	39	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-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	N	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	N	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
*12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLIER, SHIRLEY WELL #: 1 RRCID -> 047397 COMPL. DATE 03/18/1969 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5077 - 5133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DUNBAR, NED WELL #: 3 RRCID -> 051689 COMPL. DATE 11/07/1971 TOTAL DEPTH 5992 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46	3	N	-0-					-0-
*12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	9	1	70	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	51	3			N	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
*12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 686 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	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
*12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	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	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
08	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	313	N	313	-0-	-0-	-0-	24	1	289	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	301	-0-	-7	-0-	15	1	283	3	Y	3					3
							3	9									
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	17	1	318	3	Y	-0-	2	1			1
04	300	N	273	-0-	-27	-0-	13	1	260	3	Y	-0-					1
05	341	N	185	-0-	-156	-0-	9	1	176	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	330	N	221	-0-	-109	-0-	11	1	210	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	229	-0-	-50	-0-	11	1	218	3	Y	-0-					-0-
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	17	1	303	3	Y	-0-					-0-
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	15	1	269	3	Y	-0-					-0-
10	672	N	672	-0-	-0-	-0-	40	1	632	3	Y	-0-					-0-
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	18	1	302	3	Y	-0-					-0-
*12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	23	1	415	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

FIELDS 15 WELL #: 1 RRCID -> 052955 COMPL. DATE 07/30/1971 TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A

	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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JONES 120 WELL #: 1 RRCID -> 052959 COMPL. DATE 05/22/1971 TOTAL DEPTH 6239 PERF. N/A

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	3	1	81	3	Y	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	3	Y	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	9	1	83	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	9	1	80	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	8	1	67	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	5	1	73	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	67	-0-	-23	-0-	5	1	62	3	Y	-0-					-0-
*12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	73	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 128 WELL #: 1 RRCID -> 052968 COMPL. DATE 07/19/1971 TOTAL DEPTH 6828 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 123 WELL #: 1 RRCID -> 052969 COMPL. DATE 05/27/1971 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 0 - 6070

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-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	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	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

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

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					2
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					2
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	N	1					3
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 9 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	917	N	917	-0-	-0-	-0-	139	1	777	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	72	1	344	3	Y	-0-					1
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	81	1	343	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	900	N	418	-0-	-482	-0-	80	1	337	3	Y	1					1
							1	9									
05	465	N	444	-0-	-21	-0-	55	1	389	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	50	1	377	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	390	-0-	-44	-0-	49	1	341	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	385	-0-	-49	-0-	50	1	335	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	404	-0-	-16	-0-	93	1	311	3	Y	-0-					-0-
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	108	1	472	3	Y	-0-					-0-
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	51	1	332	3	Y	-0-					-0-
*12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	53	1	354	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	356	N	356	-0-	-0-	-0-	54	1	302	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	21	1	98	3	Y	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	25	1	105	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	122	-0-	-58	-0-	23	1	99	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	14	1	98	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	13	1	98	3	Y	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	14	1	96	3	Y	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	14	1	91	3	Y	-0-					-0-
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	26	1	86	3	Y	-0-					-0-
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	21	1	92	3	Y	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	14	1	93	3	Y	-0-					-0-
*12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	15	1	100	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 21 WELL #: 1 RRCID -> 052982 COMPL. DATE 02/20/1972 TOTAL DEPTH 5870 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-

SHURLEY 99 WELL #: 1 RRCID -> 052987 COMPL. DATE 05/15/1970 TOTAL DEPTH 6313 PERF. N/A

01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	26	1	233	3	N	-0-					-0-
02	252	N	242	-0-	-10	-0-	20	1	222	3	N	-0-					-0-
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	20	1	247	3	N	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	17	1	242	3	N	-0-					-0-
05	279	N	262	-0-	-17	-0-	19	1	243	3	N	-0-					-0-
06	270	N	255	-0-	-15	-0-	25	1	230	3	N	-0-					-0-
07	279	N	240	-0-	-39	-0-	29	1	211	3	N	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	18	1	261	3	N	-0-					-0-
09	270	N	264	-0-	-6	-0-	19	1	245	3	N	-0-					-0-
10	248	N	97	-0-	-151	-0-	7	1	90	3	N	-0-					-0-
11	270	N	67	-0-	-203	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-
*12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	3	Y	-0-					10
02	84	N	63	-0-	-21	-0-	4	1	59	3	Y	-0-					10
03	93	N	68	-0-	-25	-0-	5	1	63	3	Y	-0-					10
04	90	N	62	-0-	-28	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					10
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					10
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	5	1	52	3	Y	-0-	1	1			9
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	5	1	52	3	Y	-0-					9
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	5	1	50	3	Y	-0-					9
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	5	1	46	3	Y	-0-					9
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	5	1	47	3	Y	-0-					9
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	4	1	42	3	Y	-0-					9
*12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-8- FRIESS WELL #: 1 T RRCID -> 053070 COMPL. DATE 12/30/1971 TOTAL DEPTH 5460 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-

VANDERSTUCKEN 45 WELL #: 1 RRCID -> 053073 COMPL. DATE 11/30/1971 TOTAL DEPTH 5845 PERF. 0 - 5654

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FIELDS 20 WELL #: 1 RRCID -> 053078 COMPL. DATE 12/25/1971 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	322	N	322	-0-	-0-	-0-	56	1	264	3	N	2					5
							2	9									
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	88	1	313	3	N	1					6
							1	9									
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	97	1	367	3	N	-0-					6
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	88	1	284	3	N	1	4	1			3
							1	9									
05	434	N	400	-0-	-34	-0-	58	1	342	3	N	-0-					3
06	450	N	406	-0-	-44	-0-	65	1	341	3	N	-0-					3
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	55	1	360	3	N	-0-					3
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	53	1	364	3	N	-0-					3
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	103	1	342	3	N	-0-					3
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	85	1	354	3	N	-0-					3
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	47	1	354	3	N	-0-					3
*12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	60	1	358	3	N	-0-					3

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

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 1 RRCID -> 053147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6245 - 7519

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	143	N	143	-0-	-0-	-0-	13	1	129	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	12	1	124	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	114	-0-	-10	-0-	10	1	104	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	125	-0-	-25	-0-	10	1	114	3	Y	1					1
							1	9									
05	155	N	140	-0-	-15	-0-	12	1	128	3	Y	-0-					1
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	14	1	129	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	14	1	124	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	132	-0-	-23	-0-	12	1	120	3	Y	-0-					-0-
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	15	1	146	3	Y	1					1
							1	9									
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	11	1	105	3	Y	-0-					1
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	14	1	135	3	Y	-0-	1	1			-0-
*12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	14	1	131	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SAWYER 168 WELL #: 1 RRCID -> 053870 COMPL. DATE 05/29/1972 TOTAL DEPTH 7057 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	25	1	294	3	Y	-0-					-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	14	1	271	3	Y	2					2
							2	9									
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	15	1	289	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	300	N	297	-0-	-3	-0-	15	1	282	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	305	-0-	-5	-0-	15	1	290	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	285	-0-	-15	-0-	14	1	271	3	Y	-0-					-0-
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	15	1	280	3	Y	-0-					-0-
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	15	1	278	3	Y	-0-					-0-
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	15	1	272	3	Y	-0-					-0-
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	17	1	265	3	Y	-0-					-0-
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	17	1	277	3	Y	-0-					-0-
*12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	16	1	280	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PFLUGER 86 WELL #: 1 RRCID -> 053913 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5744 - 6162

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

PFLUGER 104 WELL #: 1 RRCID -> 054213 COMPL. DATE 09/10/1972 TOTAL DEPTH 7570 PERF. N/A

01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
*12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-

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

PFLUGER 110 WELL #: 1 RRCID -> 054551 COMPL. DATE 02/18/1973 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	34	1	512	3	Y	-0-					-0-
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	22	1	493	3	Y	-0-					-0-
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	28	1	544	3	Y	-0-					-0-
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	35	1	534	3	Y	-0-					-0-
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	39	1	538	3	Y	-0-					-0-
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	45	1	528	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	577	-0-	-12	-0-	42	1	535	3	Y	-0-					-0-
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	41	1	559	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	505	-0-	-65	-0-	47	1	458	3	Y	-0-					-0-
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	39	1	561	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	560	-0-	-10	-0-	36	1	524	3	Y	-0-					-0-
*12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	39	1	562	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	Y	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	6	1	112	3	Y	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	3	Y	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	9	1	131	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	102	-0-	-18	-0-	8	1	94	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	8	1	106	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	110	-0-	-45	-0-	8	1	102	3	Y	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	82	-0-	-42	-0-	5	1	77	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	7	1	102	3	Y	-0-					-0-
*12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	8	1	111	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 14 WELL #: 2 RRCID -> 054628 COMPL. DATE 02/01/1973 TOTAL DEPTH 5653 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-

FIELDS 15 WELL #: 2 RRCID -> 054629 COMPL. DATE 01/28/1973 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 0 - 5655

01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	33	1	156	3	N	-0-					-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	42	1	179	3	N	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	39	1	165	3	N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	24	1	168	3	N	-0-					-0-
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	21	1	157	3	N	-0-					-0-
07	186	N	113	-0-	-73	-0-	14	1	99	3	N	-0-					-0-
08	186	N	4	-0-	-182	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
09	180	N	118	-0-	-62	-0-	27	1	91	3	N	-0-					-0-
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	38	1	166	3	N	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	21	1	140	3	N	-0-					-0-
*12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	24	1	159	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYFIELD 39 WELL #: 1 RRCID -> 054631 COMPL. DATE 02/27/1972 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 0 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 82 WELL #: 1 RRCID -> 054634 COMPL. DATE 12/06/1972 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 0 - 5686

	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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	8	N	7	-0-	-1	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
09	9	N	8	-0-	-1	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
10	9	N	8	-0-	-1	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
11	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

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

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 2 RRCID -> 054635 COMPL. DATE 01/24/1973 TOTAL DEPTH 5825 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	543	N	543	-0-	-0-	-0-	148	1	393	3	N	2	29	1			11
							2	9									
02	532	N	515	-0-	-17	-0-	145	1	359	3	N	10					21
							11	9									
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	173	1	403	3	N	-0-	15	1			6
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	164	1	375	3	N	8					14
							9	9									
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	141	1	450	3	N	6	15	1			5
							7	9									
06	570	N	506	-0-	-64	-0-	124	1	368	3	N	13					18
							14	9									
07	558	N	466	-0-	-92	-0-	125	1	337	3	N	4	15	1	1	8	6
							4	9									
08	589	N	510	-0-	-79	-0-	133	1	373	3	N	4	1	8			9
							4	9									
09	510	N	504	-0-	-6	-0-	173	1	330	3	N	1	7	1			3
							1	9									
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	157	1	346	3	N	-0-					3
11	480	N	428	-0-	-52	-0-	122	1	306	3	N	-0-	2	1			1
*12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	127	1	330	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-	1	1			-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	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	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: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 2 RRCID -> 054637 COMPL. DATE 12/26/1972 TOTAL DEPTH 6000 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	276	N	276	-0-	-0-	-0-	42	1	234	3	N	-0-	1	1			-0-
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	45	1	217	3	N	1					1
							1	9									
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	56	1	236	3	N	-0-	1	1			-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	53	1	223	3	N	-0-					-0-
05	279	N	258	-0-	-21	-0-	32	1	226	3	N	-0-					-0-
06	270	N	260	-0-	-10	-0-	31	1	229	3	N	-0-					-0-
07	279	N	257	-0-	-22	-0-	32	1	225	3	N	-0-					-0-
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	32	1	219	3	N	-0-					-0-
09	270	N	269	-0-	-1	-0-	62	1	207	3	N	-0-					-0-
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	51	1	223	3	N	-0-					-0-
11	240	N	227	-0-	-13	-0-	30	1	197	3	N	-0-					-0-
*12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	33	1	220	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SHURLEY WELL #: 7 RRCID -> 055030 COMPL. DATE 03/17/1973 TOTAL DEPTH 6619 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	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
02	224	N	199	-0-	-25	-0-	199	3			N	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
05	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-
06	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	3			N	-0-					-0-
07	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
08	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-
09	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	3			N	-0-					-0-
10	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					-0-
11	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	3			N	-0-					-0-
*12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					-0-
07	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	3			N	-0-					-0-
08	124	N	47	-0-	-77	-0-	47	3			N	-0-					-0-
09	120	N	35	-0-	-85	-0-	35	3			N	-0-					-0-
10	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-					-0-
11	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	3			N	-0-					-0-
*12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 993 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	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
05	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					-0-
06	270	N	213	-0-	-57	-0-	213	3			N	-0-					-0-
07	279	N	234	-0-	-45	-0-	234	3			N	-0-					-0-
08	279	N	231	-0-	-48	-0-	231	3			N	-0-					-0-
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
*12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,040 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	231	N	231	-0-	-0-	-0-	21	1	210	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	192	-0-	-32	-0-	13	1	179	3	Y	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	20	1	215	3	Y	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	25	1	204	3	Y	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	25	1	196	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	22	1	212	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	236	-0-	-12	-0-	21	1	215	3	Y	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	20	1	205	3	Y	-0-					-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	22	1	220	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	19	1	229	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	207	-0-	-3	-0-	15	1	192	3	Y	-0-					-0-
*12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	17	1	188	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	109	N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	4	1	98	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	114	-0-	-10	-0-	6	1	108	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	7	1	105	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	8	1	107	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	9	1	103	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	8	1	106	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	8	1	105	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	10	1	98	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	107	-0-	-17	-0-	7	1	100	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	101	-0-	-19	-0-	7	1	94	3	Y	-0-					-0-
*12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,313 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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	119	N	119	-0-	-0-	-0-	18	1	101	3	Y	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	18	1	83	3	Y	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	21	1	89	3	Y	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	19	1	79	3	Y	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	12	1	82	3	Y	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	13	1	96	3	Y	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	13	1	91	3	Y	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	13	1	90	3	Y	-0-					-0-
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	25	1	86	3	Y	-0-					-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	21	1	91	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	12	1	78	3	Y	-0-					-0-
*12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	13	1	87	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,251 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	553	N	90	-0-	-463	-0-	14	1	76	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	14	1	66	3	Y	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	18	1	77	3	Y	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	19	1	80	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	11	1	78	3	Y	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	11	1	84	3	Y	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	12	1	85	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	49	-0-	-44	-0-	6	1	43	3	Y	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	23	1	77	3	Y	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	18	1	80	3	Y	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	9	1	59	3	Y	-0-					-0-
*12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	10	1	64	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,034 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	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	Y	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	Y	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	Y	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	Y	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	3	Y	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	3	Y	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	8	1	71	3	Y	-0-					-0-
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	8	1	71	3	Y	-0-					-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	3	Y	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	Y	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	Y	-0-					-0-
*12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
06	120	N	68	-0-	-52	-0-	68	3			N	-0-					-0-
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			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	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,172 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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5 1 9	1	58	3	N	1	1	1			2
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	6 1 9	1	52	3	N	1	2	1			1
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4 2 9	1	58	3	N	2	1	1			2
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6 1 9	1	60	3	N	1	1	1			2
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	N	-0-	1	1			1
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6 1 9	1	57	3	N	1					2
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	N	-0-	1	1			1
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	10 1 9	1	55	3	N	1	1	1			1
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	7 1 9	1	56	3	N	1	1	1			1
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	7 1 9	1	56	3	N	1	1	1			1
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	3	N	-0-					1
*12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5 1 9	1	56	3	N	1					2

TOTAL GAS PROD: 766 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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

01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	2	2	1			2
							2	9									
02	12	N	7	-0-	-5	-0-	1	1	6	3	N	-0-					2
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					2
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	2	1			-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
*12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 251 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CANYON RANCH WELL #: 0931S RRCID -> 055892 COMPL. DATE 07/22/1973 TOTAL DEPTH 6012 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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	58	1	379	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	472	-0-	-4	-0-	72	1	400	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	483	-0-	-75	-0-	76	1	407	3	Y	-0-					-0-
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	76	1	407	3	Y	-0-					-0-
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	74	1	468	3	Y	-0-					-0-
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	64	1	438	3	Y	-0-					-0-
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	68	1	431	3	Y	3					3
							3	9									
08	527	N	509	-0-	-18	-0-	69	1	423	3	Y	15					18
							17	9									
09	510	N	82	-0-	-428	-0-	13	1	69	3	Y	-0-					18
10	496	N	416	-0-	-80	-0-	58	1	358	3	Y	-0-					18
11	480	N	463	-0-	-17	-0-	61	1	402	3	Y	-0-					18
*12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	72	1	426	3	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 5,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	348	N	348	-0-	-0-	-0-	46	1	302	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	347	-0-	-45	-0-	53	1	294	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	342	-0-	-123	-0-	54	1	288	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	298	-0-	-32	-0-	47	1	251	3	Y	-0-					-0-
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	60	1	382	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	54	1	366	3	Y	-0-					-0-
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	55	1	347	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	395	-0-	-39	-0-	55	1	340	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	382	-0-	-38	-0-	60	1	322	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	396	-0-	-7	-0-	55	1	341	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	335	-0-	-55	-0-	44	1	291	3	Y	-0-					-0-
*12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	52	1	311	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,470 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	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					3
02	560	N	459	-0-	-101	-0-	459	3			Y	-0-					3
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-					3
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			Y	-0-					3
05	496	N	438	-0-	-58	-0-	438	3			Y	-0-					3
06	510	N	494	-0-	-16	-0-	494	3			Y	-0-					3
07	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	3			Y	-0-					3
08	434	N	32	-0-	-402	-0-	32	3			Y	-0-					3
09	480	N	25	-0-	-455	-0-	25	3			Y	-0-					3
10	465	N	31	-0-	-434	-0-	31	3			Y	-0-					3
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-					3
*12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 3,989 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		12	-0-	12	12	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
05	12	X	-0-	-0-	-12	-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: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
*12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 162 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					1
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					1
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					1
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					1
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					1
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					1
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					1
08	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					1
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					1
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 52 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	368	N	368	-0-	-0-	-0-	24	1	344	3	Y	-0-	1	1			1
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	20	1	310	3	Y	-0-					1
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	22	1	346	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	22	1	338	3	Y	-0-					1
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	23	1	345	3	Y	-0-					1
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	23	1	332	3	Y	-0-					1
07	372	N	352	-0-	-20	-0-	22	1	330	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	372	N	347	-0-	-25	-0-	22	1	325	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	329	-0-	-31	-0-	21	1	308	3	Y	-0-					-0-
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	23	1	325	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	322	-0-	-8	-0-	22	1	300	3	Y	-0-					-0-
*12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	23	1	309	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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

01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	45	1	389	3	N	-0-					1
02	329 N	329	-0-	-0-	-0-	20	1	309	3	N	-0-					1
03	372 N	296	-0-	-76	-0-	19	1	277	3	N	-0-	1	1			-0-
04	420 N	269	-0-	-151	-0-	16	1	253	3	N	-0-					-0-
05	372 N	285	-0-	-87	-0-	17	1	268	3	N	-0-					-0-
06	300 N	280	-0-	-20	-0-	18	1	262	3	N	-0-					-0-
07	287 N	287	-0-	-0-	-0-	20	1	267	3	N	-0-					-0-
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	20	1	263	3	N	-0-					-0-
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	18	1	254	3	N	-0-					-0-
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	18	1	263	3	N	-0-					-0-
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	18	1	255	3	N	-0-					-0-
*12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	19	1	277	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	997	N	997	-0-	-0-	-0-	103	1	894	3	N	-0-					1
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	36	1	558	3	N	-0-					1
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	42	1	621	3	N	-0-					1
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	38	1	597	3	N	-0-					1
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	41	1	628	3	N	-0-					1
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	42	1	609	3	N	-0-					1
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	46	1	627	3	N	-0-	1	1			-0-
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	48	1	625	3	N	-0-					-0-
09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	42	1	607	3	N	-0-					-0-
10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	43	1	622	3	N	-0-					-0-
11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	42	1	615	3	N	-0-					-0-
*12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	43	1	629	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,198 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	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: 107 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	155	N	155	-0-	-0-	-0-	16	1	139	3	N	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	9	1	136	3	N	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	147	3	N	-0-					-0-
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	9	1	140	3	N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	3	N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	144	3	N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	148	3	N	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	145	3	N	-0-					-0-
09	150	N	149	-0-	-1	-0-	10	1	139	3	N	-0-					-0-
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	147	3	N	-0-					-0-
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	145	3	N	-0-					-0-
*12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	147	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	3	Y	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	13	1	69	3	Y	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	10	1	55	3	Y	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	9	1	54	3	Y	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	6	1	38	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	38	-0-	-24	-0-	5	1	33	3	Y	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	6	1	32	3	Y	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	6	1	38	3	Y	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	6	1	38	3	Y	-0-					-0-
*12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	8	1	48	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 545 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	283	N	283	-0-	-0-	-0-	22	1	261	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	288	-0-	-20	-0-	14	1	273	3	Y	1					1
							1	9									
03	310	N	306	-0-	-4	-0-	15	1	291	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	15	1	286	3	Y	-0-					-0-
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	15	1	296	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	295	-0-	-5	-0-	15	1	280	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	306	-0-	-4	-0-	15	1	291	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	302	-0-	-8	-0-	16	1	286	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	224	-0-	-76	-0-	12	1	212	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	156	-0-	-154	-0-	9	1	147	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	278	-0-	-22	-0-	16	1	262	3	Y	-0-					-0-
*12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	15	1	263	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	236	N	236	-0-	-0-	-0-	21	1	215	3	Y	-0-					-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	18	1	232	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	10	-0-	-114	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	41	-0-	-199	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	123	-0-	-125	-0-	8	1	115	3	Y	-0-					-0-
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	12	1	194	3	Y	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	89	-0-	-35	-0-	6	1	83	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	52	-0-	-158	-0-	1	1	51	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
*12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,087 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	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
*12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 439 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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	241	N	241	-0-	-0-	-0-	14	1	226	3	N	1	2	1			1
							1	9									
02	252	N	235	-0-	-17	-0-	14	1	221	3	N	-0-					1
03	310	N	234	-0-	-76	-0-	16	1	218	3	N	-0-	1	1			-0-
04	240	N	194	-0-	-46	-0-	14	1	180	3	N	-0-					-0-
05	248	N	189	-0-	-59	-0-	14	1	175	3	N	-0-					-0-
06	240	N	187	-0-	-53	-0-	15	1	172	3	N	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	31	1	357	3	N	-0-					-0-
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	25	1	276	3	N	-0-					-0-
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	22	1	228	3	N	3	1	1			2
							3	9									
10	372	N	248	-0-	-124	-0-	19	1	218	3	N	10	2	1			10
							11	9									
11	300	N	215	-0-	-85	-0-	16	1	189	3	N	9	11	1			8
							10	9									
*12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	13	1	175	3	N	11	5	1			14
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 2,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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	347	N	347	-0-	-0-	-0-	32	1	315	3	Y	-0-					1
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	28	1	295	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	33	1	328	3	Y	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	37	1	301	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	319	-0-	-53	-0-	35	1	284	3	Y	-0-					-0-
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	42	1	320	3	Y	-0-					-0-
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	37	1	327	3	Y	-0-					-0-
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	35	1	321	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	347	-0-	-13	-0-	33	1	314	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	371	-0-	-1	-0-	57	1	314	3	Y	-0-					-0-
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	34	1	304	3	Y	-0-					-0-
*12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	31	1	331	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	119	N	119	-0-	-0-	-0-	9	1	110	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	91	-0-	-21	-0-	4	1	87	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	111	-0-	-13	-0-	6	1	105	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	5	1	106	3	Y	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	6	1	109	3	Y	-0-					-0-
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	Y	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	3	Y	-0-					-0-
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	5	1	76	3	Y	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	Y	-0-					-0-
*12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 45 WELL #: 1 RRCID -> 057365 COMPL. DATE 09/13/1973 TOTAL DEPTH 7319 PERF. N/A

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		38	-0-	38	38	2	1	36	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					-0-
03	38	X	-0-	-0-	-38	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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: 38 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "F" WELL #: 1 RRCID -> 057379 COMPL. DATE 12/31/1973 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	26	1	431	3	N	1	3	1			1
							1	9									
02	420	N	416	-0-	-4	-0-	25	1	389	3	N	2	1	1			2
							2	9									
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	32	1	430	3	N	3	3	1			2
							3	9									
04	450	N	446	-0-	-4	-0-	33	1	411	3	N	2	2	1			2
							2	9									
05	465	N	463	-0-	-2	-0-	34	1	426	3	N	3	2	1			3
							3	9									
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	36	1	413	3	N	1	2	1			2
							1	9									
07	465	N	461	-0-	-4	-0-	37	1	424	3	N	-0-	1	1			1
08	465	N	453	-0-	-12	-0-	37	1	415	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	450	N	440	-0-	-10	-0-	39	1	401	3	N	-0-					1
10	465	N	452	-0-	-13	-0-	36	1	416	3	N	-0-					1
11	450	N	435	-0-	-15	-0-	34	1	401	3	N	-0-					1
*12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	30	1	415	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1852 RRCID -> 057381 COMPL. DATE 01/01/1974 TOTAL DEPTH 8500 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	390	N	390	-0-	-0-	-0-	40	1	350	3	N	-0-					-0-
02	336	N	317	-0-	-19	-0-	19	1	298	3	N	-0-					-0-
03	372	N	155	-0-	-217	-0-	10	1	145	3	N	-0-					-0-
04	360	N	308	-0-	-52	-0-	19	1	289	3	N	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	21	1	326	3	N	-0-					-0-
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	20	1	295	3	N	-0-					-0-
07	310	N	288	-0-	-22	-0-	20	1	268	3	N	-0-					-0-
08	341	N	309	-0-	-32	-0-	22	1	287	3	N	-0-					-0-
09	330	N	298	-0-	-32	-0-	19	1	279	3	N	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	20	1	290	3	N	-0-					-0-
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	20	1	293	3	N	-0-					-0-
*12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	21	1	307	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S., JR. "T" WELL #: 1 RRCID -> 057426 COMPL. DATE 09/14/1974 TOTAL DEPTH 7200 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	148	N	148	-0-	-0-	-0-	12	1	135	3	N	1					1
							1	9									
02	140	N	127	-0-	-13	-0-	12	1	115	3	N	-0-					1
03	155	N	147	-0-	-8	-0-	11	1	136	3	N	-0-					1
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	18	1	174	3	N	-0-					1
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	15	1	150	3	N	-0-					1
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	15	1	144	3	N	-0-					1
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	17	1	145	3	N	-0-					1
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	26	1	137	3	N	-0-					1
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	16	1	134	3	N	-0-					1
10	155	N	154	-0-	-1	-0-	16	1	138	3	N	-0-					1
*11	150	N	139	-0-	-11	-0-	14	1	125	3	N	-0-					1
*12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	13	1	132	3	N	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	3	Y	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	Y	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	Y	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	Y	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	Y	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	Y	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	Y	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	3	Y	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	1	1	69	3	Y	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	1	1	66	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	2	1	56	3	Y	-0-					-0-
*12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 861 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 (-)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 2	1 9	102	3	N	2	4	1			10
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4 3	1 9	82	3	N	3	4	1			9
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	5 1	1 9	83	3	N	1	3	1			7
04	120	N	39	-0-	-81	-0-	2 1	1 9	36	3	N	1	2	1			6
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	7 1	1 9	64	3	N	1	2	1			5
06	90	N	40	-0-	-50	-0-	4	1	36	3	N	-0-	3	1			2
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	3	N	-0-					2
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	4 1	1 9	34	3	N	1	1	1			2
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	N	-0-	1	1			1
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	N	-0-					1
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					1
*12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 653 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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 (-)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	217	N	217	-0-	-0-	-0-	13	1	204	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	159	-0-	-58	-0-	11	1	148	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	130	-0-	-20	-0-	7	1	123	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	176	-0-	-72	-0-	11	1	165	2	Y	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	11	1	154	2	Y	-0-					-0-
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	11	1	140	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	173	-0-	-13	-0-	11	1	162	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	170	-0-	-10	-0-	10	1	160	2	Y	-0-					-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	9	1	159	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	175	-0-	-5	-0-	9	1	166	2	Y	-0-					-0-
*12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	154	N	154	-0-	-0-	-0-	14	1	140	3	Y	-0-					-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	17	1	178	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	146	-0-	-40	-0-	13	1	133	3	Y	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	22	1	179	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	142	-0-	-75	-0-	16	1	126	3	Y	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	23	1	177	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	184	-0-	-33	-0-	19	1	165	3	Y	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	17	1	151	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	166	-0-	-44	-0-	16	1	150	3	Y	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	29	1	158	3	Y	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	16	1	145	3	Y	-0-					-0-
*12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	10	1	111	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,025 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	T. A.		75	-0-	75	75	7	1	68	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		74	-0-	74	149	6	1	68	3	Y	-0-					-0-
03	233	X	84	-0-	-149	-0-	8	1	76	3	Y	-0-					-0-
04	62	X	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	8	1	68	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	8	1	63	3	Y	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	8	1	67	3	Y	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	3	Y	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	Y	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	12	1	68	3	Y	-0-					-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	8	1	67	3	Y	-0-					-0-
*12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	3	Y	-0-					-0-

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
VANDERSTUCKEN 47 WELL #: 2 RRCID -> 057755 COMPL. DATE 01/25/1974 TOTAL DEPTH 6400 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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	6	N	3	-0-	-3	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
08	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
*12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK, H. E. ETAL WELL #: 2 RRCID -> 057756 COMPL. DATE 01/30/1974 TOTAL DEPTH 7650 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	118	N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	110	3	Y	-0-	1	1			1
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	101	3	Y	-0-					1
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	113	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	7	1	108	3	Y	-0-					1
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	7	1	109	3	Y	-0-					1
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	7	1	100	3	Y	-0-					1
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	7	1	100	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	7	1	98	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	6	1	94	3	Y	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	100	3	Y	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	Y	-0-					-0-
*12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 2 RRCID -> 057799 COMPL. DATE 02/05/1974 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	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	3	2	1			8
							3	9									
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	4	3	1			9
							4	9									
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	3	3	1			9
							3	9									
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	5	4	1	1	8	9
							6	9									
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	3	4	1			8
							3	9									
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	3	6	1			5
							3	9									
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	2					7
							2	9									
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	N	1	3	1			5
							1	9									
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	N	-0-	3	1			2
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-					2
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	12	3	N	1	1	1			2
							1	9									
*12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 377 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	3	1			1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
07	14B2	EXT	183	-0-	183	183	9	1	174	3	Y	-0-	2	1			-0-
08	14B2	EXT	59	-0-	59	242	3	1	56	3	Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	242					Y	2					2
10	242	X	-0-	-0-	-242	-0-					Y	9	4	1			7
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	1					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 242 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
*12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	3	N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	N	-0-					-0-
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	8	1	68	3	N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	12	1	63	3	N	-0-					-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	8	1	65	3	N	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	8	1	66	3	N	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	N	-0-					-0-
*12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 885 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	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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					-0-
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	79	3	Y	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	3	Y	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	7	1	48	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	47	-0-	-46	-0-	5	1	42	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	4	1	38	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	38	-0-	-24	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
*12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 446 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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
02	14	N	9	-0-	-5	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
03	12	N	10	-0-	-2	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
*12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	48	1	514	3	N	-0-					2
02	700	N	559	-0-	-141	-0-	50	1	509	3	N	-0-					2
03	744	N	663	-0-	-81	-0-	58	1	603	3	N	2					4
							2	9									
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	59	1	583	3	N	-0-					4
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	59	1	596	3	N	1					5
							1	9									
06	630	N	572	-0-	-58	-0-	7	1	563	3	N	2					7
							2	9									
07	651	N	584	-0-	-67	-0-	582	3	2	9	N	2	6	1			3
08	651	N	596	-0-	-55	-0-	596	3			N	-0-					3
09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	572	3	1	9	N	1					4
10	589	N	584	-0-	-5	-0-	581	3	3	9	N	3					7
11	570	N	568	-0-	-2	-0-	567	3	1	9	N	1					8
*12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-	6	1			2

TOTAL GAS PROD: 7,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	5	1	50	3	N	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	5	1	47	3	N	-0-					-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	1	1	43	3	N	-0-					-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	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: 580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
*12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 3 RRCID -> 058290 COMPL. DATE 03/27/1974 TOTAL DEPTH 5898 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	180	N	180	-0-	-0-	-0-	27	1	153	3	N	-0-	1	1			-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	34	1	163	3	N	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	42	1	178	3	N	-0-					-0-
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	40	1	169	3	N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	24	1	172	3	N	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	23	1	171	3	N	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	25	1	172	3	N	-0-					-0-
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	25	1	168	3	N	-0-					-0-
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	47	1	159	3	N	-0-					-0-
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	39	1	171	3	N	-0-					-0-
11	180	N	137	-0-	-43	-0-	18	1	119	3	N	-0-					-0-
*12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	18	1	118	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 0123S RRCID -> 058406 COMPL. DATE 04/23/1974 TOTAL DEPTH 5600 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	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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. 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-

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. 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	128	N	128	-0-		-0-		-0-	18	1	110	3	N	-0-	2	1			3
02	154	N	154	-0-		-0-		-0-	19	1	134	3	N	1					4
									1	9									
03	221	N	221	-0-		-0-		-0-	27	1	194	3	N	-0-	2	1			2
04	203	N	203	-0-		-0-		-0-	24	1	179	3	N	-0-					2
05	213	N	213	-0-		-0-		-0-	25	1	188	3	N	-0-					2
06	243	N	243	-0-		-0-		-0-	33	1	208	3	N	2	2	1			2
									2	9									
07	585	N	585	-0-		-0-		-0-	79	1	506	3	N	-0-					2
08	604	N	604	-0-		-0-		-0-	82	1	521	3	N	1					3
									1	9									
09	586	N	586	-0-		-0-		-0-	79	1	507	3	N	-0-					3
10	603	N	603	-0-		-0-		-0-	86	1	517	3	N	-0-					3
11	565	N	565	-0-		-0-		-0-	87	1	478	3	N	-0-	1	1			2
*12	431	N	431	-0-		-0-		-0-	70	1	360	3	N	1					3
									1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	3	N	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	5	1	17	3	N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	8	1	27	3	N	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	7	1	40	3	N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	7	1	37	3	N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	4	1	24	3	N	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	6	1	38	3	N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	6	1	19	3	N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	5	1	19	3	N	-0-					-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	6	1	45	3	N	-0-					-0-
*12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	9	1	54	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 433 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	90	N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	3	N	-0-					-0-
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	7	1	74	3	N	-0-					-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	8	1	83	3	N	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	8	1	80	3	N	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	8	1	81	3	N	-0-					-0-
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	1	1	69	3	N	-0-					-0-
07	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					-0-
08	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
*12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 943 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	137	N	137	-0-	-0-	-0-	21	1	116	3	N	-0-					-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	24	1	115	3	N	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	30	1	126	3	N	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	29	1	120	3	N	-0-					-0-
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	18	1	127	3	N	-0-					-0-
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	16	1	123	3	N	-0-					-0-
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	18	1	124	3	N	-0-					-0-
08	155	N	140	-0-	-15	-0-	18	1	122	3	N	-0-					-0-
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	34	1	114	3	N	-0-					-0-
10	155	N	151	-0-	-4	-0-	28	1	123	3	N	-0-					-0-
11	150	N	121	-0-	-29	-0-	16	1	105	3	N	-0-					-0-
*12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	18	1	116	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4	1	85	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	4	1	71	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	4	1	71	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	65	-0-	-28	-0-	4	1	61	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	50	-0-	-40	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	35	-0-	-58	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	Y	-0-					-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	Y	-0-					-0-
*12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PFLUGER 104 WELL #: 3 RRCID -> 058805 COMPL. DATE 05/31/1974 TOTAL DEPTH 5557 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	160	N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	3	Y	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	6	1	139	3	Y	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	3	Y	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	3	Y	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	11	1	151	3	Y	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	12	1	144	3	Y	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	12	1	148	3	Y	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	11	1	147	3	Y	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	14	1	137	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	148	-0-	-7	-0-	10	1	138	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	138	-0-	-12	-0-	9	1	129	3	Y	-0-					-0-
*12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	10	1	138	3	Y	-0-					-0-

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	4	1	79	3	Y	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	Y	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	6	1	81	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	4	1	75	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	69	-0-	-24	-0-	4	1	65	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	76	-0-	-17	-0-	3	1	73	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	73	-0-	-17	-0-	3	1	70	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	2	1	47	3	Y	-0-					-0-
*12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 917 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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
*12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 400 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	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	34	-0-	-22	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	15	1	302	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	20	1	340	3	Y	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	174	3	Y	-0-					-0-
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	5	1	80	3	Y	-0-					-0-
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	3	1	75	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	51	-0-	-42	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	Y	-0-					-0-
*12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	367	N	367	-0-	-0-	-0-	17	1	350	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	339	-0-	-25	-0-	17	1	322	3	Y	-0-					-0-
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	17	1	362	3	Y	-0-					-0-
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	21	1	357	3	Y	-0-					-0-
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	27	1	370	3	Y	-0-					-0-
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	22	1	365	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	356	-0-	-47	-0-	20	1	336	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	341	-0-	-62	-0-	15	1	326	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	311	-0-	-79	-0-	13	1	298	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	338	-0-	-3	-0-	13	1	325	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	318	-0-	-12	-0-	12	1	306	3	Y	-0-					-0-
*12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	12	1	299	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON 6 WELL #: 3 RRCID -> 059099 COMPL. DATE 06/28/1974 TOTAL DEPTH 8324 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	25	1	247	3	Y	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	13	1	137	3	Y	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	15	1	144	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	101	-0-	-79	-0-	11	1	90	3	Y	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	23	1	183	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	16	1	126	3	Y	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	15	1	128	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	143	-0-	-74	-0-	14	1	129	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	14	1	136	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	98	-0-	-57	-0-	15	1	83	3	Y	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	18	1	165	3	Y	-0-					-0-
*12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	13	1	139	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	235	N	235	-0-	-0-	-0-	24	1	210	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	12	1	192	3	N	-0-					1
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	14	1	209	3	N	-0-					1
04	240	N	213	-0-	-27	-0-	13	1	200	3	N	-0-	1	1			-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	13	1	205	3	N	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	14	1	201	3	N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	15	1	204	3	N	-0-					-0-
08	217	N	216	-0-	-1	-0-	15	1	201	3	N	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	14	1	196	3	N	-0-					-0-
10	217	N	214	-0-	-3	-0-	14	1	200	3	N	-0-					-0-
11	210	N	199	-0-	-11	-0-	13	1	186	3	N	-0-					-0-
*12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	14	1	198	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	561	N	561	-0-	-0-	-0-	58	1	503	3	N	-0-					-0-
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	23	1	350	3	N	-0-					-0-
03	434	N	390	-0-	-44	-0-	25	1	365	3	N	-0-					-0-
04	420	N	376	-0-	-44	-0-	23	1	353	3	N	-0-					-0-
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	25	1	383	3	N	-0-					-0-
06	390	N	374	-0-	-16	-0-	24	1	350	3	N	-0-					-0-
07	403	N	387	-0-	-16	-0-	27	1	360	3	N	-0-					-0-
08	403	N	374	-0-	-29	-0-	27	1	347	3	N	-0-					-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	23	1	337	3	N	-0-					-0-
10	372	N	368	-0-	-4	-0-	24	1	344	3	N	-0-					-0-
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	26	1	372	3	N	-0-					-0-
*12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	28	1	403	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,800 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RICHARDSON 138 WELL #: 1 RRCID -> 059231 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 8107 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	95	N	95	-0-		-0-	-0-	5	1	88	3	Y	2					18
								2	9									
02	92	N	92	-0-		-0-	-0-	6	1	85	3	Y	1					19
								1	9									
03	98	N	98	-0-		-0-	-0-	7	1	91	3	Y	-0-					19
04	94	N	94	-0-		-0-	-0-	8	1	86	3	Y	-0-					19
05	94	N	94	-0-		-0-	-0-	8	1	86	3	Y	-0-	16	1			3
06	90	N	90	-0-		-0-	-0-	8	1	82	3	Y	-0-	2	1			1
07	94	N	94	-0-		-0-	-0-	8	1	84	3	Y	2					3
								2	9									
08	93	N	89	-0-		-4	-0-	7	1	82	3	Y	-0-					3
09	90	N	84	-0-		-6	-0-	8	1	76	3	Y	-0-					3
10	93	N	88	-0-		-5	-0-	8	1	80	3	Y	-0-	1	1			2
11	95	N	95	-0-		-0-	-0-	7	1	88	3	Y	-0-					2
*12	94	N	94	-0-		-0-	-0-	7	1	87	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

VANDERSTUCKEN 52 WELL #: 5 RRCID -> 059284 COMPL. DATE 08/03/1974 TOTAL DEPTH 6091 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	189	N	189	-0-		-0-	-0-	29	1	160	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	197	N	197	-0-		-0-	-0-	34	1	162	3	Y	1					1
								1	9									
03	220	N	220	-0-		-0-	-0-	42	1	178	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	212	N	212	-0-		-0-	-0-	41	1	171	3	Y	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-		-0-	-0-	24	1	174	3	Y	-0-					-0-
06	199	N	199	-0-		-0-	-0-	23	1	176	3	Y	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-		-0-	-0-	25	1	177	3	Y	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-		-0-	-0-	25	1	172	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-		-0-	-0-	48	1	162	3	Y	-0-					-0-
10	213	N	213	-0-		-0-	-0-	40	1	173	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	161	-0-		-19	-0-	21	1	140	3	Y	-0-					-0-
*12	193	N	193	-0-		-0-	-0-	25	1	168	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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. 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-	46	1	301	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	319	-0-		-101	-0-	49	1	270	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	333	-0-		-132	-0-	52	1	281	3	Y	-0-					-0-
04	479	N	479	-0-		-0-	-0-	75	1	404	3	Y	-0-					-0-
05	467	N	467	-0-		-0-	-0-	64	1	403	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	420	-0-		-0-	-0-	54	1	366	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	418	-0-		-78	-0-	57	1	361	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	383	-0-		-82	-0-	54	1	329	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	366	-0-		-54	-0-	57	1	309	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	393	-0-		-10	-0-	55	1	338	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	330	-0-		-30	-0-	44	1	286	3	Y	-0-					-0-
*12	390	N	390	-0-		-0-	-0-	56	1	334	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	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	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

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

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 2 RRCID -> 059378 COMPL. DATE 08/26/1974 TOTAL DEPTH 5700 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-

PFLUGER 84 WELL #: 4 RRCID -> 059424 COMPL. DATE 08/21/1974 TOTAL DEPTH 5518 PERF. N/A

01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
*12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	894	N	894	-0-	-0-	-0-	92	1	801	3	N	1	2	1			3
							1	9									
02	812	N	780	-0-	-32	-0-	48	1	731	3	N	1					4
							1	9									
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	56	1	833	3	N	1	1	1			4
							1	9									
04	870	N	850	-0-	-20	-0-	51	1	799	3	N	-0-	1	1			3
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	53	1	822	3	N	-0-					3
06	870	N	835	-0-	-35	-0-	54	1	781	3	N	-0-					3
07	868	N	851	-0-	-17	-0-	59	1	792	3	N	-0-					3
08	868	N	862	-0-	-6	-0-	61	1	801	3	N	-0-					3
09	840	N	813	-0-	-27	-0-	53	1	760	3	N	-0-					3
10	837	N	817	-0-	-20	-0-	53	1	764	3	N	-0-	2	1			1
11	917	N	917	-0-	-0-	-0-	59	1	858	3	N	-0-					1
*12	854	N	854	-0-	-0-	-0-	55	1	799	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 10,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CUSENBARY, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 059634 COMPL. DATE 09/04/1974 TOTAL DEPTH 6484 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	30	1	194	3	Y	-0-					-0-
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	48	1	265	3	Y	-0-					-0-
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	46	1	248	3	Y	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	37	1	198	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	222	-0-	-88	-0-	30	1	192	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	143	-0-	-127	-0-	18	1	125	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	155	-0-	-93	-0-	21	1	134	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	135	-0-	-82	-0-	19	1	116	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	133	-0-	-17	-0-	21	1	112	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	22	1	133	3	Y	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	21	1	135	3	Y	-0-					-0-
*12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	29	1	170	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMILLAN, W. B. WELL #: 2 RRCID -> 059657 COMPL. DATE 09/29/1974 TOTAL DEPTH 6515 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7	N	4	-0-	-3	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
03	10	N	5	-0-	-5	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
08	14	N	9	-0-	-5	-0-	1	1	7	3	Y	1					1
							1	9									
09	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	3			Y	-0-					1
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					1
11	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	3			Y	-0-					1
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 94 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	26	-0-	-36	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	12	1	126	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	65	-0-	-28	-0-	5	1	60	3	Y	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	105	-0-	-50	-0-	11	1	94	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	6	1	49	3	Y	-0-					-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	43	-0-	-50	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	4	1	42	3	Y	-0-					-0-
*12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 713 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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					1
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					1
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					1
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					1
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					1
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					1
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					1
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					1
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					1
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					1
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					1
*12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					1

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	938	N	938	-0-	-0-	-0-	124	1	814	3	Y	-0-					-0-
02	1092	N	935	-0-	-157	-0-	143	1	792	3	Y	-0-					-0-
03	1302	N	1045	-0-	-257	-0-	164	1	881	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	893	-0-	-7	-0-	140	1	753	3	Y	-0-					-0-
05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	182	1	1153	3	Y	-0-					-0-
06	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	161	1	1103	3	Y	-0-					-0-
07	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	166	1	1049	3	Y	9					9
							10	9									
08	1333	N	1193	-0-	-140	-0-	167	1	1026	3	Y	-0-					9
09	1260	N	1153	-0-	-107	-0-	180	1	973	3	Y	-0-	4	1			5
10	1240	N	1198	-0-	-42	-0-	167	1	1031	3	Y	-0-					5
11	1140	N	1014	-0-	-126	-0-	134	1	880	3	Y	-0-					5
*12	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	159	1	939	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 13,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	2	1	20	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	23	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	11	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	Y	-0-	1	1			1
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					1
07	13	N	10	-0-	-3	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					1
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					1
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					1
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					1
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					1
*12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 222 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	Y	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	57	-0-	-36	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	5	1	48	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	6	1	47	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	5	1	40	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	6	1	49	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	8	1	47	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	6	1	50	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	6	1	44	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	12	1	44	3	Y	-0-					-0-
*12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	11	1	40	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 21 WELL #: 2 RRCID -> 060146 COMPL. DATE 10/13/1974 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE) (L)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	3	1	41	2	Y	1					1
							1	9									
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					1
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	3	1	44	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	4	1	55	2	Y	2					2
							2	9									
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	Y	-0-					1
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	Y	-0-					1
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	Y	-0-					1
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	Y	-0-					1
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					1
*12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 697 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MAYER 21 WELL #: 1 RRCID -> 060147 COMPL. DATE 11/06/1974 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE) (L)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					1
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-					1
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	Y	2					3
							2	9									
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	Y	-0-					1
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					1
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					1
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					1
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					1
*12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 716 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	166	N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	157	3	N	-0-	1	1			-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	142	3	N	1					1
							1	9									
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	12	1	156	3	N	-0-	1	1			-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	12	1	151	3	N	-0-					-0-
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	11	1	142	3	N	-0-					-0-
06	150	N	124	-0-	-26	-0-	10	1	114	3	N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	13	1	146	3	N	-0-					-0-
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	15	1	162	3	N	-0-					-0-
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	15	1	148	3	N	3	1	1			2
							3	9									
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	14	1	160	3	N	-0-					2
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	13	1	153	3	N	24	15	1			11
							26	9									
*12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	157	3	N	-0-	5	1			6

TOTAL GAS PROD: 1,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

CANYON RANCH WELL #: 1151S RRCID -> 060262 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	99	-0-	-51	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
*12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASKEW & GLIMP 55 WELL #: 2 RRCID -> 060267 COMPL. DATE 10/10/1974 TOTAL DEPTH 6027 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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	156	N	156	-0-	-0-	-0-	14	1	142	3	N	-0-	1	1			2
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	13	1	120	3	N	-0-					2
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	15	1	129	3	N	-0-	1	1			1
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	15	1	125	3	N	-0-					1
05	155	N	147	-0-	-8	-0-	16	1	131	3	N	-0-					1
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	15	1	129	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	155	N	134	-0-	-21	-0-	14	1	120	3	N	-0-					1
08	155	N	123	-0-	-32	-0-	13	1	110	3	N	-0-					1
09	150	N	135	-0-	-15	-0-	14	1	121	3	N	-0-					1
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	15	1	112	3	N	-0-					1
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	16	1	111	3	N	-0-					1
*12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	16	1	111	3	N	-0-					1

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

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	168	N	168	-0-	-0-	-0-	23	1	145	3	N	-0-	3	1			5
02	308	N	128	-0-	-180	-0-	15	1	112	3	N	1					6
							1	9									
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	56	1	403	3	N	-0-	3	1			3
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	24	1	180	3	N	-0-					3
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	22	1	165	3	N	-0-					3
06	450	N	423	-0-	-27	-0-	58	1	362	3	N	3	2	1			4
							3	9									
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	55	1	354	3	N	-0-					4
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	26	1	162	3	N	-0-					4
09	420	N	159	-0-	-261	-0-	21	1	137	3	N	1					5
							1	9									
10	403	N	142	-0-	-261	-0-	20	1	122	3	N	-0-					5
11	180	N	129	-0-	-51	-0-	20	1	109	3	N	-0-	2	1			3
*12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	22	1	111	3	N	2					5
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 2,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	90	N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	112	N	79	-0-	-33	-0-	5	1	74	2	Y	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	93	2	Y	1					1
							1	9									
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	88	2	Y	1					1
							1	9									
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	6	1	82	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	6	1	76	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	70	-0-	-23	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	73	-0-	-17	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					-0-
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	Y	-0-					-0-
*12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	85	N	85	-0-	-0-	-0-	7	1	78	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	51	-0-	-117	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	36	-0-	-150	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	64	-0-	-26	-0-	4	1	60	3	Y	-0-					-0-
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	137	3	Y	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	135	3	Y	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	138	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	10	1	138	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	38	-0-	-112	-0-	1	1	37	3	Y	-0-					-0-
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	4	1	202	3	Y	-0-					-0-
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	5	1	160	3	Y	-0-					-0-
*12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	1	1	166	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			Y	-0-					-0-
10	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			Y	-0-					-0-
11	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			Y	-0-					-0-
*12	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	11	1	150	3	Y	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	138	3	Y	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	3	Y	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	3	Y	-0-					-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	9	1	159	3	Y	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	160	3	Y	-0-					-0-
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	9	1	163	3	Y	-0-					-0-
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	9	1	162	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	150	-0-	-30	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
*12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 060555 COMPL. DATE 12/12/1974 TOTAL DEPTH 7700 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-

SHURLEY 147 WELL #: 1 RRCID -> 060601 COMPL. DATE 11/22/1974 TOTAL DEPTH 7044 PERF. N/A

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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	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	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

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

SHURLEY 123 WELL #: 3 RRCID -> 060855 COMPL. DATE 11/19/1974 TOTAL DEPTH 6509 PERF. N/A

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 #: 0132S RRCID -> 060948 COMPL. DATE 01/21/1975 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					-0-
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	131	-0-	-139	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	118	-0-	-161	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
08	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	144	-0-	-126	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
*12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED 116 WELL #: 3 RRCID -> 061079 COMPL. DATE 01/15/1975 TOTAL DEPTH 6480 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	18	-0-	18	18	1	1	17	3		Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	48	-0-	48	66	4	1	44	3		Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	59	-0-	59	125	5	1	54	3		Y	-0-					-0-

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

SHURLEY 96 WELL #: 3 RRCID -> 061080 COMPL. DATE 01/22/1975 TOTAL DEPTH 6080 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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					1
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					1
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-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: 92 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	248	N	248	-0-	-0-	-0-	22	1	226	3	N	-0-	4	1			7
02	392	N	190	-0-	-202	-0-	18	1	170	3	N	2					9
							2	9									
03	434	N	186	-0-	-248	-0-	19	1	167	3	N	-0-	4	1			5
04	240	N	229	-0-	-11	-0-	25	1	204	3	N	-0-					5
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	30	1	247	3	N	-0-					5
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	92	1	780	3	N	-0-	2	1			3
07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	95	1	825	3	N	-0-					3
08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	79	1	690	3	N	-0-					3
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	68	1	572	3	N	-0-					3
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	59	1	432	3	N	-0-					3
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	68	1	484	3	N	-0-	1	1			2
*12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	93	1	650	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 6,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	3	N	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	8	1	36	3	N	-0-					-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	11	1	47	3	N	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	11	1	48	3	N	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	7	1	48	3	N	-0-					-0-
06	60	N	19	-0-	-41	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
07	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-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: 280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	86	N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	3	1	51	3	Y	1					1
							1	9									
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	90	N	40	-0-	-50	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	27	-0-	-33	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	11	1	200	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 586 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MAYER 20 WELL #: 2 B RRCID -> 061393 COMPL. DATE 03/02/1975 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
05	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-	1	1			-0-
07	14B2 EXT		4	-0-	4	5	4	2			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		1	-0-	1	6	1	2			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		2	-0-	2	8	2	2			Y	-0-					-0-
10	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CANYON RANCH WELL #: 1152S RRCID -> 061507 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4527 - 5219

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON, DUKE WELL #: 401 RRCID -> 061565 COMPL. DATE 03/10/1975 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	534	N	534	-0-	-0-	-0-	55	1	479	3	N	-0-	1	1			-0-
02	476	N	460	-0-	-16	-0-	28	1	432	3	N	-0-					-0-
03	527	N	514	-0-	-13	-0-	32	1	482	3	N	-0-					-0-
04	510	N	499	-0-	-11	-0-	30	1	469	3	N	-0-					-0-
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	32	1	490	3	N	-0-					-0-
06	510	N	502	-0-	-8	-0-	32	1	470	3	N	-0-					-0-
07	527	N	514	-0-	-13	-0-	35	1	479	3	N	-0-					-0-
08	527	N	516	-0-	-11	-0-	37	1	479	3	N	-0-					-0-
09	510	N	488	-0-	-22	-0-	32	1	456	3	N	-0-					-0-
10	527	N	498	-0-	-29	-0-	32	1	466	3	N	-0-					-0-
11	510	N	485	-0-	-25	-0-	31	1	454	3	N	-0-					-0-
*12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	31	1	458	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 38 WELL #: 2 RRCID -> 061655 COMPL. DATE 03/25/1975 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	538	N	538	-0-	-0-	-0-	49	1	489	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	497	-0-	-7	-0-	43	1	453	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	52	1	516	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	59	1	481	3	Y	-0-					-0-
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	72	1	577	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	527	-0-	-13	-0-	61	1	466	3	Y	-0-					-0-
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	60	1	523	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	571	-0-	-80	-0-	57	1	514	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	536	-0-	-4	-0-	51	1	485	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	538	-0-	-51	-0-	83	1	455	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	441	-0-	-99	-0-	44	1	397	3	Y	-0-					-0-
*12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	43	1	468	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MAYER 9 WELL #: 1 RRCID -> 061688 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2	1	19	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	Y	1					1
							1	9									
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	Y	1					1
							1	9									
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	Y	-0-					1
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	2	Y	-0-					1
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	Y	-0-					1
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					1
11	60	N	35	-0-	-25	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					1
*12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 572 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WARD 127 WELL #: 1 RRCID -> 061768 COMPL. DATE 04/03/1975 TOTAL DEPTH 6921 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	9	1	115	3	N	-0-					2
02	140	N	127	-0-	-13	-0-	9	1	118	3	N	-0-					2
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	121	3	N	-0-	2	1			-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	3	N	-0-					-0-
05	155	N	107	-0-	-48	-0-	7	1	100	3	N	-0-					-0-
06	120	N	15	-0-	-105	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
07	124	N	63	-0-	-61	-0-	4	1	59	3	N	-0-					-0-
08	93	N	54	-0-	-39	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	3	N	-0-					-0-
11	60	N	32	-0-	-28	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					6

TOTAL GAS PROD: 927 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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-

MAYER 21 WELL #: 3A RRCID -> 061860 COMPL. DATE 03/19/1975 TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A

01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	35	1	439	2	Y	-0-	1	1			1
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	20	1	316	2	Y	-0-					1
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	25	1	353	2	Y	-0-					1
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	20	1	345	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	25	1	360	2	Y	1					2
							1	9									
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	24	1	348	2	Y	-0-	1	1			1
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	28	1	345	2	Y	-0-					1
08	372	N	367	-0-	-5	-0-	23	1	344	2	Y	-0-					1
09	360	N	350	-0-	-10	-0-	20	1	330	2	Y	-0-					1
10	372	N	362	-0-	-10	-0-	20	1	342	2	Y	-0-					1
11	360	N	354	-0-	-6	-0-	19	1	335	2	Y	-0-					1
*12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	19	1	346	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	511	N	511	-0-	-0-	-0-	38	1	473	2	Y	-0-	1	1			1
02	308	N	290	-0-	-18	-0-	17	1	273	2	Y	-0-					1
03	341	N	321	-0-	-20	-0-	21	1	300	2	Y	-0-					1
04	360	N	309	-0-	-51	-0-	17	1	292	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	20	1	291	2	Y	-0-					-0-
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	21	1	298	2	Y	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	24	1	304	2	Y	-0-					-0-
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	20	1	302	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	306	-0-	-24	-0-	17	1	289	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	317	-0-	-24	-0-	17	1	300	2	Y	-0-					-0-
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	17	1	290	2	Y	-0-					-0-
*12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	16	1	297	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,954 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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
02	56	N	39	-0-	-17	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
*12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-

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

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	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	3	N	-0-	1	1			-0-
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	6	1	101	3	N	1					1
							1	9									
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	8	1	110	3	N	-0-	1	1			-0-
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	8	1	105	3	N	-0-					-0-
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	9	1	109	3	N	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	9	1	103	3	N	-0-					-0-
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	9	1	104	3	N	-0-					-0-
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	10	1	107	3	N	-0-					-0-
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	10	1	98	3	N	3	1	1			2
							3	9									
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	9	1	103	3	N	7	2	1			7
							8	9									
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	8	1	99	3	N	-0-	5	1			2
*12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	109	3	N	1	1	1			2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-					-0-
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-					-0-
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	158	1	339	3	Y	-0-					-0-
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	17	1	431	3	Y	-0-					-0-
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	298	1	303	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	469	-0-	-58	-0-	147	1	322	3	Y	-0-					-0-
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	66	1	449	3	Y	-0-					-0-
09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	348	1	434	3	Y	-0-					-0-
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	166	1	371	3	Y	-0-					-0-
11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	149	1	762	3	Y	-0-					-0-
*12	761	N	761	-0-	-0-	-0-	357	1	404	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 0133S RRCID -> 062169 COMPL. DATE 05/20/1975 TOTAL DEPTH 5610 PERF. N/A

01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	88	-0-	-24	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	47	1	101	3	Y	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	4	1	106	3	Y	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	80	1	82	3	Y	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	42	1	91	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	80	-0-	-44	-0-	10	1	70	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	9	-0-	-111	-0-	4	1	5	3	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: 930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 118 WELL #: 4 RRCID -> 062170 COMPL. DATE 04/19/1975 TOTAL DEPTH 6359 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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 1 WELL #: 2 RRCID -> 062294 COMPL. DATE 05/21/1975 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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	81	2	Y	1					1
							1	9									
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	2	Y	-0-					1
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	6	1	84	2	Y	1					1
							1	9									
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	5	1	74	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	6	1	74	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	5	1	74	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	4	1	72	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	5	1	78	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	5	1	81	2	Y	-0-					-0-
*12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CANYON RANCH WELL #: 1072S RRCID -> 062347 COMPL. DATE 06/09/1975 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	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
*12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-

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

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	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
*12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	235	N	235	-0-	-0-	-0-	11	1	224	3	Y	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	10	1	192	3	Y	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	10	1	217	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	202	-0-	-8	-0-	11	1	191	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	203	-0-	-14	-0-	14	1	189	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	188	-0-	-22	-0-	10	1	178	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	156	-0-	-61	-0-	9	1	147	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	169	-0-	-48	-0-	8	1	161	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	168	-0-	-12	-0-	7	1	161	3	Y	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	7	1	181	3	Y	-0-					-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	7	1	183	3	Y	-0-					-0-
*12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	8	1	193	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,329 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	91	N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	3	Y	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	10	1	79	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	10	1	83	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	10	1	80	3	Y	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	10	1	84	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	9	1	83	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	9	1	81	3	Y	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	15	1	80	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	7	1	64	3	Y	-0-					-0-
*12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-	1	1			1
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	1	1	20	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	N	-0-					1
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	3	N	-0-					1
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-					1
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	19	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-					1
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					1
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					1
10	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	3			N	-0-					1
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					1
*12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	5	3	2	9	N	2					3

TOTAL GAS PROD: 161 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. 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	540	N	540	-0-		-0-	-0-		31	1	506	3	N	3	4	1			2
									3	9									
02	504	N	492	-0-		-12	-0-		29	1	461	3	N	2	1	1			3
									2	9									
03	558	N	543	-0-		-15	-0-		37	1	505	3	N	1	3	1			1
									1	9									
04	518	N	518	-0-		-0-	-0-		38	1	480	3	N	-0-	1	1			-0-
05	558	N	542	-0-		-16	-0-		40	1	502	3	N	-0-					-0-
06	540	N	525	-0-		-15	-0-		42	1	1	2	N	-0-					-0-
									482	3									
07	543	N	543	-0-		-0-	-0-		44	1	499	3	N	-0-					-0-
08	557	N	557	-0-		-0-	-0-		46	1	511	3	N	-0-					-0-
09	540	N	504	-0-		-36	-0-		45	1	456	3	N	3	1	1			2
									3	9									
10	558	N	407	-0-		-151	-0-		32	1	363	3	N	11	2	1			11
									12	9									
11	540	N	520	-0-		-20	-0-		39	1	466	3	N	14	14	1			11
									15	9									
*12	520	N	520	-0-		-0-	-0-		34	1	468	3	N	16	7	1			20
									18	9									

TOTAL GAS PROD: 6,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

SHURLEY 142 WELL #: 4 RRCID -> 062850 COMPL. DATE 06/07/1975 TOTAL DEPTH 6920 PERF. N/A

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	10	N	10	-0-		-0-	-0-		1	1	9	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-		-13	-0-		1	1	14	3	Y	-0-					-0-
03	12	N	3	-0-		-9	-0-		3	3			Y	-0-					-0-
04	10	N	9	-0-		-1	-0-		1	1	8	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-		-26	-0-		5	3			Y	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-		-0-	-0-		2	1	39	3	Y	-0-					-0-
07	9	N	2	-0-		-7	-0-		2	3			Y	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-		-5	-0-						Y	-0-					-0-
09	85	N	85	-0-		-0-	-0-		1	1	84	3	Y	-0-					-0-
10	53	N	53	-0-		-0-	-0-		1	1	52	3	Y	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-		-0-	-0-		1	1	38	3	Y	-0-					-0-
*12	31	N	31	-0-		-0-	-0-		31	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 141 WELL #: 3 RRCID -> 062851 COMPL. DATE 06/11/1975 TOTAL DEPTH 6987 PERF. N/A

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	150	N	150	-0-		-0-	-0-		13	1	137	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	134	-0-		-34	-0-		10	1	124	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	140	-0-		-15	-0-		9	1	131	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	132	-0-		-18	-0-		8	1	124	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	148	-0-		-7	-0-		10	1	138	3	Y	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-		-0-	-0-		9	1	144	3	Y	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-		-0-	-0-		9	1	155	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	151	-0-		-4	-0-		10	1	141	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	122	-0-		-28	-0-		2	1	120	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	116	-0-		-39	-0-		2	1	114	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	107	-0-		-43	-0-		3	1	104	3	Y	-0-					-0-
*12	96	N	96	-0-		-0-	-0-		96	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
06	15	N	12	-0-	-3	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
08	15	N	13	-0-	-2	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
*12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 168 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	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	160	-0-	-88	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	61	-0-	-179	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			Y	-0-					-0-
09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			Y	-0-					-0-
10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			Y	-0-					-0-
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			Y	-0-					-0-
*12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	Y	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	Y	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	Y	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	Y	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	Y	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	Y	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	Y	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
*12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LANCASTER 3 WELL #: 2 RRCID -> 063180 COMPL. DATE 05/24/1975 TOTAL DEPTH 6820 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	105	N	105	-0-		-0-	-0-	9	1	96	3	Y	-0-					2
02	95	N	95	-0-		-0-	-0-	8	1	87	3	Y	-0-					2
03	107	N	107	-0-		-0-	-0-	9	1	98	3	Y	-0-					2
04	99	N	99	-0-		-0-	-0-	8	1	91	3	Y	-0-					2
05	98	N	98	-0-		-0-	-0-	10	1	88	3	Y	-0-					2
06	92	N	92	-0-		-0-	-0-	10	1	82	3	Y	-0-					2
07	93	N	93	-0-		-0-	-0-	10	1	83	3	Y	-0-					2
08	93	N	92	-0-		-1	-0-	10	1	82	3	Y	-0-					2
09	91	N	91	-0-		-0-	-0-	8	1	83	3	Y	-0-					2
10	107	N	107	-0-		-0-	-0-	13	1	94	3	Y	-0-					2
11	104	N	104	-0-		-0-	-0-	9	1	95	3	Y	-0-					2
*12	105	N	105	-0-		-0-	-0-	10	1	95	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,188 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 112 WELL #: 4 RRCID -> 063281 COMPL. DATE 07/25/1975 TOTAL DEPTH 6721 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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 0834S RRCID -> 063325 COMPL. DATE 07/28/1975 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	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		41	-0-	41	41	41	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		1	-0-	1	42	1	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.		160	-0-	160	202	160	3			Y	-0-					-0-
10	345	X	143	-0-	-202	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
*12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRBY "1" WELL #: 2 RRCID -> 063326 COMPL. DATE 05/20/1975 TOTAL DEPTH 6882 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	18	1	188	3	Y	-0-					6
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	16	1	170	3	Y	-0-					6
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	18	1	195	3	Y	-0-					6
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	17	1	190	3	Y	-0-					6
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	22	1	193	3	Y	-0-					6
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	21	1	176	3	Y	-0-					6
07	217	N	200	-0-	-17	-0-	21	1	179	3	Y	-0-					6
08	217	N	188	-0-	-29	-0-	20	1	168	3	Y	-0-					6
09	210	N	174	-0-	-36	-0-	15	1	159	3	Y	-0-					6
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	23	1	172	3	Y	-0-					6
11	180	N	177	-0-	-3	-0-	15	1	162	3	Y	-0-					6
*12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	16	1	156	3	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 2,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER, EDWIN S. JR. "R" WELL #: 1 RRCID -> 063481 COMPL. DATE 08/13/1975 TOTAL DEPTH 7380 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	-0-	1	1			-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	84	3	N	1					1
							1	9									
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	N	-0-	1	1			-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	3	N	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	7	1	81	3	N	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	7	1	83	3	N	-0-					-0-
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	8	1	84	3	N	-0-					-0-
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	8	1	81	3	N	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	N	1					1
							1	9									
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	83	3	N	2	1	1			2
							2	9									
*12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	3	N	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 1,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 2 RRCID -> 063515 COMPL. DATE 08/22/1975 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	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-					1
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	2	1	23	3	N	-0-					1
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	N	-0-					1
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	3	N	-0-					1
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	N	-0-					1
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	3	N	-0-					1
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	3	N	-0-	1	1			-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	4	1	22	3	N	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
*12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	5	1	50	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	5	1	54	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	6	1	51	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	7	1	54	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	7	1	52	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	6	1	55	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	6	1	54	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	5	1	52	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	39	-0-	-23	-0-	6	1	33	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	5	1	45	3	Y	-0-					-0-
*12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	244	N	244	-0-	-0-	-0-	18	1	226	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	220	-0-	-4	-0-	13	1	207	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	247	-0-	-1	-0-	16	1	230	2	Y	1					1
							1	9									
04	240	N	238	-0-	-2	-0-	13	1	225	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	16	1	232	2	Y	1					1
							1	9									
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	16	1	226	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	248	N	247	-0-	-1	-0-	18	1	229	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	247	-0-	-1	-0-	16	1	231	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	235	-0-	-5	-0-	13	1	222	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	244	-0-	-4	-0-	13	1	231	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	234	-0-	-6	-0-	13	1	221	2	Y	-0-					-0-
*12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	13	1	229	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	* * 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	28	N	6	-0-	-22	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-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: 23 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	Y	2					2
							2	9									
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					-0-
*12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 397 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	156	N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	145	3	N	-0-					2
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	132	3	N	-0-					2
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	144	3	N	-0-	2	1			-0-
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	11	1	137	3	N	-0-					-0-
05	155	N	146	-0-	-9	-0-	9	1	137	3	N	-0-					-0-
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	9	1	131	3	N	-0-					-0-
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	9	1	136	3	N	1					1
							1	9									
08	155	N	140	-0-	-15	-0-	9	1	131	3	N	-0-	1	1			-0-
09	150	N	134	-0-	-16	-0-	9	1	125	3	N	-0-					-0-
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	11	1	133	3	N	-0-					-0-
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	10	1	131	3	N	1					1
							1	9									
*12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	12	1	143	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SHURLEY 111 WELL #: 3 RRCID -> 063660 COMPL. DATE 05/30/1975 TOTAL DEPTH 6741 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-

SHURLEY 147 WELL #: 3 RRCID -> 063713 COMPL. DATE 09/04/1975 TOTAL DEPTH 7074 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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 141 WELL #: 4 RRCID -> 063714 COMPL. DATE 08/28/1975 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	163	N	163	-0-	-0-	-0-	14	1	149	3	Y	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	11	1	134	3	Y	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	9	1	140	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	10	1	138	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	9	1	140	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	8	1	141	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	10	1	139	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	134	-0-	-16	-0-	2	1	132	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	133	-0-	-22	-0-	3	1	130	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	122	-0-	-28	-0-	4	1	118	3	Y	-0-					-0-
*12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD 127 WELL #: 3 RRCID -> 063716 COMPL. DATE 06/04/1975 TOTAL DEPTH 6865 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	43	1	563	3	N	3					10
							3	9									
02	532	N	525	-0-	-7	-0-	36	1	489	3	N	-0-					10
03	589	N	565	-0-	-24	-0-	40	1	525	3	N	-0-	9	1			1
04	600	N	593	-0-	-7	-0-	43	1	550	3	N	-0-					1
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	47	1	673	3	N	5	5	1			1
							6	9									
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	54	1	818	3	N	-0-					1
07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	40	1	635	3	N	15					16
							17	9									
08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	57	1	833	3	N	5	18	1			3
							6	9									
09	600	N	516	-0-	-84	-0-	36	1	478	3	N	2					5
							2	9									
10	620	N	580	-0-	-40	-0-	43	1	520	3	N	15					20
							17	9									
11	600	N	514	-0-	-86	-0-	37	1	464	3	N	12					32
							13	9									
*12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	41	1	501	3	N	5					37
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 7,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

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	54	N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	Y	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	126	3	Y	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	9	1	133	3	Y	-0-					-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	10	1	133	3	Y	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	3	Y	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	108	1	119	3	Y	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	109	1	111	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	2	1	98	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	109	-0-	-108	-0-	2	1	107	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	161	-0-	-49	-0-	84	1	77	3	Y	-0-					-0-
*12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	144	N	144	-0-	-0-	-0-	20	1	124	2	Y	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	110	2	Y	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	17	1	117	2	Y	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	22	1	111	2	Y	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	25	1	93	2	Y	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	24	1	112	2	Y	-0-					-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	136	2	Y	-0-					-0-
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	156	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	133	-0-	-17	-0-	9	1	124	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	119	-0-	-36	-0-	12	1	107	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	132	-0-	-18	-0-	11	1	121	2	Y	-0-					-0-
*12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	9	1	130	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,616 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	4247	X	3823	-0-	-424	-0-	530	1	3293	2	Y	-0-					-0-
02	3836	X	3669	-0-	-167	-0-	251	1	3418	2	Y	-0-					-0-
03	4092	X	3861	-0-	-231	-0-	481	1	3380	2	Y	-0-					-0-
04	3690	X	3457	-0-	-233	-0-	570	1	2887	2	Y	-0-					-0-
05	4061	X	2915	-0-	-1146	-0-	628	1	2287	2	Y	-0-					-0-
06	3930	X	3704	-0-	-226	-0-	663	1	3041	2	Y	-0-					-0-
07	4030	X	3853	-0-	-177	-0-	211	1	3642	2	Y	-0-					-0-
08	3875	X	3712	-0-	-163	-0-	218	1	3494	2	Y	-0-					-0-
09	3690	X	3506	-0-	-184	-0-	228	1	3278	2	Y	-0-					-0-
10	3844	X	3635	-0-	-209	-0-	363	1	3272	2	Y	-0-					-0-
11	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	377	1	4064	2	Y	-0-					-0-
*12	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	306	1	4383	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	873	N	873	-0-	-0-	-0-	67	1	806	3	Y	-0-					-0-
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	61	1	780	3	Y	-0-					-0-
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	71	1	877	3	Y	-0-					-0-
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	78	1	813	3	Y	-0-					-0-
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	78	1	878	3	Y	-0-					-0-
06	930	N	888	-0-	-42	-0-	86	1	802	3	Y	-0-					-0-
07	930	N	928	-0-	-2	-0-	95	1	833	3	Y	-0-					-0-
08	961	N	926	-0-	-35	-0-	103	1	823	3	Y	-0-					-0-
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	99	1	806	3	Y	-0-					-0-
10	950	N	950	-0-	-0-	-0-	89	1	861	3	Y	-0-					-0-
11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	74	1	835	3	Y	-0-					-0-
*12	944	N	944	-0-	-0-	-0-	78	1	866	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. 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	N	23	-0-		-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-		-8	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-		-9	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-		-8	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-		-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-		-8	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-		-9	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-		-8	-0-	4	1	19	3	N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-		-9	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-		-10	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-		-9	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
*12	22	N	22	-0-		-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-

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

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. 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	37	N	37	-0-		-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-		-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-		-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-		-0-	-0-	3	1	35	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	42	N	42	-0-		-0-	-0-	4	1	38	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	31	N	30	-0-		-1	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-		-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-
*12	39	N	39	-0-		-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-

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

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. 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	173	N	173	-0-		-0-	-0-	24	1	149	2	Y	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-		-0-	-0-	11	1	144	2	Y	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-		-0-	-0-	22	1	153	2	Y	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-		-0-	-0-	28	1	142	2	Y	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-		-0-	-0-	35	1	127	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-		-0-	-0-	32	1	148	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	183	-0-		-3	-0-	10	1	173	2	Y	-0-					-0-
08	178	N	178	-0-		-0-	-0-	10	1	168	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	173	-0-		-7	-0-	11	1	162	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	172	-0-		-14	-0-	17	1	155	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	165	-0-		-15	-0-	14	1	151	2	Y	-0-					-0-
*12	177	N	177	-0-		-0-	-0-	12	1	165	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	N	-0-					-0-
02	140	N	139	-0-	-1	-0-	7	1	132	3	N	-0-					-0-
03	155	N	152	-0-	-3	-0-	8	1	143	3	N	1					1
							1	9									
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	9	1	135	3	N	-0-					1
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	14	1	134	3	N	-0-					1
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	15	1	126	3	N	-0-					1
07	155	N	137	-0-	-18	-0-	14	1	123	3	N	-0-					1
08	155	N	136	-0-	-19	-0-	14	1	122	3	N	-0-					1
09	150	N	128	-0-	-22	-0-	12	1	116	3	N	-0-					1
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	3	N	-0-					1
11	120	N	91	-0-	-29	-0-	6	1	85	3	N	-0-					1
*12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 5 RRCID -> 064181 COMPL. DATE 11/07/1975 TOTAL DEPTH 7320 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. WELL #: 11 RRCID -> 064195 COMPL. DATE 11/09/1975 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	N	17	2	1			20
							19	9									
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	N	2	7	1			15
							2	9									
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	N	3	5	1			13
							3	9									
04	90	N	11	-0-	-79	-0-	1	1	10	3	N	-0-	4	1			9
05	62	N	14	-0-	-48	-0-	1	1	12	3	N	1	3	1			7
							1	9									
06	60	N	7	-0-	-53	-0-	1	1	6	3	N	-0-	4	1			3
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	1					4
							1	9									
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-	1	1			3
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	N	1	2	1			2
							1	9									
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	N	1					3
							1	9									
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-	1	1			2
*12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 520 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	361	N	361	-0-	-0-	-0-	27	1	334	2	Y	-0-					-0-
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	27	1	426	2	Y	-0-					-0-
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	32	1	442	2	Y	1					1
							1	9									
04	360	N	348	-0-	-12	-0-	19	1	329	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	496	N	407	-0-	-89	-0-	26	1	379	2	Y	2					2
							2	9									
06	450	N	375	-0-	-75	-0-	24	1	350	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	28	1	350	2	Y	-0-					1
08	403	N	390	-0-	-13	-0-	25	1	365	2	Y	-0-					1
09	390	N	336	-0-	-54	-0-	19	1	317	2	Y	-0-					1
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	21	1	363	2	Y	-0-					1
11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	24	1	424	2	Y	-0-					1
*12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	21	1	384	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,760 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	186	N	186	-0-	-0-	-0-	13	1	173	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	165	-0-	-31	-0-	11	1	154	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	174	-0-	-12	-0-	8	1	166	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	12	1	158	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	174	-0-	-12	-0-	14	1	160	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	19	1	153	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	20	1	160	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	182	-0-	-4	-0-	21	1	161	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	19	1	157	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	170	-0-	-16	-0-	7	1	163	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	100	-0-	-80	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	366	N	366	-0-	-0-	-0-	26	1	340	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	301	-0-	-63	-0-	20	1	281	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	307	-0-	-3	-0-	13	1	294	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	290	-0-	-70	-0-	20	1	270	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	305	-0-	-36	-0-	24	1	281	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	299	-0-	-1	-0-	34	1	265	3	Y	-0-					-0-
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	41	1	340	3	Y	-0-					-0-
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	48	1	365	3	Y	-0-					-0-
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	37	1	314	3	Y	-0-					-0-
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	15	1	354	3	Y	-0-					-0-
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-					-0-
*12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	12	1	365	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	Y	-0-			-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	Y	-0-			-0-
03	62	N	32	-0-	-30	-0-	2	1	30	2	Y	-0-			-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	2	Y	-0-			-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	2	Y	-0-			-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	Y	-0-			-0-
07	93	N	65	-0-	-28	-0-	5	1	60	2	Y	-0-			-0-
08	93	N	66	-0-	-27	-0-	4	1	62	2	Y	-0-			-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	Y	-0-			-0-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47	2	Y	-0-			-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	Y	-0-			-0-
*12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-			-0-

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

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 14 RRCID -> 064291 COMPL. DATE 11/12/1975 TOTAL DEPTH 7150 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-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 6 RRCID -> 064292 COMPL. DATE 11/07/1975 TOTAL DEPTH 7328 PERF. N/A

01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	3	N	-0-			-0-
02	196	N	147	-0-	-49	-0-	7	1	140	3	N	-0-			-0-
03	217	N	190	-0-	-27	-0-	9	1	181	3	N	-0-			-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	11	1	189	3	N	-0-			-0-
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	14	1	190	3	N	-0-			-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	187	3	N	-0-			-0-
07	217	N	174	-0-	-43	-0-	10	1	164	3	N	-0-			-0-
08	217	N	131	-0-	-86	-0-	6	1	125	3	N	-0-			-0-
09	210	N	43	-0-	-167	-0-	2	1	41	3	N	-0-			-0-
10	186	N	114	-0-	-72	-0-	4	1	110	3	N	-0-			-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	8	1	210	3	N	-0-			-0-
*12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	8	1	198	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	N	8					8
							9	9									
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	1	1	21	3	N	-0-	3	1			5
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	N	14	3	1			16
							15	9									
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	18	3	N	3	6	1			13
							3	9									
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	17	3	N	3	5	1			11
							3	9									
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	19	3	N	3	8	1			6
							3	9									
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	8	3	N	3					9
							3	9									
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	9	3	N	4	3	1			10
							4	9									
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	9	3	N	4	8	1			6
							4	9									
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	5					11
							6	9									
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	8	4	1			15
							9	9									
*12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	N	4	5	1			14
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 296 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

MAYER, EDWIN S., JR. "U" WELL #: 2 RRCID -> 064453 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 7100 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. "G" WELL #: 11 RRCID -> 064459 COMPL. DATE 11/17/1975 TOTAL DEPTH 7373 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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WARD, RIP "G" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064498 COMPL. DATE 11/18/1975 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	321	N	321	-0-	-0-	-0-	31	1	290	3	N	-0-	2	1			1
02	308	N	296	-0-	-12	-0-	21	1	275	3	N	-0-					1
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	22	1	301	3	N	-0-					1
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	25	1	289	3	N	-0-					1
05	341	N	320	-0-	-21	-0-	27	1	293	3	N	-0-					1
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	28	1	282	3	N	-0-					1
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	28	1	283	3	N	-0-	1	1			-0-
08	310	N	308	-0-	-2	-0-	27	1	281	3	N	-0-					-0-
09	300	N	293	-0-	-7	-0-	24	1	269	3	N	-0-					-0-
10	310	N	268	-0-	-42	-0-	21	1	247	3	N	-0-					-0-
11	300	N	298	-0-	-2	-0-	21	1	277	3	N	-0-					-0-
*12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	17	1	282	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 321 RRCID -> 064499 COMPL. DATE 08/14/1975 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	236	N	236	-0-	-0-	-0-	16	1	220	3	Y	-0-	1	1			1
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	13	1	207	3	Y	-0-					1
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	19	1	298	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	17	1	261	3	Y	-0-					1
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	16	1	233	3	Y	-0-					1
06	300	N	229	-0-	-71	-0-	15	1	214	3	Y	-0-					1
07	279	N	239	-0-	-40	-0-	15	1	224	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	248	N	221	-0-	-27	-0-	14	1	207	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	200	-0-	-40	-0-	13	1	187	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	201	-0-	-47	-0-	13	1	188	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	184	-0-	-26	-0-	12	1	172	3	Y	-0-					-0-
*12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	12	1	170	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WARD, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 064576 COMPL. DATE 12/06/1975 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	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-	1	1			-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	N	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	N	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	N	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	N	-0-					-0-
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	N	-0-					-0-
*12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 1 RRCID -> 064669 COMPL. DATE 12/11/1975 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	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-

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	249	N	249	-0-	-0-	-0-	14	1	235	3	N	-0-	1	1			-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	14	1	213	3	N	1					1
							1	9									
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	17	1	235	3	N	-0-	1	1			-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	18	1	226	3	N	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	18	1	233	3	N	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	19	1	225	3	N	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	20	1	230	3	N	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	21	1	229	3	N	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	21	1	216	3	N	3	1	1			2
							3	9									
10	248	N	245	-0-	-3	-0-	20	1	225	3	N	-0-					2
*11	240	N	237	-0-	-3	-0-	18	1	219	3	N	-0-	1	1			1
*12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	16	1	225	3	N	6					6
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 2,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	2	Y	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	2	Y	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	6	1	30	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	6	1	24	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	2	1	11	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	Y	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	Y	-0-					-0-
*12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 375 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	425	N	425	-0-	-0-	-0-	20	1	405	3	N	-0-					-0-
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	19	1	373	3	N	-0-					-0-
03	434	N	431	-0-	-3	-0-	20	1	411	3	N	-0-					-0-
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	23	1	400	3	N	-0-					-0-
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	30	1	413	3	N	-0-					-0-
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	25	1	426	3	N	-0-					-0-
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	27	1	449	3	N	-0-					-0-
08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	22	1	466	3	N	-0-					-0-
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	19	1	444	3	N	-0-					-0-
10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	20	1	488	3	N	-0-					-0-
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	18	1	460	3	N	-0-					-0-
*12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	19	1	493	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	303	N	303	-0-	-0-	-0-	17	1	285	3	N	1	2	1			1
							1	9									
02	280	N	269	-0-	-11	-0-	16	1	253	3	N	-0-					1
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	21	1	279	3	N	-0-	1	1			-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	22	1	282	3	N	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	24	1	300	3	N	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	24	1	278	3	N	-0-					-0-
07	310	N	296	-0-	-14	-0-	24	1	272	3	N	-0-					-0-
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	26	1	289	3	N	-0-					-0-
09	300	N	294	-0-	-6	-0-	26	1	268	3	N	-0-					-0-
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	25	1	287	3	N	4					4
							4	9									
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	23	1	278	3	N	15	13	1			6
							17	9									
*12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	21	1	283	3	N	-0-	3	1			3

TOTAL GAS PROD: 3,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	123	N	123	-0-	-0-	-0-	17	1	106	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	7	1	101	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	15	1	107	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	18	1	93	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	23	1	83	2	Y	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	23	1	105	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	7	1	116	2	Y	-0-					-0-
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	7	1	107	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	11	1	102	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	9	1	98	2	Y	-0-					-0-
*12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	7	1	106	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,389 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	508	N	508	-0-	-0-	-0-	19	1	486	3	Y	3					44
							3	9									
02	560	N	292	-0-	-268	-0-	12	1	279	3	Y	1					45
							1	9									
03	682	N	313	-0-	-369	-0-	11	1	302	3	Y	-0-	22	1			23
04	480	N	304	-0-	-176	-0-	9	1	294	3	Y	1					24
							1	9									
05	310	N	259	-0-	-51	-0-	8	1	250	3	Y	1					25
							1	9									
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	19	1	607	3	Y	2					27
							2	9									
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	21	1	586	3	Y	1					28
							1	9									
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	14	1	383	3	Y	-0-					28
09	630	N	423	-0-	-207	-0-	15	1	402	3	Y	5					33
							6	9									
10	620	N	374	-0-	-246	-0-	15	1	356	3	Y	3					36
							3	9									
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	18	1	485	3	Y	6	25	1			17
							7	9									
*12	764	N	764	-0-	-0-	-0-	27	1	723	3	Y	13					30
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 5,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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	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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KARNES, W. H. -B- WELL #: 1 RRCID -> 064972 COMPL. DATE 01/28/1976 TOTAL DEPTH 9715 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	10	1	52	2	Y	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	7	1	51	2	Y	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	2	Y	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	2	Y	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	11	1	57	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	9	1	49	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	8	1	51	2	Y	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	10	1	68	2	Y	-0-					-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	10	1	65	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	7	1	52	2	Y	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	2	Y	-0-					-0-
*12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	8	1	77	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 3 RRCID -> 065143 COMPL. DATE 12/27/1975 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	169	N	169	-0-	-0-	-0-	10	1	159	3	N	-0-	1	1			-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	9	1	138	3	N	1					1
							1	9									
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	148	3	N	-0-	1	1			-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	145	3	N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	12	1	149	3	N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	12	1	142	3	N	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	13	1	145	3	N	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	13	1	145	3	N	-0-					-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	14	1	140	3	N	4	1	1			3
							4	9									
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	13	1	145	3	N	10	2	1			11
							11	9									
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	12	1	138	3	N	7	10	1			8
							8	9									
*12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	10	1	141	3	N	1	4	1			5
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-
02	84	N	57	-0-	-27	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	N	-0-					-0-
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
07	62	N	27	-0-	-35	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	7	1	75	3	N	-0-					-0-
09	60	N	36	-0-	-24	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	N	-0-					-0-
11	90	N	25	-0-	-65	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
*12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	605	N	605	-0-	-0-	-0-	29	1	575	3	N	1	1	1			3
							1	9									
02	560	N	545	-0-	-15	-0-	26	1	516	3	N	3	1	1			5
							3	9									
03	620	N	590	-0-	-30	-0-	32	1	557	3	N	1	2	1			4
							1	9									
04	600	N	573	-0-	-27	-0-	36	1	537	3	N	-0-	1	1			3
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	56	1	534	3	N	-0-	1	1			2
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	62	1	510	3	N	-0-	1	1			1
07	589	N	580	-0-	-9	-0-	60	1	520	3	N	-0-					1
08	589	N	588	-0-	-1	-0-	59	1	529	3	N	-0-					1
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	52	1	519	3	N	-0-					1
10	589	N	567	-0-	-22	-0-	36	1	531	3	N	-0-					1
11	570	N	550	-0-	-20	-0-	35	1	515	3	N	-0-					1
*12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	36	1	537	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	7	1	93	3	Y	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	9	1	105	3	Y	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	101	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	10	1	113	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	11	1	106	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	13	1	111	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	13	1	108	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	12	1	101	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	11	1	105	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	9	1	98	3	Y	-0-					-0-
*12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	9	1	100	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	135	N	135	-0-	-0-	-0-	13	1	122	3	N	-0-	1	1			-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	3	N	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	9	1	131	3	N	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	11	1	127	3	N	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	12	1	133	3	N	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	13	1	128	3	N	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	13	1	129	3	N	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	12	1	127	3	N	-0-					-0-
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	11	1	123	3	N	-0-					-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	11	1	127	3	N	-0-					-0-
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	3	N	-0-					-0-
*12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	493	N	493	-0-	-0-	-0-	37	1	455	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	28	1	451	2	Y	-0-					1
03	527	N	427	-0-	-100	-0-	29	1	398	2	Y	-0-					1
04	480	N	377	-0-	-103	-0-	21	1	356	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	527	N	401	-0-	-126	-0-	26	1	374	2	Y	1					1
							1	9									
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	27	1	396	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	31	1	385	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	402	-0-	-1	-0-	25	1	377	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	399	-0-	-21	-0-	23	1	376	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	384	-0-	-19	-0-	21	1	363	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	371	-0-	-19	-0-	20	1	351	2	Y	-0-					-0-
*12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	19	1	345	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	Y	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	2	Y	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	2	Y	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	Y	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
*12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	229	N	229	-0-	-0-	-0-	13	1	215	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	12	1	191	3	N	-0-					1
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	15	1	204	3	N	-0-	1	1			-0-
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	15	1	191	3	N	-0-					-0-
05	217	N	212	-0-	-5	-0-	16	1	196	3	N	-0-					-0-
06	210	N	206	-0-	-4	-0-	16	1	190	3	N	-0-					-0-
07	217	N	207	-0-	-10	-0-	17	1	190	3	N	-0-					-0-
08	217	N	206	-0-	-11	-0-	17	1	189	3	N	-0-					-0-
09	210	N	202	-0-	-8	-0-	18	1	184	3	N	-0-					-0-
10	217	N	210	-0-	-7	-0-	17	1	193	3	N	-0-					-0-
11	210	N	201	-0-	-9	-0-	15	1	185	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	14	1	192	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	3	N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	3	N	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	N	1					1
							1	9									
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	6	1	106	3	N	-0-					1
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	8	1	114	3	N	-0-					1
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	3	N	-0-					1
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	7	1	113	3	N	-0-	1	1			-0-
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	5	1	110	3	N	-0-					-0-
09	120	N	116	-0-	-4	-0-	5	1	111	3	N	-0-					-0-
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	5	1	113	3	N	-0-					-0-
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	4	1	108	3	N	-0-					-0-
*12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	188	N	188	-0-	-0-	-0-	14	1	174	3	Y	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	11	1	162	3	Y	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	8	1	184	3	Y	2					2
							2	9									
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	12	1	168	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	14	1	168	3	Y	2					3
							2	9									
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	21	1	164	3	Y	-0-					3
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	21	1	175	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	24	1	183	3	Y	-0-					1
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	21	1	178	3	Y	1					2
							1	9									
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	8	1	186	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	3			Y	-0-					1
*12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	6	1	174	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	152	N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	143	3	N	-0-	1	1			-0-
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	8	1	126	3	N	1					1
							1	9									
03	155	N	147	-0-	-8	-0-	10	1	137	3	N	-0-	1	1			-0-
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	10	1	131	3	N	-0-					-0-
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	11	1	138	3	N	-0-					-0-
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	11	1	133	3	N	-0-					-0-
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	12	1	132	3	N	-0-					-0-
08	155	N	144	-0-	-11	-0-	12	1	132	3	N	-0-					-0-
09	150	N	135	-0-	-15	-0-	12	1	123	3	N	-0-					-0-
10	155	N	142	-0-	-13	-0-	11	1	131	3	N	-0-					-0-
11	150	N	134	-0-	-16	-0-	10	1	124	3	N	-0-					-0-
*12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	N	-0-					-0-
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	4	1	68	2	N	-0-					-0-
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	5	1	70	2	N	-0-					-0-
							11	3									
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	5	1	69	2	N	-0-					-0-
							8	3									
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	5	1	60	2	N	-0-					-0-
							17	3									
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	5	1	67	2	N	-0-					-0-
							5	3									
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	43	2	N	-0-					-0-
							56	3									
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	N	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	N	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	11	1	93	3	N	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	3	N	-0-					-0-
*12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,064 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	735	N	735	-0-	-0-	-0-	102	1	633	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	665	-0-	-7	-0-	45	1	620	2	Y	-0-					-0-
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	94	1	663	2	Y	-0-					-0-
04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	121	1	614	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	639	-0-	-105	-0-	138	1	501	2	Y	-0-					-0-
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	143	1	656	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	769	-0-	-6	-0-	42	1	727	2	Y	-0-					-0-
08	766	N	766	-0-	-0-	-0-	45	1	721	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	747	-0-	-63	-0-	49	1	698	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	749	-0-	-26	-0-	75	1	674	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	660	-0-	-90	-0-	56	1	604	2	Y	-0-					-0-
*12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	38	1	538	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,597 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	280	N	280	-0-	-0-	-0-	27	1	253	3	N	-0-	2	1			1
02	280	N	266	-0-	-14	-0-	19	1	247	3	N	-0-					1
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	21	1	290	3	N	-0-					1
04	270	N	68	-0-	-202	-0-	5	1	63	3	N	-0-					1
05	310	N	235	-0-	-75	-0-	20	1	215	3	N	-0-					1
06	300	N	130	-0-	-170	-0-	12	1	118	3	N	-0-					1
07	62	N	24	-0-	-38	-0-	2	1	22	3	N	-0-	1	1			-0-
08	248	N	232	-0-	-16	-0-	20	1	212	3	N	-0-					-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	11	1	121	3	N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	N	-0-					-0-
11	210	N	12	-0-	-198	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
*12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	204	N	204	-0-	-0-	-0-	15	1	189	3	Y	-0-					-0-
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	53	1	752	3	Y	-0-					-0-
03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	48	1	1060	3	Y	9					9
							10	9									
04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	89	1	1207	3	Y	9	12	1			6
							10	9									
05	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	101	1	1188	3	Y	8					14
							9	9									
06	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	174	1	1366	3	Y	5					19
							6	9									
07	1364	N	1090	-0-	-274	-0-	118	1	969	3	Y	3	18	1			4
							3	9									
08	1302	N	331	-0-	-971	-0-	38	1	292	3	Y	1					5
							1	9									
09	1560	N	226	-0-	-1334	-0-	24	1	202	3	Y	-0-					5
10	1085	N	219	-0-	-866	-0-	9	1	209	3	Y	1	5	1			1
							1	9									
11	330	N	185	-0-	-145	-0-	185	3			Y	-0-					1
*12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	6	1	199	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 8,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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	197	N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	3	N	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	3	N	-0-					-0-
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	222	3	N	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	12	1	214	3	N	-0-					-0-
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	16	1	222	3	N	-0-					-0-
06	240	N	229	-0-	-11	-0-	13	1	216	3	N	-0-					-0-
07	248	N	232	-0-	-16	-0-	13	1	219	3	N	-0-					-0-
08	248	N	232	-0-	-16	-0-	10	1	222	3	N	-0-					-0-
09	240	N	221	-0-	-19	-0-	9	1	212	3	N	-0-					-0-
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	9	1	213	3	N	-0-					-0-
11	210	N	199	-0-	-11	-0-	7	1	192	3	N	-0-					-0-
*12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	7	1	186	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,618 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	663	N	663	-0-	-0-	-0-	51	1	612	3	Y	-0-					-0-
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	58	1	737	3	Y	-0-					-0-
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	61	1	751	3	Y	-0-					-0-
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	64	1	658	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	811	-0-	-57	-0-	66	1	745	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	755	-0-	-25	-0-	73	1	682	3	Y	-0-					-0-
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	78	1	688	3	Y	-0-					-0-
08	806	N	757	-0-	-49	-0-	84	1	673	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	741	-0-	-9	-0-	81	1	660	3	Y	-0-					-0-
10	775	N	702	-0-	-73	-0-	65	1	637	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	640	-0-	-80	-0-	52	1	588	3	Y	-0-					-0-
*12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	45	1	496	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	444	N	444	-0-	-0-	-0-	27	1	416	3	Y	1					3
							1	9									
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	14	1	356	3	Y	-0-					3
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	19	1	381	3	Y	-0-	3	1			-0-
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	24	1	354	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	31	1	346	3	Y	1					1
							1	9									
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	32	1	327	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	403	N	352	-0-	-51	-0-	35	1	317	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	372	N	290	-0-	-82	-0-	29	1	260	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	360	N	268	-0-	-92	-0-	27	1	241	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	246	-0-	-95	-0-	16	1	230	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	195	-0-	-75	-0-	15	1	180	3	Y	-0-					-0-
*12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	15	1	169	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	194	N	194	-0-	-0-	-0-	12	1	182	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	200	-0-	-52	-0-	74	1	126	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	261	-0-	-80	-0-	96	1	165	3	Y	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	13	1	186	3	Y	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	17	1	188	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	195	-0-	-45	-0-	17	1	178	3	Y	-0-					-0-
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	121	1	177	3	Y	-0-					-0-
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	120	1	175	3	Y	-0-					-0-
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	116	1	165	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	288	-0-	-22	-0-	114	1	174	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	181	-0-	-119	-0-	14	1	167	3	Y	-0-					-0-
*12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	117	1	176	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	331	N	331	-0-	-0-	-0-	15	1	316	3	N	-0-					-0-
02	308	N	299	-0-	-9	-0-	15	1	2	2	N	-0-					-0-
							282	3									
03	341	N	335	-0-	-6	-0-	15	1	3	2	N	-0-					-0-
							317	3									
04	330	N	291	-0-	-39	-0-	16	1	3	2	N	-0-					-0-
							272	3									
05	341	N	317	-0-	-24	-0-	21	1	1	2	N	-0-					-0-
							295	3									
06	330	N	313	-0-	-17	-0-	17	1	3	2	N	-0-					-0-
							293	3									
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	18	1	9	2	N	-0-					-0-
							298	3									
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	14	1	6	2	N	-0-					-0-
							301	3									
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	13	1	3	2	N	-0-					-0-
							288	3									
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	12	1	300	3	N	-0-					-0-
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	11	1	292	3	N	-0-					-0-
*12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	12	1	297	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	2	N	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	142	2	N	-0-					-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	10	1	151	2	N	-0-					-0-
							23	3									
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	11	1	157	2	N	-0-					-0-
							17	3									
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	12	1	140	2	N	-0-					-0-
							40	3									
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	12	1	148	2	N	-0-					-0-
							10	3									
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	11	1	78	2	N	-0-					-0-
							102	3									
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	167	3	N	-0-					-0-
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	167	3	N	-0-					-0-
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	20	1	170	3	N	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	11	1	173	3	N	-0-					-0-
*12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	175	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,142 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	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	N	-0-					-0-
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	N	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	3	N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	N	-0-					-0-
05	124	N	95	-0-	-29	-0-	6	1	89	3	N	-0-					-0-
06	120	N	93	-0-	-27	-0-	5	1	88	3	N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	N	-0-					-0-
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	4	1	86	3	N	-0-					-0-
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	4	1	81	3	N	-0-					-0-
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	3	1	81	3	N	-0-					-0-
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	3	1	79	3	N	-0-					-0-
*12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	3	1	83	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-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.		25	-0-	25	25	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	25					Y	-0-					-0-

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

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	254	N	254	-0-	-0-	-0-	23	1	231	3	Y	-0-					3
02	252	N	238	-0-	-14	-0-	17	1	220	3	Y	1					4
							1	9									
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	25	1	276	3	Y	12					16
							13	9									
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	27	1	227	3	Y	-0-					16
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	35	1	275	3	Y	8	14	1			10
							9	9									
06	300	N	147	-0-	-153	-0-	14	1	133	3	Y	-0-					10
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	26	1	270	3	Y	-0-					10
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	31	1	310	3	Y	1					11
							1	9									
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	25	1	256	3	Y	-0-					11
10	310	N	291	-0-	-19	-0-	22	1	269	3	Y	-0-					11
11	330	N	317	-0-	-13	-0-	23	1	294	3	Y	-0-					11
*12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	27	1	311	3	Y	8					19
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 3,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	218	N	218	-0-	-0-	-0-	13	1	205	3	Y	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	8	1	193	3	Y	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	11	1	216	3	Y	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	14	1	204	3	Y	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	18	1	203	3	Y	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	19	1	200	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	118	-0-	-99	-0-	12	1	106	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	146	-0-	-71	-0-	14	1	132	3	Y	-0-					-0-
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	24	1	217	3	Y	-0-					-0-
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	12	1	172	3	Y	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	12	1	144	3	Y	-0-					-0-
*12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	17	1	185	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. 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	18	N	18	-0-		-0-	-0-		2	1	16	3	N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-		-10	-0-		2	1	16	3	N	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-		-12	-0-		2	1	17	3	N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-		-12	-0-		2	1	16	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-		13	3			N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-		-17	-0-		14	3			N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-		-16	-0-		15	3			N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-		-0-	-0-		15	3			N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-		-0-	-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: 197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. 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	227	N	227	-0-		-0-	-0-		15	1	211	3	Y	1	1	1			1
									1	9									
02	201	N	201	-0-		-0-	-0-		12	1	189	3	Y	-0-					1
03	224	N	224	-0-		-0-	-0-		13	1	210	3	Y	1	1	1			1
									1	9									
04	216	N	216	-0-		-0-	-0-		13	1	203	3	Y	-0-					1
05	225	N	225	-0-		-0-	-0-		14	1	211	3	Y	-0-					1
06	210	N	209	-0-		-1	-0-		13	1	196	3	Y	-0-					1
07	217	N	214	-0-		-3	-0-		13	1	201	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	217	N	216	-0-		-1	-0-		14	1	202	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	204	-0-		-6	-0-		13	1	191	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	216	-0-		-1	-0-		14	1	202	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	200	-0-		-10	-0-		13	1	187	3	Y	-0-					-0-
*12	203	N	203	-0-		-0-	-0-		14	1	189	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GALBREATH 79 WELL #: 2 RRCID -> 067072 COMPL. DATE 05/20/1976 TOTAL DEPTH 6199 PERF. N/A

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	278	N	278	-0-		-0-	-0-		25	1	253	3	Y	-0-					3
02	280	N	250	-0-		-30	-0-		17	1	232	3	Y	1					4
									1	9									
03	281	N	281	-0-		-0-	-0-		23	1	258	3	Y	-0-					4
04	270	N	252	-0-		-18	-0-		27	1	225	3	Y	-0-					4
05	280	N	280	-0-		-0-	-0-		31	1	247	3	Y	2	3	1			3
									2	9									
06	270	N	261	-0-		-9	-0-		25	1	235	3	Y	1					4
									1	9									
07	261	N	261	-0-		-0-	-0-		23	1	238	3	Y	-0-	1	1			3
08	279	N	231	-0-		-48	-0-		21	1	209	3	Y	1					4
									1	9									
09	270	N	256	-0-		-14	-0-		23	1	233	3	Y	-0-					4
10	248	N	238	-0-		-10	-0-		18	1	220	3	Y	-0-					4
11	213	N	213	-0-		-0-	-0-		16	1	197	3	Y	-0-					4
*12	219	N	219	-0-		-0-	-0-		18	1	201	3	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 3,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	86	N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	3	Y	-0-					-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	3	Y	-0-					-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	Y	2					2
							2	9									
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	77	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	78	3	Y	1					2
							1	9									
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	9	1	74	3	Y	1					3
							1	9									
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	9	1	78	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	11	1	81	3	Y	-0-					1
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	9	1	79	3	Y	-0-					1
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	76	3	1	9	Y	1					1
*12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	3	1	85	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	730	N	730	-0-	-0-	-0-	98	1	632	3	Y	-0-					6
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	61	1	486	3	Y	-0-					6
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	99	1	520	3	Y	3					9
							3	9									
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	135	1	495	3	Y	4	10	1			3
							4	9									
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	142	1	477	3	Y	3					6
							3	9									
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	146	1	374	3	Y	1					7
							1	9									
07	651	N	473	-0-	-178	-0-	141	1	330	3	Y	2	7	1			2
							2	9									
08	620	N	452	-0-	-168	-0-	141	1	309	3	Y	2					4
							2	9									
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	146	1	404	3	Y	3	1	8			6
							3	9									
10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	131	1	673	3	Y	5	7	1			4
							6	9									
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	91	1	464	3	Y	3					7
							3	9									
*12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	117	1	488	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 7,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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	597	N	597	-0-	-0-	-0-	37	1	560	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	446	-0-	-58	-0-	19	1	427	3	Y	-0-					-0-
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	27	1	519	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	521	-0-	-49	-0-	32	1	489	3	Y	-0-					-0-
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	39	1	534	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	521	-0-	-19	-0-	41	1	480	3	Y	-0-					-0-
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	38	1	491	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	519	-0-	-39	-0-	36	1	483	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	480	-0-	-30	-0-	45	1	435	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	516	-0-	-11	-0-	34	1	482	3	Y	-0-					-0-
11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	35	1	502	3	Y	-0-					-0-
*12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	38	1	545	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	54	N	54	-0-	-0-	-0-	9	1	45	2	Y	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	Y	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	Y	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	2	Y	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	7	1	34	2	Y	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	6	1	36	2	Y	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	6	1	39	2	Y	-0-					-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	41	2	Y	-0-					-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	2	Y	-0-					-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	2	Y	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	2	Y	-0-					-0-
*12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	313	N	313	-0-	-0-	-0-	15	1	298	3	N	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	14	1	268	3	N	-0-					-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	15	1	303	3	N	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	17	1	285	3	N	-0-					-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	23	1	322	3	N	-0-					-0-
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	18	1	306	3	N	-0-					-0-
07	310	N	299	-0-	-11	-0-	17	1	282	3	N	-0-					-0-
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	16	1	333	3	N	-0-					-0-
09	330	N	325	-0-	-5	-0-	14	1	311	3	N	-0-					-0-
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	12	1	302	3	N	-0-					-0-
11	330	N	308	-0-	-22	-0-	11	1	297	3	N	-0-					-0-
*12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	13	1	319	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,811 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	343	N	343	-0-	-0-	-0-	30	1	313	3	Y	-0-					20
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	27	1	290	3	Y	1	1	8			20
							1	9									
03	372	N	308	-0-	-64	-0-	26	1	282	3	Y	-0-					20
04	330	N	278	-0-	-52	-0-	23	1	254	3	Y	1	1	8			20
							1	9									
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	35	1	315	3	Y	1	1	8			20
							1	9									
06	300	N	207	-0-	-93	-0-	22	1	185	3	Y	-0-					20
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	36	1	309	3	Y	1	1	8			20
							1	9									
08	341	N	245	-0-	-96	-0-	26	1	219	3	Y	-0-					20
09	210	N	179	-0-	-31	-0-	15	1	164	3	Y	-0-					20
10	341	N	252	-0-	-89	-0-	30	1	222	3	Y	-0-					20
11	240	N	214	-0-	-26	-0-	18	1	196	3	Y	-0-					20
*12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	41	1	406	3	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 3,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	556	N	556	-0-	-0-	-0-	57	1	499	3	N	-0-	1	1			-0-
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	31	1	481	3	N	-0-					-0-
03	558	N	545	-0-	-13	-0-	34	1	511	3	N	-0-					-0-
04	540	N	509	-0-	-31	-0-	31	1	478	3	N	-0-					-0-
05	558	N	497	-0-	-61	-0-	30	1	467	3	N	-0-					-0-
06	540	N	500	-0-	-40	-0-	32	1	468	3	N	-0-					-0-
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	38	1	508	3	N	-0-					-0-
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	39	1	509	3	N	-0-					-0-
09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	37	1	529	3	N	-0-					-0-
10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	38	1	546	3	N	-0-					-0-
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	38	1	553	3	N	-0-					-0-
*12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	32	1	467	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 216 RRCID -> 067519 COMPL. DATE 05/08/1976 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	68	1	591	3	N	-0-					1
02	980	N	769	-0-	-211	-0-	47	1	722	3	N	-0-					1
03	837	N	748	-0-	-89	-0-	47	1	701	3	N	-0-					1
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	43	1	671	3	N	12	6	1			7
							13	9									
05	837	N	664	-0-	-173	-0-	39	1	605	3	N	18	9	1			16
							20	9									
06	734	N	734	-0-	-0-	-0-	46	1	670	3	N	16					32
							18	9									
07	744	N	401	-0-	-343	-0-	27	1	367	3	N	6	13	1			25
							7	9									
08	651	N	622	-0-	-29	-0-	44	1	574	3	N	4	11	1	1	8	17
							4	9									
09	720	N	653	-0-	-67	-0-	42	1	609	3	N	2					19
							2	9									
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	46	1	659	3	N	-0-	5	1			14
11	777	N	777	-0-	-0-	-0-	50	1	727	3	N	-0-	10	1			4
*12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	46	1	673	3	N	-0-	1	1			3

TOTAL GAS PROD: 8,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RAY, MAY M. MRS. WELL #: 2 RRCID -> 067546 COMPL. DATE 08/12/1976 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8362 - 9197

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

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

RAY, MAY M. MRS. WELL #: 3 RRCID -> 067547 COMPL. DATE 08/12/1976 TOTAL DEPTH 9886 PERF. N/A

01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	Y	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	Y	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	71	-0-	-22	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	Y	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	Y	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	Y	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	Y	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	5	1	54	3	Y	-0-					-0-
*12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					-0-

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

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 5 RRCID -> 067548 COMPL. DATE 08/12/1976 TOTAL DEPTH 7725 PERF. N/A

01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	20	1	219	3	N	-0-					-0-
02	252	N	225	-0-	-27	-0-	20	1	205	3	N	-0-					-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	22	1	232	3	N	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	23	1	225	3	N	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	23	1	230	3	N	-0-					-0-
06	240	N	222	-0-	-18	-0-	3	1	219	3	N	-0-					-0-
07	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					-0-
08	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
*12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1966	N	276	-0-	-1690	-0-	38	1	238	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	197	-0-	-27	-0-	13	1	184	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	213	-0-	-35	-0-	27	1	186	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	224	-0-	-46	-0-	37	1	187	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	200	-0-	-17	-0-	43	1	157	2	Y	-0-					-0-
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	68	1	311	2	Y	-0-					-0-
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	13	1	229	2	Y	-0-					-0-
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	14	1	229	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	218	-0-	-82	-0-	14	1	204	2	Y	-0-					-0-
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	28	1	249	2	Y	-0-					-0-
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	21	1	224	2	Y	-0-					-0-
*12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	17	1	249	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					7
02	196	N	131	-0-	-65	-0-	131	3			Y	-0-					7
03	186	N	95	-0-	-91	-0-	95	3			Y	-0-					7
04	180	N	44	-0-	-136	-0-	44	3			Y	-0-					7
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					7
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					7
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					7
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					7
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					7
10	248	N	157	-0-	-91	-0-	157	3			Y	-0-					7
11	240	N	93	-0-	-147	-0-	93	3			Y	-0-					7
*12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 2,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX B WELL #: 2 RRCID -> 068027 COMPL. DATE 08/03/1976 TOTAL DEPTH 5341 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MEADOR 178 WELL #: 1 RRCID -> 068121 COMPL. DATE 06/17/1976 TOTAL DEPTH 7654 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	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 2 RRCID -> 068133 COMPL. DATE 08/07/1976 TOTAL DEPTH 5882 PERF. N/A

	ALLOW		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	92	N	92	-0-		-0-	-0-	8	1	83	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
02	84	N	79	-0-		-5	-0-	7	1	72	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	88	-0-		-5	-0-	7	1	81	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	85	-0-		-5	-0-	7	1	78	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-		-2	-0-	8	1	82	3	Y	1					1
								1	9									
06	90	N	84	-0-		-6	-0-	8	1	76	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	93	N	88	-0-		-5	-0-	9	1	79	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	87	-0-		-6	-0-	8	1	79	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	86	-0-		-4	-0-	8	1	78	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	88	-0-		-5	-0-	8	1	79	3	Y	1					1
								1	9									
11	90	N	84	-0-		-6	-0-	8	1	76	3	Y	-0-	1	1			-0-
*12	91	N	91	-0-		-0-	-0-	9	1	82	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

FAWCETT, RANDEE TRUST "D" WELL #: 2 RRCID -> 068247 COMPL. DATE 09/13/1976 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

	ALLOW		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	224	N	224	-0-		-0-	-0-	19	1	205	3	N	-0-					-0-
02	224	N	215	-0-		-9	-0-	19	1	196	3	N	-0-					-0-
03	248	N	238	-0-		-10	-0-	21	1	217	3	N	-0-					-0-
04	227	N	227	-0-		-0-	-0-	21	1	206	3	N	-0-					-0-
05	248	N	236	-0-		-12	-0-	21	1	215	3	N	-0-					-0-
06	240	N	205	-0-		-35	-0-	2	1	203	3	N	-0-					-0-
07	248	N	208	-0-		-40	-0-	208	3			N	-0-					-0-
08	248	N	210	-0-		-38	-0-	210	3			N	-0-					-0-
09	210	N	201	-0-		-9	-0-	201	3			N	-0-					-0-
10	217	N	201	-0-		-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
11	210	N	191	-0-		-19	-0-	191	3			N	-0-					-0-
*12	187	N	187	-0-		-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	203	N	203	-0-	-0-	-0-	13	1	190	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	179	-0-	-17	-0-	8	1	171	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	89	-0-	-128	-0-	4	1	85	3	Y	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	13	1	200	3	Y	-0-					-0-
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	14	1	199	3	Y	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	15	1	178	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	207	-0-	-10	-0-	15	1	192	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	202	-0-	-15	-0-	14	1	188	3	Y	-0-					-0-
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	18	1	172	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	185	-0-	-32	-0-	12	1	173	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	172	-0-	-38	-0-	11	1	161	3	Y	-0-					-0-
*12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	12	1	168	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	25	1	471	2	Y	-0-					-0-
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	33	1	562	2	Y	-0-					-0-
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	35	1	543	2	Y	-0-					-0-
							82	3									
04	480	N	366	-0-	-114	-0-	21	1	311	2	Y	-0-					-0-
							34	3									
05	651	N	259	-0-	-392	-0-	16	1	189	2	Y	-0-					-0-
							54	3									
06	630	N	238	-0-	-392	-0-	17	1	207	2	Y	-0-					-0-
							14	3									
07	372	N	232	-0-	-140	-0-	13	1	95	2	Y	-0-					-0-
							124	3									
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	15	1	252	3	Y	-0-					-0-
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	25	1	450	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	30	1	249	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	233	-0-	-37	-0-	14	1	219	3	Y	-0-					-0-
*12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	12	1	195	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WHITEHEAD 2 WELL #: 1 RRCID -> 068775 COMPL. DATE 01/00/1975 TOTAL DEPTH 8620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	14	1	258	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	222	-0-	-30	-0-	12	1	210	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	254	-0-	-56	-0-	14	1	209	2	Y	-0-					-0-
							31	3									
04	270	N	242	-0-	-28	-0-	14	1	205	2	Y	-0-					-0-
							23	3									
05	248	N	228	-0-	-20	-0-	14	1	167	2	Y	-0-					-0-
							47	3									
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	17	1	211	2	Y	-0-					-0-
							15	3									
07	248	N	247	-0-	-1	-0-	14	1	101	2	Y	-0-					-0-
							132	3									
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	14	1	234	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	234	-0-	-6	-0-	12	1	222	3	Y	-0-					-0-
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	28	1	232	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	235	-0-	-5	-0-	14	1	221	3	Y	-0-					-0-
*12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	14	1	231	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	118	N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	3	Y	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	3	Y	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	3	Y	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	3	Y	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	3	Y	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	121	3	Y	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	10	1	124	3	Y	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	9	1	125	3	Y	-0-					-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	13	1	122	3	Y	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	118	3	Y	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	3	Y	-0-					-0-
*12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	126	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,557 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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
05	930	N	912	-0-	-18	-0-	912	2			N	-0-					-0-
06	810	N	728	-0-	-82	-0-	728	2			N	-0-					-0-
07	930	N	426	-0-	-504	-0-	426	2			N	-0-					-0-
08	899	N	525	-0-	-374	-0-	525	2			N	-0-					-0-
09	720	N	363	-0-	-357	-0-	363	2			N	-0-					-0-
10	434	N	174	-0-	-260	-0-	174	2			N	-0-					-0-
11	510	N	388	-0-	-122	-0-	388	2			N	-0-					-0-
*12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	349	N	349	-0-	-0-	-0-	16	1	333	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	346	-0-	-18	-0-	17	1	329	3	Y	-0-					-0-
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	16	1	341	3	Y	-0-					-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	19	1	320	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	315	-0-	-57	-0-	21	1	294	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	329	-0-	-31	-0-	18	1	311	3	Y	-0-					-0-
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	20	1	328	3	Y	-0-					-0-
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	15	1	319	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	256	-0-	-74	-0-	11	1	245	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	261	-0-	-80	-0-	10	1	251	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	289	-0-	-41	-0-	11	1	278	3	Y	-0-					-0-
*12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	10	1	259	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,792 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	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
*12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	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, 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	259	1	1280	3	N	-0-			-0-
02	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	279	1	1390	3	N	-0-			-0-
03	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	309	1	1478	3	N	-0-			-0-
04	1500 N	1399	-0-	-101	-0-	276	1	1123	3	N	-0-			-0-
05	1829 N	1524	-0-	-305	-0-	286	1	1238	3	N	-0-			-0-
06	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	384	1	1421	3	N	-0-			-0-
07	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	410	1	1463	3	N	-0-			-0-
08	1519 N	1518	-0-	-1	-0-	357	1	1161	3	N	-0-			-0-
09	1800 N	1298	-0-	-502	-0-	305	1	993	3	N	-0-			-0-
10	1860 N	1532	-0-	-328	-0-	314	1	1218	3	N	-0-			-0-
11	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	443	1	1864	3	N	-0-			-0-
*12	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	438	1	1834	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FIELDS 17 WELL #: 4 RRCID -> 069652 COMPL. DATE 11/19/1976 TOTAL DEPTH 6005 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	9	1	40	3	N	-0-					-0-
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	10	1	37	3	N	-0-					-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	11	1	43	3	N	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	11	1	37	3	N	-0-					-0-
05	62	N	26	-0-	-36	-0-	4	1	22	3	N	-0-					-0-
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	6	1	31	3	N	-0-					-0-
07	62	N	36	-0-	-26	-0-	5	1	31	3	N	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	5	1	17	3	N	-0-					-0-
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	N	-0-					-0-
*12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	6	1	36	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS 61 WELL #: 2 RRCID -> 069682 COMPL. DATE 11/09/1976 TOTAL DEPTH 4761 PERF. N/A

01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	37	-0-	-19	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	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: 86 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 49 WELL #: 1 RRCID -> 069890 COMPL. DATE 11/14/1976 TOTAL DEPTH 5786 PERF. N/A

01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	14	1	127	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	13	1	127	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	14	1	136	3	Y	1					1
							1	9									
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	15	1	132	3	Y	-0-					1
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	15	1	128	3	Y	-0-					1
06	150	N	128	-0-	-22	-0-	13	1	115	3	Y	-0-					1
07	155	N	113	-0-	-42	-0-	13	1	100	3	Y	-0-					1
08	155	N	121	-0-	-34	-0-	13	1	108	3	Y	-0-					1
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	14	1	111	3	Y	-0-					1
10	124	N	108	-0-	-16	-0-	12	1	96	3	Y	-0-					1
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KEENE 30 WELL #: 1 RRCID -> 070144 COMPL. DATE 02/21/1977 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	748	N	748	-0-	-0-	-0-	126	1	622	3	N	-0-					-0-
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	130	1	646	3	N	-0-					-0-
03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	155	1	740	3	N	-0-					-0-
04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	183	1	745	3	N	-0-					-0-
05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	181	1	783	3	N	-0-					-0-
06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	188	1	694	3	N	-0-					-0-
07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	212	1	756	3	N	-0-					-0-
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	198	1	644	3	N	-0-					-0-
09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	157	1	510	3	N	-0-					-0-
10	829	N	829	-0-	-0-	-0-	170	1	659	3	N	-0-					-0-
11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	166	1	697	3	N	-0-					-0-
*12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	175	1	732	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	225	1	1110	3	N	-0-					-0-
02	1596	N	1304	-0-	-292	-0-	218	1	1086	3	N	-0-					-0-
03	1674	N	1616	-0-	-58	-0-	280	1	1336	3	N	-0-					-0-
04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	302	1	1232	3	N	-0-					-0-
05	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	283	1	1225	3	N	-0-					-0-
06	1560	N	1024	-0-	-536	-0-	218	1	806	3	N	-0-					-0-
07	1581	N	31	-0-	-1550	-0-	7	1	24	3	N	-0-					-0-
08	1519	N	827	-0-	-692	-0-	194	1	633	3	N	-0-					-0-
09	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	269	1	874	3	N	-0-					-0-
10	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	205	1	798	3	N	-0-					-0-
11	958	N	958	-0-	-0-	-0-	184	1	774	3	N	-0-					-0-
*12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	191	1	801	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,275 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	516	N	516	-0-	-0-	-0-	24	1	492	3	N	-0-					-0-
02	504	N	438	-0-	-66	-0-	22	1	416	3	N	-0-					-0-
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	26	1	550	3	N	-0-					-0-
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	29	1	501	3	N	-0-					-0-
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	38	1	524	3	N	-0-					-0-
06	570	N	515	-0-	-55	-0-	29	1	485	3	N	1					1
							1	9									
07	558	N	537	-0-	-21	-0-	31	1	506	3	N	-0-	1	1			-0-
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	25	1	539	3	N	-0-					-0-
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	22	1	516	3	N	-0-					-0-
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	21	1	522	3	N	-0-					-0-
11	540	N	535	-0-	-5	-0-	20	1	515	3	N	-0-					-0-
*12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	21	1	533	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	166	N	166	-0-	-0-	-0-	17	1	149	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	165	-0-	-3	-0-	16	1	149	3	Y	-0-					-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	17	1	160	3	Y	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	16	1	142	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	70	-0-	-116	-0-	7	1	63	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	1	-0-	-179	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-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: 737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	853	N	853	-0-	-0-	-0-	98	1	755	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	634	-0-	-94	-0-	70	1	564	3	Y	-0-					-0-
03	744	N	718	-0-	-26	-0-	81	1	637	3	Y	-0-					-0-
04	840	N	742	-0-	-98	-0-	82	1	660	3	Y	-0-					-0-
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	86	1	721	3	Y	-0-					-0-
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	83	1	717	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	762	-0-	-13	-0-	86	1	676	3	Y	-0-					-0-
08	806	N	600	-0-	-206	-0-	600	3			Y	-0-					-0-
09	810	N	761	-0-	-49	-0-	761	3			Y	-0-					-0-
10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			Y	-0-					-0-
11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			Y	-0-					-0-
*12	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,097 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	281	N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	268	3	N	-0-					-0-
02	280	N	278	-0-	-2	-0-	14	1	263	3	N	1					1
							1	9									
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	15	1	305	3	N	-0-					1
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	19	1	334	3	N	-0-	1	1			-0-
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	22	1	304	3	N	-0-					-0-
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	20	1	337	3	N	1					1
							1	9									
07	372	N	331	-0-	-41	-0-	19	1	312	3	N	-0-	1	1			-0-
08	341	N	320	-0-	-21	-0-	14	1	306	3	N	-0-					-0-
09	360	N	332	-0-	-28	-0-	14	1	318	3	N	-0-					-0-
10	341	N	320	-0-	-21	-0-	12	1	308	3	N	-0-					-0-
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	13	1	325	3	N	-0-					-0-
*12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	12	1	317	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	176	N	176	-0-	-0-	-0-	12	1	164	3	Y	-0-	1	1			1
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	9	1	133	3	Y	-0-					1
03	279	N	96	-0-	-183	-0-	6	1	90	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	180	N	88	-0-	-92	-0-	5	1	83	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	96	-0-	-59	-0-	6	1	90	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	6	1	80	3	Y	1					1
							1	9									
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	6	1	84	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	5	1	80	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	5	1	71	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	70	-0-	-23	-0-	5	1	65	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	65	-0-	-25	-0-	4	1	61	3	Y	-0-					-0-
*12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	86	N	86	-0-	-0-	-0-	77	1	9	2	Y	-0-					-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	109	1	133	2	Y	-0-					-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	119	1	143	2	Y	-0-					-0-
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	189	1	613	2	Y	-0-					-0-
05	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	495	1	2032	2	Y	-0-					-0-
06	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	301	1	1127	2	Y	-0-					-0-
07	837	X	107	-0-	-730	-0-	102	1	5	2	Y	-0-					-0-
08	2542	X	114	-0-	-2428	-0-	103	1	11	2	Y	-0-					-0-
09	2460	X	112	-0-	-2348	-0-	100	1	12	2	Y	-0-					-0-
10	2542	X	114	-0-	-2428	-0-	103	1	11	2	Y	-0-					-0-
11	1440	X	118	-0-	-1322	-0-	100	1	18	2	Y	-0-					-0-
12	124	X	119	-0-	-5	-0-	103	1	16	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,031 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	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	171	1	842	3	N	-0-					-0-
02	896	N	854	-0-	-42	-0-	143	1	711	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	877	-0-	-208	-0-	152	1	725	3	N	-0-					-0-
04	990	N	898	-0-	-92	-0-	177	1	721	3	N	-0-					-0-
05	930	N	922	-0-	-8	-0-	173	1	749	3	N	-0-					-0-
06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	184	1	679	3	N	-0-					-0-
07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	207	1	739	3	N	-0-					-0-
08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	222	1	723	3	N	-0-					-0-
09	870	N	862	-0-	-8	-0-	203	1	659	3	N	-0-					-0-
10	961	N	836	-0-	-125	-0-	171	1	665	3	N	-0-					-0-
11	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	204	1	858	3	N	-0-					-0-
*12	876	N	876	-0-	-0-	-0-	169	1	707	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	368	N	368	-0-	-0-	-0-	62	1	306	3	N	-0-					-0-
02	252	N	223	-0-	-29	-0-	37	1	186	3	N	-0-					-0-
03	279	N	267	-0-	-12	-0-	46	1	221	3	N	-0-					-0-
04	270	N	231	-0-	-39	-0-	46	1	185	3	N	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	50	1	216	3	N	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	58	1	214	3	N	-0-					-0-
07	248	N	246	-0-	-2	-0-	54	1	192	3	N	-0-					-0-
08	279	N	207	-0-	-72	-0-	49	1	158	3	N	-0-					-0-
09	270	N	136	-0-	-134	-0-	32	1	104	3	N	-0-					-0-
10	248	N	205	-0-	-43	-0-	42	1	163	3	N	-0-					-0-
11	210	N	192	-0-	-18	-0-	37	1	155	3	N	-0-					-0-
*12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	50	1	211	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	11	1	53	3	N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	14	1	71	3	N	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	19	1	92	3	N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	19	1	77	3	N	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	21	1	89	3	N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	28	1	105	3	N	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	29	1	102	3	N	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	33	1	106	3	N	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	29	1	93	3	N	-0-					-0-
10	124	N	102	-0-	-22	-0-	21	1	81	3	N	-0-					-0-
11	120	N	96	-0-	-24	-0-	18	1	78	3	N	-0-					-0-
*12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	19	1	81	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,289 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	194	N	194	-0-	-0-	-0-	10	1	184	2	Y	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	10	1	164	2	Y	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	10	1	160	2	Y	-0-					-0-
							24	3									
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	159	2	Y	-0-					-0-
							18	3									
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	12	1	142	2	Y	-0-					-0-
							40	3									
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	13	1	162	2	Y	-0-					-0-
							11	3									
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	11	1	78	2	Y	-0-					-0-
							102	3									
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	11	1	182	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	177	-0-	-3	-0-	9	1	168	3	Y	-0-					-0-
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	21	1	176	3	Y	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	170	3	Y	-0-					-0-
*12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	13	1	215	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	4	1	55	3	N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	N	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	5	1	55	3	N	-0-					-0-
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	5	1	56	3	N	-0-					-0-
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	5	1	53	3	N	-0-					-0-
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-
*12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 723 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	N	-0-					-0-
02	140	N	137	-0-	-3	-0-	8	1	129	2	N	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	12	1	187	2	N	-0-					-0-
							28	3									
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	10	1	155	2	N	-0-					-0-
							17	3									
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	138	2	N	-0-					-0-
							39	3									
06	210	N	169	-0-	-41	-0-	12	1	147	2	N	-0-					-0-
							10	3									
07	186	N	169	-0-	-17	-0-	10	1	69	2	N	-0-					-0-
							90	3									
08	186	N	175	-0-	-11	-0-	10	1	165	3	N	-0-					-0-
09	180	N	168	-0-	-12	-0-	9	1	159	3	N	-0-					-0-
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	18	1	151	3	N	-0-					-0-
11	180	N	156	-0-	-24	-0-	9	1	147	3	N	-0-					-0-
*12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,972 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	2906	N	2607	-0-	-299	-0-	164	1	2443	3	Y	-0-					-0-
02	1288	N	1280	-0-	-8	-0-	55	1	1225	3	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1418	-0-	-8	-0-	69	1	1349	3	Y	-0-					-0-
04	1470	N	1394	-0-	-76	-0-	86	1	1308	3	Y	-0-					-0-
05	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	96	1	1336	3	Y	-0-					-0-
06	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	110	1	1287	3	Y	-0-					-0-
07	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	104	1	1334	3	Y	-0-					-0-
08	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	99	1	1339	3	Y	-0-					-0-
09	1410	N	1376	-0-	-34	-0-	129	1	1247	3	Y	-0-					-0-
10	1426	N	1336	-0-	-90	-0-	87	1	1249	3	Y	-0-					-0-
11	1380	N	1263	-0-	-117	-0-	82	1	1181	3	Y	-0-					-0-
*12	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	89	1	1286	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	621	N	621	-0-	-0-	-0-	64	1	557	3	N	-0-					1
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	30	1	466	3	N	-0-					1
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	33	1	487	3	N	-0-	1	1			-0-
04	600	N	492	-0-	-108	-0-	30	1	462	3	N	-0-					-0-
05	558	N	490	-0-	-68	-0-	30	1	460	3	N	-0-					-0-
06	510	N	449	-0-	-61	-0-	29	1	420	3	N	-0-					-0-
07	496	N	455	-0-	-41	-0-	31	1	424	3	N	-0-					-0-
08	496	N	448	-0-	-48	-0-	32	1	416	3	N	-0-					-0-
09	450	N	439	-0-	-11	-0-	28	1	411	3	N	-0-					-0-
10	465	N	435	-0-	-30	-0-	28	1	407	3	N	-0-					-0-
11	420	N	418	-0-	-2	-0-	27	1	391	3	N	-0-					-0-
*12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	27	1	398	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	719	N	719	-0-	-0-	-0-	74	1	642	3	N	3	4	1			6
							3	9									
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	37	1	576	3	N	3	1	8			8
							3	9									
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	44	1	658	3	N	1	2	1			7
							1	9									
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	40	1	631	3	N	1	2	1			6
							1	9									
05	682	N	617	-0-	-65	-0-	37	1	580	3	N	-0-	1	1			5
06	660	N	614	-0-	-46	-0-	40	1	573	3	N	1					6
							1	9									
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	48	1	650	3	N	-0-	1	1			5
08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	46	1	600	3	N	1	1	1			5
							1	9									
09	600	N	598	-0-	-2	-0-	39	1	559	3	N	-0-					5
10	682	N	619	-0-	-63	-0-	40	1	579	3	N	-0-	3	1			2
11	668	N	668	-0-	-0-	-0-	43	1	625	3	N	-0-					2
*12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	38	1	561	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 7,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MAYER, MINNIE H. WELL #: 2 RRCID -> 072705 COMPL. DATE 05/22/1976 TOTAL DEPTH 7797 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	20	1	411	3	N	-0-					-0-
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					-0-
03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-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: 432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON, DUKE WELL #: 1893 RRCID -> 072706 COMPL. DATE 07/09/1977 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 214 RRCID -> 072707 COMPL. DATE 01/08/1977 TOTAL DEPTH 8400 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	380	N	380	-0-	-0-	-0-	39	1	341	3	N	-0-	1	1			-0-
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	26	1	396	3	N	-0-					-0-
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	30	1	439	3	N	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	24	1	375	3	N	-0-					-0-
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	28	1	426	3	N	-0-					-0-
06	420	N	408	-0-	-12	-0-	26	1	382	3	N	-0-					-0-
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	28	1	381	3	N	-0-					-0-
08	434	N	411	-0-	-23	-0-	29	1	382	3	N	-0-					-0-
09	420	N	397	-0-	-23	-0-	26	1	371	3	N	-0-					-0-
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	27	1	393	3	N	-0-					-0-
11	390	N	384	-0-	-6	-0-	25	1	359	3	N	-0-					-0-
*12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	27	1	390	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,970 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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
*12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	179	1	1555	3	N	-0-					2
02	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	100	1	1539	3	N	-0-					2
03	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	113	1	1683	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	104	1	1622	3	N	-0-					2
05	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	112	1	1732	3	N	-0-					2
06	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	116	1	1681	3	N	-0-					2
07	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	127	1	1717	3	N	-0-					2
08	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	131	1	1716	3	N	-0-					2
09	1530	N	1379	-0-	-151	-0-	89	1	1290	3	N	-0-					2
10	1581	N	1455	-0-	-126	-0-	95	1	1360	3	N	-0-	1	1			1
11	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	109	1	1596	3	N	3					4
							3	9									
*12	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	99	1	1448	3	N	1	2	1			3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 20,318 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	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-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: 132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	403	N	403	-0-	-0-	-0-	42	1	361	3	N	-0-	1	1			-0-
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	28	1	433	3	N	-0-					-0-
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	21	1	314	3	N	-0-					-0-
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	16	1	252	3	N	-0-					-0-
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	16	1	248	3	N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	14	1	197	3	N	-0-					-0-
07	217	N	163	-0-	-54	-0-	11	1	152	3	N	-0-					-0-
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	22	1	286	3	N	-0-					-0-
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	15	1	214	3	N	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	3	N	-0-					-0-
11	210	N	129	-0-	-81	-0-	8	1	121	3	N	-0-					-0-
*12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	3	N	-0-					-0-

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

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	Y	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 215 RRCID -> 073052 COMPL. DATE 04/24/1977 TOTAL DEPTH 8210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	71	1	618	3	N	-0-					1
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	37	1	563	3	N	-0-					1
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	45	1	663	3	N	-0-					1
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	38	1	590	3	N	-0-					1
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	44	1	675	3	N	-0-					1
06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	44	1	631	3	N	-0-					1
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	48	1	654	3	N	-0-	1	1			-0-
08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	47	1	616	3	N	-0-					-0-
09	570	N	465	-0-	-105	-0-	30	1	435	3	N	-0-					-0-
10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	43	1	613	3	N	-0-					-0-
11	570	N	543	-0-	-27	-0-	35	1	508	3	N	-0-					-0-
*12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	30	1	430	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON, DUKE WELL #: 1884 RRCID -> 073053 COMPL. DATE 07/22/1977 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	197	N	197	-0-	-0-	-0-	20	1	177	3	N	-0-					-0-
02	196	N	183	-0-	-13	-0-	11	1	172	3	N	-0-					-0-
03	217	N	209	-0-	-8	-0-	13	1	196	3	N	-0-					-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	12	1	194	3	N	-0-					-0-
05	217	N	204	-0-	-13	-0-	12	1	192	3	N	-0-					-0-
06	210	N	199	-0-	-11	-0-	13	1	186	3	N	-0-					-0-
07	217	N	205	-0-	-12	-0-	14	1	191	3	N	-0-					-0-
08	217	N	197	-0-	-20	-0-	14	1	183	3	N	-0-					-0-
09	210	N	190	-0-	-20	-0-	12	1	178	3	N	-0-					-0-
10	217	N	201	-0-	-16	-0-	13	1	188	3	N	-0-					-0-
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	13	1	183	3	N	-0-					-0-
*12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	13	1	188	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	441	N	441	-0-	-0-	-0-	22	1	419	2	Y	-0-					-0-
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	21	1	356	2	Y	-0-					-0-
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	22	1	342	2	Y	-0-					-0-
							51	3									
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	23	1	334	2	Y	-0-					-0-
							37	3									
05	403	N	392	-0-	-11	-0-	25	1	286	2	Y	-0-					-0-
							81	3									
06	390	N	358	-0-	-32	-0-	25	1	312	2	Y	-0-					-0-
							21	3									
07	403	N	372	-0-	-31	-0-	22	1	152	2	Y	-0-					-0-
							198	3									
08	403	N	377	-0-	-26	-0-	22	1	355	3	Y	-0-					-0-
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	19	1	347	3	Y	-0-					-0-
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	44	1	369	3	Y	-0-					-0-
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	24	1	386	3	Y	-0-					-0-
*12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	24	1	392	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	N	-0-					-0-
02	140	N	117	-0-	-23	-0-	6	1	111	3	N	-0-					-0-
03	155	N	85	-0-	-70	-0-	5	1	80	3	N	-0-					-0-
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	9	1	137	3	N	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	14	1	128	3	N	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	18	1	150	3	N	-0-					-0-
07	155	N	106	-0-	-49	-0-	11	1	95	3	N	-0-					-0-
08	155	N	127	-0-	-28	-0-	13	1	114	3	N	-0-					-0-
09	180	N	104	-0-	-76	-0-	9	1	95	3	N	-0-					-0-
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	5	1	78	3	N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	126	3	N	14					14
							15	9									
*12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	143	3	N	8	5	1			17
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 1,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	171	N	171	-0-	-0-	-0-	18	1	153	3	N	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	12	1	178	3	N	-0-					-0-
03	186	N	180	-0-	-6	-0-	11	1	169	3	N	-0-					-0-
04	180	N	151	-0-	-29	-0-	9	1	142	3	N	-0-					-0-
05	186	N	159	-0-	-27	-0-	10	1	149	3	N	-0-					-0-
06	180	N	126	-0-	-54	-0-	8	1	118	3	N	-0-					-0-
07	155	N	139	-0-	-16	-0-	10	1	129	3	N	-0-					-0-
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	10	1	136	3	N	-0-					-0-
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	3	N	-0-					-0-
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	10	1	143	3	N	-0-					-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	3	N	-0-					-0-
*12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	11	1	165	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON, DUKE WELL #: 1895 RRCID -> 073593 COMPL. DATE 09/15/1977 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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	13	1	112	3	N	-0-	1	1			-0-
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	1					1
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	9					10
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	6	8	1			8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	7	1			11
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	4	3	8	9	N	7					18
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	3	7	9	N	6	8	1			16
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	3	3	9	N	3	7	1	1	8	11
09	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	3			N	-0-					11
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	10	1	145	3	N	14	3	1			22
							15	9									
11	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-	17	1			5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	2	1			7

TOTAL GAS PROD: 326 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

VANDERSTUCKEN 34 WELL #: 1 RRCID -> 073639 COMPL. DATE 02/28/1977 TOTAL DEPTH 4325 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	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	Y	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	3	Y	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 4 RRCID -> 073666 COMPL. DATE 10/29/1977 TOTAL DEPTH 7350 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	213	N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	203	3	Y	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	193	3	Y	-0-					-0-
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	11	1	231	3	Y	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	13	1	216	3	Y	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	16	1	215	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	206	-0-	-34	-0-	11	1	195	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	237	-0-	-11	-0-	14	1	223	3	Y	-0-					-0-
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	11	1	229	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	208	-0-	-2	-0-	9	1	199	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	212	-0-	-36	-0-	8	1	204	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	204	-0-	-36	-0-	8	1	196	3	Y	-0-					-0-
*12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	8	1	203	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	292	N	292	-0-	-0-	-0-	30	1	262	3	N	-0-					-0-
02	280	N	269	-0-	-11	-0-	16	1	253	3	N	-0-					-0-
03	310	N	303	-0-	-7	-0-	19	1	284	3	N	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	17	1	273	3	N	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	19	1	293	3	N	-0-					-0-
06	300	N	276	-0-	-24	-0-	18	1	258	3	N	-0-					-0-
07	310	N	285	-0-	-25	-0-	20	1	265	3	N	-0-					-0-
08	310	N	303	-0-	-7	-0-	22	1	281	3	N	-0-					-0-
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	19	1	268	3	N	-0-					-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	18	1	263	3	N	-0-					-0-
11	300	N	297	-0-	-3	-0-	19	1	278	3	N	-0-					-0-
*12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	19	1	277	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,491 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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	3	Y	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	68	-0-	-25	-0-	6	1	62	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	7	1	62	3	Y	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	Y	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	Y	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	3	Y	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	5	1	52	3	Y	-0-					-0-
*12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	176	N	176	-0-	-0-	-0-	14	1	162	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	184	-0-	-12	-0-	13	1	171	3	Y	-0-					-0-
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	18	1	224	3	Y	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	17	1	173	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	15	1	168	3	Y	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	24	1	230	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	160	-0-	-26	-0-	16	1	144	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	20	1	157	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	48	1	466	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	54	-0-	-126	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					-0-
*12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	12	1	137	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WHITEHEAD WELL #: 10 RRCID -> 074182 COMPL. DATE 11/13/1977 TOTAL DEPTH 9017 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	181	-0-	-15	-0-	10	1	171	2	Y	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	11	1	167	2	Y	-0-					-0-
							25	3									
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	168	2	Y	-0-					-0-
							19	3									
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	13	1	149	2	Y	-0-					-0-
							42	3									
06	210	N	197	-0-	-13	-0-	14	1	171	2	Y	-0-					-0-
							12	3									
07	217	N	206	-0-	-11	-0-	12	1	84	2	Y	-0-					-0-
							110	3									
08	217	N	205	-0-	-12	-0-	12	1	193	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	197	-0-	-13	-0-	10	1	187	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	214	-0-	-3	-0-	23	1	191	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	172	-0-	-38	-0-	10	1	162	3	Y	-0-					-0-
*12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	11	1	189	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 15 WELL #: 4 RRCID -> 074285 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 5826 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	18	1	160	3	N	1					1
							1	9									
02	168	N	158	-0-	-10	-0-	15	1	143	3	N	-0-					1
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	16	1	155	3	N	-0-					1
04	180	N	166	-0-	-14	-0-	17	1	149	3	N	-0-					1
05	186	N	159	-0-	-27	-0-	16	1	143	3	N	-0-					1
06	180	N	155	-0-	-25	-0-	16	1	139	3	N	-0-					1
07	186	N	149	-0-	-37	-0-	17	1	132	3	N	-0-					1
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	17	1	135	3	N	-0-					1
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	16	1	130	3	N	-0-					1
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	18	1	142	3	N	1					2
							1	9									
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	17	1	135	3	N	-0-					2
*12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	18	1	136	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	22	N	22	-0-	-0-	-0-	4	1	18	3	N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	6	1	22	3	N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	7	1	28	3	N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	6	1	20	3	N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	4	1	22	3	N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	4	1	23	3	N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	4	1	25	3	N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	4	1	26	3	N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	7	1	23	3	N	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	6	1	23	3	N	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-
*12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	4	1	23	3	N	-0-					-0-

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	52	3			N	-0-					-0-
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
04	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
*12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNBAR, NED WELL #: 9 RRCID -> 074639 COMPL. DATE 12/16/1977 TOTAL DEPTH 6127 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-

FIELDS 53 WELL #: 2 RRCID -> 074891 COMPL. DATE 10/24/1977 TOTAL DEPTH 6144 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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FAWCETT 130 WELL #: 3 RRCID -> 075055 COMPL. DATE 11/21/1977 TOTAL DEPTH 7393 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2246	N	1335	-0-	-911	-0-	103	1	1232	3	Y	-0-					-0-
02	1400	N	1370	-0-	-30	-0-	67	1	1303	3	Y	-0-					-0-
03	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	76	1	1431	3	Y	-0-					-0-
04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	72	1	1387	3	Y	-0-					-0-
05	1519	N	1488	-0-	-31	-0-	72	1	1416	3	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1459	-0-	-11	-0-	72	1	1387	3	Y	-0-					-0-
07	1519	N	1512	-0-	-7	-0-	75	1	1437	3	Y	-0-					-0-
08	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	79	1	1441	3	Y	-0-					-0-
09	1470	N	1461	-0-	-9	-0-	78	1	1383	3	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1356	-0-	-163	-0-	81	1	1275	3	Y	-0-					-0-
11	1470	N	1314	-0-	-156	-0-	75	1	1239	3	Y	-0-					-0-
*12	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	78	1	1400	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEENE 32 WELL #: 1 RRCID -> 075091 COMPL. DATE 01/18/1978 TOTAL DEPTH 8627 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	37	1	183	3	N	-0-					-0-
02	196	N	179	-0-	-17	-0-	30	1	149	3	N	-0-					-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	45	1	216	3	N	-0-					-0-
04	210	N	208	-0-	-2	-0-	41	1	167	3	N	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	39	1	167	3	N	-0-					-0-
06	240	N	202	-0-	-38	-0-	43	1	159	3	N	-0-					-0-
07	217	N	204	-0-	-13	-0-	45	1	159	3	N	-0-					-0-
08	217	N	208	-0-	-9	-0-	49	1	159	3	N	-0-					-0-
09	210	N	199	-0-	-11	-0-	47	1	152	3	N	-0-					-0-
10	217	N	198	-0-	-19	-0-	41	1	157	3	N	-0-					-0-
11	210	N	188	-0-	-22	-0-	36	1	152	3	N	-0-					-0-
*12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	37	1	154	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	462	N	462	-0-	-0-	-0-	80	1	379	3	N	3					3
							3	9									
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	45	1	160	3	N	-0-					3
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	48	1	182	3	N	-0-					3
04	240	N	220	-0-	-20	-0-	52	1	168	3	N	-0-	2	1			1
05	217	N	203	-0-	-14	-0-	29	1	174	3	N	-0-					1
06	210	N	198	-0-	-12	-0-	32	1	166	3	N	-0-					1
07	217	N	205	-0-	-12	-0-	27	1	178	3	N	-0-					1
08	217	N	204	-0-	-13	-0-	26	1	178	3	N	-0-					1
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	51	1	171	3	N	-0-					1
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	43	1	181	3	N	-0-					1
11	210	N	137	-0-	-73	-0-	16	1	121	3	N	-0-					1
*12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	33	1	194	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	205	1	1011	3	N	-0-			-0-
02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	167	1	834	3	N	-0-			-0-
03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	157	1	749	3	N	-0-			-0-
04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	225	1	917	3	N	-0-			-0-
05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	238	1	1031	3	N	-0-			-0-
06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	229	1	845	3	N	-0-			-0-
07	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	311	1	1109	3	N	-0-			-0-
08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	184	1	600	3	N	-0-			-0-
09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	196	1	636	3	N	-0-			-0-
10	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	263	1	1022	3	N	-0-			-0-
11	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	317	1	1336	3	N	-0-			-0-
*12	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	331	1	1384	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,297 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	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-			-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-			-0-
03	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			Y	-0-			-0-
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-			-0-
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-			-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-			-0-
07	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	3			Y	-0-			-0-
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-			-0-
09	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	3			Y	-0-			-0-
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-			-0-
11	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	3			Y	-0-			-0-
*12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-			-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-			-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-			-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-			-0-
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 6 RRCID -> 076211 COMPL. DATE 03/14/1978 TOTAL DEPTH 8880 PERF. N/A

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

	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	149	N	149	-0-	-0-	-0-	12	1	136	3	N	1					1
							1	9									
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	N	-0-	1	1			-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-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	54	N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	48	3	N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	12	1	63	3	N	-0-					-0-
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	13	1	105	3	N	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	14	1	117	3	N	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	11	1	99	3	N	-0-					-0-
*12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 815 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DUNBAR, NED WELL #: 11 RRCID -> 076213 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 6208 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	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	53	3			N	-0-					-0-
03	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-
04	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-			-0-
02	224	N	212	-0-	-12	-0-	212	3		N	-0-			-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-			-0-
04	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	3		N	-0-			-0-
05	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3		N	-0-			-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			-0-
07	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3		N	-0-			-0-
08	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3		N	-0-			-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-			-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	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: 2,651 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	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3		N	-0-			-0-
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3		N	-0-			-0-
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3		N	-0-			-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
07	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	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	7	-0-	-24	-0-	7	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: 360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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

01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
02	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	3			N	-0-					-0-
03	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	3			N	-0-					-0-
04	450	N	435	-0-	-15	-0-	435	3			N	-0-					-0-
05	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	3			N	-0-					-0-
06	450	N	418	-0-	-32	-0-	418	3			N	-0-					-0-
07	465	N	435	-0-	-30	-0-	435	3			N	-0-					-0-
08	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	3			N	-0-					-0-
09	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	3			N	-0-					-0-
10	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	3			N	-0-					-0-
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
*12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN, MACK "130" WELL #: 1303 RRCID -> 076783 COMPL. DATE 04/21/1978 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 6719 - 6739

01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	5	1	242	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	232	-0-	-20	-0-	7	1	225	3	Y	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	8	1	250	3	Y	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	9	1	244	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	190	-0-	-58	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	17	-0-	-223	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	60	-0-	-188	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	105	-0-	-81	-0-	12	1	93	3	Y	-0-					-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	3	Y	-0-					-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	3	Y	-0-					-0-
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	2	1	107	3	Y	-0-					-0-
*12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	3	1	198	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PETERSON, H. & C. WELL #: 8 RRCID -> 076896 COMPL. DATE 06/18/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2280 - 2293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	51	1	542	2	N	-0-					42
02	700	N	604	-0-	-96	-0-	45	1	550	2	N	8	2	8			48
							9	9									
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	51	1	648	2	N	3					51
							3	9									
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	46	1	609	2	N	4					55
							4	9									
05	713	N	659	-0-	-54	-0-	46	1	607	2	N	5	35	1			25
							6	9									
06	690	N	635	-0-	-55	-0-	45	1	590	2	N	-0-					25
07	682	N	438	-0-	-244	-0-	31	1	406	2	N	1					26
							1	9									
08	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	33	1	994	2	N	21					47
							23	9									
09	630	N	591	-0-	-39	-0-	37	1	553	2	N	1					48
							1	9									
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	37	1	525	2	N	-0-					48
11	990	N	528	-0-	-462	-0-	36	1	492	2	N	-0-					48
*12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	47	1	471	2	N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 7,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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-

BAKER, ROY "16" WELL #: 2 RRCID -> 076898 COMPL. DATE 11/26/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2521 - 3048

01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	206	1	43	3	N	-0-					-0-
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	204	1	41	3	N	-0-					-0-
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	223	1	47	3	N	-0-					-0-
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	212	1	50	3	N	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	219	1	71	3	N	-0-					-0-
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	226	1	88	3	N	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	232	1	111	3	N	-0-					-0-
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	233	1	109	3	N	-0-					-0-
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	246	1	62	3	N	-0-					-0-
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	226	1	122	3	N	-0-					-0-
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	193	1	91	3	N	-0-					-0-
*12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	215	1	106	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	364	N	364	-0-	-0-	-0-	301	1	63	3	N	-0-			-0-
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	265	1	53	3	N	-0-			-0-
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	290	1	61	3	N	-0-			-0-
04	360	N	330	-0-	-30	-0-	267	1	63	3	N	-0-			-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	264	1	85	3	N	-0-			-0-
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	275	1	107	3	N	-0-			-0-
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	286	1	137	3	N	-0-			-0-
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	293	1	137	3	N	-0-			-0-
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	313	1	78	3	N	-0-			-0-
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	350	1	190	3	N	-0-			-0-
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	341	1	161	3	N	-0-			-0-
*12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	349	1	173	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,902 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	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	142	1	1516	3	N	-0-			-0-
02	1568	N	1522	-0-	-46	-0-	122	1	1400	3	N	-0-			-0-
03	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	130	1	1569	3	N	-0-			-0-
04	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	128	1	1510	3	N	-0-			-0-
05	1674	N	1614	-0-	-60	-0-	147	1	1467	3	N	-0-			-0-
06	1650	N	1536	-0-	-114	-0-	137	1	1399	3	N	-0-			-0-
07	1705	N	1663	-0-	-42	-0-	142	1	1521	3	N	-0-			-0-
08	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	141	1	1512	3	N	-0-			-0-
09	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	142	1	1448	3	N	-0-			-0-
10	1674	N	1605	-0-	-69	-0-	155	1	1450	3	N	-0-			-0-
11	1590	N	1372	-0-	-218	-0-	138	1	1234	3	N	-0-			-0-
*12	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	163	1	1520	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GLASSCOCK, BERTHA T. "B" WELL #: 2 RRCID -> 077517 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 8391 - 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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	Y	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	3	1	21	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
*12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 6 RRCID -> 078402 COMPL. DATE 05/24/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7130 - 7158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	11	1	224	3	Y	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	3	Y	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	3	Y	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	139	3	Y	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	3	Y	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	128	-0-	-27	-0-	7	1	121	3	Y	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	116	-0-	-4	-0-	5	1	111	3	Y	-0-					-0-
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	6	1	147	3	Y	-0-					-0-
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	8	1	205	3	Y	-0-					-0-
*12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	10	1	245	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 7 RRCID -> 078403 COMPL. DATE 06/05/1978 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7203 - 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	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	Y	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	3	Y	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	Y	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	Y	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	122	3	Y	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	7	1	112	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	5	1	111	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	5	1	109	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	4	1	112	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	4	1	105	3	Y	-0-					-0-
*12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	4	1	114	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5 3	1 9	43	3	N	3	1	1			2
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1 1	1 9	19	3	N	1	1	1			2
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-	1	1			1
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	N	-0-	1	1			-0-
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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. (I) GAS LIFT(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-	28 3	1 9	326	3	N	3	1	1			3
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	31 3	1 9	287	3	N	3	3	1			3
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	25 3	1 9	319	3	N	3	2	1			4
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	33 3	1 9	322	3	N	3	2	1			5
05	372	N	361	-0-	-11	-0-	32 2	1 9	327	3	N	2	4	1			3
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	32 2	1 9	313	3	N	2					5
07	372	N	355	-0-	-17	-0-	37 2	1 9	316	3	N	2	2	1			5
08	372	N	356	-0-	-16	-0-	56 2	1 9	298	3	N	2	2	1			5
09	360	N	341	-0-	-19	-0-	37 2	1 9	302	3	N	2	2	1			5
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	36 1	1 9	304	3	N	1	2	1			4
11	330	N	323	-0-	-7	-0-	33 1	1 9	289	3	N	1	1	1			4
*12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	29 1	1 9	301	3	N	1					5

TOTAL GAS PROD: 4,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CAUTHORN, MACK "129" WELL #: 1294 RRCID -> 079540 COMPL. DATE 09/16/1978 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6848 - 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	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	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-
04	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	3			N	-0-					-0-
05	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-
06	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	3			N	-0-					-0-
07	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	3			N	-0-					-0-
08	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	3			N	-0-					-0-
09	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-					-0-
10	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
*12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN, MACK "129" WELL #: 1293 RRCID -> 079541 COMPL. DATE 09/03/1978 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6733 - 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	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	122	-0-	-58	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
*12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	621	N	621	-0-	-0-	-0-	55	1	564	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
02	504	N	418	-0-	-86	-0-	37	1	381	3	Y	-0-					1
03	806	N	805	-0-	-1	-0-	68	1	735	3	Y	2					3
							2	9									
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	69	1	762	3	Y	4					7
							4	9									
05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	78	1	812	3	Y	5					12
							6	9									
06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	84	1	782	3	Y	3	14	1			1
							3	9									
07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	86	1	795	3	Y	-0-					1
08	899	N	853	-0-	-46	-0-	77	1	773	3	Y	3					4
							3	9									
09	870	N	697	-0-	-173	-0-	66	1	628	3	Y	3	1	8			6
							3	9									
10	868	N	676	-0-	-192	-0-	63	1	609	3	Y	4					10
							4	9									
11	840	N	384	-0-	-456	-0-	35	1	348	3	Y	1	10	1			1
							1	9									
*12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	32	1	293	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 8,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
04	330	N	211	-0-	-119	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	171	-0-	-99	-0-	5	1	166	3	Y	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	7	1	245	3	Y	-0-					-0-
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
*12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	912	N	912	-0-	-0-	-0-	32	1	880	3	Y	-0-					66
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	30	1	671	3	Y	-0-					66
03	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	40	1	1122	3	Y	1					67
							1	9									
04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	34	1	1091	3	Y	-0-					67
05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	33	1	1005	3	Y	-0-					67
06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	28	1	923	3	Y	-0-					67
07	1178	N	899	-0-	-279	-0-	30	1	869	3	Y	-0-					67
08	1023	N	830	-0-	-193	-0-	27	1	803	3	Y	-0-					67
09	960	N	746	-0-	-214	-0-	25	1	721	3	Y	-0-					67
10	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	40	1	981	3	Y	-0-					67
11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	30	1	844	3	Y	17					84
							19	9									
*12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	27	1	757	3	Y	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 11,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					2
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					2
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					2
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					2
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					2
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					2
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					2
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					2
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					2
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					2
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					2
*12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					3
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					3
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					3
04	15	N	14	-0-	-1	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					3
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					3
06	14	N	12	-0-	-2	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					3
07	14	N	12	-0-	-2	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					3
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					3
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					3
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					3
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					3
*12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					3

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

CAUTHORN, MACK "112" WELL #: 1122 RRCID -> 081187 COMPL. DATE 07/14/1979 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6715 - 6782

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	1	N	1	-0-	-0-	-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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-

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

VANDERSTUCKEN 65 WELL #: 4 RRCID -> 081654 COMPL. DATE 02/28/1979 TOTAL DEPTH 4144 PERF. 2880 - 3767

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DUNBAR, NED WELL #: 13 RRCID -> 081842 COMPL. DATE 04/18/1979 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5133 - 5421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	392	N	373	-0-	-19	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-					-0-
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					-0-
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			Y	-0-					-0-
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					-0-
07	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	3			Y	-0-					-0-
08	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	3			Y	-0-					-0-
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-					-0-
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
11	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	3			Y	-0-					-0-
*12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	210	-0-	-14	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	204	-0-	-36	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
*12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,531 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	89	N	89	-0-	-0-	-0-	75	1	14	3	Y	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	69	1	19	3	Y	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	69	1	21	3	Y	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	69	1	19	3	Y	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	65	1	25	3	Y	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	52	1	12	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	64	-0-	-29	-0-	59	1	5	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	74	-0-	-19	-0-	69	1	5	3	Y	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	62	1	8	3	Y	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	82	1	18	3	Y	-0-					-0-
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	62	1	22	3	Y	-0-					-0-
*12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	62	1	28	3	Y	-0-					-0-

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	252	N	252	-0-	-0-	-0-	29	1	223	3	Y	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	22	1	180	3	Y	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	26	1	205	3	Y	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	24	1	197	3	Y	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	25	1	209	3	Y	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	23	1	202	3	Y	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	25	1	197	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
09	240	N	200	-0-	-40	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
*12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE 76 WELL #: 4 RRCID -> 082547 COMPL. DATE 05/06/1979 TOTAL DEPTH 4826 PERF. 4572 - 4575

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

01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
02	196	N	180	-0-	-16	-0-	180	3			N	-0-					-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	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	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
10	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
*12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	36	1	535	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	362	-0-	-282	-0-	15	1	347	3	Y	-0-					-0-
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	37	1	715	3	Y	30	30	8			-0-
							33	9									
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	42	1	633	3	Y	-0-					-0-
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	44	1	614	3	Y	31	31	8			-0-
							34	9									
06	750	N	649	-0-	-101	-0-	51	1	598	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	664	-0-	-49	-0-	48	1	616	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	663	-0-	-19	-0-	45	1	618	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	638	-0-	-22	-0-	60	1	578	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	633	-0-	-18	-0-	41	1	592	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	591	-0-	-39	-0-	38	1	553	3	Y	-0-					-0-
*12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	41	1	596	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	17	1	319	2	N	-0-					-0-
02	308	N	292	-0-	-16	-0-	16	1	276	2	N	-0-					-0-
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	17	1	268	2	N	-0-					-0-
							41	3									
04	330	N	316	-0-	-14	-0-	18	1	268	2	N	-0-					-0-
							30	3									
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	21	1	240	2	N	-0-					-0-
							68	3									
06	330	N	318	-0-	-12	-0-	22	1	277	2	N	-0-					-0-
							19	3									
07	341	N	330	-0-	-11	-0-	19	1	135	2	N	-0-					-0-
							176	3									
08	341	N	329	-0-	-12	-0-	19	1	310	3	N	-0-					-0-
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	18	1	336	3	N	-0-					-0-
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	39	1	325	3	N	-0-					-0-
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	20	1	313	3	N	-0-					-0-
*12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	19	1	318	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,964 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 (-)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	158	N	158	-0-	-0-	-0-	13	1	145	3	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	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	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	N	-0-					-0-
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
*12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3		N	-0-			-0-
02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3		N	-0-			-0-
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3		N	-0-			-0-
04	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3		N	-0-			-0-
05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3		N	-0-			-0-
06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3		N	-0-			-0-
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3		N	-0-			-0-
08	806	N	647	-0-	-159	-0-	647	3		N	-0-			-0-
09	780	N	410	-0-	-370	-0-	410	3		N	-0-			-0-
10	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3		N	-0-			-0-
11	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3		N	-0-			-0-
*12	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 21 WELL #: 3 RRCID -> 083528 COMPL. DATE 07/01/1979 TOTAL DEPTH 6034 PERF. 5499 - 5849

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3

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

SIMMONS 73 WELL #: 1 RRCID -> 083529 COMPL. DATE 07/05/1979 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6206 - 6290

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	621	N	621	-0-	-0-	-0-	35	1	584	3	N	2	3	1			1
							2	9									
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	29	1	449	3	N	2	1	1			2
							2	9									
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	35	1	474	3	N	1	2	1			1
							1	9									
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	38	1	483	3	N	-0-	1	1			-0-
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	47	1	596	3	N	-0-					-0-
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	40	1	1	2	N	-0-					-0-
							460	3									
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	46	1	516	3	N	-0-					-0-
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	57	1	1	2	N	-0-					-0-
							635	3									
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	56	1	568	3	N	-0-					-0-
10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	50	1	580	3	N	-0-					-0-
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	47	1	559	3	N	-0-					-0-
*12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	40	1	558	3	N	7					7
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 6,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

WALLACE 65 WELL #: 4 RRCID -> 083802 COMPL. DATE 06/07/1979 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4912 - 5530

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SIMMONS 72 WELL #: 2 RRCID -> 084153 COMPL. DATE 08/09/1979 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 6581 - 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	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	70	3	Y	1	55	1			16
							1	9									
02	84	N	67	-0-	-17	-0-	6	1	61	3	Y	-0-					16
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-	13	1			3
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	6	1	64	3	Y	-0-	2	1			1
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	3	Y	-0-					1
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	3	Y	-0-					1
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	8	1	72	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	9	1	74	3	Y	-0-					-0-
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	Y	-0-					-0-
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	9	1	70	3	Y	-0-					-0-
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	3	Y	-0-					-0-
*12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 895 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 8 RRCID -> 084154 COMPL. DATE 08/28/1979 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 6516 - 7243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5	1	105	3	N	-0-					-0-
02	112	N	99	-0-	-13	-0-	5	1	94	3	N	-0-					-0-
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	6	1	114	3	N	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	6	1	109	3	N	-0-					-0-
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	8	1	110	3	N	-0-					-0-
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	7	1	111	3	N	-0-					-0-
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	7	1	116	3	N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	N	-0-					-0-
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	5	1	108	3	N	-0-					-0-
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	4	1	109	3	N	-0-					-0-
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	4	1	108	3	N	-0-					-0-
*12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	4	1	107	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-	26	1	266	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	280	N	278	-0-	-2	-0-	25	1	253	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	26	1	283	3	Y	1					1
							1	9									
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	25	1	277	3	Y	-0-					1
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	27	1	284	3	Y	1					2
							1	9									
06	300	N	296	-0-	-4	-0-	29	1	267	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	310	N	305	-0-	-5	-0-	30	1	275	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	303	-0-	-7	-0-	28	1	275	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	281	-0-	-19	-0-	27	1	254	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	292	-0-	-18	-0-	27	1	264	3	Y	1					1
							1	9									
11	300	N	280	-0-	-20	-0-	26	1	254	3	Y	-0-	1	1			-0-
*12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	29	1	269	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3		N	-0-			-0-
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3		N	-0-			-0-
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3		N	-0-			-0-
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3		N	-0-			-0-
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3		N	-0-			-0-
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3		N	-0-			-0-
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3		N	-0-			-0-
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3		N	-0-			-0-
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3		N	-0-			-0-
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-			-0-
11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3		N	-0-			-0-
*12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,279 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	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-			-0-
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-			-0-
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3		N	-0-			-0-
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3		N	-0-			-0-
05	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	3		N	-0-			-0-
06	450	N	261	-0-	-189	-0-	261	3		N	-0-			-0-
07	496	N	250	-0-	-246	-0-	250	3		N	-0-			-0-
08	341	N	229	-0-	-112	-0-	229	3		N	-0-			-0-
09	270	N	223	-0-	-47	-0-	223	3		N	-0-			-0-
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-			-0-
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-			-0-
*12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-
02	168	N	135	-0-	-33	-0-	135	3		N	-0-			-0-
03	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3		N	-0-			-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-			-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-			-0-
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-			-0-
08	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	3		N	-0-			-0-
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3		N	-0-			-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-			-0-
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-			-0-
*12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	24	1	428	3	Y	-0-					1
02	448	N	245	-0-	-203	-0-	16	1	228	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	35	1	481	3	Y	3					4
							3	9									
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	39	1	446	3	Y	-0-					4
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	35	1	367	3	Y	1	1	8			4
							1	9									
06	510	N	464	-0-	-46	-0-	41	1	423	3	Y	-0-					4
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	44	1	472	3	Y	-0-					4
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	42	1	461	3	Y	-0-					4
09	450	N	323	-0-	-127	-0-	29	1	294	3	Y	-0-					4
10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	55	1	564	3	Y	-0-					4
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	38	1	460	3	Y	2					6
							2	9									
*12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	41	1	484	3	Y	1	3	1			4
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	132	3	N	-0-					2
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	122	3	N	-0-					2
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	132	3	N	-0-	2	1			-0-
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	10	1	131	3	N	-0-					-0-
05	155	N	138	-0-	-17	-0-	9	1	129	3	N	-0-					-0-
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	9	1	130	3	N	-0-					-0-
07	155	N	145	-0-	-10	-0-	9	1	135	3	N	1					1
							1	9									
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	126	3	N	-0-	1	1			-0-
09	150	N	126	-0-	-24	-0-	9	1	117	3	N	-0-					-0-
10	155	N	129	-0-	-26	-0-	10	1	118	3	N	1					1
							1	9									
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	3	N	-0-					1
*12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	99	1	279	3	Y	-0-					-0-
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	126	1	268	3	Y	1					1
							1	9									
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	117	1	207	3	Y	-0-					1
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	123	1	226	3	Y	1					2
							1	9									
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	117	1	179	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
07	341	N	214	-0-	-127	-0-	112	1	102	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	254	-0-	-87	-0-	115	1	138	3	Y	1					1
							1	9									
09	300	N	245	-0-	-55	-0-	112	1	133	3	Y	-0-					1
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	115	1	137	3	Y	1					2
							1	9									
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	116	1	181	3	Y	-0-	2	1			-0-
*12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	120	1	174	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CAUTHORN, MACK "130" WELL #: 1302 RRCID -> 085940 COMPL. DATE 12/21/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6789 - 6797

01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
*12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 95 WELL #: 4 RRCID -> 086173 COMPL. DATE 01/14/1980 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 5525 - 5990

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	176	N	176	-0-	-0-	-0-	18	1	158	3	N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	18	1	221	3	N	-0-					-0-
04	180	N	12	-0-	-168	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	210	N	5	-0-	-205	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	124	3	N	-0-					-0-
*12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	145	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 738 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	487	N	487	-0-	-0-	-0-	34	1	452	3	N	1					6
							1	9									
02	420	N	370	-0-	-50	-0-	25	1	345	3	N	-0-					6
03	465	N	399	-0-	-66	-0-	28	1	371	3	N	-0-	5	1			1
04	450	N	389	-0-	-61	-0-	28	1	361	3	N	-0-					1
05	403	N	387	-0-	-16	-0-	25	1	362	3	N	-0-	1	1			-0-
06	390	N	376	-0-	-14	-0-	23	1	353	3	N	-0-					-0-
07	403	N	390	-0-	-13	-0-	23	1	367	3	N	-0-					-0-
08	372	N	369	-0-	-3	-0-	24	1	345	3	N	-0-					-0-
09	390	N	345	-0-	-45	-0-	24	1	321	3	N	-0-					-0-
10	403	N	368	-0-	-35	-0-	28	1	340	3	N	-0-					-0-
11	360	N	352	-0-	-8	-0-	26	1	326	3	N	-0-					-0-
*12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	29	1	356	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
02	14	N	9	-0-	-5	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
03	13	N	2	-0-	-11	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-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: 24 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS 3 WELL #: 1 RRCID -> 088167 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 6280 - 6620

01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	Y	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	Y	2					2
							2	9									
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	Y	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	Y	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	Y	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	8	1	65	3	Y	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	8	1	65	3	Y	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	Y	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	9	1	64	3	Y	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	Y	-0-					-0-
*12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 823 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GENINI WELL #: 3902 RRCID -> 088168 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5417 - 5614

01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	53	1	420	3	Y	-0-	1	1			2
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	36	1	538	3	Y	-0-					2
03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	77	1	1124	3	Y	-0-	1	1			1
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	57	1	772	3	Y	-0-					1
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	56	1	722	3	Y	-0-					1
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	55	1	635	3	Y	-0-					1
07	868	N	697	-0-	-171	-0-	61	1	636	3	Y	-0-					1
08	775	N	690	-0-	-85	-0-	55	1	635	3	Y	-0-					1
09	690	N	656	-0-	-34	-0-	49	1	607	3	Y	-0-					1
10	682	N	646	-0-	-36	-0-	48	1	597	3	Y	1					2
							1	9									
11	660	N	629	-0-	-31	-0-	45	1	584	3	Y	-0-	1	1			1
*12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	42	1	572	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 8,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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

	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	882	N	882	-0-	-0-	-0-	91 1 9	1	790	3	N	1	2	1			3
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	44 1 9	1	673	3	N	1					4
03	837	N	769	-0-	-68	-0-	49	1	720	3	N	-0-	1	1			3
04	810	N	729	-0-	-81	-0-	44 1 9	1	684	3	N	1	1	1			3
05	806	N	776	-0-	-30	-0-	47	1	729	3	N	-0-					3
06	750	N	722	-0-	-28	-0-	47	1	675	3	N	-0-					3
07	744	N	743	-0-	-1	-0-	51	1	692	3	N	-0-					3
08	775	N	734	-0-	-41	-0-	52	1	682	3	N	-0-					3
09	720	N	693	-0-	-27	-0-	45	1	648	3	N	-0-					3
10	744	N	715	-0-	-29	-0-	47	1	668	3	N	-0-	2	1			1
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	46	1	676	3	N	-0-					1
*12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	47 1 8 9	1	692	3	N	7	3	1			5

TOTAL GAS PROD: 8,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	725	N	725	-0-	-0-	-0-	75	1	650	3	N	-0-					-0-
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	27	1	412	3	N	-0-					-0-
03	434	N	401	-0-	-33	-0-	25	1	376	3	N	-0-					-0-
04	420	N	388	-0-	-32	-0-	23	1	365	3	N	-0-					-0-
05	434	N	408	-0-	-26	-0-	25	1	383	3	N	-0-					-0-
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	25	1	367	3	N	-0-					-0-
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	28	1	377	3	N	-0-					-0-
08	403	N	395	-0-	-8	-0-	28	1	367	3	N	-0-					-0-
09	390	N	384	-0-	-6	-0-	25	1	359	3	N	-0-					-0-
10	403	N	396	-0-	-7	-0-	26	1	370	3	N	-0-					-0-
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	28	1	404	3	N	-0-					-0-
*12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	32	1	460	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,257 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	561	N	561	-0-	-0-	-0-	26	1	535	3	Y	-0-					-0-
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	25	1	485	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	566	-0-	-23	-0-	26	1	540	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	538	-0-	-2	-0-	30	1	508	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	545	-0-	-13	-0-	37	1	508	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	539	-0-	-1	-0-	30	1	509	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	548	-0-	-10	-0-	31	1	517	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	550	-0-	-8	-0-	25	1	525	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	532	-0-	-8	-0-	22	1	510	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	512	-0-	-46	-0-	20	1	492	3	Y	-0-					-0-
11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	23	1	597	3	Y	-0-					-0-
*12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	22	1	564	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,607 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	179	N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	169	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	150	-0-	-18	-0-	10	1	140	3	Y	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	11	1	154	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	135	-0-	-45	-0-	11	1	124	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	105	-0-	-50	-0-	9	1	96	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	12	1	125	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	119	-0-	-36	-0-	10	1	109	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	44	-0-	-49	-0-	4	1	40	3	Y	-0-					-0-
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	15	1	146	3	Y	-0-					-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	12	1	126	3	Y	-0-					-0-
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	3	Y	-0-					-0-
*12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	11	1	128	3	Y	3	1	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 1,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RICHARDSON 138 WELL #: 3 RRCID -> 089785 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 6988 - 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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	5	3	29	9	Y	26					26
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	6	3	9	9	Y	8	2	8			32
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					32
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					32
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	Y	-0-	28	1			4
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	2	1			2
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	3	6	9	Y	5					7
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	Y	2	2	1			7
							2	9									
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	Y	-0-					7
*12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	26	1	312	3	Y	1	1	1			7
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 608 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

MAYFIELD 46 WELL #: 1 RRCID -> 090118 COMPL. DATE 09/02/1980 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 6822 - 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	718	N	718	-0-	-0-	-0-	39	1	679	3	Y	-0-					1
02	700	N	699	-0-	-1	-0-	45	1	654	3	Y	-0-					1
03	899	N	791	-0-	-108	-0-	54	1	737	3	Y	-0-					1
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	62	1	700	3	Y	-0-					1
05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	70	1	731	3	Y	-0-					1
06	780	N	751	-0-	-29	-0-	67	1	684	3	Y	-0-					1
07	921	N	921	-0-	-0-	-0-	210	1	710	3	Y	1					2
							1	9									
08	918	N	918	-0-	-0-	-0-	210	1	708	3	Y	-0-					2
09	750	N	736	-0-	-14	-0-	67	1	669	3	Y	-0-					2
10	899	N	759	-0-	-140	-0-	67	1	692	3	Y	-0-	1	1			1
11	870	N	699	-0-	-171	-0-	54	1	645	3	Y	-0-					1
*12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	203	1	691	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 9,449 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	N	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	N	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	2	1	49	3	N	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	2	1	56	3	N	-0-					-0-
*12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	3	N	-0-					-0-

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	49	1	9	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	1			Y	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
05	9	N	8	-0-	-1	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	14	-0-	-46	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	56	1	20	3	Y	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	55	1	16	3	Y	-0-					-0-
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	52	1	5	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	54	1	8	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	15	-0-	-45	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
*12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	55	1	14	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 519 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	175	N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	3	Y	-0-					-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	3	Y	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	3	Y	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	8	1	143	3	Y	-0-					-0-
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	10	1	143	3	Y	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	8	1	143	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	154	-0-	-1	-0-	7	1	147	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	6	1	144	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	154	-0-	-1	-0-	6	1	148	3	Y	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	6	1	145	3	Y	-0-					-0-
*12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	6	1	147	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,843 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	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
03	527	N	427	-0-	-100	-0-	427	3			N	-0-					-0-
04	510	N	367	-0-	-143	-0-	367	3			N	-0-					-0-
05	527	N	338	-0-	-189	-0-	338	3			N	-0-					-0-
06	420	N	293	-0-	-127	-0-	293	3			N	-0-					-0-
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
10	496	N	314	-0-	-182	-0-	314	3			N	-0-					-0-
11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
*12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	524	N	524	-0-	-0-	-0-	46	1	478	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	392	N	369	-0-	-23	-0-	27	1	341	3	Y	1					1
							1	9									
03	434	N	403	-0-	-31	-0-	27	1	376	3	Y	-0-					1
04	420	N	395	-0-	-25	-0-	25	1	370	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	403	N	400	-0-	-3	-0-	27	1	373	3	Y	-0-					-0-
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	23	1	376	3	Y	-0-					-0-
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	23	1	383	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	402	-0-	-1	-0-	27	1	375	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	305	-0-	-85	-0-	5	1	300	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	278	-0-	-125	-0-	5	1	273	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	246	-0-	-144	-0-	8	1	238	3	Y	-0-					-0-
*12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	1	1	323	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	385	N	385	-0-	-0-	-0-	21	1	364	3	Y	-0-					1
02	308	N	298	-0-	-10	-0-	19	1	279	3	Y	-0-					1
03	434	N	348	-0-	-86	-0-	24	1	324	3	Y	-0-					1
04	360	N	286	-0-	-74	-0-	23	1	263	3	Y	-0-					1
05	341	N	314	-0-	-27	-0-	28	1	286	3	Y	-0-					1
06	330	N	230	-0-	-100	-0-	21	1	209	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	310	N	221	-0-	-89	-0-	19	1	200	3	Y	2					2
							2	9									
08	310	N	175	-0-	-135	-0-	15	1	160	3	Y	-0-					2
09	240	N	179	-0-	-61	-0-	16	1	163	3	Y	-0-					2
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	24	1	251	3	Y	-0-	1	1			1
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	16	1	197	3	Y	2					3
							2	9									
*12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	14	1	163	3	Y	1	3	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
04	120	N	85	-0-	-35	-0-	85	3			N	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
08	124	N	53	-0-	-71	-0-	53	3			N	-0-					-0-
09	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	3			N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
*12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	1			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 293 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-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
03	11	N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
06	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	102	1	8	3	Y	-0-					-0-
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	102	1	9	3	Y	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	10	-0-	-114	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	90	-0-	-30	-0-	76	1	14	3	Y	-0-					-0-
*12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 395 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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	10	1	56	3	N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	12	1	55	3	N	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	14	1	59	3	N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	10	1	44	3	N	-0-					-0-
05	62	N	29	-0-	-33	-0-	4	1	25	3	N	-0-					-0-
06	60	N	20	-0-	-40	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
07	62	N	24	-0-	-38	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	5	1	16	3	N	-0-					-0-
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
*12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	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	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
*12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,626 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	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
02	252	N	236	-0-	-16	-0-	236	3			N	-0-					-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
06	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	3			N	-0-					-0-
07	279	N	211	-0-	-68	-0-	211	3			N	-0-					-0-
08	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-					-0-
09	240	N	206	-0-	-34	-0-	206	3			N	-0-					-0-
10	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
*12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,876 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	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
04	240	N	169	-0-	-71	-0-	169	3			N	-0-					-0-
05	248	N	87	-0-	-161	-0-	87	3			N	-0-					-0-
06	210	N	174	-0-	-36	-0-	174	3			N	-0-					-0-
07	186	N	65	-0-	-121	-0-	65	3			N	-0-					-0-
08	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	3			N	-0-					-0-
09	180	N	20	-0-	-160	-0-	20	3			N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
*12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	80	N	80	-0-	-0-	-0-	12	1	68	3	N	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	13	1	60	3	N	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	16	1	68	3	N	-0-					-0-
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	15	1	64	3	N	-0-					-0-
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	9	1	64	3	N	-0-					-0-
06	90	N	67	-0-	-23	-0-	8	1	59	3	N	-0-					-0-
07	93	N	67	-0-	-26	-0-	8	1	59	3	N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	3	N	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	16	1	55	3	N	-0-					-0-
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	16	1	68	3	N	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	10	1	64	3	N	-0-					-0-
*12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	9	1	61	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 887 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	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.		15	-0-	15	15	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
07	T. A.		1	-0-	1	16	1	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
09	T. A.		62	-0-	62	78	3	1	59	3	Y	-0-					-0-
10	159	X	81	-0-	-78	-0-	3	1	78	3	Y	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					-0-
*12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 253 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	46	N	46	-0-	-0-	-0-	7	1	39	3	N	-0-					-0-
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	8	1	40	3	N	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	10	1	43	3	N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	10	1	41	3	N	-0-					-0-
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	6	1	40	3	N	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	5	1	41	3	N	-0-					-0-
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	6	1	40	3	N	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	6	1	39	3	N	-0-					-0-
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	11	1	37	3	N	-0-					-0-
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	9	1	40	3	N	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	6	1	37	3	N	-0-					-0-
*12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	41	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	286	N	286	-0-	-0-	-0-	18	1	268	3	Y	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	11	1	257	3	Y	-0-					-0-
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	14	1	277	3	Y	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	17	1	266	3	Y	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	19	1	269	3	Y	-0-					-0-
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	22	1	261	3	Y	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	21	1	270	3	Y	-0-					-0-
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	20	1	266	3	Y	-0-					-0-
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	25	1	246	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	265	-0-	-14	-0-	17	1	248	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	258	-0-	-12	-0-	17	1	241	3	Y	-0-					-0-
*12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	18	1	267	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,355 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	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
02	224	N	213	-0-	-11	-0-	213	3			N	-0-					-0-
03	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					-0-
04	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	3			N	-0-					-0-
05	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					-0-
06	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					-0-
07	248	N	151	-0-	-97	-0-	151	3			N	-0-					-0-
08	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	3			N	-0-					-0-
09	210	N	155	-0-	-55	-0-	155	3			N	-0-					-0-
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
*12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,329 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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
07	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 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-	34	1	267	3	Y	-0-	5	1			5
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	18	1	274	3	Y	-0-					5
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	21	1	307	3	Y	-0-	2	1			3
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	21	1	283	3	Y	-0-	1	1			2
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	22	1	291	3	Y	-0-					2
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	23	1	266	3	Y	-0-					2
07	310	N	302	-0-	-8	-0-	26	1	276	3	Y	-0-					2
08	310	N	308	-0-	-2	-0-	25	1	283	3	Y	-0-					2
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	23	1	278	3	Y	23	5	8			20
							25	9									
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	23	1	281	3	Y	8					28
							9	9									
11	300	N	298	-0-	-2	-0-	21	1	274	3	Y	3	21	1			10
							3	9									
*12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	20	1	279	3	Y	2	4	1			8
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 3,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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 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-	12	1	186	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	192	-0-	-4	-0-	8	1	184	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	210	-0-	-7	-0-	10	1	200	3	Y	-0-					-0-
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	13	1	194	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	213	-0-	-4	-0-	14	1	199	3	Y	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	17	1	196	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	215	-0-	-2	-0-	16	1	199	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	214	-0-	-3	-0-	15	1	199	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	20	1	190	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	198	-0-	-19	-0-	13	1	185	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	191	-0-	-19	-0-	12	1	179	3	Y	-0-					-0-
*12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	13	1	194	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,468 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 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-	16	1	333	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	324	-0-	-12	-0-	16	1	308	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	364	-0-	-39	-0-	17	1	347	3	Y	-0-					-0-
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	20	1	339	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	352	-0-	-20	-0-	24	1	328	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	351	-0-	-9	-0-	20	1	331	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	366	-0-	-6	-0-	21	1	345	3	Y	-0-					-0-
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	17	1	360	3	Y	-0-					-0-
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	15	1	350	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	360	-0-	-12	-0-	14	1	346	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	333	-0-	-27	-0-	12	1	321	3	Y	-0-					-0-
*12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	12	1	318	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	209	N	209	-0-	-0-	-0-	23	1	186	3	Y	-0-					1
02	168	N	162	-0-	-6	-0-	10	1	152	3	Y	-0-					1
03	186	N	183	-0-	-3	-0-	12	1	171	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	12	1	164	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	13	1	168	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	176	-0-	-4	-0-	14	1	162	3	Y	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	17	1	174	3	Y	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	16	1	179	3	Y	-0-					-0-
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	15	1	180	3	Y	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	14	1	174	3	Y	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	13	1	173	3	Y	-0-					-0-
*12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	12	1	168	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,222 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	272	N	272	-0-	-0-	-0-	13	1	259	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	245	-0-	-7	-0-	12	1	233	3	Y	-0-					-0-
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	13	1	263	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	250	-0-	-20	-0-	14	1	236	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	265	-0-	-14	-0-	18	1	247	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	249	-0-	-21	-0-	14	1	235	3	Y	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	16	1	265	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	266	-0-	-13	-0-	12	1	254	3	Y	-0-					-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	11	1	263	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	270	-0-	-9	-0-	10	1	260	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	248	-0-	-22	-0-	9	1	239	3	Y	-0-					-0-
*12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	10	1	247	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,153 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	90	N	90	-0-	-0-	-0-	10 1	1 9	79	3	Y	1	1	1			1
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	3	Y	-0-					1
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	6	1	84	3	Y	-0-					1
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	6	1	81	3	Y	-0-					1
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	6	1	83	3	Y	-0-					1
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	7	1	82	3	Y	-0-					1
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	8	1	83	3	Y	-0-					1
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	6	1	74	3	Y	-0-					1
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	6	1	74	3	Y	-0-					1
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	6	1	72	3	Y	-0-					1
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	5	1	67	3	Y	-0-					1
*12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 999 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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

01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	71	1	563	3	Y	-0-	1	1			1
02	392	N	389	-0-	-3	-0-	24	1	365	3	Y	-0-					1
03	434	N	411	-0-	-23	-0-	26	1	385	3	Y	-0-					1
04	420	N	402	-0-	-18	-0-	28	1	374	3	Y	-0-					1
05	434	N	410	-0-	-24	-0-	29	1	381	3	Y	-0-					1
06	390	N	384	-0-	-6	-0-	31	1	353	3	Y	-0-					1
07	403	N	399	-0-	-4	-0-	35	1	364	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	33	1	374	3	Y	-0-					-0-
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	30	1	370	3	Y	1					1
							1	9									
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	30	1	377	3	Y	1					2
							1	9									
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	29	1	379	3	Y	-0-	1	1			1
*12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	28	1	377	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

KELLY 102 WELL #: 4 RRCID -> 095254 COMPL. DATE 08/24/1981 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4819 - 6226

01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	14	1	125	3	Y	-0-					-0-
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	28	1	253	3	Y	-0-					-0-
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	15	1	213	3	Y	-0-					-0-
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	13	1	156	3	Y	-0-					-0-
*12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	13	1	145	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	6	-0-	6	6	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
11	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

GALBREATH 65 WELL #: 4 RRCID -> 095546 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5432 - 5908

01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
02	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	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	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASKEW, GUY WYATT ET AL WELL #: 2044 RRCID -> 095703 COMPL. DATE 07/09/1981 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 3194 - 3226

01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
10	186	N	91	-0-	-95	-0-	91	3			N	-0-					-0-
11	180	N	50	-0-	-130	-0-	50	3			N	-0-					-0-
*12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	238	N	238	-0-	-0-	-0-	17	1	221	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	9	1	127	3	Y	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	188	-0-	-52	-0-	13	1	175	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	133	-0-	-22	-0-	10	1	123	3	Y	-0-					-0-
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	27	1	208	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	173	-0-	-13	-0-	19	1	154	3	Y	-0-					-0-
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	23	1	173	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	190	-0-	-50	-0-	20	1	170	3	Y	-0-					-0-
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	8	1	182	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
*12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	5	1	152	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,162 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	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
08	496	N	460	-0-	-36	-0-	460	3			N	-0-					-0-
09	480	N	449	-0-	-31	-0-	449	3			N	-0-					-0-
10	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	3			N	-0-					-0-
11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
*12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,675 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	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
*12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	296	N	296	-0-	-0-	-0-	43	1	253	3	Y	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	27	1	205	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	242	-0-	-6	-0-	19	1	222	3	Y	1					1
							1	9									
04	270	N	242	-0-	-28	-0-	20	1	222	3	Y	-0-					1
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	31	1	323	3	Y	-0-					1
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	58	1	382	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	60	1	395	3	Y	-0-					-0-
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	51	1	403	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	329	-0-	-91	-0-	31	1	297	3	Y	1					1
							1	9									
10	434	N	245	-0-	-189	-0-	21	1	220	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	420	N	230	-0-	-190	-0-	18	1	211	3	Y	1					2
							1	9									
*12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	18	1	210	3	Y	-0-	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

DUNBAR, NED WELL #: 16 RRCID -> 097955 COMPL. DATE 03/02/1982 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5105 - 5140

01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
06	300	N	263	-0-	-37	-0-	263	3			N	-0-					-0-
07	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					-0-
08	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
*12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	67	-0-	-17	-0-	3	1	64	3	Y	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	Y	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	Y	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	Y	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	Y	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	Y	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	Y	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	Y	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	23	-0-	-37	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
*12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	Y	-0-					-0-

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

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	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	Y	-0-					-0-
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	11	1	90	2	Y	-0-					-0-
							169	3									
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	11	1	30	2	Y	-0-					-0-
							165	3									
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	13	1	191	3	Y	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	12	1	195	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	195	-0-	-22	-0-	12	1	183	3	Y	-0-					-0-
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	12	1	152	2	Y	-0-					-0-
							173	3									
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	13	1	120	2	Y	-0-					-0-
							198	3									
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	65	2	Y	-0-					-0-
							157	3									
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	11	1	217	2	Y	-0-					-0-
							152	3									
*12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	9	1	125	2	Y	-0-					-0-
							135	3									

TOTAL GAS PROD: 2,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	367	N	367	-0-	-0-	-0-	21	1	346	3	N	-0-					-0-
02	336	N	286	-0-	-50	-0-	18	1	268	3	N	-0-					-0-
03	372	N	328	-0-	-44	-0-	20	1	308	3	N	-0-					-0-
04	360	N	298	-0-	-62	-0-	18	1	280	3	N	-0-					-0-
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	20	1	308	3	N	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	20	1	318	3	N	-0-					-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	22	1	327	3	N	-0-					-0-
08	341	N	336	-0-	-5	-0-	21	1	315	3	N	-0-					-0-
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	23	1	332	3	N	-0-					-0-
10	341	N	335	-0-	-6	-0-	22	1	313	3	N	-0-					-0-
11	330	N	308	-0-	-22	-0-	21	1	287	3	N	-0-					-0-
*12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	22	1	318	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,968 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	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		11	-0-	11	11	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		22	-0-	22	33	1	1	21	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33 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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
*12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	458	N	458	-0-	-0-	-0-	40	1	416	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	448	N	428	-0-	-20	-0-	31	1	396	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	465	N	452	-0-	-13	-0-	30	1	421	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	450	N	438	-0-	-12	-0-	28	1	410	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	465	N	447	-0-	-18	-0-	30	1	417	3	Y	-0-					-0-
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	26	1	425	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	460	-0-	-5	-0-	26	1	434	3	Y	-0-					-0-
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	30	1	427	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	411	-0-	-39	-0-	6	1	405	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	397	-0-	-68	-0-	8	1	389	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	347	-0-	-103	-0-	11	1	336	3	Y	-0-					-0-
*12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	1	1	389	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	217	N	217	-0-	-0-	-0-	19	1	198	3	Y	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	15	1	183	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	208	-0-	-9	-0-	14	1	194	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	190	-0-	-20	-0-	12	1	178	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	134	-0-	-83	-0-	9	1	125	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	185	-0-	-25	-0-	11	1	174	3	Y	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	187	3	Y	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	12	1	176	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	3	1	166	3	Y	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	4	1	184	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	172	-0-	-8	-0-	6	1	166	3	Y	-0-					-0-
*12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	1	1	197	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,245 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	132	N	132	-0-	-0-	-0-	12	1	120	3	N	-0-	1	1			1
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	11	1	108	3	N	-0-					1
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	116	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	14	1	112	3	N	-0-					1
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	14	1	115	3	N	-0-					1
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	13	1	111	3	N	-0-					1
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	13	1	112	3	N	-0-					1
08	124	N	99	-0-	-25	-0-	10	1	89	3	N	-0-					1
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	13	1	110	3	N	-0-					1
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	13	1	98	3	N	-0-					1
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	14	1	99	3	N	-0-					1
*12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	15	1	101	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	5	1	52	3	Y	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	Y	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	Y	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	Y	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	Y	-0-					-0-
*12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 742 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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-	1	1			1
02	112	N	77	-0-	-35	-0-	7	1	70	3	N	-0-					1
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	3	N	-0-					1
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	13	1	108	3	N	-0-					1
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	14	1	117	3	N	-0-					1
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	14	1	119	3	N	-0-	1	1			-0-
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	12	1	108	3	N	1					1
							1	9									
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	14	1	116	3	N	-0-					1
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	14	1	105	3	N	-0-					1
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	15	1	108	3	N	-0-					1
*12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	15	1	107	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	17	1	244	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	296	-0-	-14	-0-	18	1	278	3	Y	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	17	1	261	3	Y	-0-					-0-
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	19	1	283	3	Y	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	18	1	283	3	Y	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	20	1	295	3	Y	-0-					-0-
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	20	1	292	3	Y	-0-					-0-
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	21	1	316	3	Y	-0-					-0-
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	21	1	297	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	292	-0-	-8	-0-	20	1	272	3	Y	-0-					-0-
*12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	20	1	291	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	103	N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	3	Y	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	Y	1					1
							1	9									
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	Y	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	Y	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	3	Y	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	Y	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	3	Y	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	Y	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	Y	-0-					-0-
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	3	Y	-0-					-0-
*12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	82	3	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	154	N	154	-0-	-0-	-0-	11	1	143	3	Y	-0-					-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	16	1	275	3	Y	-0-					-0-
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	15	1	282	3	Y	-0-					-0-
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	15	1	295	3	Y	-0-					-0-
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	22	1	396	3	Y	-0-					-0-
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	21	1	388	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	305	-0-	-5	-0-	16	1	289	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	374	-0-	-29	-0-	20	1	354	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	377	-0-	-43	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	130	-0-	-180	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
*12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,819 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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	21	1	275	3	N	-0-					-0-
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	40	1	566	3	N	-0-					-0-
*12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	17	1	251	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	55	N	55	-0-	-0-	-0-	10	1	45	3	N	-0-					-0-
02	56	N	14	-0-	-42	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
04	60	N	13	-0-	-47	-0-	3	1	10	3	N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	4	1	18	3	N	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	9	1	69	3	N	-0-					-0-
*12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	9	1	55	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 277 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	167	N	167	-0-	-0-	-0-	28	1	139	3	N	-0-					-0-
02	196	N	178	-0-	-18	-0-	30	1	148	3	N	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	38	1	181	3	N	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	40	1	163	3	N	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	43	1	187	3	N	-0-					-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	56	1	206	3	N	-0-					-0-
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	54	1	192	3	N	-0-					-0-
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	65	1	213	3	N	-0-					-0-
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	85	1	276	3	N	-0-					-0-
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	57	1	220	3	N	-0-					-0-
11	270	N	198	-0-	-72	-0-	38	1	160	3	N	-0-					-0-
*12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	35	1	146	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	240	N	240	-0-	-0-	-0-	14	1	226	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	83	-0-	-197	-0-	5	1	78	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	17	1	255	3	Y	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	3	Y	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	56	-0-	-223	-0-	4	1	52	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	91	-0-	-33	-0-	6	1	85	3	Y	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	35	-0-	-27	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	16	1	220	3	Y	-0-					-0-
*12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	22	1	320	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,669 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	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	Y	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	Y	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	Y	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	Y	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	3	Y	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	6	1	80	3	Y	-0-					-0-
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	110	3	Y	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	3	Y	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	86	-0-	-34	-0-	6	1	80	3	Y	-0-					-0-
*12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,189 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	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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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

	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	793	N	793	-0-	-0-	-0-	43	1	750	3	Y	-0-					1
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	34	1	498	3	Y	-0-					1
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	48	1	660	3	Y	1					2
							1	9									
04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	79	1	899	3	Y	1					3
							1	9									
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	65	1	677	3	Y	-0-					3
06	630	N	295	-0-	-335	-0-	26	1	269	3	Y	-0-					3
07	1023	N	444	-0-	-579	-0-	38	1	406	3	Y	-0-					3
08	744	N	658	-0-	-86	-0-	55	1	603	3	Y	-0-					3
09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	70	1	697	3	Y	-0-					3
10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	56	1	580	3	Y	-0-					3
11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	62	1	746	3	Y	6					9
							7	9									
*12	954	N	954	-0-	-0-	-0-	74	1	880	3	Y	-0-	6	1			3

TOTAL GAS PROD: 8,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

FRIEND, JOE ESTATE WELL #: 1028 RRCID -> 100666 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9147 PERF. 8991 - 9033

	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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	16	1	81	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	12	-0-	-72	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	14	1	112	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	54	-0-	-36	-0-	7	1	47	2	Y	-0-					-0-
05	12	N	10	-0-	-2	-0-	2	1	8	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	18	-0-	-102	-0-	3	1	15	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	8	-0-	-54	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
08	10	N	8	-0-	-2	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
*12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14	N	12	-0-	-2	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
05	12	N	6	-0-	-6	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
07	10	N	9	-0-	-1	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
08	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	2			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: 53 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND, JOE ESTATE "A" WELL #: 1026 RRCID -> 100755 COMPL. DATE 08/27/1981 TOTAL DEPTH 9092 PERF. 8860 - 9055

01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	2	Y	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
03	11	N	-0-	-0-	-11	-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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	406	N	406	-0-	-0-	-0-	22	1	384	3	Y	-0-					1
02	476	N	329	-0-	-147	-0-	21	1	308	3	Y	-0-					1
03	465	N	259	-0-	-206	-0-	18	1	241	3	Y	-0-					1
04	390	N	254	-0-	-136	-0-	21	1	233	3	Y	-0-					1
05	372	N	345	-0-	-27	-0-	30	1	315	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	22	1	227	3	Y	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	29	1	316	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	336	-0-	-5	-0-	28	1	308	3	Y	-0-					-0-
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	28	1	282	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	336	-0-	-5	-0-	30	1	306	3	Y	-0-					-0-
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	26	1	315	3	Y	-0-					-0-
*12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	29	1	345	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,884 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	493	N	493	-0-	-0-	-0-	83	1	410	3	N	-0-					-0-
02	588	N	534	-0-	-54	-0-	89	1	445	3	N	-0-					-0-
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	96	1	459	3	N	-0-					-0-
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	110	1	449	3	N	-0-					-0-
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	119	1	514	3	N	-0-					-0-
06	540	N	489	-0-	-51	-0-	104	1	385	3	N	-0-					-0-
07	589	N	544	-0-	-45	-0-	119	1	425	3	N	-0-					-0-
08	620	N	482	-0-	-138	-0-	113	1	369	3	N	-0-					-0-
09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	122	1	396	3	N	-0-					-0-
10	558	N	440	-0-	-118	-0-	90	1	350	3	N	-0-					-0-
11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	140	1	589	3	N	-0-					-0-
*12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	138	1	575	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,689 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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
04	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					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: 15 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	136	N	136	-0-	-0-	-0-	11	1	125	2	N	-0-					6
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	11	1	123	2	N	-0-					6
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	118	2	N	-0-					6
04	120	N	98	-0-	-22	-0-	8	1	90	2	N	-0-					6
05	155	N	110	-0-	-45	-0-	9	1	101	2	N	-0-	5	1			1
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	11	1	110	2	N	-0-					1
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	18	1	243	2	N	-0-					1
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	-0-					1
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	3	N	-0-					1
10	186	N	128	-0-	-58	-0-	5	1	123	3	N	-0-					1
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	5	1	124	3	N	-0-					1
*12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	5	1	127	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	336	N	336	-0-	-0-	-0-	18	1	318	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	294	-0-	-14	-0-	19	1	275	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	215	-0-	-95	-0-	15	1	200	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	34	-0-	-296	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	32	-0-	-309	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	23	1	236	3	Y	-0-					-0-
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	27	1	292	3	Y	-0-					-0-
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	29	1	319	3	Y	-0-					-0-
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	25	1	252	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	98	-0-	-212	-0-	9	1	89	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	90	-0-	-240	-0-	7	1	83	3	Y	-0-					-0-
*12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,405 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	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	6	1	34	3	N	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
*12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 166 WELL #: 4 RRCID -> 101610 COMPL. DATE 08/01/1982 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 5658 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	34	1	529	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	312	-0-	-24	-0-	12	1	300	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	357	-0-	-46	-0-	17	1	340	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	332	-0-	-178	-0-	21	1	311	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	340	-0-	-1	-0-	28	1	312	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	322	-0-	-38	-0-	28	1	294	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	328	-0-	-13	-0-	32	1	296	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	323	-0-	-18	-0-	32	1	291	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	307	-0-	-23	-0-	31	1	276	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	306	-0-	-35	-0-	20	1	286	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	279	-0-	-21	-0-	22	1	257	3	Y	-0-					-0-
*12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	25	1	272	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,066 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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	7	1	135	3	N	-0-					1
02	140	N	125	-0-	-15	-0-	6	1	119	3	N	-0-					1
03	155	N	134	-0-	-21	-0-	7	1	127	3	N	-0-					1
04	150	N	131	-0-	-19	-0-	8	1	123	3	N	-0-	1	1			-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	13	1	126	3	N	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	15	1	122	3	N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	14	1	120	3	N	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	13	1	118	3	N	-0-					-0-
09	150	N	129	-0-	-21	-0-	12	1	116	3	N	1					1
							1	9									
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	124	3	N	1					2
							1	9									
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	3	N	-0-	1	1			1
*12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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

	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	330	N	330	-0-	-0-	-0-	34	1	296	3	N	-0-					-0-
02	252	N	219	-0-	-33	-0-	13	1	206	3	N	-0-					-0-
03	279	N	238	-0-	-41	-0-	15	1	223	3	N	-0-					-0-
04	300	N	245	-0-	-55	-0-	15	1	230	3	N	-0-					-0-
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	17	1	259	3	N	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	18	1	263	3	N	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	20	1	265	3	N	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	20	1	259	3	N	-0-					-0-
09	270	N	262	-0-	-8	-0-	17	1	245	3	N	-0-					-0-
10	279	N	268	-0-	-11	-0-	17	1	251	3	N	-0-					-0-
11	270	N	245	-0-	-25	-0-	16	1	229	3	N	-0-					-0-
*12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	16	1	238	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCO - PHILLIPS WELL #: 2302 RRCID -> 102023 COMPL. DATE 09/27/1982 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 8717 - 9082

	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-	14	1	73	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	58	-0-	-26	-0-	7	1	51	2	Y	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	11	1	84	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	11	1	73	2	Y	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	13	1	67	2	Y	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	15	1	83	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	11	1	73	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	39	-0-	-54	-0-	5	1	34	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	11	-0-	-79	-0-	1	1	10	2	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: 636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	529	N	529	-0-	-0-	-0-	87	1	442	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	454	-0-	-78	-0-	52	1	401	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	527	N	502	-0-	-25	-0-	57	1	445	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	443	-0-	-67	-0-	57	1	386	2	Y	-0-					-0-
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	82	1	421	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	480	N	465	-0-	-15	-0-	71	1	394	2	Y	-0-					-0-
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	64	1	439	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	483	-0-	-13	-0-	60	1	423	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	448	-0-	-32	-0-	58	1	390	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	446	-0-	-50	-0-	52	1	394	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	358	-0-	-122	-0-	39	1	319	2	Y	-0-					-0-
*12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	19	1	174	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
02	13	N	2	-0-	-11	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	15	N	3	-0-	-12	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
*12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121 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	827	N	827	-0-	-0-	-0-	116	1	709	3	Y	2	5	1			3
							2	9									
02	756	N	755	-0-	-1	-0-	108	1	646	3	Y	1					4
							1	9									
03	837	N	800	-0-	-37	-0-	116	1	682	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
04	810	N	795	-0-	-15	-0-	112	1	683	3	Y	-0-					3
05	837	N	817	-0-	-20	-0-	119	1	697	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
06	780	N	731	-0-	-49	-0-	107	1	623	3	Y	1					3
							1	9									
07	806	N	681	-0-	-125	-0-	104	1	577	3	Y	-0-	2	1			1
08	806	N	717	-0-	-89	-0-	106	1	611	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	720	N	652	-0-	-68	-0-	95	1	557	3	Y	-0-					-0-
10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	105	1	626	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	657	-0-	-33	-0-	94	1	563	3	Y	-0-					-0-
*12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	105	1	577	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	469	N	469	-0-	-0-	-0-	48	1	421	3	N	-0-					-0-
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	35	1	391	3	N	-0-					-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	35	1	431	3	N	-0-					-0-
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	30	1	421	3	N	-0-					-0-
05	465	N	460	-0-	-5	-0-	33	1	427	3	N	-0-					-0-
06	450	N	448	-0-	-2	-0-	44	1	404	3	N	-0-					-0-
07	465	N	438	-0-	-27	-0-	53	1	385	3	N	-0-					-0-
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	31	1	439	3	N	-0-					-0-
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	32	1	419	3	N	-0-					-0-
10	434	N	383	-0-	-51	-0-	27	1	356	3	N	-0-					-0-
11	450	N	384	-0-	-66	-0-	25	1	359	3	N	-0-					-0-
*12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	27	1	394	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,267 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	294	N	294	-0-	-0-	-0-	19	1	275	3	Y	-0-	1	1			1
02	280	N	267	-0-	-13	-0-	16	1	251	3	Y	-0-					1
03	310	N	295	-0-	-15	-0-	17	1	277	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	17	1	260	3	Y	-0-					1
05	310	N	286	-0-	-24	-0-	18	1	268	3	Y	-0-					1
06	300	N	268	-0-	-32	-0-	17	1	251	3	Y	-0-					1
07	279	N	273	-0-	-6	-0-	17	1	256	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	279	N	268	-0-	-11	-0-	17	1	251	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	263	-0-	-7	-0-	17	1	246	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	266	-0-	-13	-0-	17	1	249	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	248	-0-	-22	-0-	17	1	231	3	Y	-0-					-0-
*12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	17	1	232	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	N	-0-					1
02	84	N	67	-0-	-17	-0-	5	1	62	3	N	-0-					1
03	93	N	53	-0-	-40	-0-	4	1	49	3	N	-0-	1	1			-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-
09	60	N	32	-0-	-28	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
11	60	N	33	-0-	-27	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 549 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	151	N	151	-0-	-0-	-0-	12	1	139	3	Y	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	3	Y	-0-					-0-
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	6	1	110	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	6	1	110	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	6	1	106	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	6	1	111	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	6	1	111	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	6	1	104	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	102	-0-	-22	-0-	6	1	96	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	8	-0-	-112	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,233 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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	3	N	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	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: 405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					1
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	3			N	-0-					1
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-					1
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-	1	1			-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
06	12	N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
07	12	N	10	-0-	-2	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
08	12	N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
09	11	N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
*12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 17 WELL #: 5 RRCID -> 102663 COMPL. DATE 10/20/1982 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 5075 - 5808

01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	26	1	122	3	N	2					2
							2	9										
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	34	1	121	3	N	-0-					2
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	37	1	141	3	N	-0-					2
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	42	1	134	3	N	-0-	1	1			1
05	186	N	159	-0-	-27	-0-	23	1	136	3	N	-0-					1
06	180	N	151	-0-	-29	-0-	24	1	127	3	N	-0-					1
07	186	N	156	-0-	-30	-0-	21	1	135	3	N	-0-					1
08	155	N	154	-0-	-1	-0-	20	1	134	3	N	-0-					1
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	37	1	123	3	N	-0-					1
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	35	1	148	3	N	-0-					1
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	19	1	143	3	N	-0-					1
*12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	24	1	144	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CAUTHORN, MACK "129" WELL #: 1296 RRCID -> 102667 COMPL. DATE 10/05/1982 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6963 - 6982

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
05	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
06	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	3			N	-0-					-0-
07	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					-0-
08	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					-0-
09	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	3			N	-0-					-0-
10	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	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: 3,259 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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	8	1	171	3	N	-0-					1
02	168	N	164	-0-	-4	-0-	8	1	156	3	N	-0-					1
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	10	1	167	3	N	-0-					1
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	11	1	163	3	N	-0-					1
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	17	1	156	3	N	-0-					1
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	19	1	153	3	N	-0-					1
07	186	N	177	-0-	-9	-0-	18	1	159	3	N	-0-	1	1			-0-
08	186	N	174	-0-	-12	-0-	17	1	157	3	N	-0-					-0-
09	180	N	172	-0-	-8	-0-	16	1	156	3	N	-0-					-0-
10	186	N	174	-0-	-12	-0-	11	1	163	3	N	-0-					-0-
11	180	N	168	-0-	-12	-0-	11	1	157	3	N	-0-					-0-
*12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	11	1	164	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON, DUKE WELL #: 1364 RRCID -> 102691 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 5546 - 5556

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	503	N	503	-0-	-0-	-0-	52	1	451	3	N	-0-					-0-
02	448	N	414	-0-	-34	-0-	25	1	389	3	N	-0-					-0-
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	29	1	438	3	N	-0-					-0-
04	480	N	452	-0-	-28	-0-	27	1	425	3	N	-0-					-0-
05	465	N	458	-0-	-7	-0-	28	1	430	3	N	-0-					-0-
06	450	N	449	-0-	-1	-0-	29	1	420	3	N	-0-					-0-
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	33	1	446	3	N	-0-					-0-
08	465	N	447	-0-	-18	-0-	32	1	415	3	N	-0-					-0-
09	450	N	433	-0-	-17	-0-	28	1	405	3	N	-0-					-0-
10	465	N	443	-0-	-22	-0-	29	1	414	3	N	-0-					-0-
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	28	1	414	3	N	-0-					-0-
*12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	30	1	431	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,448 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

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	201	N	201	-0-	-0-	-0-	16	1	185	3	N	-0-					1
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	17	1	159	3	N	-0-					1
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	14	1	177	3	N	-0-					1
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	18	1	176	3	N	-0-					1
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	18	1	181	3	N	-0-					1
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	18	1	173	3	N	-0-					1
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	21	1	176	3	N	-0-	1	1			-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	30	1	161	3	N	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	20	1	160	3	N	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	20	1	168	3	N	-0-					-0-
11	180	N	178	-0-	-2	-0-	18	1	160	3	N	-0-					-0-
*12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	15	1	161	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND, JOE ESTATE "A" WELL #: 3025 RRCID -> 102873 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8863 - 9118

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	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			Y	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	1			Y	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	101	1	2	2	Y	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	99	1	5	2	Y	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	102	1	5	2	Y	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	99	1	5	2	Y	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	102	1	6	2	Y	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	102	1	7	2	Y	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	99	1	6	2	Y	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	102	1	4	2	Y	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	99	1	6	2	Y	-0-					-0-
*12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	102	1	7	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	221	N	221	-0-	-0-	-0-	17	1	204	3	Y	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	15	1	191	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	224	-0-	-86	-0-	17	1	207	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	200	-0-	-10	-0-	18	1	182	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	192	-0-	-25	-0-	16	1	176	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	167	-0-	-43	-0-	16	1	151	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	194	-0-	-23	-0-	20	1	174	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	100	-0-	-86	-0-	11	1	89	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	158	-0-	-22	-0-	17	1	141	3	Y	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	24	1	233	3	Y	-0-					-0-
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	14	1	162	3	Y	-0-					-0-
*12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	9	1	103	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,207 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	321	N	321	-0-	-0-	-0-	15 2	1 9	304	3	N	2					2
02	308	N	287	-0-	-21	-0-	14 3	1 9	270	3	N	3	2	1			3
03	341	N	314	-0-	-27	-0-	14	1	300	3	N	-0-	2	1			1
04	300	N	270	-0-	-30	-0-	15	1	255	3	N	-0-	1	1			-0-
05	310	N	224	-0-	-86	-0-	15	1	209	3	N	-0-					-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	18	1	298	3	N	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	19	1	309	3	N	-0-					-0-
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	15	1	316	3	N	-0-					-0-
09	330	N	324	-0-	-6	-0-	14	1	310	3	N	-0-					-0-
10	341	N	339	-0-	-2	-0-	13 2	1 9	324	3	N	2	1	1			1
11	330	N	318	-0-	-12	-0-	12 1	1 9	305	3	N	1	1	1			1
*12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	12	1	308	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	N	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	64	3	N	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	11	1	60	3	N	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	3	N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	N	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	N	-0-					-0-
*12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-			-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	2	1	18	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	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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	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: 49 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-RAY, MAY M. "F" WELL #: 1 RRCID -> 103053 COMPL. DATE 10/16/1982 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8524 - 8906

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	19	1	231	3	Y	-0-			-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	17	1	219	3	Y	-0-			-0-
03	248	N	209	-0-	-39	-0-	16	1	193	3	Y	-0-			-0-
04	240	N	204	-0-	-36	-0-	18	1	186	3	Y	-0-			-0-
05	248	N	231	-0-	-17	-0-	19	1	212	3	Y	-0-			-0-
06	210	N	206	-0-	-4	-0-	20	1	186	3	Y	-0-			-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	23	1	200	3	Y	-0-			-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	24	1	195	3	Y	-0-			-0-
09	210	N	154	-0-	-56	-0-	17	1	137	3	Y	-0-			-0-
10	217	N	189	-0-	-28	-0-	18	1	171	3	Y	-0-			-0-
11	210	N	197	-0-	-13	-0-	16	1	181	3	Y	-0-			-0-
*12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	18	1	200	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,536 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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	51	1	318	2	Y	-0-			-0-
02	280	N	272	-0-	-8	-0-	19	1	253	2	Y	-0-			-0-
03	310	N	304	-0-	-6	-0-	38	1	266	2	Y	-0-			-0-
04	300	N	297	-0-	-3	-0-	49	1	248	2	Y	-0-			-0-
05	310	N	292	-0-	-18	-0-	63	1	229	2	Y	-0-			-0-
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	56	1	258	2	Y	-0-			-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	17	1	301	2	Y	-0-			-0-
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	18	1	295	2	Y	-0-			-0-
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	20	1	288	2	Y	-0-			-0-
10	310	N	302	-0-	-8	-0-	30	1	272	2	Y	-0-			-0-
11	300	N	288	-0-	-12	-0-	24	1	264	2	Y	-0-			-0-
*12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	20	1	290	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	N	-0-			-0-
02	140	N	124	-0-	-16	-0-	6	1	118	3	N	-0-			-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	N	-0-			-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	3	N	-0-			-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	10	1	134	3	N	-0-			-0-
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	8	1	133	3	N	-0-			-0-
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	8	1	135	3	N	-0-			-0-
08	155	N	142	-0-	-13	-0-	6	1	136	3	N	-0-			-0-
09	150	N	136	-0-	-14	-0-	6	1	130	3	N	-0-			-0-
10	155	N	138	-0-	-17	-0-	5	1	133	3	N	-0-			-0-
11	150	N	130	-0-	-20	-0-	5	1	125	3	N	-0-			-0-
*12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	5	1	128	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,631 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	218	N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	3	N	-0-			-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	15	1	285	3	N	-0-			-0-
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	15	1	320	3	N	-0-			-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	17	1	298	3	N	-0-			-0-
05	341	N	325	-0-	-16	-0-	22	1	303	3	N	-0-			-0-
06	330	N	297	-0-	-33	-0-	17	1	280	3	N	-0-			-0-
07	341	N	267	-0-	-74	-0-	15	1	252	3	N	-0-			-0-
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	14	1	303	3	N	-0-			-0-
09	300	N	280	-0-	-20	-0-	12	1	268	3	N	-0-			-0-
10	279	N	262	-0-	-17	-0-	10	1	252	3	N	-0-			-0-
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	11	1	291	3	N	-0-			-0-
*12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	12	1	294	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,524 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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	446	N	446	-0-	-0-	-0-	46	1	400	3	N	-0-					-0-
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	16	1	246	3	N	-0-					-0-
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	21	1	311	3	N	-0-					-0-
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	24	1	378	3	N	-0-					-0-
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	26	1	399	3	N	-0-					-0-
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	33	1	471	3	N	-0-					-0-
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	35	1	469	3	N	-0-					-0-
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	31	1	403	3	N	-0-					-0-
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	28	1	405	3	N	5	1	8			4
							6	9									
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	29	1	412	3	N	2					6
							2	9									
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	26	1	375	3	N	-0-	5	1			1
*12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	27	1	391	3	N	2	1	1			2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 5,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	75	N	75	-0-	-0-	-0-	8	1	66	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	N	-0-					1
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	N	-0-					1
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-					1
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	N	-0-					1
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	-0-					1
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	N	-0-	1	1			-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	N	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-
*12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 818 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	3	Y	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	6	1	28	3	Y	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	7	1	30	3	Y	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	7	1	27	3	Y	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	Y	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	4	1	26	3	Y	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	7	1	25	3	Y	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	4	1	24	3	Y	-0-					-0-
*12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
02	12	N	9	-0-	-3	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
07	11	N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
08	11	N	8	-0-	-3	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	46	3	Y	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	49	3	Y	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	3	Y	-0-					-0-
*12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 272 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	215	N	215	-0-	-0-	-0-	30	1	185	2	Y	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	13	1	184	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	215	-0-	-2	-0-	27	1	188	2	Y	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	35	1	177	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	199	-0-	-18	-0-	43	1	156	2	Y	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	41	1	188	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	214	-0-	-3	-0-	12	1	202	2	Y	-0-					-0-
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	12	1	195	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	201	-0-	-39	-0-	13	1	188	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	200	-0-	-17	-0-	20	1	180	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	198	-0-	-12	-0-	17	1	181	2	Y	-0-					-0-
*12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	14	1	199	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,500 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	630	N	630	-0-	-0-	-0-	29	1	601	3	N	-0-					1
02	588	N	573	-0-	-15	-0-	28	1	545	3	N	-0-	1	1			-0-
03	651	N	633	-0-	-18	-0-	29	1	604	3	N	-0-					-0-
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	34	1	578	3	N	-0-					-0-
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	43	1	592	3	N	-0-					-0-
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	34	1	581	3	N	-0-					-0-
07	620	N	543	-0-	-77	-0-	31	1	512	3	N	-0-					-0-
08	620	N	544	-0-	-76	-0-	25	1	519	3	N	-0-					-0-
09	630	N	622	-0-	-8	-0-	26	1	596	3	N	-0-					-0-
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	21	1	537	3	N	-0-					-0-
11	540	N	510	-0-	-30	-0-	19	1	491	3	N	-0-					-0-
*12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	22	1	556	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	186	N	186	-0-	-0-	-0-	16	1	170	3	Y	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	21	1	264	3	Y	-0-					-0-
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	26	1	366	3	Y	-0-					-0-
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	25	1	373	3	Y	-0-					-0-
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	26	1	367	3	Y	-0-					-0-
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	20	1	333	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	351	-0-	-52	-0-	20	1	331	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	335	-0-	-68	-0-	22	1	313	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	287	-0-	-73	-0-	4	1	283	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	290	-0-	-51	-0-	6	1	284	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	228	-0-	-102	-0-	7	1	221	3	Y	-0-					-0-
*12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	1	1	356	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,855 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	148	N	148	-0-	-0-	-0-	2	1	104	2	Y	1					14
							41	3	1	9							
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	3	1	80	2	Y	1					15
							44	3	1	9							
03	124	N	91	-0-	-33	-0-	5	1	23	2	Y	-0-					15
							63	3									
04	120	N	82	-0-	-38	-0-	5	1	16	2	Y	-0-					15
							61	3									
05	124	N	89	-0-	-35	-0-	6	1	21	2	Y	-0-	12	1			3
							62	3									
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	6	1	12	2	Y	-0-	2	1			1
							57	3									
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	5	1	15	2	Y	-0-					1
							53	3									
08	93	N	63	-0-	-30	-0-	4	1	13	2	Y	-0-					1
							46	3									
09	90	N	60	-0-	-30	-0-	4	1	12	2	Y	-0-					1
							44	3									
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					1
							39	3									
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	Y	-0-					1
							31	3									
*12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	2	1	111	2	Y	-0-					1
							28	3									

TOTAL GAS PROD: 1,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REINHARDT 6 WELL #: 5 RRCID -> 103669 COMPL. DATE 12/16/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6696 - 7294

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	38	N	38	-0-	-0-		-0-	6	1	32	3	Y	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-		-0-	4	1	30	3	Y	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-		-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-		-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-		-0-	4	1	39	3	Y	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-		-0-	6	1	37	3	Y	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-		-0-	6	1	38	3	Y	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-		-0-	5	1	39	3	Y	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-		-0-	4	1	35	3	Y	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-		-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-		-0-	3	1	33	3	Y	-0-					-0-
*12	31	N	31	-0-	-0-		-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 473 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	768	N	768	-0-	-0-		-0-	69	1	698	3	N	1	4	1			6
								1	9									
02	616	N	616	-0-	-0-		-0-	58	1	555	3	N	3	1	8			8
								3	9									
03	633	N	633	-0-	-0-		-0-	65	1	568	3	N	-0-	3	1			5
04	598	N	598	-0-	-0-		-0-	65	1	533	3	N	-0-					5
05	624	N	624	-0-	-0-		-0-	68	1	556	3	N	-0-					5
06	609	N	609	-0-	-0-		-0-	63	1	540	3	N	5	4	1			6
								6	9									
07	602	N	602	-0-	-0-		-0-	62	1	539	3	N	1					7
								1	9									
08	556	N	556	-0-	-0-		-0-	57	1	498	3	N	1					8
								1	9									
09	530	N	530	-0-	-0-		-0-	56	1	473	3	N	1					9
								1	9									
10	544	N	544	-0-	-0-		-0-	66	1	477	3	N	1					10
								1	9									
11	512	N	512	-0-	-0-		-0-	63	1	448	3	N	1	4	1			7
								1	9									
*12	538	N	538	-0-	-0-		-0-	67	1	467	3	N	4					11
								4	9									

TOTAL GAS PROD: 7,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	141	1	877	2	Y	-0-					-0-
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	66	1	896	2	Y	-0-					-0-
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	135	1	947	2	Y	-0-					-0-
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	167	1	844	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	887	-0-	-167	-0-	191	1	696	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	738	-0-	-312	-0-	132	1	606	2	Y	-0-					-0-
07	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	62	1	1077	2	Y	-0-					-0-
08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	66	1	1056	2	Y	-0-					-0-
09	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	71	1	1026	2	Y	-0-					-0-
10	1147	N	1099	-0-	-48	-0-	110	1	989	2	Y	-0-					-0-
11	1080	N	1065	-0-	-15	-0-	90	1	975	2	Y	-0-					-0-
*12	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	74	1	1067	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,361 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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1 2	1 9	28	3	N	2	2	1			6
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	1 2	1 9	24	3	N	2	2	1			6
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2 2	1 9	27	3	N	2	2	1			6
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	2 2	1 9	23	3	N	2	2	1			6
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	2 1	1 9	23	3	N	1	2	1			5
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	2 2	1 9	20	3	N	2	4	1			3
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	2 1	1 9	21	3	N	1					4
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-	1	1			3
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	2 1	1 9	20	3	N	1	2	1			2
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	N	-0-					2
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	3	N	-0-	1	1			1
*12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 316 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	4	-0-	-52	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	7	N	5	-0-	-2	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	Y	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	8	1	70	2	Y	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	2	Y	-0-					-0-
*12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	N	-0-	1	1			-0-
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	3	1	67	3	N	-0-					-0-
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	4	1	72	3	N	-0-					-0-
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	5	1	68	3	N	-0-					-0-
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	7	1	67	3	N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	3	N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	3	N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	3	N	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-
*12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 842 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	188	N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	177	3	Y	-0-					18
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	76	1	198	3	Y	-0-					18
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	74	1	122	3	Y	1	18	1			1
							1	9									
04	90	N	61	-0-	-29	-0-	4	1	57	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	3	Y	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	12	1	121	3	Y	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	74	1	144	3	Y	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	83	1	136	3	Y	-0-					-0-
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	72	1	93	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	174	-0-	-43	-0-	88	1	86	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	81	-0-	-129	-0-	6	1	75	3	Y	-0-					-0-
*12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	72	1	74	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	128	N	128	-0-	-0-	-0-	12	1	116	3	N	-0-	1	1			2
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	11	1	108	3	N	1					3
							1	9									
03	155	N	101	-0-	-54	-0-	10	1	91	3	N	-0-	1	1			2
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	15	1	121	3	N	-0-					2
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	16	1	134	3	N	-0-					2
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	12	1	106	3	N	-0-	1	1			1
07	155	N	113	-0-	-42	-0-	12	1	101	3	N	-0-					1
08	155	N	110	-0-	-45	-0-	11	1	99	3	N	-0-					1
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	12	1	105	3	N	-0-					1
10	124	N	108	-0-	-16	-0-	13	1	95	3	N	-0-					1
11	120	N	110	-0-	-10	-0-	14	1	96	3	N	-0-					1
*12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	306	N	306	-0-	-0-	-0-	18	1	288	3	N	-0-					-0-
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	17	1	249	3	N	-0-					-0-
03	279	N	275	-0-	-4	-0-	17	1	258	3	N	-0-					-0-
04	300	N	224	-0-	-76	-0-	14	1	210	3	N	-0-					-0-
05	310	N	213	-0-	-97	-0-	13	1	200	3	N	-0-					-0-
06	270	N	232	-0-	-38	-0-	14	1	218	3	N	-0-					-0-
07	217	N	16	-0-	-201	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-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: 1,534 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	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	N	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	N	-0-					-0-
03	124	N	93	-0-	-31	-0-	4	1	89	3	N	-0-					-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	4	1	77	3	N	-0-					-0-
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	5	1	67	3	N	-0-					-0-
06	90	N	62	-0-	-28	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-
07	93	N	64	-0-	-29	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	2	1	52	3	N	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	3	N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	3	N	-0-					-0-
*12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	-0-	1	1			-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
*12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 368 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	580	N	580	-0-	-0-	-0-	56	1	524	3	N	-0-	4	1			1
02	532	N	515	-0-	-17	-0-	36	1	479	3	N	-0-					1
03	589	N	568	-0-	-21	-0-	38	1	530	3	N	-0-					1
04	570	N	557	-0-	-13	-0-	44	1	513	3	N	-0-					1
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	49	1	529	3	N	-0-					1
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	51	1	511	3	N	-0-					1
07	589	N	577	-0-	-12	-0-	53	1	524	3	N	-0-	1	1			-0-
08	589	N	569	-0-	-20	-0-	49	1	520	3	N	-0-					-0-
09	570	N	552	-0-	-18	-0-	46	1	506	3	N	-0-					-0-
10	589	N	502	-0-	-87	-0-	40	1	462	3	N	-0-					-0-
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	39	1	508	3	N	-0-					-0-
*12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	33	1	538	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	134	N	134	-0-	-0-	-0-	13	1	121	3	N	-0-	1	1			-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	110	3	N	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	124	3	N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	3	N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	118	3	N	-0-					-0-
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	10	1	106	3	N	-0-					-0-
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	11	1	107	3	N	-0-					-0-
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	10	1	106	3	N	-0-					-0-
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	9	1	101	3	N	-0-					-0-
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	9	1	106	3	N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	3	N	-0-					-0-
*12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,459 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	175	N	175	-0-	-0-	-0-	11	1	164	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	162	-0-	-34	-0-	7	1	155	3	Y	-0-					-0-
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	23	1	446	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	22	1	338	3	Y	-0-					-0-
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	23	1	315	3	Y	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	24	1	281	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	284	-0-	-88	-0-	21	1	263	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	260	-0-	-81	-0-	18	1	242	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	226	-0-	-74	-0-	21	1	205	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	205	-0-	-74	-0-	13	1	192	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	203	-0-	-37	-0-	13	1	190	3	Y	-0-					-0-
*12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	14	1	202	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,203 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	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
02	224	N	171	-0-	-53	-0-	171	3			N	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
04	270	N	163	-0-	-107	-0-	163	3			N	-0-					-0-
05	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					-0-
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					-0-
07	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	3			N	-0-					-0-
08	155	N	87	-0-	-68	-0-	87	3			N	-0-					-0-
09	150	N	84	-0-	-66	-0-	84	3			N	-0-					-0-
10	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	3			N	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
*12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	252	N	252	-0-	-0-	-0-	26	1	226	3	N	-0-			-0-
02	196	N	181	-0-	-15	-0-	11	1	170	3	N	-0-			-0-
03	217	N	178	-0-	-39	-0-	11	1	167	3	N	-0-			-0-
04	240	N	197	-0-	-43	-0-	12	1	185	3	N	-0-			-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	184	3	N	-0-			-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	12	1	181	3	N	-0-			-0-
07	217	N	199	-0-	-18	-0-	14	1	185	3	N	-0-			-0-
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	14	1	179	3	N	-0-			-0-
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	12	1	173	3	N	-0-			-0-
10	186	N	185	-0-	-1	-0-	12	1	173	3	N	-0-			-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	12	1	168	3	N	-0-			-0-
*12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	12	1	175	3	N	-0-			-0-

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

PFLUGER 84 WELL #: 5 RRCID -> 104413 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 4931 - 5303

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	3	-0-	3	3	3	3				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	1	-0-	1	4	1	3				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	1	-0-	1	5	1	3				Y	-0-			-0-
11	6	X	1	-0-	-5	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
*12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12 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

01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	2	Y	-0-			-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	1	1	20	2	Y	-0-			-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	2	Y	-0-			-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	3	1	18	2	Y	-0-			-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	4	1	16	2	Y	-0-			-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	4	1	21	2	Y	-0-			-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	Y	-0-			-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	Y	-0-			-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	Y	-0-			-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	Y	-0-			-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	2	Y	-0-			-0-
*12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	49	1	249	2	Y	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	32	1	250	2	Y	-0-					-0-
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	36	1	279	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	291	-0-	-9	-0-	37	1	254	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	308	-0-	-2	-0-	50	1	258	2	Y	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	46	1	256	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	289	-0-	-21	-0-	37	1	252	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	282	-0-	-28	-0-	35	1	247	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	270	-0-	-30	-0-	35	1	235	2	Y	-0-					-0-
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	36	1	272	2	Y	-0-					-0-
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	31	1	256	2	Y	-0-					-0-
*12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	30	1	269	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASKEW 46 WELL #: 2 RRCID -> 104667 COMPL. DATE 02/16/1983 TOTAL DEPTH 6322 PERF. 5809 - 5853

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
*12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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	1	N	-0-	-0-	-1	-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: 10 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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1	1			-0-
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	6	1	99	3	N	1					1
							1	9									
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	8	1	108	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	8	1	105	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	9	1	110	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	9	1	104	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	10	1	108	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	10	1	108	3	N	-0-	1	1			-0-
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	10	1	103	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	9	1	105	3	N	1					1
							1	9									
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	8	1	101	3	N	-0-	1	1			-0-
*12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	245	N	245	-0-	-0-	-0-	14	1	230	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	224	N	211	-0-	13	-0-	13	1	198	3	N	-0-					1
03	248	N	238	-0-	10	-0-	16	1	221	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	18	1	227	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	248	N	233	-0-	15	-0-	17	1	215	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	240	N	217	-0-	23	-0-	17	1	199	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	248	N	218	-0-	30	-0-	18	1	200	3	N	-0-	1	1			-0-
08	248	N	206	-0-	42	-0-	17	1	189	3	N	-0-					-0-
09	210	N	185	-0-	25	-0-	16	1	168	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	217	N	178	-0-	39	-0-	14	1	163	3	N	1					1
							1	9									
11	210	N	161	-0-	49	-0-	12	1	149	3	N	-0-					1
*12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	11	1	153	3	N	5					6
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 2,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	973	N	973	-0-	-0-	-0-	83	1	890	3	N	-0-					16
02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	94	1	967	3	N	3					19
							3	9									
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	106	1	1101	3	N	3					22
							3	9									
04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	100	1	982	3	N	1					23
							1	9									
05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	101	1	1033	3	N	7					30
							8	9									
06	1080	N	1002	-0-	78	-0-	12	1	986	3	N	4					34
							4	9									
07	1116	N	1001	-0-	115	-0-	999	3	2	9	N	2	28	1			8
08	1116	N	941	-0-	175	-0-	938	3	3	9	N	3					11
09	990	N	926	-0-	64	-0-	919	3	7	9	N	6					17
10	992	N	948	-0-	44	-0-	945	3	3	9	N	3					20
11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					20
*12	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-	15	1			5

TOTAL GAS PROD: 12,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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	125	N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	114	3	Y	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	8	1	107	3	Y	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	118	3	Y	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	114	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	101	-0-	23	-0-	7	1	94	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	65	-0-	55	-0-	4	1	61	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	118	-0-	6	-0-	7	1	111	3	Y	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	100	3	Y	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	61	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	57	-0-	67	-0-	1	1	56	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	58	-0-	32	-0-	2	1	56	3	Y	-0-					-0-
*12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					-0-

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	3	N	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	N	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	3	N	-0-					-0-
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	6	1	77	3	N	-0-					-0-
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	6	1	76	3	N	-0-					-0-
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	5	1	74	3	N	-0-					-0-
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	5	1	77	3	N	-0-					-0-
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	5	1	74	3	N	-0-					-0-
*12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND, JOE ESTATE UNIT "B" WELL #: 1032 RRCID -> 105384 COMPL. DATE 02/18/1983 TOTAL DEPTH 9174 PERF. 8902 - 8938

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	2		2	-0-	-0-	-0-	2	2			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.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
10	1	X	-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: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALLIANT WELL #: 4 RRCID -> 105385 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7346 - 7406

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-		-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	2	N	-0-		-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-		-0-
							6	3						
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	N	-0-		-0-
							4	3						
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	95	2	N	-0-		-0-
							27	3						
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	73	2	N	-0-		-0-
							5	3						
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	N	-0-		-0-
							38	3						
08	124	N	107	-0-	-17	-0-	6	1	101	3	N	-0-		-0-
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	4	1	77	3	N	-0-		-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	N	-0-		-0-
11	90	N	64	-0-	-26	-0-	4	1	60	3	N	-0-		-0-
*12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 898 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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					7
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	1					8
							1	9									
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	9					17
							10	9									
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	3					20
							3	9									
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	2					22
							2	9									
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-	3	1			19
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					19
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					19
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					19
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					19
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					19
*12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 450 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	162	1	905	3	N	1	4	1			2
							1	9									
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	172	1	821	3	N	-0-					2
03	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	269	1	1140	3	N	2	3	1			1
							2	9									
04	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	206	1	866	3	N	1					2
							1	9									
05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	110	1	785	3	N	1	2	1			1
							1	9									
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	87	1	654	3	N	-0-					1
07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	140	1	983	3	N	-0-	1	1			-0-
08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	124	1	838	3	N	-0-					-0-
09	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	244	1	821	3	N	15					15
							17	9									
10	956	N	956	-0-	-0-	-0-	179	1	777	3	N	-0-					15
11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	94	1	618	3	N	3	13	1			5
							3	9									
*12	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	138	1	911	3	N	3					8
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 12,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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	231	N	231	-0-	-0-	-0-	17	1	214	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	75	-0-	-93	-0-	5	1	70	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	203	-0-	-169	-0-	9	1	194	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	188	-0-	-22	-0-	13	1	175	3	Y	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	16	1	184	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	125	-0-	-85	-0-	14	1	111	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	179	-0-	-7	-0-	19	1	160	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	159	-0-	-27	-0-	18	1	141	3	Y	-0-					-0-
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	29	1	239	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	100	-0-	-86	-0-	4	1	96	3	Y	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
*12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	4	1	136	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	11	1	123	3	N	-0-					-0-
02	140	N	129	-0-	-11	-0-	11	1	118	3	N	-0-					-0-
03	155	N	141	-0-	-14	-0-	12	1	129	3	N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	12	1	123	3	N	-0-					-0-
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	13	1	128	3	N	-0-					-0-
06	150	N	120	-0-	-30	-0-	1	1	119	3	N	-0-					-0-
07	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	3			N	-0-					-0-
08	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	3			N	-0-					-0-
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
10	124	N	16	-0-	-108	-0-	16	3			N	-0-					-0-
11	120	N	53	-0-	-67	-0-	53	3			N	-0-					-0-
*12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 105813 COMPL. DATE 04/22/1983 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6393 - 7176

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	23	1	477	3	N	-0-					-0-
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	22	1	422	3	N	-0-					-0-
03	527	N	483	-0-	-44	-0-	22	1	461	3	N	-0-					-0-
04	480	N	445	-0-	-35	-0-	24	1	421	3	N	-0-					-0-
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	34	1	464	3	N	-0-					-0-
06	480	N	467	-0-	-13	-0-	26	1	441	3	N	-0-					-0-
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	27	1	449	3	N	-0-					-0-
08	496	N	459	-0-	-37	-0-	21	1	438	3	N	-0-					-0-
09	480	N	441	-0-	-39	-0-	18	1	423	3	N	-0-					-0-
10	465	N	423	-0-	-42	-0-	16	1	407	3	N	-0-					-0-
11	450	N	426	-0-	-24	-0-	16	1	407	3	N	3	1	1			2
							3	9									
*12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	16	1	412	3	N	1					3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	N	-0-					-0-
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	4	1	71	3	N	1					1
							1	9									
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	4	1	77	3	N	-0-					1
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	N	-0-					1
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	6	1	80	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	5	1	79	3	N	-0-					1
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	5	1	84	3	N	-0-					1
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	4	1	84	3	N	-0-					1
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	3	1	79	3	N	-0-					1
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	3	1	83	3	N	-0-					1
*11	90	N	81	-0-	-9	-0-	3	1	78	3	N	-0-					1
*12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	3	1	82	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	9	1	83	3	N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	94	3	N	4					4
							4	9									
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	10	1	94	3	N	-0-	1	1			3
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	97	3	N	-0-	2	1			1
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	94	3	N	1					2
							1	9									
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	11	1	96	3	N	-0-	1	1			1
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	17	1	89	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	120	N	99	-0-	-21	-0-	11	1	88	3	N	-0-					1
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	11	1	90	3	N	-0-					1
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	10	1	84	3	N	-0-					1
*12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	N	-0-					-0-
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	4	1	83	3	N	-0-					-0-
04	90	N	38	-0-	-52	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	15	1	208	3	N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-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	235	N	235	-0-	-0-	-0-	9	1	226	3	N	-0-					-0-
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	17	1	444	3	N	-0-					-0-
*12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	123	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	7	1	135	3	N	-0-					-0-
02	168	N	149	-0-	-19	-0-	7	1	142	3	N	-0-					-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	161	3	N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	3	N	-0-					-0-
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	10	1	144	3	N	-0-					-0-
06	150	N	134	-0-	-16	-0-	7	1	127	3	N	-0-					-0-
07	155	N	135	-0-	-20	-0-	8	1	127	3	N	-0-					-0-
08	155	N	138	-0-	-17	-0-	6	1	132	3	N	-0-					-0-
09	120	N	95	-0-	-25	-0-	4	1	91	3	N	-0-					-0-
10	124	N	88	-0-	-36	-0-	3	1	85	3	N	-0-					-0-
11	120	N	85	-0-	-35	-0-	3	1	82	3	N	-0-					-0-
*12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	3	1	81	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E" WELL #: 1 RRCID -> 106143 COMPL. DATE 05/31/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6390 - 7582

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	33	1	355	3	N	-0-					-0-
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	33	1	336	3	N	-0-					-0-
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	35	1	364	3	N	-0-					-0-
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	35	1	344	3	N	-0-					-0-
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	34	1	345	3	N	-0-					-0-
06	360	N	296	-0-	-64	-0-	4	1	292	3	N	-0-					-0-
07	372	N	291	-0-	-81	-0-	291	3			N	-0-					-0-
08	372	N	304	-0-	-68	-0-	304	3			N	-0-					-0-
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
*12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	479	N	479	-0-	-0-	-0-	27	1	450	3	N	2	3	1			1
							2	9									
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	29	1	450	3	N	3	1	1			3
							3	9									
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	30	1	402	3	N	2	3	1			2
							2	9									
04	450	N	360	-0-	-90	-0-	26	1	332	3	N	2	2	1			2
							2	9									
05	465	N	347	-0-	-118	-0-	25	1	320	3	N	2	1	1			3
							2	9									
06	420	N	340	-0-	-80	-0-	27	1	312	3	N	1	2	1			2
							1	9									
07	372	N	345	-0-	-27	-0-	28	1	317	3	N	-0-	1	1			1
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	28	1	313	3	N	-0-	1	1			-0-
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	29	1	300	3	N	2	1	1			1
							2	9									
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	27	1	313	3	N	2					3
							2	9									
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	26	1	306	3	N	13	10	1			6
							14	9									
*12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	23	1	318	3	N	-0-	3	1			3

TOTAL GAS PROD: 4,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	136	N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	128	3	N	-0-					-0-
02	140	N	124	-0-	-16	-0-	7	1	117	3	N	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	129	3	N	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	10	1	126	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	3	N	-0-					1
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	11	1	125	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	155	N	140	-0-	-15	-0-	11	1	129	3	N	-0-	1	1			-0-
08	155	N	140	-0-	-15	-0-	12	1	128	3	N	-0-					-0-
09	150	N	134	-0-	-16	-0-	12	1	121	3	N	1					1
							1	9									
10	155	N	136	-0-	-19	-0-	11	1	125	3	N	-0-					1
11	150	N	133	-0-	-17	-0-	10	1	120	3	N	3	2	1			2
							3	9									
*12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	124	3	N	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 1,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	N	-0-					1
02	112	N	99	-0-	-13	-0-	5	1	94	3	N	-0-					1
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	6	1	103	3	N	-0-	1	1			-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	3	N	-0-					-0-
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	11	1	103	3	N	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	12	1	100	3	N	-0-					-0-
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	12	1	102	3	N	-0-					-0-
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	11	1	101	3	N	-0-					-0-
09	120	N	107	-0-	-13	-0-	10	1	97	3	N	-0-					-0-
10	124	N	97	-0-	-27	-0-	6	1	91	3	N	-0-					-0-
11	120	N	91	-0-	-29	-0-	6	1	85	3	N	-0-					-0-
*12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	123	N	123	-0-	-0-	-0-	10	1	113	3	N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	10	1	106	3	N	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	12	1	120	3	N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	12	1	119	3	N	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	12	1	124	3	N	-0-					-0-
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	1	1	117	3	N	-0-					-0-
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
08	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
09	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	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	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,463 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	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	1	1	59	3	N	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
*12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 566 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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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

	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	107	N	107	-0-	-0-	-0-	10	1	97	3	N	-0-	1	1			-0-
02	112	N	97	-0-	-15	-0-	7	1	90	3	N	-0-					-0-
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	7	1	103	3	N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	98	3	N	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	9	1	101	3	N	-0-					-0-
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	10	1	101	3	N	-0-					-0-
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	10	1	103	3	N	-0-					-0-
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	10	1	102	3	N	-0-					-0-
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	9	1	96	3	N	-0-					-0-
10	124	N	103	-0-	-21	-0-	8	1	95	3	N	-0-					-0-
11	120	N	99	-0-	-21	-0-	7	1	92	3	N	-0-					-0-
*12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-WARD, RIP "A" WELL #: 1 RRCID -> 107109 COMPL. DATE 08/31/1983 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5508 - 6560

	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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-					-0-
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
*12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					-0-
*12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 670 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FIELDS 16 WELL #: 6 RRCID -> 107220 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6421 PERF. 5318 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GALBREATH 78 WELL #: 4A RRCID -> 107222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4933 - 4997

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	37	N	37	-0-		-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-		-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-		-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-		-0-	-0-	4	1	31	3	Y	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-		-0-	-0-	4	1	34	3	Y	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-		-0-	-0-	4	1	37	3	Y	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-		-0-	-0-	4	1	38	3	Y	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-		-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-		-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-		-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-		-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
*12	36	N	36	-0-		-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 442 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. 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	73	N	73	-0-		-0-	-0-	7	1	66	3	Y	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-		-0-	-0-	4	1	55	3	Y	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-		-0-	-0-	5	1	60	3	Y	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-		-0-	-0-	7	1	55	3	Y	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-		-0-	-0-	7	1	58	3	Y	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-		-0-	-0-	6	1	55	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-	6	1	57	3	Y	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-		-0-	-0-	6	1	56	3	Y	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-		-0-	-0-	5	1	60	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	59	-0-		-1	-0-	4	1	55	3	Y	-0-					-0-
*12	61	N	61	-0-		-0-	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 757 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. 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	52	N	52	-0-		-0-	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-		-0-	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-		-0-	-0-	2	1	48	3	Y	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-		-0-	-0-	2	1	47	3	Y	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-		-0-	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-		-0-	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	51	-0-		-11	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-		-11	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	45	-0-		-15	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	44	-0-		-18	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	41	-0-		-19	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
*12	44	N	44	-0-		-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JONES 120 WELL #: 6 RRCID -> 107226 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5277 - 6304

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	412	N	412	-0-		-0-	-0-	26	1	357	3	Y	26	20	1			12
								29	9									
02	396	N	396	-0-		-0-	-0-	20	1	345	3	Y	28	10	1			30
								31	9									
03	414	N	414	-0-		-0-	-0-	19	1	373	3	Y	20	23	1			27
								22	9									
04	426	N	426	-0-		-0-	-0-	20	1	396	3	Y	9	28	1			8
								10	9									
05	457	N	457	-0-		-0-	-0-	24	1	432	3	Y	1	4	1			5
								1	9									
06	486	N	486	-0-		-0-	-0-	24	1	444	3	Y	16	2	1			19
								18	9									
07	518	N	518	-0-		-0-	-0-	25	1	465	3	Y	25	21	1			23
								28	9									
08	516	N	516	-0-		-0-	-0-	26	1	465	3	Y	23	14	1			32
								25	9									
09	480	N	466	-0-		-14	-0-	435	3	31	9	Y	28	29	1	6	8	25
10	527	N	457	-0-		-70	-0-	438	3	19	9	Y	17					42
11	510	N	201	-0-		-309	-0-	189	3	12	9	Y	11	37	1			16
*12	296	N	296	-0-		-0-	-0-	278	3	18	9	Y	16	17	1			15

TOTAL GAS PROD: 5,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	121 1		111 3		N	-0-	1	1			1
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	117 1		122 3		N	-0-					1
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	136 1		148 3		N	-0-	1	1			-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	142 1		187 3		N	1					1
							1 9										
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	127 1		186 3		N	-0-	1	1			-0-
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	178 1		603 3		N	4					4
							4 9										
07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	220 1		830 3		N	6	5	1			5
							7 9										
08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	210 1		736 3		N	-0-					5
09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	273 1		589 3		N	-0-	4	1			1
10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	216 1		499 3		N	-0-					1
11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	162 1		421 3		N	-0-	1	1			-0-
*12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	189 1		580 3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

WARD 127 WELL #: 6 RRCID -> 107234 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6982 PERF. 5532 - 6605

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	24 1		315 3		N	1					6
							1 9										
02	364	N	351	-0-	-13	-0-	24 1		327 3		N	-0-					6
03	403	N	332	-0-	-71	-0-	23 1		309 3		N	-0-	5	1			1
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	26 1		328 3		N	-0-					1
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	28 1		405 3		N	-0-	1	1			-0-
06	330	N	304	-0-	-26	-0-	19 1		285 3		N	-0-					-0-
07	372	N	270	-0-	-102	-0-	16 1		253 3		N	1					1
							1 9										
08	434	N	232	-0-	-202	-0-	15 1		217 3		N	-0-	1	1			-0-
09	300	N	155	-0-	-145	-0-	11 1		144 3		N	-0-					-0-
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	41 1		496 3		N	1					1
							1 9										
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	24 1		307 3		N	2					3
							2 9										
*12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	20 1		238 3		N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 3,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	120	N	120	-0-	-0-	-0-	12	1	108	3	N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	9	1	139	3	N	-0-					-0-
03	155	N	25	-0-	-130	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
04	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-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: 294 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	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					1
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	2	1	19	3	N	-0-	1	1			-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	3	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	17	-0-	-13	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
*12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	351	N	351	-0-	-0-	-0-	27	1	324	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	371	-0-	-49	-0-	27	1	344	3	Y	-0-					-0-
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	36	1	446	3	Y	-0-					-0-
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	31	1	326	3	Y	-0-					-0-
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	36	1	402	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	398	-0-	-82	-0-	38	1	360	3	Y	-0-					-0-
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	43	1	379	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	113	-0-	-321	-0-	13	1	100	3	Y	-0-					-0-
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	66	1	536	3	Y	-0-					-0-
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	53	1	519	3	Y	-0-					-0-
11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	29	1	329	3	Y	-0-					-0-
*12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	30	1	332	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	145	N	145	-0-	-0-	-0-	8	1	137	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	124	-0-	-16	-0-	8	1	116	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	145	-0-	-10	-0-	9	1	136	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	133	-0-	-17	-0-	8	1	125	3	Y	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	9	1	136	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	9	1	136	3	Y	-0-					-0-
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	9	1	140	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	143	-0-	-12	-0-	9	1	134	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	9	1	139	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	9	1	135	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	138	-0-	-12	-0-	9	1	129	3	Y	-0-					-0-
*12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	10	1	139	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,708 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	488	N	488	-0-	-0-	-0-	28	1	460	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	410	-0-	-38	-0-	26	1	384	3	Y	-0-					-0-
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	28	1	442	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	429	-0-	-51	-0-	26	1	403	3	Y	-0-					-0-
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	29	1	441	3	Y	-0-					-0-
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	28	1	446	3	Y	-0-					-0-
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	31	1	462	3	Y	-0-					-0-
08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	31	1	457	3	Y	-0-					-0-
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	32	1	468	3	Y	-0-					-0-
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	33	1	472	3	Y	-0-					-0-
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	31	1	424	3	Y	-0-					-0-
*12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	31	1	452	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	133	N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	116	-0-	-24	-0-	7	1	109	3	Y	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	3	Y	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	3	Y	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	9	1	130	3	Y	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	Y	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	129	3	Y	-0-					-0-
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	9	1	132	3	Y	-0-					-0-
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	9	1	136	3	Y	-0-					-0-
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	9	1	125	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	122	-0-	-28	-0-	8	1	114	3	Y	-0-					-0-
*12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	118	N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	103	-0-	-9	-0-	7	1	96	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	7	1	113	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	7	1	104	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	7	1	113	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	3	Y	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	7	1	112	3	Y	-0-					-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	7	1	106	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	8	1	104	3	Y	-0-					-0-
*12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,379 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	696	N	696	-0-	-0-	-0-	40	1	656	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	552	-0-	-36	-0-	35	1	517	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	625	-0-	-26	-0-	38	1	587	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	574	-0-	-56	-0-	35	1	539	3	Y	-0-					-0-
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	39	1	589	3	Y	-0-					-0-
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	38	1	598	3	Y	-0-					-0-
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	42	1	619	3	Y	-0-					-0-
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	41	1	613	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	103	-0-	-527	-0-	7	1	96	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	399	-0-	-252	-0-	26	1	373	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	612	-0-	-18	-0-	41	1	571	3	Y	-0-					-0-
*12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	33	1	482	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST A WELL #: 1 RRCID -> 108043 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8564 - 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	514	N	514	-0-	-0-	-0-	196	1	318	2	Y	-0-					-0-
02	1120	N	1118	-0-	-2	-0-	198	1	920	2	Y	-0-					-0-
03	1271	N	455	-0-	-816	-0-	183	1	272	2	Y	-0-					-0-
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	252	1	570	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	513	-0-	-727	-0-	224	1	289	2	Y	-0-					-0-
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	295	1	712	2	Y	-0-					-0-
07	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	248	1	1787	2	Y	-0-					-0-
08	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	200	1	881	2	Y	-0-					-0-
09	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	239	1	1420	2	Y	-0-					-0-
10	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	303	1	1429	2	Y	-0-					-0-
11	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	258	1	1270	2	Y	-0-					-0-
*12	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	234	1	1283	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON-MIERS WELL #: 1304 RRCID -> 108046 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5198 - 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	533	N	533	-0-	-0-	-0-	31	1	502	3	Y	-0-					-0-
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	26	1	374	3	Y	-0-					-0-
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	24	1	378	3	Y	-0-					-0-
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	22	1	332	3	Y	-0-					-0-
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	22	1	335	3	Y	-0-					-0-
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	22	1	349	3	Y	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	25	1	366	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	25	1	378	3	Y	-0-					-0-
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	26	1	389	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	394	-0-	-9	-0-	26	1	368	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	346	-0-	-44	-0-	23	1	323	3	Y	-0-					-0-
*12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	23	1	337	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	977	N	977	-0-	-0-	-0-	101	1	876	3	N	-0-					1
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	38	1	582	3	N	-0-					1
03	682	N	643	-0-	-39	-0-	41	1	602	3	N	-0-					1
04	660	N	620	-0-	-40	-0-	37	1	583	3	N	-0-					1
05	682	N	640	-0-	-42	-0-	39	1	601	3	N	-0-					1
06	630	N	583	-0-	-47	-0-	38	1	545	3	N	-0-					1
07	651	N	622	-0-	-29	-0-	43	1	579	3	N	-0-					1
08	651	N	620	-0-	-31	-0-	44	1	576	3	N	-0-					1
09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	38	1	547	3	N	-0-					1
10	620	N	600	-0-	-20	-0-	39	1	561	3	N	-0-	1	1			-0-
11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	40	1	580	3	N	-0-					-0-
*12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	42	1	608	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	338	N	338	-0-	-0-	-0-	24	1	313	3	N	1					5
							1	9									
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	21	1	292	3	N	-0-					5
03	341	N	300	-0-	-41	-0-	21	1	278	3	N	1	5	1			1
							1	9									
04	330	N	272	-0-	-58	-0-	20	1	252	3	N	-0-					1
05	341	N	245	-0-	-96	-0-	16	1	229	3	N	-0-	1	1			-0-
06	300	N	237	-0-	-63	-0-	15	1	222	3	N	-0-					-0-
07	279	N	256	-0-	-23	-0-	15	1	239	3	N	2					2
							2	9									
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	16	1	239	3	N	1	3	1			-0-
							1	9									
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	17	1	227	3	N	-0-					-0-
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	20	1	236	3	N	2					2
							2	9									
11	240	N	211	-0-	-29	-0-	15	1	195	3	N	1					3
							1	9									
*12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	24	1	288	3	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 3,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	54	N	54	-0-	-0-	-0-	7	1	47	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	6	1	76	2	Y	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	14	1	97	2	Y	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	17	1	87	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	20	1	73	2	Y	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	17	1	80	2	Y	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	Y	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	6	1	82	2	Y	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	89	2	Y	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	96	2	Y	-0-					-0-
*12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	195	N	195	-0-	-0-	-0-	27	1	168	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	179	-0-	-17	-0-	12	1	167	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	194	-0-	-23	-0-	24	1	170	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	30	1	150	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	144	-0-	-42	-0-	31	1	113	2	Y	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	40	1	182	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	163	-0-	-23	-0-	9	1	154	2	Y	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	11	1	181	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	11	1	165	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	46	-0-	-109	-0-	5	1	41	2	Y	-0-					-0-
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	20	1	214	2	Y	-0-					-0-
*12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	14	1	196	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	1					12
							1	9									
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					12
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					12
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					12
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	-0-	10	1			2
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-	1	1			1
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					1
08	62	N	13	-0-	-49	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					1
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					1
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					1
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					1
*12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 365 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	24	N	24	-0-	-0-	-0-	4	1	20	3	N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	5	1	24	3	N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	6	1	24	3	N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	6	1	24	3	N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	3	1	18	3	N	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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

	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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
02	10	N	5	-0-	-5	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
03	8	N	3	-0-	-5	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
04	7	N	5	-0-	-2	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
08	15	N	10	-0-	-5	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	3	1	9	3	N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
11	10	N	6	-0-	-4	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
*12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-B. T. GLASSCOCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 109545 COMPL. DATE 01/26/1984 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8516 - 8771

	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	14B2	EXT	5	-0-	5	11	5	3			Y	-0-					-0-
02	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	373	N	373	-0-	-0-	-0-	21	1	352	3	Y	-0-			-0-
02	336	N	294	-0-	-42	-0-	19	1	275	3	Y	-0-			-0-
03	372	N	330	-0-	-42	-0-	20	1	310	3	Y	-0-			-0-
04	360	N	299	-0-	-61	-0-	18	1	281	3	Y	-0-			-0-
05	341	N	326	-0-	-15	-0-	20	1	306	3	Y	-0-			-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	20	1	319	3	Y	-0-			-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	22	1	328	3	Y	-0-			-0-
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	22	1	328	3	Y	-0-			-0-
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	24	1	348	3	Y	-0-			-0-
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	24	1	341	3	Y	-0-			-0-
11	330	N	177	-0-	-153	-0-	12	1	165	3	Y	-0-			-0-
*12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	25	1	369	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED 100 WELL #: 7 RRCID -> 110155 COMPL. DATE 02/11/1984 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 4912 - 6067

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 6 RRCID -> 110156 COMPL. DATE 01/17/1984 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 5116 - 6380

01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	49	1	665	3	Y	-0-			-0-
02	532	N	407	-0-	-125	-0-	22	1	385	3	Y	-0-			-0-
03	558	N	405	-0-	-153	-0-	20	1	385	3	Y	-0-			-0-
04	690	N	503	-0-	-187	-0-	25	1	478	3	Y	-0-			-0-
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	26	1	466	3	Y	-0-			-0-
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	24	1	441	3	Y	-0-			-0-
07	527	N	429	-0-	-98	-0-	22	1	407	3	Y	-0-			-0-
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	28	1	492	3	Y	-0-			-0-
09	480	N	431	-0-	-49	-0-	431	3			Y	-0-			-0-
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			Y	-0-			-0-
11	510	N	448	-0-	-62	-0-	448	3			Y	-0-			-0-
*12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	307	N	307	-0-	-0-	-0-	19	1	288	3	Y	-0-					-0-
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	10	1	229	3	Y	-0-					-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	13	1	256	3	Y	-0-					-0-
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	16	1	247	3	Y	-0-					-0-
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	18	1	253	3	Y	-0-					-0-
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	21	1	244	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	273	-0-	-6	-0-	20	1	253	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	270	-0-	-9	-0-	19	1	251	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	257	-0-	-13	-0-	24	1	233	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	257	-0-	-22	-0-	17	1	240	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	244	-0-	-26	-0-	16	1	228	3	Y	-0-					-0-
*12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	16	1	234	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 144 WELL #: 6 RRCID -> 110160 COMPL. DATE 02/11/1984 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 5707 - 6549

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 7 RRCID -> 110161 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 5279 - 6537

01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	17	1	181	3	Y	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	13	1	165	3	Y	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	13	1	180	3	Y	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	12	1	175	3	Y	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	175	3	Y	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	3	Y	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	11	1	181	3	Y	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	13	1	179	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	173	-0-	-7	-0-	3	1	170	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	169	-0-	-17	-0-	3	1	166	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	147	-0-	-33	-0-	5	1	142	3	Y	-0-					-0-
*12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	1	1	170	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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

	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	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	Y	-0-					7
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	Y	-0-					7
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	Y	-0-					7
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	113	3	Y	1					8
							1	9									
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	12	1	121	3	Y	4	4	8			8
							4	9									
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	3	Y	-0-	1	1			7
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	117	3	Y	-0-					7
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	3	Y	-0-					7
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	11	1	106	3	Y	-0-					7
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	10	1	108	3	Y	-0-					7
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	3	Y	-0-					7
*12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 1,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HILL-VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 110652 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7242 - 7524

	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	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	77	2	N	-0-					-0-
							12	3									
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	77	2	N	-0-					-0-
							9	3									
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	68	2	N	-0-					-0-
							19	3									
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	6	1	76	2	N	-0-					-0-
							5	3									
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	5	1	38	2	N	-0-					-0-
							49	3									
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	5	1	85	3	N	-0-					-0-
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	4	1	82	3	N	-0-					-0-
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	10	1	82	3	N	-0-					-0-
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	5	1	84	3	N	-0-					-0-
*12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	762	N	762	-0-	-0-	-0-	41	1	721	3	Y	-0-					-0-
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	37	1	540	3	Y	2					2
							2	9									
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	47	1	648	3	Y	1					3
							1	9									
04	750	N	627	-0-	-123	-0-	51	1	575	3	Y	1					4
							1	9									
05	651	N	625	-0-	-26	-0-	55	1	570	3	Y	-0-					4
06	660	N	539	-0-	-121	-0-	48	1	491	3	Y	-0-	2	1			2
07	651	N	376	-0-	-275	-0-	32	1	344	3	Y	-0-					2
08	620	N	51	-0-	-569	-0-	4	1	44	3	Y	3					5
							3	9									
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	59	1	593	3	Y	-0-					5
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	40	1	413	3	Y	4	6	1			3
							4	9									
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	39	1	468	3	Y	1					4
							1	9									
*12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	43	1	515	3	Y	1	3	1			2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	210	N	210	-0-	-0-	-0-	18	1	192	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	194	-0-	-2	-0-	14	1	180	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	204	-0-	-13	-0-	13	1	191	3	Y	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	14	1	202	3	Y	-0-					-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	16	1	220	3	Y	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	12	1	202	3	Y	-0-					-0-
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	50	1	217	3	Y	-0-					-0-
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	55	1	207	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	200	-0-	-10	-0-	3	1	197	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	199	-0-	-80	-0-	4	1	195	3	Y	-0-					-0-
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	97	1	158	3	Y	-0-					-0-
*12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	96	1	170	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	133	N	133	-0-	-0-	-0-	22	1	111	2	Y	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	14	1	107	2	Y	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	15	1	115	2	Y	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	16	1	111	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	20	1	104	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	17	1	92	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	100	-0-	-24	-0-	13	1	87	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	88	-0-	-36	-0-	11	1	77	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	15	1	100	2	Y	-0-					-0-
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	14	1	104	2	Y	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	11	1	89	2	Y	-0-					-0-
*12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	95	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	268	N	268	-0-	-0-	-0-	44	1	224	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	218	-0-	-6	-0-	25	1	193	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	246	-0-	-2	-0-	28	1	218	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	240	-0-	-30	-0-	31	1	209	2	Y	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	41	1	211	2	Y	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	38	1	212	2	Y	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	32	1	221	2	Y	-0-					-0-
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	32	1	223	2	Y	-0-					-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	32	1	213	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	29	1	219	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	228	-0-	-12	-0-	25	1	203	2	Y	-0-					-0-
*12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	24	1	215	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,942 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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	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	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	143	N	143	-0-	-0-	-0-	10	1	133	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	129	-0-	-11	-0-	7	1	122	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	7	1	135	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	137	-0-	-13	-0-	7	1	130	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	142	-0-	-13	-0-	7	1	135	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	7	1	131	3	Y	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	3	Y	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	3	Y	-0-					-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
*12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	291	N	291	-0-	-0-	-0-	51	1	239	3	N	1					2
							1	9									
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	50	1	179	3	N	-0-					2
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	54	1	203	3	N	1					3
							1	9									
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	58	1	186	3	N	-0-	2	1			1
05	248	N	226	-0-	-22	-0-	33	1	193	3	N	-0-					1
06	240	N	218	-0-	-22	-0-	35	1	183	3	N	-0-					1
07	248	N	224	-0-	-24	-0-	30	1	194	3	N	-0-					1
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	29	1	196	3	N	-0-					1
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	57	1	188	3	N	1					2
							1	9									
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	48	1	200	3	N	-0-					2
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	26	1	191	3	N	-0-					2
*12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	32	1	191	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 2,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	251	N	251	-0-	-0-	-0-	14	1	237	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	82	-0-	-170	-0-	5	1	77	3	Y	-0-					-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	21	1	331	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	224	-0-	-16	-0-	14	1	210	3	Y	-0-					-0-
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	13	1	203	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	244	-0-	-26	-0-	14	1	230	3	Y	-0-					-0-
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	15	1	221	3	Y	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	14	1	212	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	226	-0-	-14	-0-	14	1	212	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	206	-0-	-42	-0-	13	1	193	3	Y	-0-					-0-
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	15	1	206	3	Y	-0-					-0-
*12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	14	1	205	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	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	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	72	N	72	-0-	-0-	-0-	11	1	61	3	N	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	13	1	62	3	N	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	16	1	68	3	N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	15	1	65	3	N	-0-					-0-
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	9	1	66	3	N	-0-					-0-
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	8	1	62	3	N	-0-					-0-
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	9	1	62	3	N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	9	1	61	3	N	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	16	1	55	3	N	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	13	1	58	3	N	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	9	1	57	3	N	-0-					-0-
*12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	9	1	59	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 873 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	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	4	1	55	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	4	1	55	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					-0-
*12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

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

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	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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
*12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	603	N	603	-0-	-0-	-0-	34	1	566	3	N	3	4	1			2
							3	9									
02	560	N	545	-0-	-15	-0-	32	1	511	3	N	2	1	1			3
							2	9									
03	620	N	602	-0-	-18	-0-	41	1	560	3	N	1	3	1			1
							1	9									
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	43	1	541	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	44	1	551	3	N	2	1	1			2
							2	9									
06	570	N	560	-0-	-10	-0-	44	1	1	2	N	-0-	1	1			1
							515	3									
07	620	N	593	-0-	-27	-0-	48	1	543	3	N	2	1	1			2
							2	9									
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	49	1	1	2	N	-0-	1	1			1
							542	3									
09	570	N	564	-0-	-6	-0-	50	1	513	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	589	N	575	-0-	-14	-0-	46	1	529	3	N	-0-					1
11	570	N	555	-0-	-15	-0-	43	1	512	3	N	-0-					1
*12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	38	1	529	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	N	-0-					1
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	3	N	-0-					1
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	N	-0-	1	1			-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	112	3	N	-0-					-0-
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	12	1	111	3	N	-0-					-0-
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	13	1	105	3	N	-0-					-0-
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	13	1	109	3	N	-0-					-0-
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	12	1	107	3	N	-0-					-0-
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	10	1	102	3	N	-0-					-0-
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	7	1	107	3	N	1					1
							1	9									
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	7	1	102	3	N	-0-					1
*12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	3	N	-0-					1

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 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	300	N	300	-0-	-0-	-0-		17	1	282	3	N	1	2	1			1
								1	9									
02	280	N	268	-0-	-12	-0-		16	1	252	3	N	-0-					1
03	310	N	302	-0-	-8	-0-		20	1	276	3	N	5	2	1			4
								6	9									
04	300	N	293	-0-	-7	-0-		21	1	270	3	N	2	3	1			3
								2	9									
05	310	N	299	-0-	-11	-0-		22	1	275	3	N	2	2	1			3
								2	9									
06	300	N	287	-0-	-13	-0-		23	1	263	3	N	1	2	1			2
								1	9									
07	310	N	297	-0-	-13	-0-		24	1	273	3	N	-0-	1	1			1
08	310	N	298	-0-	-12	-0-		25	1	273	3	N	-0-	1	1			-0-
09	300	N	280	-0-	-20	-0-		25	1	253	3	N	2	1	1			1
								2	9									
10	310	N	287	-0-	-23	-0-		23	1	261	3	N	3					4
								3	9									
11	300	N	290	-0-	-10	-0-		22	1	257	3	N	10	8	1			6
								11	9									
*12	286	N	286	-0-	-0-	-0-		19	1	265	3	N	2	3	1			5
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 3,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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 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	103	N	103	-0-	-0-	-0-		6	1	97	3	N	-0-	1	1			-0-
02	112	N	91	-0-	-21	-0-		5	1	86	3	N	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-		7	1	91	3	N	-0-					-0-
04	90	N	78	-0-	-12	-0-		6	1	72	3	N	-0-					-0-
05	93	N	79	-0-	-14	-0-		6	1	73	3	N	-0-					-0-
06	90	N	75	-0-	-15	-0-		6	1	69	3	N	-0-					-0-
07	93	N	75	-0-	-18	-0-		6	1	69	3	N	-0-					-0-
08	93	N	76	-0-	-17	-0-		6	1	70	3	N	-0-					-0-
09	90	N	71	-0-	-19	-0-		6	1	64	3	N	1					1
								1	9									
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-		5	1	62	3	N	7	1	1			7
								8	9									
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-		5	1	55	3	N	7	8	1			6
								8	9									
*12	69	N	69	-0-	-0-	-0-		4	1	55	3	N	9	4	1			11
								10	9									

TOTAL GAS PROD: 958 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-ROUSSELOT B WELL #: 1 RRCID -> 112668 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7235 - 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	208	N	208	-0-	-0-	-0-	12	1	195	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	196	N	185	-0-	-11	-0-	11	1	174	3	N	-0-					1
03	217	N	201	-0-	-16	-0-	14	1	187	3	N	-0-	1	1			-0-
04	210	N	204	-0-	-6	-0-	14	1	178	3	N	11	4	1			7
							12	9									
05	217	N	213	-0-	-4	-0-	15	1	192	3	N	5	4	1			8
							6	9									
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	15	1	178	3	N	4	6	1			6
							4	9									
07	217	N	178	-0-	-39	-0-	14	1	163	3	N	1	3	1			4
							1	9									
08	217	N	177	-0-	-40	-0-	15	1	162	3	N	-0-	2	1			2
09	210	N	164	-0-	-46	-0-	14	1	144	3	N	5	4	1			3
							6	9									
10	186	N	162	-0-	-24	-0-	12	1	140	3	N	9	2	1			10
							10	9									
11	180	N	113	-0-	-67	-0-	8	1	99	3	N	5	8	1			7
							6	9									
*12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	79	3	N	1	3	1			5
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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. (I) GAS LIFT(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-	30	1	490	3	N	1	3	1			1
							1	9									
02	476	N	467	-0-	-9	-0-	28	1	437	3	N	2	1	1			2
							2	9									
03	527	N	508	-0-	-19	-0-	35	1	472	3	N	1	2	1			1
							1	9									
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	37	1	468	3	N	11	6	1			6
							12	9									
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	38	1	485	3	N	10	5	1			11
							11	9									
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	41	1	1	2	N	7	8	1			10
							472	3	8	9							
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	43	1	484	3	N	5	5	1			10
							6	9									
08	527	N	522	-0-	-5	-0-	43	1	475	3	N	4	7	1			7
							4	9									
09	510	N	492	-0-	-18	-0-	43	1	440	3	N	8	7	1			8
							9	9									
10	527	N	475	-0-	-52	-0-	38	1	436	3	N	1	1	1			8
							1	9									
11	510	N	475	-0-	-35	-0-	37	1	437	3	N	1	6	1			3
							1	9									
*12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	33	1	453	3	N	3	2	1			4
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 6,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	399	N	399	-0-	-0-	-0-	36	1	363	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	22	1	231	3	Y	-0-					-0-
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	25	1	267	3	Y	1					1
							1	9									
04	390	N	330	-0-	-60	-0-	27	1	303	3	Y	-0-					1
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	32	1	337	3	Y	1					2
							1	9									
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	29	1	266	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
07	341	N	153	-0-	-188	-0-	15	1	138	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	285	-0-	-87	-0-	26	1	258	3	Y	1					1
							1	9									
09	300	N	137	-0-	-163	-0-	13	1	124	3	Y	-0-					1
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	26	1	253	3	Y	-0-					1
11	270	N	258	-0-	-12	-0-	24	1	234	3	Y	-0-	1	1			-0-
*12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	27	1	254	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-	1	1			-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	N	1					1
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-	1	1			-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	N	1					1
05	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					1
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					1
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-	1	1			-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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			Y	-0-					-0-
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			Y	-0-					-0-
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			Y	-0-					-0-
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-					-0-
07	651	N	446	-0-	-205	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
08	589	N	364	-0-	-225	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
09	450	N	63	-0-	-387	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
10	434	N	324	-0-	-110	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
11	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
*12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	591	N	591	-0-	-0-	-0-	57	1	534	3	N	-0-	4	1			2
02	560	N	548	-0-	-12	-0-	38	1	510	3	N	-0-					2
03	620	N	611	-0-	-9	-0-	41	1	570	3	N	-0-					2
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	47	1	552	3	N	-0-					2
05	620	N	599	-0-	-21	-0-	51	1	548	3	N	-0-					2
06	600	N	577	-0-	-23	-0-	52	1	525	3	N	-0-					2
07	620	N	604	-0-	-16	-0-	55	1	549	3	N	-0-	2	1			-0-
08	589	N	582	-0-	-7	-0-	50	1	532	3	N	-0-					-0-
09	570	N	552	-0-	-18	-0-	46	1	506	3	N	-0-					-0-
10	589	N	545	-0-	-44	-0-	43	1	502	3	N	-0-					-0-
11	570	N	568	-0-	-2	-0-	40	1	528	3	N	-0-					-0-
*12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	32	1	521	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	138	N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	3	N	-0-					1
02	140	N	117	-0-	-23	-0-	6	1	111	3	N	-0-					1
03	155	N	147	-0-	-8	-0-	8	1	139	3	N	-0-	1	1			-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	138	3	N	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	14	1	131	3	N	-0-					-0-
06	150	N	134	-0-	-16	-0-	15	1	119	3	N	-0-					-0-
07	155	N	134	-0-	-21	-0-	14	1	120	3	N	-0-					-0-
08	155	N	129	-0-	-26	-0-	13	1	116	3	N	-0-					-0-
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	12	1	123	3	N	3	1	1			2
							3	9									
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	126	3	N	3					5
							3	9									
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	121	3	N	2	2	1			5
							2	9									
*12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	109	3	N	2	2	1			5
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 1,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	N	2	1	1			5
							2	9									
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	2	1	49	3	N	2	2	1			5
							2	9									
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	N	2	2	1			5
							2	9									
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	N	3	2	1			6
							3	9									
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	N	1	2	1			5
							1	9									
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	52	3	N	2	4	1			3
							2	9									
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	N	1					4
							1	9									
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	N	2	2	1			4
							2	9									
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	N	-0-	2	1			2
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-					2
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	N	1	1	1			2
							1	9									
*12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	N	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 743 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2 1 1 9	37	3	N	1	1	1			3
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2 1 1 9	32	3	N	1	1	1			3
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2 1 1 9	33	3	N	1	1	1			3
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2 1 1 9	29	3	N	1	1	1			3
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	3 1	27	3	N	-0-	1	1			2
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	3 1	22	3	N	-0-	1	1			1
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	2 1	21	3	N	-0-					1
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	2 1 1 9	21	3	N	1	1	1			1
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	2 1 1 9	20	3	N	1	1	1			1
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	2 1	23	3	N	-0-					1
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	2 1	25	3	N	-0-					1
*12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2 1	34	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 356 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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 * * CODE	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	-0-	-0-	-1	-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-

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 * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6 1	69	3	N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7 1	61	3	N	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5 1	68	3	N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7 1	64	3	N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7 1	67	3	N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7 1	64	3	N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	8 1	66	3	N	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	11 1	61	3	N	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	7 1	60	3	N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7 1	56	3	N	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7 1	62	3	N	-0-					-0-
*12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6 1	65	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	N	5	3	1			10
							6	9									
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	N	4	3	1			11
							4	9									
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	5	4	1	1	8	11
							6	9									
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	5	5	1			11
							6	9									
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	3	4	1			10
							3	9									
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	N	3	7	1			6
							3	9									
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	2					8
							2	9									
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	2	3	1			7
							2	9									
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	N	1	4	1			4
							1	9									
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	N	-0-					4
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	N	-0-	1	1			3
*12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 381 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	3	N	-0-					-0-
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
03	62	N	39	-0-	-23	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
04	60	N	34	-0-	-26	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
05	62	N	35	-0-	-27	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	5	2	1			3
							6	9									
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	19	3	N	3					6
							3	9									
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	18	3	N	2	2	1			6
							2	9									
*12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	1	2	1			5
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 414 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	152	N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	143	3	N	-0-	1	1			-0-
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	8	1	127	3	N	1					1
							1	9									
03	155	N	148	-0-	-7	-0-	10	1	138	3	N	-0-	1	1			-0-
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	11	1	134	3	N	-0-					-0-
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	11	1	138	3	N	-0-					-0-
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	11	1	130	3	N	-0-					-0-
07	155	N	145	-0-	-10	-0-	12	1	133	3	N	-0-					-0-
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	12	1	136	3	N	-0-					-0-
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	13	1	134	3	N	1					1
							1	9									
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	12	1	134	3	N	-0-					1
11	150	N	139	-0-	-11	-0-	11	1	128	3	N	-0-					1
*12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	10	1	134	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

REED 116 WELL #: 7 RRCID -> 112832 COMPL. DATE 08/13/1984 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 5253 - 6286

01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	3	Y	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 276 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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. (I) GAS LIFT(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-	14	1	226	3	N	2	2	1			1
							2	9									
02	224	N	217	-0-	-7	-0-	13	1	204	3	N	-0-					1
03	248	N	240	-0-	-8	-0-	16	1	222	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	240	N	233	-0-	-7	-0-	17	1	213	3	N	3	2	1			2
							3	9									
05	248	N	237	-0-	-11	-0-	17	1	218	3	N	2	1	1			3
							2	9									
06	240	N	227	-0-	-13	-0-	18	1	207	3	N	2	2	1			3
							2	9									
07	248	N	238	-0-	-10	-0-	19	1	213	3	N	5	2	1			6
							6	9									
08	248	N	233	-0-	-15	-0-	19	1	210	3	N	4	5	1			5
							4	9									
09	240	N	224	-0-	-16	-0-	20	1	200	3	N	4	5	1			4
							4	9									
10	248	N	233	-0-	-15	-0-	18	1	206	3	N	8	2	1			10
							9	9									
11	240	N	224	-0-	-16	-0-	17	1	197	3	N	9	11	1			8
							10	9									
*12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	15	1	203	3	N	11	5	1			14
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 2,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

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. (I) GAS LIFT(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	1			-0-
02	56	N	31	-0-	-25	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	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	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	3	1	1			2
							3	9									
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	1					3
							1	9									
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	16	10	1			9
							18	9									
*12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	2	5	1			6
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 485 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	623	N	623	-0-	-0-	-0-	33	1	590	3	Y	-0-					1
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	40	1	584	3	Y	-0-					1
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	48	1	655	3	Y	-0-					1
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	53	1	606	3	Y	-0-					1
05	682	N	680	-0-	-2	-0-	60	1	620	3	Y	-0-					1
06	690	N	634	-0-	-56	-0-	57	1	577	3	Y	-0-					1
07	682	N	639	-0-	-43	-0-	54	1	585	3	Y	-0-					1
08	682	N	632	-0-	-50	-0-	53	1	579	3	Y	-0-					1
09	630	N	603	-0-	-27	-0-	55	1	548	3	Y	-0-					1
10	651	N	492	-0-	-159	-0-	44	1	448	3	Y	-0-					1
11	600	N	518	-0-	-82	-0-	40	1	475	3	Y	3					4
							3	9									
*12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	42	1	504	3	Y	-0-	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 7,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
02	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
05	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	65	1	2	3	Y	-0-					-0-
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	78	1	3	3	Y	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
*12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 196 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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	543	N	543	-0-	-0-	-0-	53	1	490	3	N	-0-	6	1			2
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	35	1	462	3	N	6					8
							7	9									
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	37	1	520	3	N	8					16
							9	9									
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	42	1	492	3	N	12					28
							13	9									
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	47	1	506	3	N	7					35
							8	9									
06	540	N	537	-0-	-3	-0-	48	1	488	3	N	1					36
							1	9									
07	558	N	554	-0-	-4	-0-	50	1	503	3	N	1	30	1			7
							1	9									
08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	51	1	537	3	N	-0-					7
09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	46	1	509	3	N	-0-					7
10	558	N	511	-0-	-47	-0-	40	1	471	3	N	-0-					7
11	570	N	520	-0-	-50	-0-	37	1	483	3	N	-0-					7
*12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	30	1	493	3	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 6,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	3	N	-0-					-0-
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	N	24	7	1			17
							26	9									
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	4					21
							4	9									
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	4	1	52	3	N	-0-	7	1			14
*12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	N	-0-	5	1			9

TOTAL GAS PROD: 767 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	845	N	845	-0-	-0-	-0-	82	1	762	3	N	1	7	1			3
							1	9									
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	54	1	714	3	N	1					4
							1	9									
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	56	1	783	3	N	4					8
							4	9									
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	64	1	756	3	N	5					13
							6	9									
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	73	1	775	3	N	3					16
							3	9									
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	74	1	744	3	N	-0-					16
07	868	N	819	-0-	-49	-0-	75	1	743	3	N	1	14	1			3
							1	9									
08	837	N	555	-0-	-282	-0-	48	1	507	3	N	-0-					3
09	810	N	491	-0-	-319	-0-	41	1	450	3	N	-0-					3
10	806	N	482	-0-	-324	-0-	38	1	444	3	N	-0-					3
11	648	N	648	-0-	-0-	-0-	46	1	602	3	N	-0-					3
*12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	32	1	524	3	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 8,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	231	N	231	-0-	-0-	-0-	12	1	219	2	N	-0-					-0-
02	224	N	212	-0-	-12	-0-	12	1	200	2	N	-0-					-0-
03	248	N	243	-0-	-5	-0-	13	1	200	2	N	-0-					-0-
							30	3									
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	14	1	200	2	N	-0-					-0-
							22	3									
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	17	1	192	2	N	-0-					-0-
							54	3									
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	18	1	225	2	N	-0-					-0-
							16	3									
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	16	1	111	2	N	-0-					-0-
							145	3									
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	15	1	252	3	N	-0-					-0-
09	270	N	248	-0-	-22	-0-	13	1	235	3	N	-0-					-0-
10	279	N	266	-0-	-13	-0-	29	1	237	3	N	-0-					-0-
11	270	N	219	-0-	-51	-0-	13	1	206	3	N	-0-					-0-
*12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	13	1	212	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	773	N	773	-0-	-0-	-0-	75	1	698	3	N	-0-	6	1			2
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	48	1	635	3	N	-0-					2
03	775	N	667	-0-	-108	-0-	45	1	622	3	N	-0-					2
04	750	N	574	-0-	-176	-0-	45	1	529	3	N	-0-					2
05	744	N	587	-0-	-157	-0-	50	1	537	3	N	-0-					2
06	660	N	592	-0-	-68	-0-	53	1	539	3	N	-0-					2
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	55	1	546	3	N	-0-	2	1			-0-
08	589	N	562	-0-	-27	-0-	49	1	513	3	N	-0-					-0-
09	600	N	520	-0-	-80	-0-	43	1	477	3	N	-0-					-0-
10	589	N	517	-0-	-72	-0-	41	1	476	3	N	-0-					-0-
11	540	N	476	-0-	-64	-0-	34	1	442	3	N	-0-					-0-
*12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	29	1	475	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	331	N	331	-0-	-0-	-0-	19	1	311	3	N	1	2	1			1
							1	9									
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	17	1	275	3	N	-0-					1
03	341	N	317	-0-	-24	-0-	22	1	293	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	330	N	298	-0-	-32	-0-	22	1	273	3	N	3	2	1	1	8	1
							3	9									
05	310	N	304	-0-	-6	-0-	22	1	280	3	N	2	1	1			2
							2	9									
06	300	N	288	-0-	-12	-0-	23	1	265	3	N	-0-	1	1			1
07	310	N	283	-0-	-27	-0-	23	1	259	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	310	N	306	-0-	-4	-0-	25	1	281	3	N	-0-					1
09	300	N	220	-0-	-80	-0-	20	1	200	3	N	-0-					1
10	279	N	250	-0-	-29	-0-	20	1	230	3	N	-0-					1
11	300	N	179	-0-	-121	-0-	14	1	165	3	N	-0-					1
*12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	10	1	139	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	364	N	364	-0-	-0-	-0-	35	1	327	3	N	2	3	1			2
							2	9									
02	336	N	320	-0-	-16	-0-	22	1	298	3	N	-0-					2
03	403	N	337	-0-	-66	-0-	23	1	314	3	N	-0-					2
04	360	N	339	-0-	-21	-0-	27	1	312	3	N	-0-					2
05	341	N	268	-0-	-73	-0-	23	1	245	3	N	-0-					2
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	36	1	367	3	N	-0-					2
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	34	1	337	3	N	-0-	2	1			-0-
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	29	1	308	3	N	-0-					-0-
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	34	1	377	3	N	-0-					-0-
10	372	N	148	-0-	-224	-0-	12	1	136	3	N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	83	N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	3	Y	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	Y	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	64	3	Y	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	9	1	72	3	Y	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	8	1	72	3	Y	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	3	Y	-0-					-0-
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	79	3	Y	-0-					-0-
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	76	3	Y	-0-					-0-
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	3	Y	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	Y	-0-					-0-
*12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	Y	-0-					-0-

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 142 WELL #: 7 RRCID -> 114043 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 5406 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

	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	207	N	207	-0-	-0-	-0-	18	1	189	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	186	-0-	-10	-0-	14	1	172	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	202	-0-	-15	-0-	13	1	189	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	200	-0-	-10	-0-	13	1	187	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	201	-0-	-16	-0-	13	1	188	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	203	-0-	-7	-0-	12	1	191	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	207	-0-	-10	-0-	12	1	195	3	Y	-0-					-0-
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	14	1	192	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	111	-0-	-99	-0-	2	1	109	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
*12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH "UU" WELL #: 59 RRCID -> 114045 COMPL. DATE 10/28/1984 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 6859 - 7162

	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	489	N	489	-0-	-0-	-0-	28	1	460	3	N	1	3	1			1
							1	9									
02	448	N	444	-0-	-4	-0-	26	1	416	3	N	2	1	1			2
							2	9									
03	496	N	490	-0-	-6	-0-	34	1	455	3	N	1	2	1			1
							1	9									
04	480	N	470	-0-	-10	-0-	34	1	436	3	N	-0-	1	1			-0-
05	496	N	488	-0-	-8	-0-	36	1	452	3	N	-0-					-0-
06	480	N	474	-0-	-6	-0-	38	1	1	2	N	-0-					-0-
							435	3									
07	496	N	488	-0-	-8	-0-	40	1	448	3	N	-0-					-0-
08	496	N	483	-0-	-13	-0-	40	1	443	3	N	-0-					-0-
09	480	N	458	-0-	-22	-0-	41	1	417	3	N	-0-					-0-
10	496	N	476	-0-	-20	-0-	38	1	438	3	N	-0-					-0-
11	480	N	456	-0-	-24	-0-	35	1	421	3	N	-0-					-0-
*12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	32	1	437	3	N	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	193	N	193	-0-	-0-	-0-	19	1	173	3	N	1	2	1			1
							1	9									
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	12	1	162	3	N	-0-					1
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	12	1	169	3	N	-0-					1
04	180	N	165	-0-	-15	-0-	13	1	152	3	N	-0-					1
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	19	1	202	3	N	-0-					1
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	18	1	185	3	N	-0-					1
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	19	1	190	3	N	-0-	1	1			-0-
08	217	N	204	-0-	-13	-0-	18	1	186	3	N	-0-					-0-
09	210	N	195	-0-	-15	-0-	16	1	179	3	N	-0-					-0-
10	217	N	187	-0-	-30	-0-	15	1	172	3	N	-0-					-0-
11	210	N	188	-0-	-22	-0-	13	1	175	3	N	-0-					-0-
*12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	12	1	189	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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 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-	12	1	194	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	196	N	175	-0-	-21	-0-	10	1	165	3	N	-0-					1
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	13	1	173	3	N	-0-	1	1			-0-
04	210	N	201	-0-	-9	-0-	15	1	184	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	17	1	220	3	N	-0-					1
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	27	1	312	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	21	1	242	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	29	1	316	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	270	N	155	-0-	-115	-0-	14	1	141	3	N	-0-	1	1			-0-
10	279	N	249	-0-	-30	-0-	20	1	228	3	N	1					1
							1	9									
11	270	N	184	-0-	-86	-0-	14	1	170	3	N	-0-	1	1			-0-
*12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	12	1	172	3	N	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 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-	54	1	61	3	Y	1					1
							1	9									
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	30	1	55	3	Y	1					2
							1	9									
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	78	1	60	3	Y	11					13
							12	9									
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	102	1	56	3	Y	16	20	1			9
							18	9									
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	106	1	53	3	Y	12					21
							13	9									
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	104	1	48	3	Y	6					27
							7	9									
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	107	1	48	3	Y	18	27	1			18
							20	9									
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	108	1	51	3	Y	23					41
							25	9									
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	104	1	50	3	Y	24					65
							26	9									
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	103	1	48	3	Y	36	71	1			30
							40	9									
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	85	1	46	3	Y	29					59
							32	9									
*12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	103	1	49	3	Y	8					67
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 1,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

VANDERSTUCKEN 48 WELL #: 4 RRCID -> 114321 COMPL. DATE 12/06/1984 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 5292 - 5315

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	107	N	107	-0-	-0-	-0-	16	1	91	3	N	-0-	1	1			-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	21	1	99	3	N	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	26	1	108	3	N	-0-					-0-
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	16	1	66	3	N	-0-					-0-
05	124	N	94	-0-	-30	-0-	12	1	82	3	N	-0-					-0-
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	12	1	94	3	N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	13	1	95	3	N	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	14	1	95	3	N	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	29	1	96	3	N	-0-					-0-
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	16	1	70	3	N	-0-					-0-
11	120	N	75	-0-	-45	-0-	10	1	65	3	N	-0-					-0-
*12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	15	1	103	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-ROUSSELOT "H" WELL #: 1 RRCID -> 114470 COMPL. DATE 10/14/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7386 - 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	279	-0-	-0-	-0-	16	1	262	3	N	1	2	1			1
							1	9									
02	308	N	249	-0-	-59	-0-	15	1	233	3	N	1					2
							1	9									
03	310	N	273	-0-	-37	-0-	19	1	253	3	N	1	2	1			1
							1	9									
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	20	1	250	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	279	N	272	-0-	-7	-0-	20	1	250	3	N	2	1	1			2
							2	9									
06	270	N	255	-0-	-15	-0-	20	1	235	3	N	-0-	1	1			1
07	279	N	262	-0-	-17	-0-	21	1	240	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	279	N	258	-0-	-21	-0-	21	1	236	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	270	N	255	-0-	-15	-0-	22	1	226	3	N	6	1	1			6
							7	9									
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	20	1	230	3	N	14	3	1			17
							15	9									
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	18	1	216	3	N	14	18	1			13
							15	9									
*12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	16	1	220	3	N	18	8	1			23
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 3,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	N	1					2
							1	9									
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	5	1	103	3	N	1	1	1			2
							1	9									
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	4	1	77	3	N	-0-	1	1			1
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	3	N	-0-	1	1			-0-
05	124	N	72	-0-	-52	-0-	5	1	67	3	N	-0-					-0-
06	90	N	51	-0-	-39	-0-	3	1	48	3	N	-0-					-0-
07	124	N	49	-0-	-75	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	5	1	114	3	N	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	3	N	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	90	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	4	1	108	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	110	N	110	-0-	-0-	-0-	11	1	99	3	N	-0-	1	1			-0-
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	7	1	92	3	N	2					2
							2	9									
03	124	N	111	-0-	-13	-0-	7	1	103	3	N	1					3
							1	9									
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	8	1	98	3	N	3					6
							3	9									
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	9	1	99	3	N	2					8
							2	9									
06	120	N	103	-0-	-17	-0-	9	1	94	3	N	-0-					8
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	10	1	96	3	N	-0-	6	1			2
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	9	1	96	3	N	-0-					2
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	3	N	-0-					2
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	3	N	-0-					2
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	3	N	-0-					2
*12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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. (I) GAS LIFT(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-	5	1	42	3	N	-0-	1	1			-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	1					1
							1	9									
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	N	-0-					1
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	N	1					2
							1	9									
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					2
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	3	N	-0-					2
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	N	-0-	2	1			-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	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
*12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 532 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SHURLEY 111 WELL #: 7 RRCID -> 114759 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5401 - 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	170	N	170	-0-	-0-	-0-	17	1	153	3	N	-0-					-0-
02	168	N	165	-0-	-3	-0-	14	1	151	3	N	-0-					-0-
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	13	1	164	3	N	-0-					-0-
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	11	1	160	3	N	-0-					-0-
05	186	N	172	-0-	-14	-0-	12	1	160	3	N	-0-					-0-
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	16	1	151	3	N	-0-					-0-
07	186	N	150	-0-	-36	-0-	18	1	132	3	N	-0-					-0-
08	186	N	179	-0-	-7	-0-	12	1	167	3	N	-0-					-0-
09	180	N	112	-0-	-68	-0-	8	1	104	3	N	-0-					-0-
10	155	N	10	-0-	-145	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
11	180	N	49	-0-	-131	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-
*12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. (I) GAS LIFT(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-	6	1	51	3	N	-0-	1	1			-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	N	1					1
							1	9									
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	4	1	55	3	N	-0-					1
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	N	2					3
							2	9									
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	N	-0-					3
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	5	1	50	3	N	1					4
							1	9									
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	5	1	47	3	N	-0-	3	1			1
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	5	1	49	3	N	-0-					1
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	4	1	49	3	N	-0-					1
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	3	N	-0-					1
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	4	1	52	3	N	-0-					1
*12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 679 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	3	N	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	N	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-
*12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 577 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	161	N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	151	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	3	N	-0-					1
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	12	1	163	3	N	-0-	1	1			-0-
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	12	1	158	3	N	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	13	1	163	3	N	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	13	1	153	3	N	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	14	1	157	3	N	-0-					-0-
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	14	1	157	3	N	-0-					-0-
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	15	1	148	3	N	-0-					-0-
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	13	1	151	3	N	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	12	1	144	3	N	-0-					-0-
*12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	11	1	147	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	243	N	243	-0-	-0-	-0-	14	1	228	3	N	1	2	1			1
							1	9									
02	224	N	218	-0-	-6	-0-	13	1	205	3	N	-0-					1
03	248	N	239	-0-	-9	-0-	16	1	223	3	N	-0-	1	1			-0-
04	240	N	229	-0-	-11	-0-	17	1	212	3	N	-0-					-0-
05	248	N	243	-0-	-5	-0-	17	1	220	3	N	5	1	1			4
							6	9									
06	240	N	236	-0-	-4	-0-	18	1	212	3	N	5	4	1			5
							6	9									
07	248	N	244	-0-	-4	-0-	20	1	222	3	N	2	2	1			5
							2	9									
08	248	N	246	-0-	-2	-0-	20	1	223	3	N	3	4	1			4
							3	9									
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	22	1	219	3	N	2	4	1			2
							2	9									
10	248	N	245	-0-	-3	-0-	19	1	223	3	N	3	1	1			4
							3	9									
11	240	N	229	-0-	-11	-0-	18	1	210	3	N	1	3	1			2
							1	9									
*12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	16	1	217	3	N	1	1	1			2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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. (I) GAS LIFT(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	12	-0-	-1	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
04	14	N	13	-0-	-1	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
06	14	N	13	-0-	-1	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	1					1
							1	9									
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					1
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					1
*12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 166 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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. (I) GAS LIFT(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	N	-0-	1	1			-0-
02	140	N	139	-0-	-1	-0-	10	1	129	3	N	-0-					-0-
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	10	1	141	3	N	-0-					-0-
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	12	1	137	3	N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	13	1	142	3	N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	14	1	140	3	N	-0-					-0-
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	13	1	134	3	N	-0-					-0-
08	155	N	141	-0-	-14	-0-	12	1	129	3	N	-0-					-0-
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	12	1	133	3	N	-0-					-0-
10	155	N	124	-0-	-31	-0-	10	1	114	3	N	-0-					-0-
11	150	N	137	-0-	-13	-0-	10	1	127	3	N	-0-					-0-
*12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. (I) GAS LIFT(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-	12	1	198	3	N	2	2	1			1
							2	9									
02	252	N	250	-0-	-2	-0-	15	1	235	3	N	-0-					1
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	18	1	247	3	N	-0-	1	1			-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	19	1	240	3	N	-0-					-0-
05	279	N	262	-0-	-17	-0-	19	1	243	3	N	-0-					-0-
06	270	N	220	-0-	-50	-0-	17	1	203	3	N	-0-					-0-
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	47	1	531	3	N	8	2	1			6
							9	9									
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	47	1	522	3	N	1	4	1			3
							1	9									
09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	42	1	425	3	N	3	3	1			3
							3	9									
10	434	N	427	-0-	-7	-0-	34	1	391	3	N	2					5
							2	9									
11	420	N	402	-0-	-18	-0-	29	1	351	3	N	20	13	1			12
							22	9									
*12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	28	1	381	3	N	3	7	1			8
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 4,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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	180	N	180	-0-	-0-	-0-	13	1	167	3	N	-0-					2
02	168	N	160	-0-	-8	-0-	11	1	149	3	N	-0-					2
03	186	N	176	-0-	-10	-0-	12	1	164	3	N	-0-	2	1			-0-
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	13	1	163	3	N	-0-					-0-
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	11	1	160	3	N	-0-					-0-
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	10	1	157	3	N	-0-					-0-
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	10	1	160	3	N	1					1
							1	9									
08	186	N	162	-0-	-24	-0-	10	1	152	3	N	-0-	1	1			-0-
09	180	N	156	-0-	-24	-0-	11	1	145	3	N	-0-					-0-
10	186	N	175	-0-	-11	-0-	13	1	161	3	N	1					1
							1	9									
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	12	1	147	3	N	-0-					1
*12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	13	1	160	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. GAS LIFT(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-	31	1	508	3	N	3	4	1			2
							3	9									
02	504	N	481	-0-	-23	-0-	29	1	451	3	N	1	1	1			2
							1	9									
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	36	1	493	3	N	3	3	1			2
							3	9									
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	38	1	481	3	N	2	2	1			2
							2	9									
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	40	1	500	3	N	3	2	1			3
							3	9									
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	42	1	1	2	N	1	2	1			2
							482	3	1	9							
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	44	1	502	3	N	-0-	1	1			1
08	558	N	552	-0-	-6	-0-	46	1	505	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	540	N	529	-0-	-11	-0-	47	1	482	3	N	-0-					1
10	558	N	541	-0-	-17	-0-	43	1	498	3	N	-0-					1
11	540	N	507	-0-	-33	-0-	39	1	468	3	N	-0-					1
*12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	35	1	481	3	N	3					4
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 6,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

MAYER RANCH "DD" WELL #: 28 RRCID -> 116010 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6461 - 6933

01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
07	11	N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	2	1	1			1
							2	9									
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	2					3
							2	9									
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	1	1	1			3
							1	9									
*12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	1	1	1			3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 120 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SHURLEY 123 WELL #: 7 RRCID -> 116129 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 5175 - 6447

01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	Y	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	Y	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	Y	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	Y	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	Y	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	Y	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
*12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	543	N	543	-0-	-0-	-0-	31	1	509	3	N	3	4	1			2
							3	9									
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	30	1	474	3	N	1	1	1			2
							1	9									
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	39	1	532	3	N	5	4	1			3
							6	9									
04	540	N	520	-0-	-20	-0-	38	1	478	3	N	4	4	1			3
							4	9									
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	50	1	631	3	N	6	3	1			6
							7	9									
06	570	N	507	-0-	-63	-0-	40	1	1	2	N	3	4	1			5
							463	3	3	9							
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	50	1	572	3	N	6	3	1			8
							7	9									
08	682	N	601	-0-	-81	-0-	49	1	1	2	N	4	6	1			6
							547	3	4	9							
09	510	N	487	-0-	-23	-0-	43	1	437	3	N	6	6	1			6
							7	9									
10	620	N	519	-0-	-101	-0-	41	1	470	3	N	7	2	1			11
							8	9									
11	570	N	489	-0-	-81	-0-	37	1	445	3	N	6	10	1			7
							7	9									
*12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	29	1	397	3	N	7	4	1			10
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 6,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

MAYER, MINNIE H. "LL" WELL #: 35 RRCID -> 116690 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 6293 - 6958

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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	249	N	249	-0-	-0-	-0-	21	1	228	3	N	-0-					-0-
02	252	N	241	-0-	-11	-0-	21	1	220	3	N	-0-					-0-
03	279	N	268	-0-	-11	-0-	23	1	245	3	N	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	24	1	233	3	N	-0-					-0-
05	279	N	267	-0-	-12	-0-	24	1	243	3	N	-0-					-0-
06	270	N	229	-0-	-41	-0-	3	1	226	3	N	-0-					-0-
07	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	3			N	-0-					-0-
08	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	3			N	-0-					-0-
09	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					-0-
10	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					-0-
11	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	3			N	-0-					-0-
*12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER RANCH "R" WELL #: 16 RRCID -> 116692 COMPL. DATE 04/21/1985 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6551 - 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	514	N	514	-0-	-0-	-0-	40	1	472	3	N	2	1	1			2
							2	9									
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	46	1	425	3	N	-0-	1	1			1
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	45	1	579	3	N	2	1	1			2
							2	9									
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	102	1	991	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	527	N	524	-0-	-3	-0-	47	1	477	3	N	-0-	1	1			1
06	600	N	526	-0-	-74	-0-	49	1	477	3	N	-0-					1
07	620	N	548	-0-	-72	-0-	58	1	489	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	527	N	512	-0-	-15	-0-	81	1	430	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	540	N	473	-0-	-67	-0-	52	1	421	3	N	-0-					1
10	558	N	478	-0-	-80	-0-	51	1	427	3	N	-0-					1
11	510	N	308	-0-	-202	-0-	32	1	276	3	N	-0-					1
*12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	48	1	497	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	3	N	-0-					-0-
02	168	N	159	-0-	-9	-0-	8	1	151	3	N	-0-					-0-
03	186	N	178	-0-	-8	-0-	8	1	170	3	N	-0-					-0-
04	180	N	169	-0-	-11	-0-	9	1	160	3	N	-0-					-0-
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	12	1	159	3	N	-0-					-0-
06	180	N	157	-0-	-23	-0-	9	1	148	3	N	-0-					-0-
07	186	N	156	-0-	-30	-0-	9	1	147	3	N	-0-					-0-
08	186	N	154	-0-	-32	-0-	7	1	147	3	N	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	6	1	145	3	N	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	6	1	152	3	N	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	150	3	N	-0-					-0-
*12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	6	1	156	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,948 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	116	N	116	-0-	-0-	-0-	9	1	107	3	Y	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	13	1	172	3	Y	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	12	1	146	3	Y	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	14	1	146	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	156	-0-	-61	-0-	13	1	143	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	14	1	127	3	Y	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	17	1	146	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	153	-0-	-2	-0-	17	1	136	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	136	-0-	-14	-0-	15	1	121	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	139	-0-	-16	-0-	13	1	126	3	Y	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	13	1	146	3	Y	-0-					-0-
*12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	13	1	149	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	395	N	395	-0-	-0-	-0-	30	1	365	3	Y	-0-					-0-
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	31	1	391	3	Y	-0-					-0-
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	28	1	351	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	285	-0-	-105	-0-	25	1	260	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	358	-0-	-107	-0-	29	1	329	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	352	-0-	-8	-0-	34	1	318	3	Y	-0-					-0-
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	34	1	297	3	Y	-0-					-0-
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	46	1	367	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	329	-0-	-31	-0-	36	1	293	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	308	-0-	-33	-0-	29	1	279	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	318	-0-	-72	-0-	26	1	292	3	Y	-0-					-0-
*12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	28	1	313	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	20	1	325	3	N	2	3	1			1
							2	9									
02	336	N	311	-0-	-25	-0-	19	1	291	3	N	1					2
							1	9									
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	24	1	319	3	N	-0-	2	1			-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	25	1	310	3	N	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	25	1	322	3	N	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	26	1	307	3	N	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	28	1	315	3	N	-0-					-0-
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	28	1	314	3	N	-0-					-0-
09	330	N	325	-0-	-5	-0-	29	1	296	3	N	-0-					-0-
10	341	N	329	-0-	-12	-0-	26	1	303	3	N	-0-					-0-
11	330	N	311	-0-	-19	-0-	24	1	287	3	N	-0-					-0-
*12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	21	1	296	3	N	5					5
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 3,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

PFLUGER 110 WELL #: 4 RRCID -> 123354 COMPL. DATE 01/12/1987 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5234 - 5348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	48	1	711	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	677	-0-	-23	-0-	29	1	648	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	767	-0-	-8	-0-	37	1	730	3	Y	-0-					-0-
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	47	1	710	3	Y	-0-					-0-
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	52	1	716	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	741	-0-	-9	-0-	58	1	683	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	763	-0-	-12	-0-	55	1	708	3	Y	-0-					-0-
08	775	N	755	-0-	-20	-0-	52	1	703	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	735	-0-	-15	-0-	69	1	666	3	Y	-0-					-0-
10	775	N	752	-0-	-23	-0-	49	1	703	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	711	-0-	-9	-0-	46	1	665	3	Y	-0-					-0-
*12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	48	1	691	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CUSENBARY, W. R. WELL #: 3403 RRCID -> 123413 COMPL. DATE 01/20/1987 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 5260 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 3 RRCID -> 123631 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 5259 - 5347

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	124	1	814	3	Y	-0-					-0-
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	104	1	578	3	Y	-0-					-0-
03	806	N	712	-0-	-94	-0-	112	1	600	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	596	-0-	-304	-0-	94	1	502	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	631	-0-	-113	-0-	86	1	545	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	549	-0-	-141	-0-	70	1	479	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	523	-0-	-97	-0-	70	1	444	3	Y	8					8
							9	9									
08	620	N	519	-0-	-101	-0-	73	1	446	3	Y	-0-	4	5			4
09	540	N	518	-0-	-22	-0-	81	1	437	3	Y	-0-					4
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	80	1	493	3	Y	-0-					4
11	510	N	476	-0-	-34	-0-	63	1	413	3	Y	-0-					4
*12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	79	1	466	3	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 7,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HILL-ROUSSELOT "L" WELL #: 1 RRCID -> 124651 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7231 - 7510

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	6	1	101	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	100	3	N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	98	3	N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	3	N	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	3	N	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	3	N	-0-					-0-
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	7	1	85	3	N	-0-					-0-
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	7	1	81	3	N	-0-					-0-
*12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	82	3	N	5					5
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 1,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	178	N	178	-0-	-0-	-0-	11	1	167	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	181	-0-	-71	-0-	8	1	173	3	Y	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	11	1	207	3	Y	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	14	1	212	3	Y	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	15	1	213	3	Y	-0-					-0-
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	21	1	242	3	Y	-0-					-0-
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	33	1	424	3	Y	-0-					-0-
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	27	1	361	3	Y	-0-					-0-
09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	59	1	567	3	Y	-0-					-0-
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	33	1	466	3	Y	-0-					-0-
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	20	1	286	3	Y	-0-					-0-
*12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	13	1	187	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	180	N	180	-0-	-0-	-0-	11	1	169	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	323	-0-	-41	-0-	14	1	309	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	164	-0-	-177	-0-	8	1	156	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	149	-0-	-31	-0-	9	1	140	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	318	-0-	-54	-0-	21	1	297	3	Y	-0-					-0-
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	34	1	402	3	Y	-0-					-0-
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	35	1	450	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	286	-0-	-24	-0-	20	1	266	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	309	-0-	-141	-0-	29	1	280	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	272	-0-	-224	-0-	18	1	254	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	215	-0-	-55	-0-	14	1	201	3	Y	-0-					-0-
*12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	15	1	213	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 1 WELL #: 5 RRCID -> 125226 COMPL. DATE 09/01/1987 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2876 - 3692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PFLUGER 105 WELL #: 8 RRCID -> 125227 COMPL. DATE 08/16/1987 TOTAL DEPTH 5504 PERF. 5234 - 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	187	N	187	-0-	-0-	-0-	12	1	175	3	Y	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	6	1	142	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	18	1	354	3	Y	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	22	1	342	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	25	1	347	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	323	-0-	-37	-0-	25	1	298	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	267	-0-	-105	-0-	19	1	248	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	180	-0-	-192	-0-	12	1	168	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	162	-0-	-168	-0-	15	1	147	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	149	-0-	-130	-0-	10	1	139	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	119	-0-	-61	-0-	8	1	111	3	Y	-0-					-0-
*12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	129	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	453	N	453	-0-	-0-	-0-	28	1	425	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	413	-0-	-7	-0-	18	1	395	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	458	-0-	-7	-0-	22	1	436	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	28	1	422	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	462	-0-	-3	-0-	31	1	431	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	449	-0-	-1	-0-	35	1	414	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	462	-0-	-3	-0-	33	1	429	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	461	-0-	-4	-0-	32	1	429	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	441	-0-	-9	-0-	41	1	400	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	456	-0-	-9	-0-	30	1	426	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	423	-0-	-27	-0-	27	1	396	3	Y	-0-					-0-
*12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	29	1	414	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,371 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	570	N	570	-0-	-0-	-0-	65	1	505	3	Y	-0-					-0-
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	80	1	644	3	Y	-0-					-0-
03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	87	1	684	3	Y	-0-					-0-
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	71	1	574	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	706	-0-	-100	-0-	75	1	631	3	Y	-0-					-0-
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	80	1	691	3	Y	-0-					-0-
07	711	N	711	-0-	-0-	-0-	80	1	631	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	567	-0-	-146	-0-	567	3			Y	-0-					-0-
09	780	N	643	-0-	-137	-0-	643	3			Y	-0-					-0-
10	713	N	81	-0-	-632	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
11	540	N	497	-0-	-43	-0-	497	3			Y	-0-					-0-
*12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	29	1	225	3	Y	-0-					-0-
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	26	1	206	3	Y	-0-					-0-
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	30	1	233	3	Y	-0-					-0-
04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	28	1	224	3	Y	-0-					-0-
05	269 N	269	-0-	-0-	-0-	29	1	240	3	Y	-0-					-0-
06	257 N	257	-0-	-0-	-0-	27	1	230	3	Y	-0-					-0-
07	254 N	254	-0-	-0-	-0-	29	1	225	3	Y	-0-					-0-
08	279 N	239	-0-	-40	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
09	270 N	235	-0-	-35	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
10	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
11	240 N	231	-0-	-9	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
*12	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCMILLAN, W. B. WELL #: 4 RRCID -> 125642 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5254 - 5397

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-	20	1	128	3	Y	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	25	1	138	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	29	1	157	3	Y	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	29	1	153	3	Y	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	27	1	168	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	23	1	156	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	142	-0-	-44	-0-	19	1	123	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	25	1	152	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	173	-0-	-7	-0-	27	1	146	3	Y	-0-					-0-
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	25	1	152	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	138	-0-	-42	-0-	18	1	120	3	Y	-0-					-0-
*12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	21	1	126	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	6	3	1	9	Y	1					1
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	1					2
							1	9									
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					2
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	9	N	7	-0-	-2	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					1
09	8	N	6	-0-	-2	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					1
10	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	3			Y	-0-	1	1			-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	8	3	1	9	Y	1					1
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 82 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SHURLEY 123 WELL #: 8 RRCID -> 125650 COMPL. DATE 10/14/1987 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5288 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GALBREATH 66 WELL #: 7 RRCID -> 125651 COMPL. DATE 10/16/1987 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5416 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 5 RRCID -> 125652 COMPL. DATE 11/01/1987 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4700 - 5580

01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	48	1	491	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	39	1	401	3	Y	-0-					1
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	43	1	463	3	Y	1					2
							1	9									
04	510	N	489	-0-	-21	-0-	41	1	446	3	Y	2					4
							2	9									
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	44	1	452	3	Y	2					6
							2	9									
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	48	1	442	3	Y	3	8	1			1
							3	9									
07	496	N	488	-0-	-8	-0-	48	1	438	3	Y	2					3
							2	9									
08	496	N	466	-0-	-30	-0-	42	1	422	3	Y	2					5
							2	9									
09	480	N	479	-0-	-1	-0-	45	1	431	3	Y	3	1	8			7
							3	9									
10	496	N	428	-0-	-68	-0-	40	1	386	3	Y	2					9
							2	9									
11	450	N	383	-0-	-67	-0-	35	1	347	3	Y	1	9	1			1
							1	9									
*12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	49	1	454	3	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 0124S RRCID -> 125654 COMPL. DATE 10/05/1987 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 5249 - 5327

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

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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	166	1	185	3	Y	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	31	1	188	3	Y	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	143	1	135	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	46	-0-	-109	-0-	32	1	14	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	146	N	146	-0-	-0-	-0-	13	1	133	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	127	-0-	-13	-0-	9	1	118	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	134	-0-	-21	-0-	9	1	125	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	64	-0-	-86	-0-	4	1	60	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	6	-0-	-149	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	4	1	119	3	Y	-0-					-0-
*12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 758 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	215	N	215	-0-	-0-	-0-	33	1	182	3	N	-0-	1	1			-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	38	1	180	3	N	1					1
							1	9									
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	46	1	197	3	N	-0-	1	1			-0-
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	45	1	188	3	N	1					1
							1	9									
05	248	N	217	-0-	-31	-0-	27	1	190	3	N	-0-					1
06	240	N	214	-0-	-26	-0-	25	1	189	3	N	-0-					1
07	248	N	218	-0-	-30	-0-	27	1	191	3	N	-0-	1	1			-0-
08	217	N	212	-0-	-5	-0-	27	1	185	3	N	-0-					-0-
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	51	1	171	3	N	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	41	1	180	3	N	-0-					-0-
11	210	N	202	-0-	-8	-0-	27	1	175	3	N	-0-					-0-
*12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	27	1	178	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	279	N	279	-0-	-0-	-0-	37	1	242	3	Y	-0-					-0-
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	49	1	269	3	Y	-0-					-0-
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	54	1	291	3	Y	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	48	1	256	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	320	-0-	-21	-0-	44	1	276	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	295	-0-	-35	-0-	38	1	257	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	295	-0-	-15	-0-	40	1	255	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	279	-0-	-31	-0-	39	1	240	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	275	-0-	-25	-0-	43	1	232	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	241	-0-	-69	-0-	34	1	207	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	246	-0-	-24	-0-	33	1	213	3	Y	-0-					-0-
*12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	41	1	240	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	332	N	332	-0-	-0-	-0-	58	1	274	3	N	-0-					1
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	102	1	365	3	N	-0-					1
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	113	1	427	3	N	1					2
							1	9									
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	121	1	389	3	N	-0-	1	1			1
05	465	N	376	-0-	-89	-0-	54	1	322	3	N	-0-					1
06	450	N	278	-0-	-172	-0-	45	1	233	3	N	-0-					1
07	465	N	386	-0-	-79	-0-	51	1	335	3	N	-0-					1
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	58	1	399	3	N	-0-					1
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	121	1	402	3	N	-0-					1
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	99	1	413	3	N	-0-					1
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	59	1	444	3	N	-0-					1
*12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	65	1	389	3	N	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	50	N	50	-0-	-0-	-0-	9	1	41	3	N	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	16	1	56	3	N	-0-					-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	12	1	46	3	N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	15	1	48	3	N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	7	1	38	3	N	-0-					-0-
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	7	1	44	3	N	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	10	1	67	3	N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	16	1	67	3	N	-0-					-0-
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	14	1	103	3	N	-0-					-0-
*12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	8	1	48	3	N	-0-					-0-

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	318	N	318	-0-	-0-	-0-	20	1	269	3	Y	26	22	1			13
							29	9									
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	14	1	232	3	Y	42	11	1	9	8	35
							46	9									
03	310	N	270	-0-	-40	-0-	13	1	249	3	Y	7	21	1			21
							8	9									
04	300	N	245	-0-	-55	-0-	12	1	233	3	Y	-0-	18	1			3
05	310	N	252	-0-	-58	-0-	13	1	239	3	Y	-0-	1	1			2
06	270	N	245	-0-	-25	-0-	13	1	232	3	Y	-0-	1	1			1
07	248	N	247	-0-	-1	-0-	13	1	234	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	248	N	237	-0-	-11	-0-	13	1	224	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	147	-0-	-93	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	7	-0-	-241	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
11	240	N	7	-0-	-233	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
*12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

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	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	170	1	1116	3	Y	-0-					-0-
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	160	1	885	3	Y	-0-					-0-
03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	197	1	1062	3	Y	-0-					-0-
04	1140	N	1125	-0-	-15	-0-	177	1	948	3	Y	-0-					-0-
05	1147	N	1118	-0-	-29	-0-	153	1	965	3	Y	-0-					-0-
06	1140	N	1060	-0-	-80	-0-	135	1	925	3	Y	-0-					-0-
07	1178	N	982	-0-	-196	-0-	134	1	847	3	Y	1					1
							1	9									
08	1116	N	933	-0-	-183	-0-	131	1	802	3	Y	-0-					1
09	1050	N	932	-0-	-118	-0-	146	1	786	3	Y	-0-					1
10	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	163	1	1007	3	Y	-0-					1
11	900	N	861	-0-	-39	-0-	114	1	747	3	Y	-0-					1
*12	852	N	852	-0-	-0-	-0-	123	1	729	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 12,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
*12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

FAWCETT 130 WELL #: 7 RRCID -> 126187 COMPL. DATE 12/20/1987 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5638 - 6749

	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	167	N	167	-0-	-0-	-0-	13	1	154	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	132	3	Y	1					1
							1	9									
03	155	N	147	-0-	-8	-0-	7	1	140	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	7	1	136	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	7	1	141	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	7	1	134	3	Y	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	3	Y	-0-					-0-
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	139	3	Y	-0-					-0-
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	133	3	Y	-0-					-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	3	Y	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	3	Y	-0-					-0-
*12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	139	3	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WARD 127 WELL #: 8 RRCID -> 126188 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 5696 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ALDWELL "B" WELL #: 143 RRCID -> 126454 COMPL. DATE 12/24/1987 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 7472 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	20	1	123	2	Y	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	114	2	Y	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	17	1	120	2	Y	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	22	1	112	2	Y	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	42	1	154	2	Y	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	25	1	114	2	Y	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	8	1	137	2	Y	-0-					-0-
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	135	2	Y	-0-					-0-
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	129	2	Y	-0-					-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	14	1	127	2	Y	-0-					-0-
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	12	1	126	2	Y	-0-					-0-
*12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	10	1	136	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	14	-0-	-110	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	86	1	25	3	Y	-0-					-0-
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	102	1	18	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	21	-0-	-103	-0-	1	1	20	3	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: 402 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	231	N	231	-0-	-0-	-0-	18	1	213	3	Y	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	11	1	219	3	Y	2					2
							2	9									
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	13	1	237	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	12	1	229	3	Y	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	13	1	248	3	Y	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	15	1	292	3	Y	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	16	1	304	3	Y	-0-					-0-
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	17	1	316	3	Y	-0-					-0-
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	17	1	305	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	267	-0-	-43	-0-	16	1	251	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	210	-0-	-120	-0-	12	1	198	3	Y	-0-					-0-
*12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	167	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SAWYER 168 WELL #: 8 RRCID -> 126458 COMPL. DATE 01/15/1988 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5592 - 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	71	N	71	-0-		-0-	-0-	5	1	66	3	Y	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-		-0-	-0-	3	1	63	3	Y	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-		-0-	-0-	4	1	69	3	Y	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-		-0-	-0-	3	1	67	3	Y	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-		-0-	-0-	3	1	68	3	Y	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-		-0-	-0-	3	1	66	3	Y	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-		-0-	-0-	4	1	69	3	Y	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-		-0-	-0-	4	1	68	3	Y	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-		-0-	-0-	4	1	65	3	Y	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-		-0-	-0-	4	1	64	3	Y	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-		-0-	-0-	4	1	59	3	Y	-0-					-0-
*12	66	N	66	-0-		-0-	-0-	3	1	63	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 144 WELL #: 7 RRCID -> 126501 COMPL. DATE 01/09/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5974 - 6066

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	387	N	387	-0-		-0-	-0-	35	1	351	3	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
02	336	N	328	-0-		-8	-0-	29	1	299	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	363	-0-		-9	-0-	31	1	331	3	Y	1					1
								1	9									
04	360	N	308	-0-		-52	-0-	26	1	282	3	Y	-0-					1
05	422	N	422	-0-		-0-	-0-	37	1	384	3	Y	1					2
								1	9									
06	388	N	388	-0-		-0-	-0-	38	1	349	3	Y	1	3	1			-0-
								1	9									
07	394	N	394	-0-		-0-	-0-	39	1	355	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	397	-0-		-37	-0-	36	1	360	3	Y	1					1
								1	9									
09	390	N	357	-0-		-33	-0-	34	1	322	3	Y	1					2
								1	9									
10	403	N	283	-0-		-120	-0-	26	1	257	3	Y	-0-					2
11	390	N	234	-0-		-156	-0-	21	1	213	3	Y	-0-	2	1			-0-
*12	399	N	399	-0-		-0-	-0-	39	1	360	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ESPY 57 WELL #: 7 RRCID -> 126615 COMPL. DATE 02/13/1988 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5487 - 5843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	Y	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					-0-
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	53	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
05	13	N	12	-0-	-1	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
06	15	N	5	-0-	-10	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	16	1	167	3	Y	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
*12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 293 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	600	N	600	-0-	-0-	-0-	28	1	572	3	N	-0-					1
02	560	N	540	-0-	-20	-0-	27	1	513	3	N	-0-	1	1			-0-
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	27	1	565	3	N	-0-					-0-
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	34	1	582	3	N	-0-					-0-
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	42	1	580	3	N	-0-					-0-
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	33	1	557	3	N	-0-					-0-
07	651	N	607	-0-	-44	-0-	35	1	572	3	N	-0-					-0-
08	620	N	606	-0-	-14	-0-	27	1	579	3	N	-0-					-0-
09	600	N	580	-0-	-20	-0-	24	1	556	3	N	-0-					-0-
10	620	N	579	-0-	-41	-0-	22	1	557	3	N	-0-					-0-
11	600	N	575	-0-	-25	-0-	21	1	554	3	N	-0-					-0-
*12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	22	1	567	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	312	N	312	-0-	-0-	-0-	24	1	288	3	Y	-0-					-0-
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	23	1	290	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	337	-0-	-4	-0-	25	1	312	3	Y	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	28	1	289	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	340	-0-	-1	-0-	28	1	312	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	314	-0-	-16	-0-	30	1	284	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	327	-0-	-14	-0-	33	1	294	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	326	-0-	-15	-0-	36	1	290	3	Y	-0-					-0-
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	34	1	281	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	331	-0-	-10	-0-	31	1	300	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	314	-0-	-16	-0-	26	1	288	3	Y	-0-					-0-
*12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	27	1	296	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	23	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	3	N	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	3	N	-0-					-0-
*12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 627 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PFLUGER 110 WELL #: 7 RRCID -> 129910 COMPL. DATE 01/23/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5140 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PFLUGER 110 WELL #: 8 RRCID -> 129911 COMPL. DATE 01/23/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5172 - 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	189	N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	177	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	139	-0-	-29	-0-	6	1	133	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	126	-0-	-60	-0-	6	1	120	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	117	-0-	-63	-0-	7	1	110	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	115	-0-	-40	-0-	8	1	107	3	Y	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	3	Y	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	15	1	197	3	Y	-0-					-0-
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	15	1	199	3	Y	-0-					-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	20	1	192	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	14	1	203	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	204	-0-	-6	-0-	13	1	191	3	Y	-0-					-0-
*12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	14	1	201	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
02	168	N	151	-0-	-17	-0-	151	3			N	-0-					-0-
03	186	N	122	-0-	-64	-0-	122	3			N	-0-					-0-
04	180	N	110	-0-	-70	-0-	110	3			N	-0-					-0-
05	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	3			N	-0-					-0-
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,673 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	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
08	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
10	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	3			N	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
*12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
11	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	3			N	-0-					-0-
*12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
02	140	N	120	-0-	-20	-0-	120	3			N	-0-					-0-
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	3			N	-0-					-0-
05	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					-0-
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
09	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-					-0-
10	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
11	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	3			N	-0-					-0-
*12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,293 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	80	N	80	-0-	-0-	-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	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					-0-
*12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

SHURLEY WELL #: 27 RRCID -> 130882 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5248 - 6006

	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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
08	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	3			N	-0-					-0-
09	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	3			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-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: 764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 28 RRCID -> 131047 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5162 - 6061

	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	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
02	308	N	297	-0-	-11	-0-	297	3			N	-0-					-0-
03	341	N	273	-0-	-68	-0-	273	3			N	-0-					-0-
04	300	N	218	-0-	-82	-0-	218	3			N	-0-					-0-
05	341	N	237	-0-	-104	-0-	237	3			N	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
09	300	N	205	-0-	-95	-0-	205	3			N	-0-					-0-
10	310	N	204	-0-	-106	-0-	204	3			N	-0-					-0-
11	270	N	115	-0-	-155	-0-	115	3			N	-0-					-0-
*12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
*12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-

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

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	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
03	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
06	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	3			N	-0-					-0-
07	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	3			N	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
09	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	3			N	-0-					-0-
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
11	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	3			N	-0-					-0-
*12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,974 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	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
02	168	N	116	-0-	-52	-0-	116	3			N	-0-					-0-
03	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	3			N	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
05	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	3			N	-0-					-0-
06	120	N	44	-0-	-76	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	217	N	40	-0-	-177	-0-	40	3			N	-0-					-0-
08	93	N	31	-0-	-62	-0-	31	3			N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
*12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
04	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	3			N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	3			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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			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: 595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	N	-0-					-0-
*12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 489 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	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
*12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	22	-0-	-40	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	16	-0-	-46	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
09	12	N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	481	N	481	-0-	-0-	-0-	43	1	438	3	Y	-0-	2	1			-0-
02	532	N	435	-0-	-97	-0-	39	1	396	3	Y	-0-					-0-
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	49	1	536	3	Y	1					1
							1	9									
04	480	N	443	-0-	-37	-0-	37	1	404	3	Y	2					3
							2	9									
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	58	1	600	3	Y	2					5
							2	9									
06	570	N	463	-0-	-107	-0-	45	1	418	3	Y	-0-	5	1			-0-
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	51	1	473	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	529	-0-	-122	-0-	48	1	480	3	Y	1					1
							1	9									
09	450	N	442	-0-	-8	-0-	42	1	399	3	Y	1					2
							1	9									
10	527	N	443	-0-	-84	-0-	41	1	401	3	Y	1					3
							1	9									
11	510	N	372	-0-	-138	-0-	34	1	338	3	Y	-0-	3	1			-0-
*12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	56	1	518	3	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY WELL #: 33 RRCID -> 131502 COMPL. DATE 07/04/1989 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5204 - 5922

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	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	44	3			N	-0-					-0-
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
04	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
*12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-

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

SHURLEY WELL #: 35 RRCID -> 131503 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5172 - 5966

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	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	83	3			N	-0-					-0-
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	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	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-					-0-
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					-0-
*12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 975 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. GAS LIFT(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-	33	1	575	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	162	-0-	-6	-0-	10	1	152	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	183	-0-	-3	-0-	12	1	170	3	Y	1					1
							1	9									
04	180	N	173	-0-	-7	-0-	14	1	159	3	Y	-0-					1
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	16	1	163	3	Y	6	6	8			1
							7	9									
06	180	N	168	-0-	-12	-0-	15	1	153	3	Y	-0-					1
07	186	N	169	-0-	-17	-0-	14	1	155	3	Y	-0-					1
08	186	N	168	-0-	-18	-0-	14	1	154	3	Y	-0-					1
09	180	N	163	-0-	-17	-0-	15	1	148	3	Y	-0-					1
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	15	1	154	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	12	1	148	3	Y	-0-					-0-
*12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	13	1	155	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	320	N	320	-0-	-0-	-0-	16	1	304	2	N	-0-					-0-
02	308	N	288	-0-	-20	-0-	16	1	272	2	N	-0-					-0-
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	18	1	276	2	N	-0-					-0-
							42	3									
04	300	N	293	-0-	-7	-0-	17	1	249	2	N	-0-					-0-
							27	3									
05	310	N	296	-0-	-14	-0-	19	1	216	2	N	-0-					-0-
							61	3									
06	330	N	304	-0-	-26	-0-	21	1	265	2	N	-0-					-0-
							18	3									
07	310	N	306	-0-	-4	-0-	18	1	125	2	N	-0-					-0-
							163	3									
08	310	N	276	-0-	-34	-0-	16	1	260	3	N	-0-					-0-
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	16	1	291	3	N	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	33	1	277	3	N	-0-					-0-
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	18	1	295	3	N	-0-					-0-
*12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	19	1	318	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON 138 WELL #: 7 RRCID -> 131836 COMPL. DATE 08/20/1989 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6155 - 7247

01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	16	1	285	3	Y	-0-					-0-
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	16	1	230	3	Y	-0-					-0-
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	24	1	324	3	Y	-0-					-0-
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	33	1	375	3	Y	-0-					-0-
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	37	1	389	3	Y	-0-					-0-
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	36	1	365	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	386	-0-	-48	-0-	33	1	353	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	368	-0-	-66	-0-	31	1	337	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	377	-0-	-13	-0-	34	1	343	3	Y	-0-					-0-
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	34	1	348	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	310	-0-	-50	-0-	24	1	284	3	Y	2					2
							2	9									
*12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	27	1	325	3	Y	-0-	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KEENE D WELL #: 2 RRCID -> 132061 COMPL. DATE 09/18/1989 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8092 - 8309

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	1079	N	1079	-0-	-0-		-0-	1079	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	910	-0-	-126		-0-	910	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1178	-0-	-0-		-0-	1178	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	962	-0-	-88		-0-	962	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	963	-0-	-60		-0-	963	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1017	-0-	-93		-0-	1017	2			N	-0-					-0-
07	992	N	910	-0-	-82		-0-	910	2			N	-0-					-0-
08	961	N	823	-0-	-138		-0-	823	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	737	-0-	-283		-0-	737	2			N	-0-					-0-
10	956	N	956	-0-	-0-		-0-	956	2			N	-0-					-0-
11	852	N	852	-0-	-0-		-0-	852	2			N	-0-					-0-
*12	872	N	872	-0-	-0-		-0-	872	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. 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	246	N	246	-0-	-0-		-0-	18	1	228	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	227	-0-	-25		-0-	15	1	212	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	213	-0-	-4		-0-	9	1	203	3	Y	1					1
								1	9									
04	240	N	205	-0-	-35		-0-	14	1	189	3	Y	2	2	1			1
								2	9									
05	248	N	229	-0-	-19		-0-	18	1	210	3	Y	1					2
								1	9									
06	210	N	204	-0-	-6		-0-	23	1	181	3	Y	-0-					2
07	217	N	212	-0-	-5		-0-	23	1	189	3	Y	-0-	2	1			-0-
08	217	N	217	-0-	-0-		-0-	25	1	191	3	Y	1					1
								1	9									
09	233	N	233	-0-	-0-		-0-	25	1	208	3	Y	-0-					1
10	217	N	204	-0-	-13		-0-	9	1	195	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	210	N	181	-0-	-29		-0-	180	3	1	9	Y	1					1
*12	185	N	185	-0-	-0-		-0-	6	1	179	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

KELLY 126 WELL #: 6 RRCID -> 132188 COMPL. DATE 09/12/1989 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6112 - 6331

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	227	N	227	-0-	-0-		-0-	16	1	211	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	217	-0-	-35		-0-	14	1	203	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	223	-0-	-25		-0-	10	1	212	3	Y	1					1
								1	9									
04	210	N	208	-0-	-2		-0-	14	1	192	3	Y	2	2	1			1
								2	9									
05	248	N	205	-0-	-43		-0-	16	1	188	3	Y	1					2
								1	9									
06	210	N	192	-0-	-18		-0-	22	1	170	3	Y	-0-					2
07	217	N	197	-0-	-20		-0-	21	1	175	3	Y	1	2	1			1
								1	9									
08	217	N	189	-0-	-28		-0-	22	1	167	3	Y	-0-					1
09	187	N	187	-0-	-0-		-0-	20	1	167	3	Y	-0-					1
10	186	N	139	-0-	-47		-0-	6	1	133	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	180	N	161	-0-	-19		-0-	160	3	1	9	Y	1					1
*12	169	N	169	-0-	-0-		-0-	5	1	164	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 147 WELL #: 7 RRCID -> 132306 COMPL. DATE 10/02/1989 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6674 - 7014

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	10	1	106	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	2	-0-	-222	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	36	1	537	3	Y	-0-					-0-
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	29	1	411	3	Y	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	12	-0-	-577	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	6	-0-	-428	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	4	1	204	3	Y	-0-					-0-
11	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 99 WELL #: 5 RRCID -> 132307 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5340 - 6219

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	28	N	13	-0-	-15	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
10	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
*12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	308	N	308	-0-	-0-	-0-	27	1	281	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	272	-0-	-8	-0-	20	1	252	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	289	-0-	-21	-0-	19	1	270	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	279	-0-	-21	-0-	18	1	261	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	290	-0-	-20	-0-	19	1	271	3	Y	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	18	1	284	3	Y	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	17	1	288	3	Y	-0-					-0-
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	20	1	284	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	273	-0-	-27	-0-	4	1	269	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	268	-0-	-42	-0-	5	1	263	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	257	-0-	-43	-0-	8	1	249	3	Y	-0-					-0-
*12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	1	1	266	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED 100 WELL #: 8 RRCID -> 132367 COMPL. DATE 10/15/1989 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5099 - 6020

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	2	N	-0-	-0-	-2	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

KELLY 124 WELL #: 7 RRCID -> 132368 COMPL. DATE 10/11/1989 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 5113 - 6192

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	20	1	272	3	Y	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	11	1	193	3	Y	-0-					-0-
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	12	1	222	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	210	-0-	-60	-0-	10	1	200	3	Y	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	12	1	210	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	198	-0-	-42	-0-	10	1	188	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	197	-0-	-20	-0-	10	1	187	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	194	-0-	-23	-0-	10	1	184	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	175	-0-	-35	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
*12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PFLUGER 104 WELL #: 8 RRCID -> 132414 COMPL. DATE 10/31/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5107 - 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-

JONES 118 WELL #: 8 RRCID -> 132415 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5368 - 6312

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	13	3	1	3	8	7
							14	9									
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-	4	1			3
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	3	Y	-0-	3	1			-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	3	Y	-0-					-0-
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	35	1	26	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	67	1	19	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
*12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	70	1	18	3	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 462 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

VANDERSTUCKEN 48 WELL #: 5 RRCID -> 132617 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 5428 - 5446

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	67	3	N	1					3
							1	9									
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	3	N	-0-					3
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	74	3	N	1					4
							1	9									
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	3	N	-0-					4
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	8	1	66	3	N	-0-					4
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	N	1					5
							1	9									
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	N	-0-	1	1			4
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	N	-0-					4
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	54	3	N	1					5
							1	9									
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	8	1	64	3	N	1					6
							1	9									
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	3	N	-0-					6
*12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	9	1	65	3	N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 868 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FIELDS 23 WELL #: 4 RRCID -> 132863 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5009 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 71 WELL #: 8 RRCID -> 132864 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5177 - 5973

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	14	1	66	3	N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	26	1	92	3	N	-0-					-0-
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	23	1	87	3	N	-0-					-0-
04	90	N	13	-0-	-77	-0-	3	1	10	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	13	N	1	-0-	-12	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	9	1	59	3	N	-0-					-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	11	1	35	3	N	-0-					-0-
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	3	N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	6	1	38	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
02	196	N	150	-0-	-46	-0-	150	3			N	-0-					-0-
03	217	N	48	-0-	-169	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	210	N	73	-0-	-137	-0-	73	3			N	-0-					-0-
05	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	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	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
11	150	N	106	-0-	-44	-0-	106	3			N	-0-					-0-
*12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	3	Y	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	9	1	133	3	Y	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	11	1	154	3	Y	1					1
							1	9									
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	13	1	147	3	Y	-0-					1
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	15	1	156	3	Y	-0-					1
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	14	1	141	3	Y	-0-					1
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	14	1	146	3	Y	-0-					1
08	186	N	151	-0-	-35	-0-	13	1	138	3	Y	-0-					1
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	13	1	127	3	Y	-0-					1
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	13	1	131	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	12	1	146	3	Y	1					1
							1	9									
*12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	12	1	138	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	Y	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	6	1	81	3	Y	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	8	1	79	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	7	1	75	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	72	-0-	-21	-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	63	-0-	-27	-0-	6	1	57	3	Y	-0-					-0-
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	79	3	Y	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	Y	-0-					-0-
*12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
02	532	N	527	-0-	-5	-0-	527	3			N	-0-					-0-
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
06	570	N	564	-0-	-6	-0-	564	3			N	-0-					-0-
07	589	N	588	-0-	-1	-0-	588	3			N	-0-					-0-
08	589	N	572	-0-	-17	-0-	572	3			N	-0-					-0-
09	570	N	540	-0-	-30	-0-	540	3			N	-0-					-0-
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
*12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	373	N	373	-0-	-0-	-0-	27	1	346	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	330	-0-	-34	-0-	22	1	308	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	345	-0-	-27	-0-	15	1	330	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	339	-0-	-21	-0-	23	1	316	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	352	-0-	-20	-0-	27	1	325	3	Y	-0-					-0-
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	39	1	306	3	Y	-0-					-0-
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	40	1	325	3	Y	-0-					-0-
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	43	1	333	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	359	-0-	-1	-0-	38	1	321	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	350	-0-	-22	-0-	15	1	335	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	313	-0-	-47	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
*12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	11	1	334	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAWCETT 130 WELL #: 8 RRCID -> 133882 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 5929 - 7308

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	Y	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	11	1	134	3	Y	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149	3	Y	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	147	3	Y	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	11	1	150	3	Y	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	10	1	160	3	Y	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	10	1	160	3	Y	-0-					-0-
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	11	1	155	3	Y	-0-					-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	2	1	151	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	151	-0-	-4	-0-	3	1	148	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	67	-0-	-83	-0-	2	1	65	3	Y	-0-					-0-
*12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	1	1	475	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY WELL #: 38 RRCID -> 133987 COMPL. DATE 03/04/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5343 - 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	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	108	3			N	-0-					-0-
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
06	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	3			N	-0-					-0-
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
11	120	N	39	-0-	-81	-0-	39	3			N	-0-					-0-
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
02	476	N	441	-0-	-35	-0-	441	3			N	-0-					-0-
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
07	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	3			N	-0-					-0-
08	558	N	495	-0-	-63	-0-	495	3			N	-0-					-0-
09	510	N	434	-0-	-76	-0-	434	3			N	-0-					-0-
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
*12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,089 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	265	N	265	-0-	-0-	-0-	23	1	234	3	Y	7	7	1			5
							8	9									
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	17	1	179	3	Y	4	4	1			5
							4	9									
03	248	N	211	-0-	-37	-0-	17	1	188	3	Y	5	5	1			5
							6	9									
04	270	N	187	-0-	-83	-0-	15	1	168	3	Y	4	4	1			5
							4	9									
05	217	N	168	-0-	-49	-0-	14	1	150	3	Y	4	5	1			4
							4	9									
06	210	N	165	-0-	-45	-0-	13	1	150	3	Y	2	2	1			4
							2	9									
07	186	N	126	-0-	-60	-0-	10	1	113	3	Y	3	2	1			5
							3	9									
08	155	N	98	-0-	-57	-0-	11	1	85	3	Y	2	3	1			4
							2	9									
09	180	N	136	-0-	-44	-0-	12	1	121	3	Y	3	1	1			6
							3	9									
10	124	N	79	-0-	-45	-0-	7	1	71	3	Y	1	3	1			4
							1	9									
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	117	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
*12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	111	3	Y	3	2	1			4
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 1,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	346	N	346	-0-	-0-	-0-	31	1	314	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	336	N	303	-0-	-33	-0-	27	1	276	3	Y	-0-					-0-
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	30	1	325	3	Y	1					1
							1	9									
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	29	1	318	3	Y	-0-					1
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	32	1	332	3	Y	1					2
							1	9									
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	34	1	312	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
07	372	N	355	-0-	-17	-0-	35	1	320	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	349	-0-	-23	-0-	32	1	316	3	Y	1					1
							1	9									
09	360	N	337	-0-	-23	-0-	32	1	304	3	Y	1					2
							1	9									
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	32	1	310	3	Y	-0-					2
11	330	N	324	-0-	-6	-0-	30	1	294	3	Y	-0-	2	1			-0-
*12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	33	1	307	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	163	N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	153	3	Y	-0-					-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	32	1	152	3	Y	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	84	1	181	3	Y	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	3	Y	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	16	1	176	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	167	-0-	-103	-0-	15	1	152	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	113	1	104	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	166	-0-	-20	-0-	108	1	58	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	142	-0-	-38	-0-	102	1	40	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	173	-0-	-44	-0-	106	1	67	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	128	-0-	-22	-0-	10	1	118	3	Y	-0-					-0-
*12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	111	1	111	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,179 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	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
02	224	N	217	-0-	-7	-0-	217	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	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
06	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	3			N	-0-					-0-
07	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
08	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					-0-
09	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	3			N	-0-					-0-
10	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	3			N	-0-					-0-
11	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-					-0-
*12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	56	N	37	-0-	-19	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	16	-0-	-44	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	24	-0-	-36	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	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	11	N	-0-	-0-	-11	-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: 208 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	502	N	502	-0-	-0-	-0-	45	1	456	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	39	1	406	3	Y	-0-					-0-
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	40	1	432	3	Y	1					1
							1	9									
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	42	1	460	3	Y	1					2
							1	9									
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	43	1	450	3	Y	1					3
							1	9									
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	33	1	307	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
07	527	N	292	-0-	-235	-0-	29	1	263	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	405	-0-	-91	-0-	37	1	367	3	Y	1					1
							1	9									
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	33	1	312	3	Y	1					2
							1	9									
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	28	1	273	3	Y	1					3
							1	9									
11	390	N	216	-0-	-174	-0-	20	1	196	3	Y	-0-	2	1			1
*12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	23	1	214	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	Y	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
*12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 400 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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	450	N	450	-0-	-0-	-0-	28	1	422	3	Y	-0-					-0-
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	18	1	410	3	Y	-0-					-0-
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	23	1	456	3	Y	-0-					-0-
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	29	1	445	3	Y	-0-					-0-
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	40	1	553	3	Y	-0-					-0-
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	48	1	562	3	Y	-0-					-0-
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	45	1	582	3	Y	-0-					-0-
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	43	1	584	3	Y	-0-					-0-
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	57	1	551	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	571	-0-	-49	-0-	37	1	534	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	541	-0-	-59	-0-	35	1	506	3	Y	-0-					-0-
*12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	39	1	561	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 14 WELL #: 5 RRCID -> 134487 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4884 - 5441

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

01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	9	1	42	3	N	-0-					-0-
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	12	1	42	3	N	-0-					-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	13	1	48	3	N	-0-					-0-
04	60	N	10	-0-	-50	-0-	2	1	8	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	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	284	N	284	-0-	-0-	-0-	35	1	249	3	N	-0-					-0-
02	308	N	211	-0-	-97	-0-	49	1	162	3	N	-0-					-0-
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	130	1	266	3	N	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	61	1	229	3	N	-0-					-0-
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	56	1	316	3	N	-0-					-0-
06	390	N	291	-0-	-99	-0-	44	1	247	3	N	-0-					-0-
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	57	1	299	3	N	-0-					-0-
08	372	N	337	-0-	-35	-0-	63	1	274	3	N	-0-					-0-
09	300	N	93	-0-	-207	-0-	18	1	75	3	N	-0-					-0-
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	77	1	306	3	N	-0-					-0-
11	330	N	296	-0-	-34	-0-	56	1	240	3	N	-0-					-0-
*12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	48	1	275	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,632 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	472	N	472	-0-	-0-	-0-	82	1	387	3	N	3					6
							3	9									
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	95	1	340	3	N	-0-					6
03	279	N	269	-0-	-10	-0-	56	1	213	3	N	-0-					6
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	111	1	358	3	N	1	4	1			3
							1	9									
05	496	N	358	-0-	-138	-0-	52	1	306	3	N	-0-					3
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	64	1	335	3	N	-0-					3
07	496	N	296	-0-	-200	-0-	39	1	257	3	N	-0-					3
08	372	N	301	-0-	-71	-0-	38	1	263	3	N	-0-					3
09	390	N	343	-0-	-47	-0-	79	1	263	3	N	1					4
							1	9									
10	310	N	221	-0-	-89	-0-	43	1	178	3	N	-0-					4
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	45	1	333	3	N	-0-					4
*12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	39	1	231	3	N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 4,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	58	N	58	-0-	-0-	-0-	10	1	47	3	N	1					2
							1	9									
02	196	N	30	-0-	-166	-0-	7	1	23	3	N	-0-					2
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	23	1	88	3	N	-0-					2
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	29	1	95	3	N	-0-	1	1			1
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	17	1	103	3	N	-0-					1
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	21	1	111	3	N	-0-					1
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	19	1	127	3	N	-0-					1
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	20	1	134	3	N	-0-					1
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	39	1	129	3	N	-0-					1
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	35	1	145	3	N	-0-					1
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	19	1	145	3	N	-0-					1
*12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	24	1	143	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	389	N	389	-0-	-0-	-0-	35	1	353	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
02	476	N	392	-0-	-84	-0-	35	1	357	3	Y	-0-					1
03	527	N	441	-0-	-86	-0-	37	1	403	3	Y	1					2
							1	9									
04	390	N	365	-0-	-25	-0-	30	1	333	3	Y	2					4
							2	9									
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	42	1	437	3	Y	2					6
							2	9									
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	42	1	391	3	Y	2	7	1			1
							2	9									
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	52	1	476	3	Y	-0-					1
08	496	N	364	-0-	-132	-0-	33	1	330	3	Y	1					2
							1	9									
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	52	1	498	3	Y	3	1	8			4
							3	9									
10	527	N	417	-0-	-110	-0-	39	1	377	3	Y	1					5
							1	9									
11	360	N	348	-0-	-12	-0-	32	1	315	3	Y	1	5	1			1
							1	9									
*12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	42	1	394	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

GALBREATH 65 WELL #: 5 RRCID -> 135590 COMPL. DATE 08/08/1990 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5275 - 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	125	N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	114	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	113	-0-	-27	-0-	8	1	105	3	Y	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	11	1	121	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	13	1	106	3	Y	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	16	1	125	3	Y	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	13	1	127	3	Y	-0-					-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	13	1	131	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	147	-0-	-8	-0-	13	1	134	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	136	-0-	-14	-0-	12	1	124	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	114	-0-	-41	-0-	9	1	105	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: 1,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RICHARDSON 4 WELL #: 4 RRCID -> 136184 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6881 - 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	112	N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	7	1	101	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	8	1	111	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	10	1	110	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	10	1	101	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	97	-0-	-27	-0-	8	1	89	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	97	-0-	-27	-0-	8	1	89	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	86	-0-	-34	-0-	8	1	78	3	Y	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	3	Y	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	Y	2					2
							2	9									
*12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	91	3	Y	1	2	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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-

SHURLEY 147 WELL #: 8 RRCID -> 136188 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5553 - 6738

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 98 WELL #: 6 RRCID -> 136190 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5637 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE AMT	CODE AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * CODE AMT	CODE AMT	EOM BALANCE
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	10 1 1 9	91 3	N	1	3 1		1
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	8 1 1 9	90 3	N	1			2
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	8 1	94 3	N	-0-			2
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7 1	95 3	N	-0-	2 1		-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7 1	95 3	N	-0-			-0-
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	7 1	67 3	N	-0-			-0-
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	9 1	63 3	N	-0-			-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6 1	91 3	N	-0-			-0-
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6 1	82 3	N	-0-			-0-
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	6 1	80 3	N	-0-			-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	7 1	101 3	N	-0-			-0-
*12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	8 1	112 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SHURLEY 36 WELL #: 5 RRCID -> 136193 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5387 - 5825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE AMT	CODE AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * CODE AMT	CODE AMT	EOM BALANCE
01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	33 1 2 9	426 3	Y	2			8
02	476	N	423	-0-	-53	-0-	28 1 1 9	394 3	Y	1			9
03	527	N	434	-0-	-93	-0-	19 1	415 3	Y	-0-			9
04	450	N	427	-0-	-23	-0-	29 1	398 3	Y	-0-	9 1		-0-
05	496	N	438	-0-	-58	-0-	34 1	404 3	Y	-0-			-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	48 1	377 3	Y	-0-			-0-
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	49 1	398 3	Y	-0-			-0-
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	54 1	413 3	Y	-0-			-0-
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	48 1	401 3	Y	-0-			-0-
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	18 1	421 3	Y	-0-			-0-
11	450	N	373	-0-	-77	-0-	373 3		Y	-0-			-0-
*12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	14 1	417 3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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 * * CODE AMT	CODE AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * CODE AMT	CODE AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RICHARDSON 139 WELL #: 4 RRCID -> 136195 COMPL. DATE 09/18/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 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	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.		142	-0-	142	142	13	1	129	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.		43	-0-	43	185	3	1	40	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		38	-0-	38	223	3	1	35	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REINHARDT 6 WELL #: 6 RRCID -> 136197 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6815 - 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	176	N	176	-0-	-0-	-0-	26	1	150	3	Y	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	20	1	149	3	Y	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	15	1	178	3	Y	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	16	1	180	3	Y	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	17	1	178	3	Y	-0-					-0-
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	27	1	178	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	196	-0-	-21	-0-	26	1	170	3	Y	-0-					-0-
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	22	1	171	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	184	-0-	-26	-0-	17	1	167	3	Y	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	17	1	174	3	Y	-0-					-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	15	1	174	3	Y	-0-					-0-
*12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	14	1	171	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
*12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
02	196	N	188	-0-	-8	-0-	188	3			N	-0-					-0-
03	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
05	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
09	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	3			N	-0-					-0-
10	217	N	161	-0-	-56	-0-	161	3			N	-0-					-0-
11	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-					-0-
*12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,346 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	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
*12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	3			N	-0-					-0-
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
*12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	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	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
*12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 739 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	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
02	308	N	223	-0-	-85	-0-	223	3			N	-0-					-0-
03	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-
04	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	3			N	-0-					-0-
05	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-					-0-
06	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	3			N	-0-					-0-
07	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	3			N	-0-					-0-
08	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
09	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-					-0-
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
*12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	558	N	558	-0-	-0-	-0-	49	1	509	3	Y	-0-	1	1			3
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	42	1	447	3	Y	-0-	1	1			2
03	558	N	539	-0-	-19	-0-	44	1	495	3	Y	-0-	1	1			1
04	540	N	510	-0-	-30	-0-	41	1	469	3	Y	-0-					1
05	527	N	520	-0-	-7	-0-	44	1	476	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	510	N	494	-0-	-16	-0-	40	1	454	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	506	-0-	-21	-0-	40	1	466	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	504	-0-	-23	-0-	55	1	449	3	Y	-0-					-0-
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	45	1	441	3	Y	-0-					-0-
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	45	1	455	3	Y	-0-					-0-
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	38	1	445	3	Y	-0-					-0-
*12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	40	1	457	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	776	N	776	-0-	-0-	-0-	89	1	45	2	N	-0-					-0-
							642	3									
02	756	N	689	-0-	-67	-0-	155	1	19	2	N	-0-					-0-
							515	3									
03	806	N	735	-0-	-71	-0-	241	1	494	3	N	-0-					-0-
04	750	N	685	-0-	-65	-0-	143	1	6	2	N	-0-					-0-
							536	3									
05	775	N	682	-0-	-93	-0-	103	1	3	2	N	-0-					-0-
							576	3									
06	720	N	670	-0-	-50	-0-	101	1	569	3	N	-0-					-0-
07	713	N	710	-0-	-3	-0-	113	1	597	3	N	-0-					-0-
08	682	N	667	-0-	-15	-0-	125	1	542	3	N	-0-					-0-
09	660	N	620	-0-	-40	-0-	120	1	500	3	N	-0-					-0-
10	713	N	564	-0-	-149	-0-	114	1	450	3	N	-0-					-0-
11	660	N	564	-0-	-96	-0-	107	1	457	3	N	-0-					-0-
*12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	83	1	5	2	N	-0-					-0-
							472	3									

TOTAL GAS PROD: 7,922 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	117	N	117	-0-	-0-	-0-	14	1	103	3	N	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	28	1	94	3	N	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	17	1	35	3	N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	15	1	55	3	N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	20	1	110	3	N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	14	1	78	3	N	-0-					-0-
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	29	1	154	3	N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	24	1	102	3	N	-0-					-0-
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	26	1	108	3	N	-0-					-0-
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	22	1	87	3	N	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	18	1	79	3	N	-0-					-0-
*12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	17	1	95	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	156	-0-	-12	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
*12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	7	1	237	3	Y	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	8	1	227	3	Y	-0-					-0-
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	13	1	373	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	12	1	348	3	Y	-0-					-0-
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	13	1	350	3	Y	-0-					-0-
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	13	1	336	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	362	-0-	-10	-0-	16	1	346	3	Y	-0-					-0-
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	20	1	570	3	Y	-0-					-0-
09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	19	1	548	3	Y	-0-					-0-
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	20	1	505	3	Y	-0-					-0-
11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	20	1	485	3	Y	-0-					-0-
*12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	23	1	480	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER, ROY WELL #: 2102 RRCID -> 136796 COMPL. DATE 12/08/1990 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3394 - 3498

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	143	1	1031	3	N	-0-					-0-
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	242	1	803	3	N	-0-					-0-
03	1209	N	807	-0-	-402	-0-	265	1	542	3	N	-0-					-0-
04	1140	N	949	-0-	-191	-0-	200	1	749	3	N	-0-					-0-
05	1147	N	1016	-0-	-131	-0-	154	1	862	3	N	-0-					-0-
06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	134	1	758	3	N	-0-					-0-
07	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	204	1	1077	3	N	-0-					-0-
08	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	246	1	1067	3	N	-0-					-0-
09	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	235	1	976	3	N	-0-					-0-
10	1271	N	1206	-0-	-65	-0-	243	1	963	3	N	-0-					-0-
11	1260	N	1049	-0-	-211	-0-	199	1	850	3	N	-0-					-0-
*12	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	176	1	1006	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 1043S RRCID -> 136797 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 4803 - 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

CANYON RANCH WELL #: 1052S RRCID -> 136799 COMPL. DATE 12/12/1990 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 4642 - 5011

01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		Y	-0-			-0-
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		Y	-0-			-0-
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		Y	-0-			-0-
04	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		Y	-0-			-0-
05	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	3		Y	-0-			-0-
06	180 N	152	-0-	-28	-0-	152	3		Y	-0-			-0-
07	186 N	153	-0-	-33	-0-	153	3		Y	-0-			-0-
08	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3		Y	-0-			-0-
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		Y	-0-			-0-
10	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3		Y	-0-			-0-
11	180 N	177	-0-	-3	-0-	177	3		Y	-0-			-0-
*12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 34 WELL #: 7 RRCID -> 136926 COMPL. DATE 11/19/1990 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7086 - 7313

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYFIELD 34 WELL #: 8 RRCID -> 136927 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6878 - 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	182	N	182	-0-	-0-	-0-	10	1	172	3	Y	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	11	1	160	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	182	-0-	-4	-0-	12	1	170	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	17	-0-	-163	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	7	-0-	-179	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	3	-0-	-177	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
*12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-

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

MAYFIELD 39 WELL #: 8 RRCID -> 136928 COMPL. DATE 11/11/1990 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6965 - 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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					6
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					6
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					6
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					6
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					6
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					6
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					6
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					6
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					6
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					6
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					6
*12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 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-	29	1	503	3	Y	-0-					1
02	504	N	496	-0-	-8	-0-	32	1	464	3	Y	-0-					1
03	558	N	556	-0-	-2	-0-	38	1	518	3	Y	-0-					1
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	43	1	487	3	Y	-0-					1
05	558	N	544	-0-	-14	-0-	48	1	496	3	Y	-0-					1
06	540	N	523	-0-	-17	-0-	47	1	476	3	Y	-0-					1
07	558	N	534	-0-	-24	-0-	45	1	489	3	Y	-0-					1
08	558	N	545	-0-	-13	-0-	46	1	499	3	Y	-0-					1
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	48	1	484	3	Y	-0-					1
10	527	N	423	-0-	-104	-0-	37	1	386	3	Y	-0-					1
11	540	N	432	-0-	-108	-0-	33	1	399	3	Y	-0-					1
*12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	46	1	553	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 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-	8	1	121	3	Y	-0-			-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	99	3	Y	-0-			-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	Y	-0-			-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	Y	-0-			-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	Y	-0-			-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	Y	-0-			-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	100	3	Y	-0-			-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	3	Y	-0-			-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	3	Y	-0-			-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	Y	-0-			-0-
11	90	N	30	-0-	-60	-0-	2	1	28	3	Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,072 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 #: 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	146	N	146	-0-	-0-	-0-	9	1	137	3	Y	-0-			-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	3	Y	-0-			-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	Y	-0-			-0-
04	150	N	125	-0-	-25	-0-	8	1	117	3	Y	-0-			-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	3	Y	-0-			-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	3	Y	-0-			-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120	3	Y	-0-			-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120	3	Y	-0-			-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	11	1	111	3	Y	-0-			-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	118	3	Y	-0-			-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	114	3	Y	-0-			-0-
*12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	112	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	254	N	254	-0-	-0-	-0-	22	1	232	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	252	N	230	-0-	-22	-0-	17	1	213	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	16	1	232	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	15	1	225	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	244	-0-	-4	-0-	16	1	228	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	238	-0-	-2	-0-	14	1	224	3	Y	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	14	1	235	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	240	-0-	-8	-0-	16	1	224	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	212	-0-	-28	-0-	3	1	209	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	201	-0-	-47	-0-	4	1	197	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	178	-0-	-62	-0-	6	1	172	3	Y	-0-					-0-
*12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	1	1	187	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH "NNN" WELL #: 152 RRCID -> 136960 COMPL. DATE 04/16/1991 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 6590 - 8217

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

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

DAVID 109 WELL #: 9 RRCID -> 136968 COMPL. DATE 12/17/1990 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5173 - 5307

01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	4	1	97	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	6	1	109	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	7	1	105	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	8	1	105	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	9	1	102	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	8	1	107	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	8	1	109	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	10	1	100	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	7	1	102	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	103	-0-	-17	-0-	7	1	96	3	Y	-0-					-0-
*12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	3	N	-0-					1
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	N	-0-					1
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	3	N	-0-	1	1			-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	3	N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	3	N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	93	3	N	1					1
							1	9									
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	N	-0-	1	1			-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	3	N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	91	3	N	1					1
							1	9									
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	3	N	-0-					1
*12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	297	N	297	-0-	-0-	-0-	30	1	267	3	N	-0-					-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	22	1	242	3	N	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	22	1	266	3	N	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	19	1	265	3	N	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	20	1	263	3	N	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	27	1	250	3	N	-0-					-0-
07	279	N	275	-0-	-4	-0-	33	1	242	3	N	-0-					-0-
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	19	1	267	3	N	-0-					-0-
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	20	1	262	3	N	-0-					-0-
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	22	1	293	3	N	-0-					-0-
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	20	1	291	3	N	-0-					-0-
*12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	20	1	300	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	468	N	468	-0-	-0-	-0-	34	1	434	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	254	-0-	-26	-0-	17	1	237	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	262	-0-	-79	-0-	11	1	251	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	266	-0-	-64	-0-	18	1	248	3	Y	-0-					-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	30	1	357	3	Y	-0-					-0-
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	43	1	336	3	Y	-0-					-0-
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	41	1	337	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	331	-0-	-41	-0-	38	1	293	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	289	-0-	-101	-0-	31	1	258	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	283	-0-	-89	-0-	12	1	271	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	260	-0-	-70	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
*12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	9	1	265	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BAKER, ROY WELL #: 2201 RRCID -> 137119 COMPL. DATE 11/10/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5719 - 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	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

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

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	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	4	1	146	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	4	1	146	3	Y	-0-					-0-
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
*12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	N	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-					-0-
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	N	-0-					-0-
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	3	N	-0-					-0-
*12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH "N" WELL #: 13 RRCID -> 137206 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 6610 - 7852

01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	7	1	64	3	N	2	2	1			2
							2	9									
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	6	1	72	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	7	1	70	3	N	2	1	1			3
							2	9									
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	7	1	71	3	N	1	2	1			2
							1	9									
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	7	1	69	3	N	1					3
							1	9									
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	8	1	71	3	N	-0-	1	1			2
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	12	1	65	3	N	1	1	1			2
							1	9									
09	90	N	74	-0-	-16	-0-	8	1	65	3	N	1	1	1			2
							1	9									
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	8	1	69	3	N	1	1	1			2
							1	9									
11	90	N	73	-0-	-17	-0-	7	1	65	3	N	1	1	1			2
							1	9									
*12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 924 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

CANYON RANCH WELL #: 0126S RRCID -> 137510 COMPL. DATE 01/14/1991 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5124 - 5202

01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
02	392	N	179	-0-	-213	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
03	434	N	186	-0-	-248	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	14	-0-	-256	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	8	-0-	-178	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	109	-0-	-71	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
07	14	N	7	-0-	-7	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	6	-0-	-114	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
10	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
11	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 1065S RRCID -> 137511 COMPL. DATE 01/26/1991 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5097 - 5187

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	92	N	92	-0-		-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	55	-0-		-29	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	3	-0-		-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-		-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-		-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-		-3	-0-					Y	-0-					-0-
07	88	N	88	-0-		-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-		-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-		-0-	-0-	68	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	72	N	72	-0-		-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALBREATH 65 WELL #: 6 RRCID -> 137515 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5504 - 5873

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	368	N	368	-0-		-0-	-0-	34	1	334	3	Y	-0-					-0-
02	370	N	370	-0-		-0-	-0-	26	1	344	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	364	-0-		-8	-0-	30	1	334	3	Y	-0-					-0-
04	384	N	384	-0-		-0-	-0-	41	1	343	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	389	-0-		-14	-0-	43	1	346	3	Y	-0-					-0-
06	369	N	369	-0-		-0-	-0-	35	1	334	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	374	-0-		-29	-0-	33	1	341	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	349	-0-		-54	-0-	32	1	317	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	319	-0-		-41	-0-	29	1	290	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	318	-0-		-54	-0-	24	1	294	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	271	-0-		-59	-0-	20	1	251	3	Y	-0-					-0-
*12	292	N	292	-0-		-0-	-0-	24	1	268	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, MINNIE H. "HH" WELL #: 32 RRCID -> 137520 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 6384 - 7745

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	150	N	150	-0-		-0-	-0-	12	1	138	3	N	-0-	1	1			-0-
02	126	N	126	-0-		-0-	-0-	12	1	114	3	N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-		-0-	-0-	9	1	119	3	N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-		-0-	-0-	12	1	118	3	N	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-		-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-		-30	-0-					N	-0-					-0-
07	300	N	300	-0-		-0-	-0-	30	1	259	3	N	10					10
								11	9									
08	222	N	222	-0-		-0-	-0-	34	1	179	3	N	8	5	1			13
								9	9									
09	175	N	175	-0-		-0-	-0-	18	1	148	3	N	8	6	1			15
								9	9									
10	164	N	164	-0-		-0-	-0-	17	1	140	3	N	6	6	1			15
								7	9									
11	146	N	146	-0-		-0-	-0-	15	1	129	3	N	2	5	1			12
								2	9									
*12	148	N	148	-0-		-0-	-0-	13	1	131	3	N	4					16
								4	9									

TOTAL GAS PROD: 1,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GALBREATH 66 WELL #: 8 RRCID -> 137907 COMPL. DATE 02/18/1991 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5627 - 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	195	N	195	-0-	-0-	-0-	18	1	177	3	Y	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	12	1	160	3	Y	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	16	1	176	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	19	1	161	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	21	1	165	3	Y	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	17	1	166	3	Y	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	17	1	174	3	Y	-0-					-0-
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	18	1	180	3	Y	-0-					-0-
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	17	1	172	3	Y	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	14	1	177	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	172	-0-	-8	-0-	13	1	159	3	Y	-0-					-0-
*12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	15	1	168	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,232 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-

SHURLEY 166 WELL #: 6 RRCID -> 137914 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5564 - 5675

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3				Y	-0-				-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3		Y	-0-				-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	177	3		Y	-0-				-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	14	1	230	3		Y	-0-				-0-
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	16	1	230	3		Y	-0-				-0-
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	3	1	221	3		Y	-0-				-0-
10	248	N	211	-0-	-37	-0-	4	1	207	3		Y	-0-				-0-
11	240	N	175	-0-	-65	-0-	6	1	169	3		Y	-0-				-0-
*12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3				Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 1,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
*12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 919 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	109	N	109	-0-	-0-	-0-	9	1	100	3	N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	82	3	N	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	N	-0-					-0-
04	120	N	99	-0-	-21	-0-	9	1	90	3	N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	97	3	N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	10	1	94	3	N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	11	1	91	3	N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	16	1	86	3	N	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	3	N	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	10	1	86	3	N	-0-					-0-
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	9	1	79	3	N	-0-					-0-
*12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	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-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-					-0-
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	3	N	-0-					-0-
*12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 0934S RRCID -> 138246 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5119 - 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-

SHURLEY WELL #: 47 RRCID -> 138247 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5162 - 6132

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	196	N	195	-0-	-1	-0-	195	3			N	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
05	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					-0-
07	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-
08	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
09	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3			N	-0-					-0-
10	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
11	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-					-0-
*12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFERS 18A WELL #: 1 RRCID -> 138458 COMPL. DATE 05/28/1991 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7387 - 7417

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	18	1	184	3	Y	-0-					1
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	11	1	116	3	Y	-0-					1
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	11	1	120	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	10	1	110	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	10	1	112	3	Y	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	21	1	234	3	Y	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	20	1	238	3	Y	-0-					-0-
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	17	1	134	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	129	-0-	-111	-0-	12	1	117	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	122	-0-	-126	-0-	11	1	111	3	Y	-0-					-0-
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	13	1	154	3	Y	-0-					-0-
*12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	196	N	196	-0-	-0-	-0-	15	1	181	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	168	N	167	-0-	-1	-0-	10	1	157	2	Y	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	13	1	177	2	Y	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	10	1	175	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	174	2	Y	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	12	1	176	2	Y	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	14	1	180	2	Y	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	12	1	179	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	170	2	Y	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	170	2	Y	-0-					-0-
*12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	171	2	Y	-0-					-0-

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

MAYER 19 WELL #: 3 RRCID -> 138570 COMPL. DATE 05/18/1991 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6326 - 6377

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 54 WELL #: 3 RRCID -> 138571 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5367 - 5925

01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					10
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					10
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					10
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	1	6	1	1	8	4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 7 RRCID -> 138572 COMPL. DATE 06/16/1991 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5039 - 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	171	N	171	-0-	-0-	-0-	26	1	145	3	N	-0-	1	1			-0-
02	224	N	144	-0-	-80	-0-	25	1	119	3	N	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	30	1	126	3	N	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	39	1	164	3	N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	176	-0-	-41	-0-	22	1	154	3	N	-0-					-0-
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	20	1	133	3	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	92	-0-	-94	-0-	17	1	75	3	N	-0-					-0-
11	150	N	51	-0-	-99	-0-	7	1	44	3	N	-0-					-0-
*12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	15	1	98	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER, ROY WELL #: 0601 RRCID -> 138580 COMPL. DATE 02/07/1991 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 3798 - 3910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	56	1	401	3	N	-0-					-0-
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	63	1	208	3	N	-0-					-0-
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	122	1	249	3	N	-0-					-0-
04	450	N	331	-0-	-119	-0-	70	1	261	3	N	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	48	1	271	3	N	-0-					-0-
06	360	N	291	-0-	-69	-0-	44	1	247	3	N	-0-					-0-
07	341	N	310	-0-	-31	-0-	49	1	261	3	N	-0-					-0-
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	68	1	294	3	N	-0-					-0-
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	59	1	244	3	N	-0-					-0-
10	310	N	273	-0-	-37	-0-	55	1	218	3	N	-0-					-0-
11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	73	1	313	3	N	-0-					-0-
*12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	37	1	211	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
10	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
11	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	3			N	-0-					-0-
*12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DUNBAR, NED WELL #: 20 RRCID -> 138852 COMPL. DATE 01/06/1997 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4484 - 5745

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	232	N	232	-0-		-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
03	248	N	201	-0-		-47	-0-	201	3			N	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-		-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
05	265	N	265	-0-		-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-		-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
07	279	N	260	-0-		-19	-0-	260	3			N	-0-					-0-
08	279	N	258	-0-		-21	-0-	258	3			N	-0-					-0-
09	243	N	243	-0-		-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
10	255	N	255	-0-		-0-	-0-	255	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: 3,001 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. 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	881	N	881	-0-		-0-	-0-	50	1	829	3	N	2	5	1			2
								2	9									
02	896	N	837	-0-		-59	-0-	50	1	784	3	N	3	1	1			4
								3	9									
03	930	N	847	-0-		-83	-0-	58	1	786	3	N	3	5	1			2
								3	9									
04	882	N	882	-0-		-0-	-0-	64	1	1	2	N	12	4	1			10
								804	3	13	9							
05	930	N	715	-0-		-215	-0-	52	1	655	3	N	7	6	1			11
								8	9									
06	810	N	776	-0-		-34	-0-	61	1	1	2	N	8	8	1	1	8	10
								705	3	9	9							
07	899	N	768	-0-		-131	-0-	62	1	706	3	N	-0-	5	1			5
08	832	N	832	-0-		-0-	-0-	69	1	1	2	N	-0-	3	1			2
								762	3									
09	804	N	804	-0-		-0-	-0-	72	1	729	3	N	3	3	1			2
								3	9									
10	860	N	860	-0-		-0-	-0-	69	1	788	3	N	3	1	1			4
								3	9									
11	876	N	876	-0-		-0-	-0-	68	1	805	3	N	3	4	1			3
								3	9									
*12	875	N	875	-0-		-0-	-0-	59	1	813	3	N	3	2	1			4
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 9,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

CANYON RANCH WELL #: 1044S RRCID -> 139010 COMPL. DATE 06/07/1991 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4653 - 5180

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	17	N	17	-0-		-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-		-11	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-		-13	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-		-15	-0-	15	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	31	N	25	-0-		-6	-0-	25	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	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY, COLLIER WELL #: 5 RRCID -> 139011 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5065 - 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	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
02	84	N	62	-0-	-22	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-
08	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
*12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNBAR, NED WELL #: 21 RRCID -> 139018 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 5039 - 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	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
02	448	N	418	-0-	-30	-0-	418	3			N	-0-					-0-
03	496	N	437	-0-	-59	-0-	437	3			N	-0-					-0-
04	450	N	407	-0-	-43	-0-	407	3			N	-0-					-0-
05	465	N	406	-0-	-59	-0-	406	3			N	-0-					-0-
06	420	N	376	-0-	-44	-0-	376	3			N	-0-					-0-
07	434	N	377	-0-	-57	-0-	377	3			N	-0-					-0-
08	403	N	364	-0-	-39	-0-	364	3			N	-0-					-0-
09	390	N	340	-0-	-50	-0-	340	3			N	-0-					-0-
10	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	3			N	-0-					-0-
11	360	N	323	-0-	-37	-0-	323	3			N	-0-					-0-
*12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FIELDS 15 WELL #: 7 RRCID -> 139020 COMPL. DATE 07/07/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4965 - 5022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	21	1	184	3	N	2					2
							2	9									
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	19	1	181	3	N	-0-					2
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	18	1	165	3	N	1					3
							1	9									
04	210	N	196	-0-	-14	-0-	20	1	176	3	N	-0-					3
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	24	1	211	3	N	-0-					3
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	21	1	179	3	N	-0-					3
07	217	N	174	-0-	-43	-0-	20	1	154	3	N	-0-					3
08	248	N	70	-0-	-178	-0-	8	1	62	3	N	-0-					3
09	210	N	175	-0-	-35	-0-	19	1	156	3	N	-0-					3
10	186	N	40	-0-	-146	-0-	5	1	35	3	N	-0-					3
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	5	1	38	3	N	-0-					3
*12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	3	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 1,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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-

MAYER 47 WELL #: 2 RRCID -> 139026 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6601 - 6781

01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	14	1	138	3	Y	1	1	8				14
							1	9										
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	12	1	124	3	Y	5	15	1	3	8		1
							6	9										
03	155	N	153	-0-	-2	-0-	14	1	138	3	Y	1	1	8				1
							1	9										
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	16	1	130	3	Y	-0-						1
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	17	1	137	3	Y	1	1	8				1
							1	9										
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	17	1	131	3	Y	1	1	8				1
							1	9										
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	16	1	135	3	Y	1	1	8				1
							1	9										
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	15	1	137	3	Y	-0-						1
09	150	N	143	-0-	-7	-0-	14	1	129	3	Y	-0-						1
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	24	1	133	3	Y	-0-						1
11	150	N	139	-0-	-11	-0-	14	1	125	3	Y	-0-						1
*12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	12	1	131	3	Y	-0-						1

TOTAL GAS PROD: 1,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 47 WELL #: 3 RRCID -> 139032 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 6308 - 7202

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	155	-0-		-0-	-0-	14	1	141	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	138	-0-		-2	-0-	12	1	126	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	149	-0-		-6	-0-	14	1	135	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	140	-0-		-10	-0-	15	1	125	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	152	-0-		-3	-0-	17	1	135	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	138	-0-		-12	-0-	16	1	122	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	140	-0-		-15	-0-	14	1	126	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	138	-0-		-17	-0-	14	1	124	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	135	-0-		-15	-0-	13	1	122	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	153	-0-		-2	-0-	24	1	129	3	Y	-0-					-0-
11	142	N	142	-0-		-0-	-0-	14	1	128	3	Y	-0-					-0-
*12	140	N	140	-0-		-0-	-0-	12	1	128	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 36 WELL #: 4 RRCID -> 139056 COMPL. DATE 05/24/1991 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6283 - 6996

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-

HILL-WARD, RIP "A" WELL #: 2 RRCID -> 139135 COMPL. DATE 06/03/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5490 - 6466

01	867	N	867	-0-		-0-	-0-	84	1	783	3	N	-0-	6	1			2
02	790	N	790	-0-		-0-	-0-	55	1	735	3	N	-0-					2
03	868	N	707	-0-		-161	-0-	47	1	658	3	N	2					4
								2	9									
04	840	N	776	-0-		-64	-0-	61	1	715	3	N	-0-					4
05	868	N	763	-0-		-105	-0-	65	1	698	3	N	-0-					4
06	690	N	670	-0-		-20	-0-	60	1	610	3	N	-0-					4
07	806	N	484	-0-		-322	-0-	44	1	440	3	N	-0-	3	1			1
08	873	N	873	-0-		-0-	-0-	75	1	798	3	N	-0-					1
09	823	N	823	-0-		-0-	-0-	69	1	754	3	N	-0-					1
10	690	N	690	-0-		-0-	-0-	54	1	636	3	N	-0-					1
11	840	N	214	-0-		-626	-0-	15	1	199	3	N	-0-					1
*12	998	N	998	-0-		-0-	-0-	58	1	940	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 8,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	307	N	307	-0-	-0-	-0-	30	1	277	3	N	-0-	3	1			1
02	336	N	280	-0-	-56	-0-	20	1	260	3	N	-0-					1
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	23	1	319	3	N	-0-					1
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	27	1	321	3	N	1					2
							1	9									
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	32	1	343	3	N	-0-					2
06	330	N	324	-0-	-6	-0-	29	1	295	3	N	-0-					2
07	372	N	308	-0-	-64	-0-	28	1	280	3	N	-0-	2	1			-0-
08	372	N	303	-0-	-69	-0-	26	1	277	3	N	-0-					-0-
09	330	N	134	-0-	-196	-0-	11	1	123	3	N	-0-					-0-
10	310	N	164	-0-	-146	-0-	13	1	151	3	N	-0-					-0-
11	300	N	99	-0-	-201	-0-	7	1	92	3	N	-0-					-0-
*12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	288	N	288	-0-	-0-	-0-	5	1	283	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	248	-0-	-32	-0-	7	1	241	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	278	-0-	-1	-0-	9	1	269	3	Y	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	9	1	267	3	Y	-0-					-0-
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	15	1	264	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	275	-0-	-4	-0-	31	1	244	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	265	-0-	-5	-0-	17	1	248	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	271	-0-	-8	-0-	11	1	260	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	257	-0-	-13	-0-	5	1	252	3	Y	-0-					-0-
*12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	4	1	259	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			Y	-0-					-0-
02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			Y	-0-					-0-
03	837	N	835	-0-	-2	-0-	835	3			Y	-0-					-0-
04	810	N	764	-0-	-46	-0-	764	3			Y	-0-					-0-
05	837	N	799	-0-	-38	-0-	799	3			Y	-0-					-0-
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			Y	-0-					-0-
07	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			Y	-0-					-0-
08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			Y	-0-					-0-
09	810	N	794	-0-	-16	-0-	794	3			Y	-0-					-0-
10	837	N	826	-0-	-11	-0-	826	3			Y	-0-					-0-
11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			Y	-0-					-0-
*12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	728	N	728	-0-	-0-	-0-	39	1	689	3	Y	-0-					-0-
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	44	1	634	3	Y	-0-					-0-
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	46	1	632	3	Y	-0-					-0-
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	48	1	543	3	Y	-0-					-0-
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	50	1	522	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	46	1	464	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	504	-0-	-116	-0-	43	1	461	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	485	-0-	-73	-0-	41	1	444	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	457	-0-	-53	-0-	42	1	415	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	448	-0-	-48	-0-	40	1	408	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	413	-0-	-67	-0-	32	1	381	3	Y	-0-					-0-
*12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	32	1	375	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,471 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	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	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	147	-0-	-3	-0-	147	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	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
08	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
09	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					-0-
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	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: 1,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	206	N	206	-0-	-0-	-0-	6	1	200	3	Y	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	6	1	175	3	Y	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	7	1	189	3	Y	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	6	1	179	3	Y	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	7	1	180	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	7	1	170	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	181	-0-	-5	-0-	8	1	173	3	Y	-0-					-0-
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	10	1	276	3	Y	-0-					-0-
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	9	1	259	3	Y	-0-					-0-
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	9	1	238	3	Y	-0-					-0-
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	9	1	230	3	Y	-0-					-0-
*12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	11	1	225	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 4 RRCID -> 139382 COMPL. DATE 07/14/1991 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5060 - 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-

CANYON RANCH WELL #: 1153S RRCID -> 139500 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4690 - 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	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-

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	598 N	598	-0-	-0-	-0-	62	1	536	3	N	-0-					1
02	546 N	546	-0-	-0-	-0-	33	1	513	3	N	-0-					1
03	620 N	611	-0-	-9	-0-	39	1	572	3	N	-0-	1	1			-0-
04	587 N	587	-0-	-0-	-0-	35	1	552	3	N	-0-					-0-
05	620 N	603	-0-	-17	-0-	37	1	566	3	N	-0-					-0-
06	600 N	566	-0-	-34	-0-	37	1	529	3	N	-0-					-0-
07	620 N	553	-0-	-67	-0-	38	1	515	3	N	-0-					-0-
08	589 N	562	-0-	-27	-0-	40	1	522	3	N	-0-					-0-
09	570 N	555	-0-	-15	-0-	36	1	519	3	N	-0-					-0-
10	594 N	594	-0-	-0-	-0-	39	1	555	3	N	-0-					-0-
11	581 N	581	-0-	-0-	-0-	37	1	544	3	N	-0-					-0-
*12	596 N	596	-0-	-0-	-0-	38	1	558	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JENKINS, F. J. "D" WELL #: 1301 RRCID -> 139558 COMPL. DATE 07/15/1991 TOTAL DEPTH 4019 PERF. 3164 - 3889

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

	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	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
02	392	N	373	-0-	-19	-0-	373	2			N	-0-					-0-
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
08	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	2			N	-0-					-0-
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
*12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, MINNIE H. "JJ" WELL #: 33 RRCID -> 139876 COMPL. DATE 08/25/1991 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6452 - 8062

	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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	N	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	5	1	56	3	N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	11	1	59	3	N	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	3	N	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	N	-0-					-0-
*12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	968	N	968	-0-	-0-	-0-	95	1	873	3	N	-0-					-0-
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	25	1	571	3	N	-0-					-0-
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
*12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,715 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	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	3			N	-0-					-0-
05	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					-0-
06	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	3			N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
*12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	501	N	501	-0-	-0-	-0-	24	1	476	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	21	1	429	3	N	1	1	1			2
							1	9									
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	27	1	471	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	480	N	479	-0-	-1	-0-	30	1	449	3	N	-0-	1	1			1
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	48	1	451	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	52	1	429	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	496	N	495	-0-	-1	-0-	51	1	444	3	N	-0-					1
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	50	1	448	3	N	-0-					1
09	480	N	476	-0-	-4	-0-	43	1	433	3	N	-0-					1
10	496	N	487	-0-	-9	-0-	31	1	456	3	N	-0-					1
11	480	N	477	-0-	-3	-0-	30	1	447	3	N	-0-					1
*12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	30	1	450	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	3	N	-0-	1	1			-0-
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	8	1	119	3	N	1					1
							1	9									
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	10	1	133	3	N	-0-	1	1			-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	129	3	N	-0-					-0-
05	155	N	146	-0-	-9	-0-	11	1	135	3	N	-0-					-0-
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	11	1	129	3	N	-0-					-0-
07	155	N	145	-0-	-10	-0-	12	1	133	3	N	-0-					-0-
08	155	N	144	-0-	-11	-0-	12	1	132	3	N	-0-					-0-
09	150	N	135	-0-	-15	-0-	12	1	123	3	N	-0-					-0-
10	155	N	138	-0-	-17	-0-	11	1	126	3	N	1					1
							1	9									
11	150	N	132	-0-	-18	-0-	10	1	118	3	N	4	2	1			3
							4	9									
*12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	121	3	N	1	2	1			2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	234	N	234	-0-	-0-	-0-	11	1	223	3	N	-0-					-0-
02	224	N	209	-0-	-15	-0-	10	1	199	3	N	-0-					-0-
03	248	N	232	-0-	-16	-0-	11	1	221	3	N	-0-					-0-
04	240	N	225	-0-	-15	-0-	12	1	213	3	N	-0-					-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	16	1	220	3	N	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	13	1	214	3	N	-0-					-0-
07	248	N	231	-0-	-17	-0-	13	1	218	3	N	-0-					-0-
08	248	N	234	-0-	-14	-0-	11	1	223	3	N	-0-					-0-
09	240	N	220	-0-	-20	-0-	9	1	211	3	N	-0-					-0-
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	9	1	219	3	N	-0-					-0-
11	240	N	220	-0-	-20	-0-	8	1	212	3	N	-0-					-0-
*12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	8	1	216	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	5	1	40	3	N	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	7	1	38	3	N	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	N	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	3	N	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-					-0-
*12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 510 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	927	N	927	-0-	-0-	-0-	95	1	828	3	N	4	1	1			6
							4	9									
02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	61	1	939	3	N	1					7
							1	9									
03	1054	N	933	-0-	-121	-0-	59	1	874	3	N	-0-	1	1			6
04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	63	1	978	3	N	1	1	1			6
							1	9									
05	1116	N	1071	-0-	-45	-0-	65	1	1006	3	N	-0-					6
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	64	1	933	3	N	-0-					6
07	1085	N	888	-0-	-197	-0-	61	1	827	3	N	-0-					6
08	1085	N	980	-0-	-105	-0-	70	1	910	3	N	-0-					6
09	990	N	430	-0-	-560	-0-	28	1	402	3	N	-0-					6
10	899	N	528	-0-	-371	-0-	34	1	494	3	N	-0-	4	1			2
11	960	N	887	-0-	-73	-0-	57	1	824	3	N	5					7
							6	9									
*12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	48	1	696	3	N	2	3	1			6
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 10,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	527	N	527	-0-	-0-	-0-	25	1	501	3	N	1					1
							1	9									
02	476	N	471	-0-	-5	-0-	23	1	448	3	N	-0-	1	1			-0-
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	25	1	511	3	N	-0-					-0-
04	510	N	504	-0-	-6	-0-	28	1	476	3	N	-0-					-0-
05	527	N	522	-0-	-5	-0-	35	1	487	3	N	-0-					-0-
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	29	1	497	3	N	-0-					-0-
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	30	1	499	3	N	-0-					-0-
08	527	N	492	-0-	-35	-0-	22	1	470	3	N	-0-					-0-
09	540	N	416	-0-	-124	-0-	17	1	399	3	N	-0-					-0-
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	21	1	515	3	N	-0-					-0-
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	19	1	489	3	N	-0-					-0-
*12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	20	1	507	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,094 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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	3	N	-0-	1	1			-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	3	N	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	3	N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	3	N	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	N	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	3	N	-0-					-0-
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	7	1	84	3	N	-0-					-0-
11	90	N	61	-0-	-29	-0-	4	1	57	3	N	-0-					-0-
*12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,078 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	912	N	912	-0-	-0-	-0-	43	1	869	3	N	-0-					1
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	40	1	5	2	N	1					2
							770	3	1	9							
03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	41	1	7	2	N	-0-	1	1			1
							855	3									
04	870	N	865	-0-	-5	-0-	47	1	8	2	N	1	1	1			1
							809	3	1	9							
05	899	N	892	-0-	-7	-0-	60	1	3	2	N	-0-					1
							829	3									
06	870	N	867	-0-	-3	-0-	48	1	9	2	N	-0-					1
							810	3									
07	901	N	901	-0-	-0-	-0-	50	1	25	2	N	-0-					1
							826	3									
08	899	N	882	-0-	-17	-0-	39	1	15	2	N	-0-					1
							828	3									
09	870	N	838	-0-	-32	-0-	35	1	8	2	N	-0-					1
							795	3									
10	899	N	850	-0-	-49	-0-	33	1	817	3	N	-0-					1
11	840	N	821	-0-	-19	-0-	31	1	790	3	N	-0-					1
*12	860	N	860	-0-	-0-	-0-	32	1	828	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 10,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	199	1	1234	2	Y	-0-					-0-
02	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	105	1	1431	2	Y	-0-					-0-
03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	205	1	1443	2	Y	-0-					-0-
04	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	248	1	1257	2	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1304	-0-	-308	-0-	281	1	1023	2	Y	-0-					-0-
06	1560	N	1302	-0-	-258	-0-	233	1	1069	2	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1090	-0-	-460	-0-	60	1	1030	2	Y	-0-					-0-
08	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	90	1	1446	2	Y	-0-					-0-
09	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	93	1	1339	2	Y	-0-					-0-
10	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	120	1	1082	2	Y	-0-					-0-
11	1500	N	1175	-0-	-325	-0-	100	1	1075	2	Y	-0-					-0-
*12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	57	1	823	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,043 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	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	230	1	991	3	N	1	1	1			3
							1	9									
02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	219	1	822	3	N	2	2	1	1	8	2
							2	9									
03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	196	1	901	3	N	2	1	1	1	8	2
							2	9									
04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	231	1	887	3	N	2	1	1			3
							2	9									
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	230	1	867	3	N	1	2	1			2
							1	9									
06	998	N	998	-0-	-0-	-0-	195	1	802	3	N	1	1	8			2
							1	9									
07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	134	1	766	3	N	2	1	1	1	8	2
							2	9									
08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	168	1	570	3	N	1	1	1			2
							1	9									
09	540	N	532	-0-	-8	-0-	58	1	473	3	N	1	1	1			2
							1	9									
10	558	N	527	-0-	-31	-0-	56	1	471	3	N	-0-	1	1			1
11	540	N	504	-0-	-36	-0-	52	1	452	3	N	-0-					1
*12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	45	1	468	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 10,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	497	N	497	-0-	-0-	-0-	23	1	473	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	476	N	449	-0-	-27	-0-	21	1	427	3	N	1	1	1			2
							1	9									
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	27	1	470	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	480	N	468	-0-	-12	-0-	30	1	438	3	N	-0-	1	1			1
05	496	N	493	-0-	-3	-0-	47	1	445	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	53	1	429	3	N	2	1	1	1	8	1
							2	9									
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	52	1	451	3	N	-0-					1
08	496	N	490	-0-	-6	-0-	49	1	441	3	N	-0-					1
09	480	N	187	-0-	-293	-0-	17	1	170	3	N	-0-					1
10	496	N	343	-0-	-153	-0-	22	1	321	3	N	-0-					1
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	34	1	502	3	N	-0-					1
*12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	26	1	379	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	241	N	241	-0-	-0-	-0-	19	1	222	3	N	-0-					1
02	224	N	215	-0-	-9	-0-	21	1	192	3	N	2	1	1	1	8	1
							2	9									
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	16	1	210	3	N	-0-					1
04	240	N	132	-0-	-108	-0-	12	1	120	3	N	-0-					1
05	248	N	219	-0-	-29	-0-	20	1	199	3	N	-0-					1
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	20	1	195	3	N	-0-					1
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	23	1	195	3	N	1	1	8			1
							1	9									
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	34	1	183	3	N	-0-					1
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	23	1	191	3	N	-0-					1
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	24	1	197	3	N	-0-					1
11	210	N	209	-0-	-1	-0-	22	1	187	3	N	-0-					1
*12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	19	1	200	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	N	-0-					-0-
02	84	N	63	-0-	-21	-0-	5	1	58	3	N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	8	1	71	3	N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	3	N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	92	3	N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	10	1	98	3	N	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	12	1	87	3	N	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	11	1	86	3	N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	11	1	82	3	N	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	3	N	-0-					-0-
*12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	3	N	-0-					1
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	3	N	-0-					1
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	11	1	185	3	N	-0-	1	1			-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	177	3	N	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	19	1	181	3	N	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	21	1	175	3	N	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	21	1	179	3	N	-0-					-0-
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	20	1	181	3	N	-0-					-0-
09	210	N	188	-0-	-22	-0-	17	1	169	3	N	2	1	1			1
							2	9									
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	176	3	N	1					2
							1	9									
11	180	N	176	-0-	-4	-0-	11	1	162	3	N	3	1	1			4
							3	9									
*12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	11	1	160	3	N	-0-	1	1			3

TOTAL GAS PROD: 2,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	125	1	1081	3	N	-0-	1	1			-0-
02	1568	N	1225	-0-	-343	-0-	75	1	1150	3	N	-0-					-0-
03	1767	N	1558	-0-	-209	-0-	98	1	1460	3	N	-0-					-0-
04	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	107	1	1667	3	N	-0-					-0-
05	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	100	1	1554	3	N	-0-					-0-
06	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	105	1	1514	3	N	-0-					-0-
07	1829	N	1669	-0-	-160	-0-	115	1	1554	3	N	-0-					-0-
08	1643	N	1611	-0-	-32	-0-	115	1	1496	3	N	-0-					-0-
09	1620	N	1594	-0-	-26	-0-	103	1	1491	3	N	-0-					-0-
10	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	110	1	1584	3	N	-0-					-0-
11	1560	N	1479	-0-	-81	-0-	95	1	1384	3	N	-0-					-0-
*12	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	123	1	1798	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	410	1	1788	2	Y	-0-					-0-
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	53	1	329	2	Y	-0-					-0-
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	59	1	369	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	408	-0-	-12	-0-	63	1	345	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	407	-0-	-27	-0-	76	1	331	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	390	-0-	-30	-0-	62	1	328	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	426	-0-	-8	-0-	63	1	363	2	Y	-0-					-0-
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	63	1	357	2	Y	-0-					-0-
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	63	1	341	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	402	-0-	-32	-0-	55	1	347	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	385	-0-	-35	-0-	52	1	333	2	Y	-0-					-0-
*12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	51	1	348	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	N	-0-					1
02	140	N	129	-0-	-11	-0-	6	1	123	3	N	-0-					1
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	8	1	134	3	N	-0-	1	1			-0-
04	150	N	121	-0-	-29	-0-	7	1	110	3	N	4	1	1			3
							4	9									
05	155	N	110	-0-	-45	-0-	10	1	94	3	N	5	2	1			6
							6	9									
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	15	1	121	3	N	4	6	1			4
							4	9									
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	16	1	136	3	N	2					6
							2	9									
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	15	1	136	3	N	-0-	2	1			4
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	13	1	131	3	N	2	3	1			3
							2	9									
10	155	N	148	-0-	-7	-0-	9	1	138	3	N	1					4
							1	9									
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	9	1	131	3	N	-0-	2	1			2
*12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	9	1	135	3	N	1	1	1			2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	377	N	377	-0-	-0-	-0-	39	1	338	3	N	-0-					-0-
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	21	1	319	3	N	-0-					-0-
03	372	N	368	-0-	-4	-0-	23	1	345	3	N	-0-					-0-
04	360	N	352	-0-	-8	-0-	21	1	331	3	N	-0-					-0-
05	372	N	366	-0-	-6	-0-	22	1	344	3	N	-0-					-0-
06	360	N	356	-0-	-4	-0-	23	1	333	3	N	-0-					-0-
07	372	N	370	-0-	-2	-0-	25	1	345	3	N	-0-					-0-
08	372	N	369	-0-	-3	-0-	26	1	343	3	N	-0-					-0-
09	360	N	353	-0-	-7	-0-	23	1	330	3	N	-0-					-0-
10	372	N	355	-0-	-17	-0-	23	1	332	3	N	-0-					-0-
11	360	N	353	-0-	-7	-0-	23	1	330	3	N	-0-					-0-
*12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	23	1	330	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		21	-0-	21	21	5	1	16	3	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		11	-0-	11	32	2	1	9	3	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	32					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	32					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32 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	76	N	76	-0-	-0-	-0-	13	1	63	3	N	-0-					-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	41	1	146	3	N	-0-					-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	38	1	144	3	N	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	38	1	122	3	N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	19	1	114	3	N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	21	1	111	3	N	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	18	1	118	3	N	-0-					-0-
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	18	1	122	3	N	-0-					-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	36	1	121	3	N	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	31	1	130	3	N	-0-					-0-
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	17	1	127	3	N	-0-					-0-
*12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	22	1	134	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JONES 118 WELL #: 9 RRCID -> 143698 COMPL. DATE 12/11/1993 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5502 - 6143

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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
*12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					-0-

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

KELLY 124 WELL #: 8 RRCID -> 143699 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 5195 - 6401

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

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1		1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

CANYON RANCH WELL #: 1071E RRCID -> 143706 COMPL. DATE 12/23/1990 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 5359 - 5410

01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	3	-0-	-87	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 115 WELL #: 7 RRCID -> 144103 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5248 - 6376

01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	11	1	164	3	Y	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	32	1	148	3	Y	-0-					-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	83	1	166	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	166	-0-	-14	-0-	10	1	156	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	162	-0-	-24	-0-	13	1	149	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	202	-0-	-38	-0-	18	1	184	3	Y	-0-					-0-
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	118	1	150	3	Y	-0-					-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	116	1	136	3	Y	-0-					-0-
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	113	1	131	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	243	-0-	-36	-0-	111	1	132	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	123	-0-	-117	-0-	10	1	113	3	Y	-0-					-0-
*12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	114	1	148	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	696	N	696	-0-	-0-	-0-	42	1	654	3	Y	-0-					5
02	728	N	646	-0-	-82	-0-	90	1	556	3	Y	-0-					5
03	806	N	692	-0-	-114	-0-	104	1	588	3	Y	-0-	5	1			-0-
04	660	N	566	-0-	-94	-0-	36	1	530	3	Y	-0-					-0-
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	60	1	678	3	Y	1					1
							1	9									
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	64	1	661	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	138	1	557	3	Y	-0-	2	1			-0-
08	744	N	626	-0-	-118	-0-	132	1	493	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	720	N	591	-0-	-129	-0-	127	1	464	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	581	-0-	-101	-0-	111	1	469	3	Y	1					1
							1	9									
11	600	N	443	-0-	-157	-0-	35	1	408	3	Y	-0-					1
*12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	40	1	441	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GALBREATH 65 WELL #: 7 RRCID -> 144111 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5323 - 5906

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON 32 WELL #: 1 RRCID -> 144196 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5350 - 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	591	N	591	-0-	-0-	-0-	61	1	528	3	N	2	3	1			4
							2	9									
02	504	N	482	-0-	-22	-0-	29	1	453	3	N	-0-					4
03	558	N	533	-0-	-25	-0-	34	1	499	3	N	-0-	1	1			3
04	570	N	515	-0-	-55	-0-	31	1	483	3	N	1	1	1			3
							1	9									
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	32	1	499	3	N	-0-					3
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	34	1	488	3	N	-0-					3
07	527	N	507	-0-	-20	-0-	35	1	472	3	N	-0-					3
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	39	1	507	3	N	-0-					3
09	510	N	500	-0-	-10	-0-	32	1	468	3	N	-0-					3
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	33	1	470	3	N	-0-	2	1			1
11	540	N	520	-0-	-20	-0-	33	1	487	3	N	-0-					1
*12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	33	1	481	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WILSON, DUKE WELL #: 1 RRCID -> 144197 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5675 - 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-

WILSON, DUKE WELL #: 1721 RRCID -> 144198 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5718 - 5900

01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
*12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KELLY WELL #: 1268 RRCID -> 144235 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5113 - 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	368	N	368	-0-	-0-	-0-	22	1	346	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	325	-0-	-11	-0-	13	1	312	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	345	-0-	-27	-0-	16	1	329	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	330	-0-	-30	-0-	21	1	309	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	343	-0-	-29	-0-	28	1	315	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	324	-0-	-6	-0-	29	1	295	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	331	-0-	-10	-0-	33	1	298	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	331	-0-	-10	-0-	33	1	298	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	326	-0-	-4	-0-	33	1	293	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	313	-0-	-28	-0-	21	1	292	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	295	-0-	-35	-0-	23	1	272	3	Y	-0-					-0-
*12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	26	1	290	3	Y	-0-					-0-

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

CUSENBARY 71 WELL #: 12 RRCID -> 144247 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5080 - 5152

01	T. A.		70	-0-	70	70	70	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	70					Y	-0-					-0-
03	70	X	-0-	-0-	-70	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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: 70 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 120 WELL #: 9 RRCID -> 146189 COMPL. DATE 07/20/1993 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5153 - 6095

01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	68	1	811	3	Y	-0-					-0-
02	784	N	775	-0-	-9	-0-	38	1	737	3	Y	-0-					-0-
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	42	1	798	3	Y	-0-					-0-
04	840	N	814	-0-	-26	-0-	40	1	774	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	834	-0-	-34	-0-	40	1	794	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	40	1	770	3	Y	-0-					-0-
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	41	1	798	3	Y	-0-					-0-
08	837	N	828	-0-	-9	-0-	43	1	785	3	Y	-0-					-0-
09	810	N	790	-0-	-20	-0-	42	1	748	3	Y	-0-					-0-
10	837	N	526	-0-	-311	-0-	31	1	495	3	Y	-0-					-0-
11	810	N	643	-0-	-167	-0-	37	1	606	3	Y	-0-					-0-
*12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	35	1	624	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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: 11 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	180	N	180	-0-	-0-	-0-	13	1	167	3	N	-0-					2
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	25	1	334	3	N	-0-					2
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	22	1	287	3	N	-0-	2	1			-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	20	1	257	3	N	-0-					-0-
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	16	1	229	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	13	1	192	3	N	-0-					-0-
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	10	1	160	3	N	2					2
							2	9									
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	9	1	134	3	N	-0-	2	1			-0-
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	10	1	139	3	N	-0-					-0-
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	80	3	N	1					1
							1	9									
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	127	3	N	-0-					1
*12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	21	1	255	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
*12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	2001	N	234	-0-	-1767	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	198	-0-	-42	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
*12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
11	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
*12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,812 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	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
02	364	N	357	-0-	-7	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
03	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	3			Y	-0-					-0-
04	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
05	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
06	390	N	332	-0-	-58	-0-	332	3			Y	-0-					-0-
07	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-					-0-
10	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
11	390	N	354	-0-	-36	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
*12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	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-

SHURLEY 141 WELL #: 8 RRCID -> 146462 COMPL. DATE 08/09/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5433 - 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	138	N	138	-0-	-0-	-0-	12	1	126	3	Y	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	112	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	133	-0-	-53	-0-	9	1	124	3	Y	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	3	Y	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	122	3	Y	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	3	Y	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	3	Y	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	9	1	125	3	Y	-0-					-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	2	1	119	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	2	1	115	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	3	1	102	3	Y	-0-					-0-
*12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1077S RRCID -> 146545 COMPL. DATE 07/24/1993 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5104 - 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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
03	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	13	N	7	-0-	-6	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-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: 67 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WARD, JOHN "A" WELL #: 2 RRCID -> 146602 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 5625 - 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	248	N	248	-0-	-0-	-0-	24	1	224	3	N	-0-	1	1			1
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	14	1	186	3	N	-0-					1
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	15	1	210	3	N	-0-					1
04	240	N	228	-0-	-12	-0-	18	1	210	3	N	-0-					1
05	217	N	118	-0-	-99	-0-	10	1	108	3	N	-0-					1
06	210	N	62	-0-	-148	-0-	6	1	56	3	N	-0-					1
07	248	N	55	-0-	-193	-0-	5	1	50	3	N	-0-	1	1			-0-
08	124	N	50	-0-	-74	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-
10	62	N	39	-0-	-23	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
11	60	N	36	-0-	-24	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
*12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	248	N	248	-0-	-0-	-0-	17	1	231	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	218	-0-	-6	-0-	12	1	206	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	242	-0-	-6	-0-	12	1	230	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	237	-0-	-3	-0-	12	1	225	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	247	-0-	-1	-0-	13	1	234	3	Y	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	13	1	231	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	246	-0-	-2	-0-	13	1	233	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	246	-0-	-2	-0-	13	1	233	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
11	240	N	208	-0-	-32	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
*12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,801 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	443	N	443	-0-	-0-	-0-	39	1	404	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	357	-0-	-7	-0-	26	1	331	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	400	-0-	-3	-0-	26	1	374	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	391	-0-	-29	-0-	25	1	366	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	400	-0-	-3	-0-	27	1	373	3	Y	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	23	1	379	3	Y	-0-					-0-
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	23	1	387	3	Y	-0-					-0-
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	27	1	383	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	372	-0-	-18	-0-	6	1	366	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	362	-0-	-41	-0-	7	1	355	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	327	-0-	-63	-0-	11	1	316	3	Y	-0-					-0-
*12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	1	1	354	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

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

GRL-ALDWELL, W. R. "D" WELL #: 7 RRCID -> 146660 COMPL. DATE 08/04/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7536 - 8640

01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	35	1	218	2	Y	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	14	1	196	2	Y	-0-					-0-
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	29	1	204	2	Y	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	37	1	189	2	Y	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	47	1	173	2	Y	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	41	1	187	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	231	-0-	-17	-0-	13	1	218	2	Y	-0-					-0-
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	13	1	208	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	205	-0-	-35	-0-	13	1	192	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	202	-0-	-15	-0-	20	1	182	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	199	-0-	-11	-0-	17	1	182	2	Y	-0-					-0-
*12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	14	1	207	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 146662 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 5926 - 6850

01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	56	1	520	3	N	-0-	4	1			1
02	532	N	526	-0-	-6	-0-	37	1	489	3	N	-0-					1
03	589	N	565	-0-	-24	-0-	38	1	527	3	N	-0-					1
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	45	1	533	3	N	-0-					1
05	589	N	573	-0-	-16	-0-	49	1	524	3	N	-0-					1
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	49	1	497	3	N	-0-					1
07	589	N	580	-0-	-9	-0-	53	1	527	3	N	-0-	1	1			-0-
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	48	1	513	3	N	-0-					-0-
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	48	1	527	3	N	-0-					-0-
10	589	N	514	-0-	-75	-0-	41	1	473	3	N	-0-					-0-
11	540	N	518	-0-	-22	-0-	37	1	481	3	N	-0-					-0-
*12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	34	1	554	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
*12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED 116 WELL #: 9 RRCID -> 146708 COMPL. DATE 09/20/1993 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5028 - 6280

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	N	-0-					-0-
02	84	N	65	-0-	-19	-0-	4	1	61	2	N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	N	-0-					-0-
							8	3									
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	N	-0-					-0-
							7	3									
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	N	-0-					-0-
							16	3									
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	66	2	N	-0-					-0-
							5	3									
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	N	-0-					-0-
							38	3									
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-0-
09	90	N	67	-0-	-23	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	64	3	N	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	N	-0-					-0-
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 0824S RRCID -> 146910 COMPL. DATE 08/29/1993 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5093 - 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	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-

CANYON RANCH WELL #: 0935S RRCID -> 146912 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5096 - 5192

	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	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	31	-0-	-62	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
*12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-

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

CANYON RANCH WELL #: 1078S RRCID -> 146913 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 5110 - 5204

	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	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
*12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	58	N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	51	3	N	1	3	1			1
							1	9									
02	56	N	9	-0-	-47	-0-	1	1	8	3	N	-0-					1
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					1
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	1	1			-0-
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	3	N	-0-					-0-
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	11	1	104	3	N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	3	N	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	129	3	N	-0-					-0-
09	90	N	72	-0-	-18	-0-	5	1	67	3	N	-0-					-0-
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	5	1	78	3	N	-0-					-0-
*12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	100	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 846 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GALBREATH 66 WELL #: 9 RRCID -> 147331 COMPL. DATE 10/11/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5253 - 5817

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 57 WELL #: 9 RRCID -> 147357 COMPL. DATE 10/23/1993 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5669 - 5835

01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	28	1	287	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	308	N	274	-0-	-34	-0-	24	1	250	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	276	-0-	-34	-0-	23	1	252	3	Y	1					1
							1	9									
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	28	1	303	3	Y	-0-					1
05	310	N	213	-0-	-97	-0-	19	1	193	3	Y	1					2
							1	9									
06	270	N	176	-0-	-94	-0-	17	1	159	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	341	N	85	-0-	-256	-0-	8	1	77	3	Y	-0-					-0-
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	31	1	310	3	Y	1					1
							1	9									
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	30	1	281	3	Y	1					2
							1	9									
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	28	1	276	3	Y	-0-					2
11	330	N	285	-0-	-45	-0-	26	1	259	3	Y	-0-	2	1			-0-
*12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	31	1	286	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GALBREATH 65 WELL #: 8 RRCID -> 147358 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5340 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 9 RRCID -> 147359 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5408 - 6517

01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	Y	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	Y	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	4	1	72	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	32	-0-	-61	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	3	Y	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	3	Y	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	22	-0-	-68	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPY 56 WELL #: 9 RRCID -> 147554 COMPL. DATE 10/31/1993 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5575 - 5811

01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	51	1	514	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	43	1	439	3	Y	-0-					-0-
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	41	1	442	3	Y	1					1
							1	9									
04	540	N	486	-0-	-54	-0-	40	1	445	3	Y	1					2
							1	9									
05	527	N	518	-0-	-9	-0-	45	1	472	3	Y	1					3
							1	9									
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	47	1	439	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
07	496	N	484	-0-	-12	-0-	47	1	437	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	513	-0-	-14	-0-	47	1	465	3	Y	1					1
							1	9									
09	480	N	436	-0-	-44	-0-	41	1	394	3	Y	1					2
							1	9									
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	48	1	465	3	Y	1					3
							1	9									
11	510	N	468	-0-	-42	-0-	43	1	425	3	Y	-0-	3	1			-0-
*12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	44	1	409	3	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	3	N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	11	1	39	3	N	-0-					-0-
03	186	N	5	-0-	-181	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
05	62	N	31	-0-	-31	-0-	4	1	27	3	N	-0-					-0-
06	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	13	1	87	3	N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	12	1	81	3	N	-0-					-0-
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	13	1	42	3	N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	41	1	304	3	N	-0-					-0-
*12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	59	1	355	3	N	-0-					-0-

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

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	328	N	328	-0-	-0-	-0-	29	1	299	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	298	-0-	-10	-0-	22	1	276	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	318	-0-	-23	-0-	21	1	297	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	310	-0-	-20	-0-	20	1	290	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	316	-0-	-25	-0-	21	1	295	3	Y	-0-					-0-
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	18	1	300	3	Y	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	18	1	306	3	Y	-0-					-0-
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	21	1	301	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	294	-0-	-6	-0-	5	1	289	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	282	-0-	-28	-0-	6	1	276	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	226	-0-	-74	-0-	7	1	219	3	Y	-0-					-0-
*12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	1	1	258	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,595 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	673	N	673	-0-	-0-	-0-	59 2	1 9	612	3	Y	2	2	1			1
02	616	N	611	-0-	-5	-0-	45	1	566	3	Y	-0-					1
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	44 1	1 9	622	3	Y	1	1	1			1
04	660	N	645	-0-	-15	-0-	41	1	604	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	682	N	658	-0-	-24	-0-	44	1	614	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	631	-0-	-29	-0-	37	1	594	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	465	-0-	-217	-0-	26	1	439	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	578	-0-	-73	-0-	38	1	540	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	511	-0-	-119	-0-	8	1	503	3	Y	-0-					-0-
10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	9	1	473	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	403	-0-	-167	-0-	13	1	390	3	Y	-0-					-0-
*12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	1	1	442	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	3	Y	-0-					1
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	4	1	105	3	Y	-0-					1
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	6	1	117	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	3	Y	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	3	Y	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	3	Y	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	13	1	116	3	Y	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	12	1	114	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	12	1	107	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	8	1	105	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	93	-0-	-27	-0-	7	1	86	3	Y	-0-					-0-
*12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	97	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	33	-0-	-27	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
*12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 533 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	211	N	211	-0-	-0-	-0-	32	1	179	3	N	-0-	1	1			-0-
02	224	N	207	-0-	-17	-0-	36	1	170	3	N	1					1
							1	9									
03	248	N	168	-0-	-80	-0-	32	1	136	3	N	-0-	1	1			-0-
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	69	1	288	3	N	-0-					-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	38	1	269	3	N	-0-					-0-
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	35	1	260	3	N	-0-					-0-
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	37	1	259	3	N	-0-					-0-
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	37	1	249	3	N	-0-					-0-
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	69	1	233	3	N	-0-					-0-
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	56	1	245	3	N	-0-					-0-
11	270	N	231	-0-	-39	-0-	31	1	200	3	N	-0-					-0-
*12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	34	1	229	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

JONES 120 WELL #: 10 RRCID -> 148085 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5230 - 5704

01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	23	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
*12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 269 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JONES 120 WELL #: 11 RRCID -> 148087 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5322 - 6169

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED 101 WELL #: 7 RRCID -> 148088 COMPL. DATE 12/11/1993 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 4991 - 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	309	N	309	-0-	-0-	-0-	19	1	290	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	269	-0-	-11	-0-	10	1	259	3	Y	-0-					-0-
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	16	1	332	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	25	1	365	3	Y	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	31	1	350	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	32	1	328	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	363	-0-	-40	-0-	36	1	327	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	365	-0-	-7	-0-	36	1	329	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	335	-0-	-25	-0-	34	1	301	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	336	-0-	-36	-0-	22	1	314	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	194	-0-	-166	-0-	15	1	179	3	Y	-0-					-0-
*12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	32	1	355	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	4	1	26	3	N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-
*12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 418 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	569	N	569	-0-	-0-	-0-	50	1	519	3	Y	-0-					-0-
02	616	N	532	-0-	-84	-0-	39	1	493	3	Y	-0-					-0-
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	39	1	558	3	Y	-0-					-0-
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	37	1	552	3	Y	-0-					-0-
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	40	1	564	3	Y	-0-					-0-
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	35	1	574	3	Y	-0-					-0-
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	35	1	587	3	Y	-0-					-0-
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	42	1	587	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	565	-0-	-35	-0-	9	1	556	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	534	-0-	-86	-0-	10	1	524	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	468	-0-	-132	-0-	15	1	453	3	Y	-0-					-0-
*12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	2	1	518	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 147 WELL #: 9 RRCID -> 148100 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5540 - 6949

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	89	N	89	-0-	-0-		-0-		8	1	81	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	83	-0-	-1		-0-		6	1	77	3	Y	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-		-0-		6	1	88	3	Y	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-		-0-		6	1	88	3	Y	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-		-0-		6	1	90	3	Y	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-		-0-		6	1	90	3	Y	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-		-0-		106	1	88	3	Y	-0-					-0-
08	194	N	194	-0-	-0-		-0-		107	1	87	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	87	-0-	-3		-0-		1	1	86	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	86	-0-	-100		-0-		2	1	84	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	150	-0-	-30		-0-		84	1	66	3	Y	-0-					-0-
*12	71	N	71	-0-	-0-		-0-		71	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-ROUSSELOT C WELL #: 3 RRCID -> 148180 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7241 - 7512

01	312	N	312	-0-	-0-		-0-		18	1	293	3	N	1	2	1			1
									1	9									
02	308	N	284	-0-	-24		-0-		17	1	267	3	N	-0-					1
03	320	N	320	-0-	-0-		-0-		22	1	296	3	N	2	2	1			1
									2	9									
04	313	N	313	-0-	-0-		-0-		23	1	287	3	N	3	2	1			2
									3	9									
05	322	N	322	-0-	-0-		-0-		23	1	297	3	N	2	1	1			3
									2	9									
06	314	N	314	-0-	-0-		-0-		25	1	288	3	N	1	2	1			2
									1	9									
07	312	N	312	-0-	-0-		-0-		25	1	286	3	N	1	1	1			2
									1	9									
08	319	N	319	-0-	-0-		-0-		26	1	293	3	N	-0-	1	1			1
09	300	N	298	-0-	-2		-0-		27	1	270	3	N	1	1	1			1
									1	9									
10	310	N	300	-0-	-10		-0-		24	1	276	3	N	-0-					1
11	300	N	297	-0-	-3		-0-		23	1	274	3	N	-0-					1
*12	302	N	302	-0-	-0-		-0-		20	1	282	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	138	3	N	-0-	1	1			-0-
02	140	N	122	-0-	-18	-0-	7	1	114	3	N	1					1
							1	9									
03	155	N	135	-0-	-20	-0-	9	1	125	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	10	1	125	3	N	3	2	1			2
							3	9									
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	122	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	10	1	111	3	N	2	2	1			2
							2	9									
07	155	N	132	-0-	-23	-0-	11	1	121	3	N	-0-	1	1			1
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	11	1	120	3	N	-0-					1
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	11	1	112	3	N	-0-					1
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	10	1	112	3	N	-0-					1
11	120	N	114	-0-	-6	-0-	9	1	104	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	8	1	107	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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 (-)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-					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.		61	-0-	61	61	61	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		78	-0-	78	139	78	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.		41	-0-	41	180	41	3			Y	-0-					-0-
10	264	X	84	-0-	-180	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
*12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-					-0-
*12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	18	-0-	-137	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	3	-0-	-147	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			Y	-0-					-0-
*12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,761 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	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			Y	-0-					-0-
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	122	-0-	-88	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
05	775	N	376	-0-	-399	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
06	780	N	674	-0-	-106	-0-	674	3			Y	-0-					-0-
07	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			Y	-0-					-0-
08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			Y	-0-					-0-
09	660	N	140	-0-	-520	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
10	713	N	123	-0-	-590	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
11	720	N	240	-0-	-480	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
*12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	418	N	418	-0-	-0-	-0-	58	1	360	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	169	-0-	-279	-0-	12	1	157	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	179	-0-	-317	-0-	22	1	157	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	169	-0-	-221	-0-	28	1	141	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	125	-0-	-61	-0-	27	1	98	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	129	-0-	-51	-0-	23	1	106	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	45	-0-	-141	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	74	-0-	-50	-0-	4	1	70	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	71	-0-	-49	-0-	5	1	66	2	Y	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	2	Y	-0-					-0-
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	2	Y	-0-					-0-
*12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	2	Y	-0-					-0-

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	N	-0-	1	1			-0-
02	84	N	65	-0-	-19	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	N	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	N	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	N	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	N	-0-					-0-
*12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	4					4
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 830 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SHURLEY 141 WELL #: 10 RRCID -> 149504 COMPL. DATE 04/21/1994 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5276 - 5734

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 12 RRCID -> 149518 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 4962 - 5504

01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	19	1	258	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	243	-0-	-9	-0-	13	1	230	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	268	-0-	-11	-0-	13	1	255	3	Y	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	15	1	291	3	Y	-0-					-0-
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	19	1	348	3	Y	-0-					-0-
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	18	1	331	3	Y	-0-					-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	18	1	331	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	340	-0-	-32	-0-	18	1	322	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	303	-0-	-57	-0-	303	3			Y	-0-					-0-
10	341	N	299	-0-	-42	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
11	330	N	255	-0-	-75	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
*12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	525	N	525	-0-	-0-	-0-	36	1	489	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	463	-0-	-13	-0-	25	1	438	3	Y	-0-					-0-
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	25	1	482	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	495	-0-	-15	-0-	24	1	471	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	511	-0-	-16	-0-	27	1	484	3	Y	-0-					-0-
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	26	1	483	3	Y	-0-					-0-
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	28	1	514	3	Y	-0-					-0-
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	28	1	506	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	478	-0-	-32	-0-	478	3			Y	-0-					-0-
10	527	N	474	-0-	-53	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
11	510	N	436	-0-	-74	-0-	436	3			Y	-0-					-0-
*12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,932 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	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					-0-
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					-0-
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
07	403	N	323	-0-	-80	-0-	323	3			Y	-0-					-0-
08	372	N	324	-0-	-48	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
09	330	N	256	-0-	-74	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			Y	-0-					-0-
*12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	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	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-					-0-
*12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
02	196	N	167	-0-	-29	-0-	167	3			N	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	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	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
08	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
09	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
11	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	3			N	-0-					-0-
*12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,149 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	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
*12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
09	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					-0-
10	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					-0-
*12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
03	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	3			N	-0-					-0-
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
05	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	3			N	-0-					-0-
06	510	N	433	-0-	-77	-0-	433	3			N	-0-					-0-
07	527	N	164	-0-	-363	-0-	164	3			N	-0-					-0-
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
11	570	N	324	-0-	-246	-0-	324	3			N	-0-					-0-
*12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,217 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	277	N	277	-0-	-0-	-0-	28	1	249	3	N	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	22	1	246	3	N	-0-					-0-
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	22	1	269	3	N	-0-					-0-
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	19	1	268	3	N	-0-					-0-
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	21	1	268	3	N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	27	1	251	3	N	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	31	1	226	3	N	-0-					-0-
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	20	1	285	3	N	-0-					-0-
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	21	1	268	3	N	-0-					-0-
10	248	N	39	-0-	-209	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
11	240	N	157	-0-	-83	-0-	10	1	147	3	N	-0-					-0-
*12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	19	1	276	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	167	N	167	-0-	-0-	-0-	12	1	155	3	N	-0-					3
02	224	N	92	-0-	-132	-0-	6	1	86	3	N	-0-					3
03	217	N	45	-0-	-172	-0-	3	1	42	3	N	-0-	3	1			-0-
04	150	N	37	-0-	-113	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	5	1	74	3	N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-
08	93	N	72	-0-	-21	-0-	5	1	67	3	N	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
10	62	N	22	-0-	-40	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
*12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	117	3	N	1					2
							1	9									
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	110	3	N	-0-					2
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	129	3	N	-0-	2	1			-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	121	3	N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	3	N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	115	3	N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	116	3	N	1					1
							1	9									
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	7	1	109	3	N	-0-	1	1			-0-
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	8	1	103	3	N	-0-					-0-
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	9	1	109	3	N	-0-					-0-
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	10	1	125	3	N	1					1
							1	9									
*12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	121	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	221	N	221	-0-	-0-	-0-	16	1	205	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	208	-0-	-44	-0-	14	1	194	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	229	-0-	-19	-0-	10	1	219	3	Y	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	16	1	214	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	243	-0-	-5	-0-	19	1	224	3	Y	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	28	1	216	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	27	1	221	3	Y	-0-					-0-
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	29	1	225	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	233	-0-	-7	-0-	25	1	208	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	211	-0-	-37	-0-	9	1	202	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	191	-0-	-49	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
*12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	6	1	174	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	246	N	246	-0-	-0-	-0-	18	1	228	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	220	-0-	-4	-0-	15	1	205	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	232	-0-	-16	-0-	10	1	222	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	224	-0-	-16	-0-	15	1	209	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	231	-0-	-17	-0-	18	1	213	3	Y	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	26	1	203	3	Y	-0-					-0-
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	26	1	213	3	Y	-0-					-0-
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	29	1	220	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	26	1	214	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	234	-0-	-14	-0-	10	1	224	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
*12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	7	1	223	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	405	N	405	-0-	-0-	-0-	29	1	376	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	372	-0-	-48	-0-	25	1	347	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	386	-0-	-48	-0-	17	1	368	3	Y	1					1
							1	9									
04	390	N	379	-0-	-11	-0-	26	1	351	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	434	N	387	-0-	-47	-0-	30	1	356	3	Y	1					2
							1	9									
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	42	1	332	3	Y	1					3
							1	9									
07	403	N	387	-0-	-16	-0-	42	1	345	3	Y	-0-	2	1			1
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	47	1	361	3	Y	-0-					1
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	42	1	351	3	Y	-0-					1
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	16	1	362	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	390	N	347	-0-	-43	-0-	346	3	1	9	Y	1					1
*12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	11	1	351	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
11	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	3			N	-0-					-0-
*12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 142 WELL #: 11 RRCID -> 150330 COMPL. DATE 06/27/1994 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5275 - 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	295	N	295	-0-	-0-	-0-	26	1	268	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	168	N	4	-0-	-164	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	4	-0-	-151	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	4	-0-	-296	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	Y	-0-					-0-
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	20	1	329	3	Y	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	7	1	415	3	Y	-0-					-0-
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	3	1	168	3	Y	-0-					-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	3	Y	-0-					-0-
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SHURLEY 142 WELL #: 12 RRCID -> 150331 COMPL. DATE 06/27/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5505 - 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	537	N	537	-0-	-0-	-0-	47	1	490	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	30	1	379	3	Y	1					1
							1	9									
03	589	N	423	-0-	-166	-0-	28	1	394	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	36	1	537	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	40	1	553	3	Y	-0-					-0-
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	33	1	540	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	33	1	556	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	586	-0-	-3	-0-	39	1	547	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	484	-0-	-86	-0-	8	1	476	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	334	-0-	-255	-0-	7	1	327	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	253	-0-	-317	-0-	8	1	245	3	Y	-0-					-0-
*12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	1	1	395	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	580	N	580	-0-	-0-	-0-	56	1	523	3	N	1	4	1			2
							1	9									
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	37	1	494	3	N	2					4
							2	9									
03	589	N	582	-0-	-7	-0-	39	1	539	3	N	4					8
							4	9									
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	45	1	528	3	N	6					14
							7	9									
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	52	1	552	3	N	5					19
							6	9									
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	53	1	533	3	N	1					20
							1	9									
07	589	N	547	-0-	-42	-0-	50	1	497	3	N	-0-	16	1			4
08	620	N	421	-0-	-199	-0-	36	1	385	3	N	-0-					4
09	600	N	551	-0-	-49	-0-	46	1	505	3	N	-0-					4
10	558	N	525	-0-	-33	-0-	41	1	484	3	N	-0-					4
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	37	1	481	3	N	-0-					4
*12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	32	1	520	3	N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 6,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	346	N	346	-0-	-0-	-0-	33	1	312	3	N	1	5	1			2
							1	9									
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	23	1	307	3	N	-0-					2
03	310	N	303	-0-	-7	-0-	20	1	279	3	N	4					6
							4	9									
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	26	1	305	3	N	-0-					6
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	29	1	306	3	N	-0-					6
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	29	1	292	3	N	-0-					6
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	30	1	295	3	N	-0-	5	1			1
08	310	N	306	-0-	-4	-0-	26	1	280	3	N	-0-					1
09	300	N	281	-0-	-19	-0-	23	1	258	3	N	-0-					1
10	310	N	248	-0-	-62	-0-	20	1	228	3	N	-0-					1
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	22	1	289	3	N	-0-					1
*12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	20	1	331	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

JONES 118 WELL #: 11 RRCID -> 150800 COMPL. DATE 07/20/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5112 - 6242

01	14B2 EXT		304	-0-	304	304	21	1	281	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	14B2 EXT		323	-0-	323	627	17	1	285	3	Y	19	7	1			14
							21	9									
03	954	X	327	-0-	-627	-0-	16	1	305	3	Y	5	9	1			10
							6	9									
04	303	X	303	-0-	-0-	-0-	15	1	287	3	Y	1	9	1			2
							1	9									
05	372	N	321	-0-	-51	-0-	17	1	304	3	Y	-0-	1	1			1
06	330	N	322	-0-	-8	-0-	17	1	304	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	18	1	326	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	310	N	245	-0-	-65	-0-	13	1	232	3	Y	-0-					1
09	330	N	142	-0-	-188	-0-	142	3			Y	-0-					1
10	341	N	111	-0-	-230	-0-	111	3			Y	-0-					1
11	240	N	83	-0-	-157	-0-	83	3			Y	-0-					1
*12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	429	N	429	-0-	-0-	-0-	28	1	376	3	Y	23	23	1			12
							25	9									
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	19	1	335	3	Y	28	10	1			30
							31	9									
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	20	1	378	3	Y	12	21	1			21
							13	9									
04	420	N	383	-0-	-37	-0-	19	1	364	3	Y	-0-	18	1			3
05	434	N	397	-0-	-37	-0-	21	1	376	3	Y	-0-	1	1			2
06	390	N	389	-0-	-1	-0-	20	1	369	3	Y	-0-	1	1			1
07	403	N	401	-0-	-2	-0-	21	1	380	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	403	N	399	-0-	-4	-0-	21	1	378	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	357	-0-	-33	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
10	403	N	364	-0-	-39	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
11	390	N	341	-0-	-49	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
*12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

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	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	3	Y	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	4	1	104	3	Y	-0-					-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	112	3	Y	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	Y	-0-					-0-
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	Y	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	48	-0-	-45	-0-	5	1	43	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	44	-0-	-49	-0-	4	1	40	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	33	-0-	-27	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	Y	-0-					-0-
*12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED 116 WELL #: 11 RRCID -> 150810 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5052 - 6323

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-

SHURLEY 148 WELL #: 5 RRCID -> 150811 COMPL. DATE 07/20/1994 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5583 - 5856

01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	52	1	544	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	31	1	388	3	Y	1					1
							1	9									
03	372	N	295	-0-	-77	-0-	19	1	276	3	Y	-0-					1
04	420	N	315	-0-	-105	-0-	20	1	295	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	434	N	279	-0-	-155	-0-	19	1	260	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	290	-0-	-10	-0-	17	1	273	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	261	-0-	-80	-0-	15	1	246	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	273	-0-	-6	-0-	18	1	255	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	241	-0-	-59	-0-	4	1	237	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	218	-0-	-30	-0-	4	1	214	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	212	-0-	-58	-0-	7	1	205	3	Y	-0-					-0-
*12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	1	1	230	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HILL-WARD, RIP "A" WELL #: 3 RRCID -> 150846 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6055 - 6529

01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-	1	1			-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
08	15	N	9	-0-	-6	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					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: 110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	210	N	210	-0-	-0-	-0-	20	1	190	3	N	-0-	1	1			1
02	196	N	191	-0-	-5	-0-	13	1	178	3	N	-0-					1
03	217	N	213	-0-	-4	-0-	14	1	199	3	N	-0-					1
04	210	N	208	-0-	-2	-0-	16	1	192	3	N	-0-					1
05	217	N	212	-0-	-5	-0-	18	1	194	3	N	-0-					1
06	210	N	205	-0-	-5	-0-	18	1	187	3	N	-0-					1
07	217	N	213	-0-	-4	-0-	19	1	194	3	N	-0-	1	1			-0-
08	217	N	207	-0-	-10	-0-	18	1	189	3	N	-0-					-0-
09	210	N	199	-0-	-11	-0-	17	1	182	3	N	-0-					-0-
10	217	N	182	-0-	-35	-0-	14	1	168	3	N	-0-					-0-
11	210	N	195	-0-	-15	-0-	14	1	181	3	N	-0-					-0-
*12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	12	1	194	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			Y	-0-					-0-
02	588	N	561	-0-	-27	-0-	561	3			Y	-0-					-0-
03	682	N	605	-0-	-77	-0-	605	3			Y	-0-					-0-
04	570	N	521	-0-	-49	-0-	521	3			Y	-0-					-0-
05	620	N	420	-0-	-200	-0-	420	3			Y	-0-					-0-
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			Y	-0-					-0-
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			Y	-0-					-0-
08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			Y	-0-					-0-
09	630	N	581	-0-	-49	-0-	581	3			Y	-0-					-0-
10	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	3			Y	-0-					-0-
11	600	N	575	-0-	-25	-0-	575	3			Y	-0-					-0-
*12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,886 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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	7	3	3	9	Y	3	2	1			1
05	11	N	6	-0-	-5	-0-	5	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					1
07	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	5	N	2	-0-	-3	-0-	1	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					1
11	15	N	4	-0-	-11	-0-	4	3			Y	-0-	1	1			-0-
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	93	-0-	-0-	-0-	4	1	88	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	N	1	1	1			2
							1	9									
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	5	1	79	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	3	N	-0-	1	1			1
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	3	N	-0-					1
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	10	1	82	3	N	-0-					1
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	10	1	86	3	N	-0-	1	1			-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	3	N	-0-					-0-
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	8	1	80	3	N	-0-					-0-
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	6	1	81	3	N	-0-					-0-
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	5	1	80	3	N	-0-					-0-
*12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	716	N	716	-0-	-0-	-0-	34	1	681	3	N	1	1	1			3
							1	9									
02	644	N	640	-0-	-4	-0-	30	1	610	3	N	-0-	1	1			2
03	713	N	702	-0-	-11	-0-	38	1	663	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	690	N	679	-0-	-11	-0-	43	1	635	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	713	N	704	-0-	-9	-0-	67	1	636	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	690	N	680	-0-	-10	-0-	74	1	606	3	N	-0-	1	1			1
07	713	N	706	-0-	-7	-0-	73	1	633	3	N	-0-					1
08	713	N	699	-0-	-14	-0-	70	1	629	3	N	-0-					1
09	690	N	672	-0-	-18	-0-	61	1	611	3	N	-0-	1	1			-0-
10	713	N	683	-0-	-30	-0-	44	1	638	3	N	1					1
							1	9									
11	690	N	621	-0-	-69	-0-	40	1	581	3	N	-0-					1
*12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	39	1	582	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 8,123 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	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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	291	N	291	-0-	-0-	-0-	28	1	263	3	N	-0-	2	1			1
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	18	1	237	3	N	-0-					1
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	19	1	264	3	N	-0-					1
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	21	1	251	3	N	-0-					1
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	24	1	258	3	N	-0-					1
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	25	1	249	3	N	-0-					1
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	26	1	256	3	N	-0-	1	1			-0-
08	279	N	278	-0-	-1	-0-	24	1	254	3	N	-0-					-0-
09	270	N	266	-0-	-4	-0-	22	1	244	3	N	-0-					-0-
10	279	N	254	-0-	-25	-0-	20	1	234	3	N	-0-					-0-
11	270	N	267	-0-	-3	-0-	19	1	248	3	N	-0-					-0-
*12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	16	1	253	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	616	N	616	-0-	-0-	-0-	60	1	556	3	N	-0-	4	1			1
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	33	1	438	3	N	-0-					1
03	589	N	478	-0-	-111	-0-	32	1	446	3	N	-0-					1
04	570	N	462	-0-	-108	-0-	36	1	426	3	N	-0-					1
05	527	N	466	-0-	-61	-0-	40	1	426	3	N	-0-					1
06	450	N	438	-0-	-12	-0-	39	1	399	3	N	-0-					1
07	465	N	445	-0-	-20	-0-	41	1	404	3	N	-0-	1	1			-0-
08	465	N	439	-0-	-26	-0-	38	1	401	3	N	-0-					-0-
09	450	N	432	-0-	-18	-0-	36	1	396	3	N	-0-					-0-
10	434	N	421	-0-	-13	-0-	33	1	388	3	N	-0-					-0-
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	34	1	439	3	N	-0-					-0-
*12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	28	1	459	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
*12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	3	N	-0-	1	1			-0-
02	140	N	115	-0-	-25	-0-	7	1	107	3	N	1					1
							1	9									
03	124	N	15	-0-	-109	-0-	1	1	14	3	N	-0-	1	1			-0-
04	120	N	3	-0-	-117	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	124	N	72	-0-	-52	-0-	5	1	67	3	N	-0-					-0-
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	16	1	188	3	N	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	16	1	180	3	N	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	16	1	172	3	N	-0-					-0-
09	210	N	184	-0-	-26	-0-	14	1	145	3	N	23	9	1			14
							25	9									
10	186	N	155	-0-	-31	-0-	12	1	136	3	N	6	3	1	2	8	15
							7	9									
11	180	N	157	-0-	-23	-0-	10	1	125	3	N	20	20	1			15
							22	9									
*12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	123	3	N	5	8	1			12
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 1,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	85	1	1016	3	Y	-0-					-0-
02	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	100	1	1282	3	Y	-0-					-0-
03	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	109	1	1352	3	Y	-0-					-0-
04	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	107	1	1112	3	Y	-0-					-0-
05	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	128	1	1440	3	Y	-0-					-0-
06	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	154	1	1441	3	Y	-0-					-0-
07	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	172	1	1509	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	184	1	1471	3	Y	-0-					-0-
09	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	174	1	1423	3	Y	-0-					-0-
10	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	158	1	1535	3	Y	-0-					-0-
11	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	131	1	1471	3	Y	-0-					-0-
*12	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	139	1	1539	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	214	3	N	-0-					1
02	224	N	203	-0-	-21	-0-	10	1	193	3	N	-0-					1
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	13	1	216	3	N	-0-					1
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	15	1	220	3	N	-0-					1
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	24	1	228	3	N	-0-					1
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	27	1	217	3	N	-0-	1	1			-0-
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	26	1	227	3	N	1					1
							1	9									
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	25	1	226	3	N	-0-					1
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	22	1	222	3	N	-0-					1
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	16	1	232	3	N	-0-					1
11	240	N	216	-0-	-24	-0-	14	1	202	3	N	-0-					1
*12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	13	1	200	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	29	1	183	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	194	-0-	-2	-0-	13	1	181	2	Y	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	28	1	194	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	92	-0-	-118	-0-	15	1	77	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	4	-0-	-213	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	3	-0-	-207	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-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: 730 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 (-)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-	3	1	117	2	N	-0-					1
							52	3									
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	N	1					2
							60	3	1	9							
03	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	2			N	-0-	1	1			1
04	90	N	26	-0-	-64	-0-	1	1	17	2	N	-0-					1
							8	3									
05	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	2			N	-0-					1
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-	1	1			-0-
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	8	N	6	-0-	-2	-0-	2	2	4	3	N	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	2	2	N	-0-					-0-
							34	3									
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	22	2	N	-0-					-0-
							55	3									
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	N	-0-					-0-
							56	3									
*12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	N	-0-					-0-
							67	3									

TOTAL GAS PROD: 777 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 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	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	N	1	1	1							2
							1	9													
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	4	1	76	3	N	1	1	1							2
							1	9													
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	5	1	86	3	N	1	1	1							2
							1	9													
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	3	N	-0-	1	1							1
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	83	3	N	1	1	1							1
							1	9													
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	10	1	83	3	N	1	1	1							1
							1	9													
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	10	1	83	3	N	-0-									1
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	3	N	-0-									1
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	8	1	79	3	N	-0-	1	1							-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	86	3	N	1									1
							1	9													
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	6	1	81	3	N	-0-									1
*12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	N	-0-									1

TOTAL GAS PROD: 1,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WARD, RIP "B" WELL #: 102 RRCID -> 151276 COMPL. DATE 05/15/1994 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5722 - 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	516	N	516	-0-	-0-	-0-	50	1	465	3	N	1	4	1			2
							1	9									
02	504	N	455	-0-	-49	-0-	32	1	423	3	N	-0-					2
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	35	1	487	3	N	-0-					2
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	40	1	475	3	N	-0-					2
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	46	1	492	3	N	-0-					2
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	47	1	478	3	N	-0-					2
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	49	1	488	3	N	-0-	2	1			-0-
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	46	1	489	3	N	-0-					-0-
09	540	N	501	-0-	-39	-0-	42	1	459	3	N	-0-					-0-
10	527	N	473	-0-	-54	-0-	37	1	436	3	N	-0-					-0-
11	510	N	446	-0-	-64	-0-	32	1	414	3	N	-0-					-0-
*12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	27	1	434	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	536	N	536	-0-	-0-	-0-	42	1	493	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	504	N	485	-0-	-19	-0-	47	1	438	3	N	-0-	1	1			1
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	38	1	484	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	49	1	477	3	N	2	1	1			2
							2	9									
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	50	1	508	3	N	-0-	1	1			1
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	51	1	493	3	N	-0-					1
07	558	N	552	-0-	-6	-0-	58	1	493	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	558	N	550	-0-	-8	-0-	87	1	462	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	540	N	515	-0-	-25	-0-	56	1	458	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	558	N	516	-0-	-42	-0-	55	1	461	3	N	-0-					1
11	540	N	487	-0-	-53	-0-	50	1	437	3	N	-0-					1
*12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	44	1	453	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	220	N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	3	N	-0-					1
02	196	N	185	-0-	-11	-0-	9	1	176	3	N	-0-					1
03	217	N	203	-0-	-14	-0-	11	1	192	3	N	-0-					1
04	210	N	195	-0-	-15	-0-	12	1	183	3	N	-0-					1
05	217	N	202	-0-	-15	-0-	19	1	183	3	N	-0-					1
06	210	N	196	-0-	-14	-0-	21	1	175	3	N	-0-					1
07	217	N	201	-0-	-16	-0-	21	1	180	3	N	-0-	1	1			-0-
08	217	N	199	-0-	-18	-0-	20	1	179	3	N	-0-					-0-
09	210	N	180	-0-	-30	-0-	16	1	164	3	N	-0-					-0-
10	186	N	164	-0-	-22	-0-	10	1	154	3	N	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	12	1	172	3	N	-0-					-0-
*12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	12	1	175	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	3100	N	2303	-0-	-797	5230	319	1	1984	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2096	-0-	-704	4526	143	1	1953	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2135	-0-	-965	3561	266	1	1869	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2027	-0-	-973	2588	334	1	1693	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1985	-0-	-1115	1473	428	1	1557	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2278	-0-	-722	751	408	1	1870	2	Y	-0-					-0-
07	2769	N	2018	-0-	-751	-0-	111	1	1907	2	Y	-0-					-0-
08	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	134	1	2149	2	Y	-0-					-0-
09	2280	N	1911	-0-	-369	-0-	124	1	1787	2	Y	-0-					-0-
10	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	204	1	1834	2	Y	-0-					-0-
11	2220	N	2069	-0-	-151	-0-	176	1	1893	2	Y	-0-					-0-
*12	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	152	1	2170	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	333	N	333	-0-	-0-	-0-	19	1	313	3	N	1	2	1			1
							1	9									
02	308	N	286	-0-	-22	-0-	17	1	269	3	N	-0-					1
03	341	N	317	-0-	-24	-0-	22	1	295	3	N	-0-	1	1			-0-
04	330	N	308	-0-	-22	-0-	23	1	285	3	N	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	23	1	297	3	N	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	24	1	279	3	N	-0-					-0-
07	310	N	304	-0-	-6	-0-	25	1	279	3	N	-0-					-0-
08	310	N	299	-0-	-11	-0-	25	1	274	3	N	-0-					-0-
09	300	N	281	-0-	-19	-0-	25	1	256	3	N	-0-					-0-
10	310	N	286	-0-	-24	-0-	23	1	260	3	N	3					3
							3	9									
11	300	N	265	-0-	-35	-0-	19	1	229	3	N	15	11	1			7
							17	9									
*12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	17	1	236	3	N	-0-	3	1			4

TOTAL GAS PROD: 3,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

SAWYER 112 WELL #: 10 RRCID -> 151466 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5382 - 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	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.		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		101	-0-	101	102	5	1	96	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SAWYER 112 WELL #: 12 RRCID -> 151519 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6439 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
*12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALBREATH 66 WELL #: 10 RRCID -> 151522 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5415 - 5870

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 "PP" WELL #: 2 RRCID -> 151574 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7054 - 7109

01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	17	1	278	3	N	4	7	1						3
							4	9												
02	308	N	268	-0-	-40	-0-	16	1	249	3	N	3	1	1						5
							3	9												
03	310	N	296	-0-	-14	-0-	20	1	273	3	N	3	5	1						3
							3	9												
04	300	N	286	-0-	-14	-0-	21	1	264	3	N	1	2	1						2
							1	9												
05	310	N	290	-0-	-20	-0-	21	1	269	3	N	-0-	1	1						1
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	22	1	253	3	N	1	1	1						1
							1	9												
07	310	N	280	-0-	-30	-0-	23	1	257	3	N	-0-	1	1						-0-
08	279	N	277	-0-	-2	-0-	23	1	254	3	N	-0-								-0-
09	270	N	269	-0-	-1	-0-	23	1	238	3	N	7	4	1						3
							8	9												
10	279	N	273	-0-	-6	-0-	22	1	248	3	N	3	1	1						5
							3	9												
11	270	N	258	-0-	-12	-0-	20	1	237	3	N	1	4	1						2
							1	9												
*12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	18	1	244	3	N	2	1	1						3
							2	9												

TOTAL GAS PROD: 3,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	211	N	211	-0-	-0-	-0-	12	1	198	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	224	N	192	-0-	-32	-0-	11	1	181	3	N	-0-					1
03	217	N	205	-0-	-12	-0-	14	1	190	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	15	1	191	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	217	N	212	-0-	-5	-0-	15	1	195	3	N	2	1	1			2
							2	9									
06	210	N	199	-0-	-11	-0-	16	1	183	3	N	-0-	1	1			1
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	16	1	185	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	217	N	202	-0-	-15	-0-	17	1	185	3	N	-0-					1
09	210	N	188	-0-	-22	-0-	17	1	170	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	217	N	194	-0-	-23	-0-	15	1	177	3	N	2					3
							2	9									
11	210	N	194	-0-	-16	-0-	14	1	168	3	N	11	9	1			5
							12	9									
*12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	174	3	N	1	2	1			4
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

MAYER RANCH "UU" WELL #: 5902 RRCID -> 151576 COMPL. DATE 05/30/1994 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6822 - 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	145	N	145	-0-	-0-	-0-	8	1	137	3	N	-0-	1	1			-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	125	3	N	1					1
							1	9									
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	10	1	136	3	N	-0-	1	1			-0-
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	11	1	137	3	N	-0-					-0-
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	3	N	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	11	1	131	3	N	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	12	1	133	3	N	-0-					-0-
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	12	1	135	3	N	-0-					-0-
09	120	N	88	-0-	-32	-0-	8	1	77	3	N	3	1	1			2
							3	9									
10	124	N	75	-0-	-49	-0-	6	1	69	3	N	-0-					2
11	120	N	69	-0-	-51	-0-	5	1	64	3	N	-0-	1	1			1
*12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					1
02	252	N	8	-0-	-244	-0-	8	3			N	-0-					1
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-					1
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-	1	1			-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	17	3	N	6	2	1			4
							7	9									
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	N	1	1	8			4
							1	9									
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	N	-0-	2	1			2
*12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	1	1	1			2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 214 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	251	N	251	-0-	-0-	-0-	24	1	227	3	N	-0-	1	1			-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	16	1	209	3	N	-0-					-0-
03	248	N	244	-0-	-4	-0-	16	1	228	3	N	-0-					-0-
04	240	N	234	-0-	-6	-0-	18	1	216	3	N	-0-					-0-
05	248	N	243	-0-	-5	-0-	21	1	222	3	N	-0-					-0-
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	21	1	213	3	N	-0-					-0-
07	248	N	239	-0-	-9	-0-	22	1	217	3	N	-0-					-0-
08	248	N	236	-0-	-12	-0-	20	1	216	3	N	-0-					-0-
09	240	N	225	-0-	-15	-0-	19	1	206	3	N	-0-					-0-
10	248	N	205	-0-	-43	-0-	16	1	189	3	N	-0-					-0-
11	240	N	201	-0-	-39	-0-	14	1	187	3	N	-0-					-0-
*12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	13	1	213	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,763 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	311	N	311	-0-	-0-	-0-	30	1	281	3	N	-0-	2	1			1
02	308	N	300	-0-	-8	-0-	21	1	279	3	N	-0-					1
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	23	1	319	3	N	-0-					1
04	300	N	292	-0-	-8	-0-	23	1	269	3	N	-0-					1
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	30	1	316	3	N	-0-					1
06	330	N	270	-0-	-60	-0-	24	1	246	3	N	-0-					1
07	310	N	285	-0-	-25	-0-	26	1	259	3	N	-0-	1	1			-0-
08	341	N	256	-0-	-85	-0-	22	1	234	3	N	-0-					-0-
09	270	N	248	-0-	-22	-0-	21	1	227	3	N	-0-					-0-
10	279	N	239	-0-	-40	-0-	19	1	220	3	N	-0-					-0-
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	18	1	234	3	N	-0-					-0-
*12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	15	1	249	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
02	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	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: 37 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	410	N	410	-0-	-0-	-0-	40	1	370	3	N	-0-	3	1			1
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	26	1	348	3	N	-0-					1
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	28	1	386	3	N	3					4
							3	9									
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	32	1	371	3	N	-0-					4
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	36	1	382	3	N	-0-					4
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	36	1	368	3	N	-0-					4
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	38	1	377	3	N	-0-	3	1			1
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	35	1	372	3	N	-0-					1
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	33	1	362	3	N	-0-					1
10	403	N	373	-0-	-30	-0-	29	1	344	3	N	-0-					1
11	390	N	365	-0-	-25	-0-	26	1	339	3	N	-0-					1
*12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	24	1	388	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	401	N	401	-0-	-0-	-0-	39	1	362	3	N	-0-	4	1			1
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	26	1	344	3	N	-0-					1
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	27	1	377	3	N	1					2
							1	9									
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	31	1	367	3	N	-0-					2
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	35	1	375	3	N	-0-					2
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	36	1	366	3	N	-0-					2
07	403	N	374	-0-	-29	-0-	34	1	340	3	N	-0-	2	1			-0-
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	36	1	381	3	N	-0-					-0-
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	34	1	370	3	N	-0-					-0-
10	372	N	230	-0-	-142	-0-	18	1	212	3	N	-0-					-0-
11	390	N	40	-0-	-350	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
*12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	N	-0-	1	1			-0-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	3	1	39	3	N	1					1
							1	9									
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	N	-0-					1
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	4	1	44	3	N	1					2
							1	9									
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	3	N	-0-					2
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	5	1	48	3	N	-0-					2
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	5	1	45	3	N	-0-	2	1			-0-
08	62	N	43	-0-	-19	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
09	60	N	40	-0-	-20	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
*12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 545 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	3	N	2	-0-	-1	-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	1	-0-	-1	-0-	1	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: 20 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN, MACK "112" WELL #: 1125 RRCID -> 151641 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH N/A 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	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			Y	-0-					-0-
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			Y	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					-0-
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			Y	-0-					-0-
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	15	1	490	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	446	-0-	-50	-0-	12	1	434	3	Y	-0-					-0-
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					-0-
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			Y	-0-					-0-
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			Y	-0-					-0-
11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			Y	-0-					-0-
*12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "F" WELL #: 5 RRCID -> 151644 COMPL. DATE 06/14/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7106 - 7188

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	12	1	198	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	196	N	186	-0-	-10	-0-	11	1	175	3	N	-0-					1
03	279	N	235	-0-	-44	-0-	16	1	219	3	N	-0-	1	1			-0-
04	210	N	202	-0-	-8	-0-	15	1	187	3	N	-0-					-0-
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	15	1	192	3	N	-0-					-0-
06	240	N	217	-0-	-23	-0-	17	1	200	3	N	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	20	1	229	3	N	-0-					-0-
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	24	1	271	3	N	-0-					-0-
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	21	1	213	3	N	-0-					-0-
10	248	N	210	-0-	-38	-0-	17	1	193	3	N	-0-					-0-
11	270	N	194	-0-	-76	-0-	15	1	179	3	N	-0-					-0-
*12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	13	1	178	3	N	8					8
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 2,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. (I) GAS LIFT(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-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	2					2
							2	9									
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	4	2	1			4
							4	9									
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	N	3	4	1			3
							3	9									
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	15	3	N	2					5
							2	9									
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	N	7	2	1			10
							8	9									
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	1	6	1			5
							1	9									
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	1					6
							1	9									
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	1	2	1			5
							1	9									
*12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	1	2	1			4
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 452 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

PFLUGER 85 WELL #: 8 RRCID -> 151697 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4851 - 5219

01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	14	1	210	3	Y	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	9	1	195	3	Y	-0-					-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	217	3	Y	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	14	1	210	3	Y	-0-					-0-
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	16	1	217	3	Y	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	18	1	209	3	Y	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	17	1	218	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	233	-0-	-15	-0-	16	1	217	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	221	-0-	-19	-0-	21	1	200	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	226	-0-	-22	-0-	15	1	211	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	217	-0-	-23	-0-	14	1	203	3	Y	-0-					-0-
*12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	14	1	203	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 17 WELL #: 10 RRCID -> 151711 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5361 - 5849

01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	3	N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	3	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	6	1	39	3	N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	N	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	10	1	32	3	N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	15	1	109	3	N	-0-					-0-
*12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ESPY 56 WELL #: 10 RRCID -> 151714 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5556 - 5852

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	56	N	-0-	-0-	-56	-0-			Y	-0-			-0-
03	4	N	2	-0-	-2	-0-	2 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	2	N	-0-	-0-	-2	-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 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 118 WELL #: 12 RRCID -> 151797 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5830 - 6210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2 1	46 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	62	N	2	-0-	-60	-0-	2 1		Y	-0-			-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9 1		Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67 1		Y	-0-			-0-
*12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70 1		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED 116 WELL #: 13 RRCID -> 152095 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4937 - 6305

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	25	1	265	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	256	-0-	-24	-0-	19	1	237	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	271	-0-	-8	-0-	18	1	253	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	262	-0-	-8	-0-	17	1	245	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	110	-0-	-169	-0-	7	1	103	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	83	-0-	-187	-0-	5	1	78	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	247	-0-	-32	-0-	14	1	233	3	Y	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	17	1	233	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	1	1	77	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
11	240	N	25	-0-	-215	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
*12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 123 WELL #: 10 RRCID -> 152098 COMPL. DATE 11/07/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5326 - 6414

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	39	1	405	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
02	420	N	408	-0-	-12	-0-	30	1	376	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	434	N	420	-0-	-14	-0-	28	1	392	3	Y	-0-	1	1			1
04	420	N	413	-0-	-7	-0-	26	1	387	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	465	N	421	-0-	-44	-0-	28	1	392	3	Y	1					1
							1	9									
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	25	1	404	3	Y	-0-					1
07	434	N	431	-0-	-3	-0-	24	1	407	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	29	1	407	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	389	-0-	-31	-0-	6	1	383	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	374	-0-	-60	-0-	7	1	366	3	Y	1					1
							1	9									
11	420	N	311	-0-	-109	-0-	10	1	301	3	Y	-0-	1	1			-0-
*12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	1	1	371	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	161	N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	3	Y	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	5	1	136	3	Y	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	9	1	140	3	Y	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	13	1	145	3	Y	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	13	1	138	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	15	1	140	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	151	-0-	-4	-0-	15	1	136	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	14	1	128	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	142	-0-	-13	-0-	9	1	133	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	131	-0-	-19	-0-	10	1	121	3	Y	-0-					-0-
*12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	11	1	123	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,772 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	253	N	253	-0-	-0-	-0-	22	1	231	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	240	-0-	-124	-0-	18	1	222	3	Y	-0-					-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	18	1	251	3	Y	-0-					-0-
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	17	1	247	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	259	-0-	-20	-0-	17	1	242	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	220	-0-	-50	-0-	13	1	207	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	201	-0-	-78	-0-	11	1	190	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	192	-0-	-56	-0-	13	1	179	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	163	-0-	-47	-0-	3	1	160	3	Y	-0-					-0-
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	4	1	202	3	Y	-0-					-0-
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	7	1	204	3	Y	-0-					-0-
*12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	1	1	188	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,667 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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED 116 WELL #: 15 RRCID -> 152126 COMPL. DATE 12/03/1994 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6128 - 6342

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 #: 14 RRCID -> 152138 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5191 - 6228

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-

VALLIANT, L. R. WELL #: 302 RRCID -> 152260 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 6291 - 7556

	ALLOW		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	177	N	177	-0-		-0-	-0-	9	1	168	2	N	-0-					-0-
02	168	N	129	-0-		-39	-0-	7	1	122	2	N	-0-					-0-
03	186	N	116	-0-		-70	-0-	6	1	96	2	N	-0-					-0-
								14	3									
04	180	N	93	-0-		-87	-0-	5	1	79	2	N	-0-					-0-
								9	3									
05	155	N	77	-0-		-78	-0-	5	1	56	2	N	-0-					-0-
								16	3									
06	120	N	62	-0-		-58	-0-	4	1	54	2	N	-0-					-0-
								4	3									
07	93	N	39	-0-		-54	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-
								21	3									
08	62	N	50	-0-		-12	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-		-0-	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-		-0-	-0-	10	1	83	3	N	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-		-0-	-0-	7	1	116	3	N	-0-					-0-
*12	147	N	147	-0-		-0-	-0-	8	1	139	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	372	N	372	-0-	-0-	-0-	18	1	354	3	N	-0-	1	1			1
02	364	N	321	-0-	-43	-0-	15	1	306	3	N	-0-					1
03	372	N	336	-0-	-36	-0-	18	1	318	3	N	-0-					1
04	360	N	351	-0-	-9	-0-	22	1	329	3	N	-0-					1
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	34	1	319	3	N	-0-					1
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	37	1	300	3	N	-0-	1	1			-0-
07	372	N	326	-0-	-46	-0-	34	1	291	3	N	1					1
							1	9									
08	341	N	340	-0-	-1	-0-	34	1	306	3	N	-0-					1
09	330	N	233	-0-	-97	-0-	21	1	212	3	N	-0-					1
10	341	N	224	-0-	-117	-0-	14	1	210	3	N	-0-					1
11	330	N	261	-0-	-69	-0-	17	1	244	3	N	-0-					1
*12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	16	1	235	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	140	N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	133	3	N	-0-					-0-
02	140	N	125	-0-	-15	-0-	6	1	119	3	N	-0-					-0-
03	155	N	140	-0-	-15	-0-	6	1	134	3	N	-0-					-0-
04	150	N	135	-0-	-15	-0-	7	1	128	3	N	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	9	1	130	3	N	-0-					-0-
06	150	N	128	-0-	-22	-0-	7	1	121	3	N	-0-					-0-
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	8	1	130	3	N	-0-					-0-
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	N	-0-					-0-
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	N	-0-					-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	5	1	133	3	N	-0-					-0-
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	5	1	128	3	N	-0-					-0-
*12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	5	1	132	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,622 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	838	N	838	-0-	-0-	-0-	39	1	799	3	N	-0-					1
02	728	N	691	-0-	-37	-0-	34	1	656	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	806	N	780	-0-	-26	-0-	36	1	743	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	780	N	752	-0-	-28	-0-	41	1	711	3	N	-0-					1
05	775	N	695	-0-	-80	-0-	47	1	648	3	N	-0-					1
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	45	1	756	3	N	-0-					1
07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	54	1	885	3	N	-0-	1	1			-0-
08	957	N	957	-0-	-0-	-0-	43	1	914	3	N	-0-					-0-
09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	39	1	891	3	N	-0-					-0-
10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	31	1	780	3	N	-0-					-0-
11	839	N	839	-0-	-0-	-0-	31	1	808	3	N	-0-					-0-
*12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	31	1	797	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	325	N	325	-0-	-0-	-0-	15	1	309	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	308	N	303	-0-	-5	-0-	14	1	289	3	N	-0-					1
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	19	1	319	3	N	1					2
							1	9									
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	21	1	304	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	341	N	338	-0-	-3	-0-	32	1	304	3	N	2	1	1			3
							2	9									
06	330	N	315	-0-	-15	-0-	34	1	278	3	N	3	3	1			3
							3	9									
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	36	1	308	3	N	13					16
							14	9									
08	341	N	337	-0-	-4	-0-	34	1	303	3	N	-0-	6	1			10
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	30	1	302	3	N	1	6	1			5
							1	9									
10	372	N	332	-0-	-40	-0-	21	1	310	3	N	1					6
							1	9									
11	330	N	314	-0-	-16	-0-	20	1	294	3	N	-0-	2	1			4
*12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	20	1	298	3	N	-0-	1	1			3

TOTAL GAS PROD: 3,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	113	N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	3	N	-0-					1
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	5	1	97	3	N	-0-					1
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	6	1	107	3	N	-0-					1
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	7	1	102	3	N	-0-					1
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	11	1	104	3	N	-0-					1
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	12	1	99	3	N	-0-					1
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	12	1	103	3	N	-0-	1	1			-0-
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	11	1	103	3	N	-0-					-0-
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	10	1	99	3	N	-0-					-0-
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	7	1	104	3	N	-0-					-0-
11	120	N	98	-0-	-22	-0-	6	1	92	3	N	-0-					-0-
*12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	305	N	305	-0-	-0-	-0-	14	1	291	3	N	-0-	1	1			1
02	308	N	278	-0-	-30	-0-	13	1	265	3	N	-0-					1
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	17	1	296	3	N	-0-					1
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	19	1	286	3	N	-0-					1
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	31	1	296	3	N	-0-					1
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	35	1	282	3	N	-0-	1	1			-0-
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	34	1	291	3	N	1					1
							1	9									
08	341	N	318	-0-	-23	-0-	32	1	286	3	N	-0-					1
09	330	N	301	-0-	-29	-0-	27	1	274	3	N	-0-					1
10	341	N	311	-0-	-30	-0-	20	1	291	3	N	-0-					1
11	300	N	296	-0-	-4	-0-	19	1	277	3	N	-0-					1
*12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	19	1	280	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	N	-0-					1
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	2	1	46	3	N	-0-					1
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	3	N	-0-					1
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	3	1	39	3	N	-0-	1	1			-0-
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	N	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	3	N	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	3	N	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	N	1					1
							1	9									
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	N	-0-					1
*12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 565 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	N	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	N	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	N	-0-					-0-
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
11	60	N	38	-0-	-22	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
*12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	112	N	112	-0-	-0-	-0-	11	1	101	3	N	-0-	1	1			1
02	112	N	103	-0-	-9	-0-	7	1	96	3	N	-0-					1
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	8	1	111	3	N	2					3
							2	9									
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	9	1	103	3	N	2					5
							2	9									
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	10	1	103	3	N	4					9
							4	9									
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	10	1	96	3	N	-0-					9
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	10	1	95	3	N	1	8	1			2
							1	9									
08	124	N	103	-0-	-21	-0-	9	1	94	3	N	-0-					2
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	8	1	92	3	N	-0-					2
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	3	N	-0-					2
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	N	-0-					2
*12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

WARD, JOHN "A" WELL #: 3 RRCID -> 152437 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5598 - 7562

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	356	N	356	-0-	-0-	-0-	40	1	316	3	Y	-0-					1
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	15	1	227	3	Y	-0-					1
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	16	1	239	3	Y	-0-					1
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	17	1	227	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	248	N	240	-0-	-8	-0-	17	1	223	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	231	-0-	-9	-0-	18	1	212	3	Y	1					1
							1	9									
07	248	N	239	-0-	-9	-0-	21	1	218	3	Y	-0-					1
08	248	N	235	-0-	-13	-0-	19	1	216	3	Y	-0-					1
09	240	N	235	-0-	-5	-0-	18	1	217	3	Y	-0-					1
10	248	N	240	-0-	-8	-0-	18	1	222	3	Y	-0-					1
11	240	N	239	-0-	-1	-0-	17	1	222	3	Y	-0-					1
*12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	17	1	236	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED 100 WELL #: 13 RRCID -> 152561 COMPL. DATE 12/10/1994 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4904 - 6038

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 100 WELL #: 14 RRCID -> 152562 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4939 - 6193

	ALLOW		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	357	N	357	-0-		-0-	-0-	22	1	335	3	Y	-0-					2
02	392	N	285	-0-		-107	-0-	11	1	274	3	Y	-0-					2
03	549	N	549	-0-		-0-	-0-	25	1	522	3	Y	2	2	1			2
								2	9									
04	1068	N	1068	-0-		-0-	-0-	66	1	985	3	Y	15	16	1			1
								17	9									
05	1048	N	1048	-0-		-0-	-0-	85	1	963	3	Y	-0-					1
06	953	N	953	-0-		-0-	-0-	84	1	869	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	1116	N	957	-0-		-159	-0-	94	1	862	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
08	1054	N	932	-0-		-122	-0-	92	1	840	3	Y	-0-					-0-
09	960	N	874	-0-		-86	-0-	88	1	786	3	Y	-0-					-0-
10	961	N	865	-0-		-96	-0-	58	1	807	3	Y	-0-					-0-
11	900	N	801	-0-		-99	-0-	63	1	738	3	Y	-0-					-0-
*12	836	N	836	-0-		-0-	-0-	69	1	767	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

SHURLEY 142 WELL #: 13 RRCID -> 152563 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6386 - 6443

	ALLOW		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	180	N	180	-0-		-0-	-0-	16	1	164	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	163	-0-		-5	-0-	12	1	151	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	173	-0-		-13	-0-	11	1	162	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	164	-0-		-16	-0-	10	1	154	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	170	-0-		-16	-0-	11	1	159	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	165	-0-		-15	-0-	10	1	155	3	Y	-0-					-0-
07	177	N	177	-0-		-0-	-0-	10	1	167	3	Y	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-		-0-	-0-	11	1	156	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	150	-0-		-30	-0-	2	1	148	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	135	-0-		-51	-0-	3	1	132	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	58	-0-		-92	-0-	2	1	56	3	Y	-0-					-0-
*12	74	N	74	-0-		-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	469	N	469	-0-	-0-	-0-	24	1	445	2	N	-0-					-0-
02	448	N	441	-0-	-7	-0-	25	1	415	2	N	1					1
							1	9									
03	496	N	490	-0-	-6	-0-	26	1	403	2	N	-0-					1
							61	3									
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	27	1	406	2	N	-0-					1
							45	3									
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	32	1	371	2	N	-0-					1
							105	3									
06	480	N	446	-0-	-34	-0-	31	1	388	2	N	-0-					1
							27	3									
07	496	N	463	-0-	-33	-0-	27	1	189	2	N	-0-					1
							247	3									
08	496	N	487	-0-	-9	-0-	28	1	459	3	N	-0-					1
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	24	1	440	3	N	-0-					1
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	53	1	444	3	N	-0-					1
11	480	N	349	-0-	-131	-0-	20	1	329	3	N	-0-					1
*12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	23	1	389	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	405	N	405	-0-	-0-	-0-	42	1	363	3	N	-0-					-0-
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	23	1	356	3	N	-0-					-0-
03	434	N	399	-0-	-35	-0-	25	1	374	3	N	-0-					-0-
04	390	N	386	-0-	-4	-0-	23	1	363	3	N	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	26	1	408	3	N	-0-					-0-
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	33	1	483	3	N	-0-					-0-
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	35	1	480	3	N	-0-					-0-
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	37	1	487	3	N	-0-					-0-
09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	35	1	498	3	N	-0-					-0-
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	35	1	506	3	N	-0-					-0-
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	34	1	496	3	N	-0-					-0-
*12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	35	1	507	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	212	N	212	-0-	-0-	-0-	12	1	199	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	224	N	191	-0-	-33	-0-	11	1	180	3	N	-0-					1
03	217	N	212	-0-	-5	-0-	15	1	197	3	N	-0-	1	1			-0-
04	210	N	203	-0-	-7	-0-	15	1	188	3	N	-0-					-0-
05	217	N	208	-0-	-9	-0-	15	1	193	3	N	-0-					-0-
06	210	N	198	-0-	-12	-0-	16	1	182	3	N	-0-					-0-
07	217	N	204	-0-	-13	-0-	17	1	187	3	N	-0-					-0-
08	217	N	212	-0-	-5	-0-	18	1	194	3	N	-0-					-0-
09	210	N	199	-0-	-11	-0-	18	1	179	3	N	2	1	1			1
							2	9									
10	217	N	200	-0-	-17	-0-	16	1	184	3	N	-0-					1
11	210	N	185	-0-	-25	-0-	14	1	171	3	N	-0-	1	1			-0-
*12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	12	1	169	3	N	3					3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 2,408 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-	74	1	639	3	N	-0-					-0-
02	588	N	583	-0-	-5	-0-	36	1	547	3	N	-0-					-0-
03	713	N	688	-0-	-25	-0-	43	1	645	3	N	-0-					-0-
04	690	N	645	-0-	-45	-0-	39	1	606	3	N	-0-					-0-
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	41	1	638	3	N	-0-					-0-
06	660	N	650	-0-	-10	-0-	42	1	608	3	N	-0-					-0-
07	682	N	655	-0-	-27	-0-	45	1	610	3	N	-0-					-0-
08	682	N	677	-0-	-5	-0-	48	1	629	3	N	-0-					-0-
09	660	N	627	-0-	-33	-0-	41	1	586	3	N	-0-					-0-
10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	43	1	622	3	N	-0-					-0-
11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	45	1	657	3	N	-0-					-0-
*12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	47	1	691	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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-	13	1	120	3	N	-0-	1	1			-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	112	3	N	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	9	1	125	3	N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	121	3	N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	11	1	119	3	N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	12	1	118	3	N	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	12	1	123	3	N	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	12	1	125	3	N	-0-					-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	118	3	N	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	119	3	N	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	3	N	-0-					-0-
*12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. (I) GAS LIFT(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-	7	3	9	9	N	8	11	1			5
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	8	3	8	9	N	7	2	1			10
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	5	11	1			4
							6	9									
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	9	3	N	2	3	1			3
							2	9									
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	8	3	N	2	2	1			3
							2	9									
06	15	N	9	-0-	-6	-0-	1	1	7	3	N	1	2	1			2
							1	9									
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	12	1	1			13
							13	9									
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	3	8	1			8
							3	9									
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	8	7	1			9
							9	9									
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	30	6	1	1	8	32
							33	9									
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	9	27	1			14
							10	9									
*12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	3	7	1			10
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 202 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	120	1	1116	3	N	-0-	8	1			3
02	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	80	1	1054	3	N	-0-					3
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	82	1	1140	3	N	1					4
							1	9									
04	1200	N	1171	-0-	-29	-0-	92	1	1079	3	N	-0-					4
05	1271	N	1223	-0-	-48	-0-	105	1	1117	3	N	1					5
							1	9									
06	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	107	1	1083	3	N	-0-					5
07	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	110	1	1099	3	N	-0-	4	1			1
08	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	108	1	1139	3	N	-0-					1
09	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	104	1	1142	3	N	-0-					1
10	1209	N	1068	-0-	-141	-0-	84	1	984	3	N	-0-					1
11	1200	N	1110	-0-	-90	-0-	79	1	1031	3	N	-0-					1
*12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	56	1	903	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 14,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	166	N	166	-0-	-0-	-0-	16	1	150	3	N	-0-	1	1			-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	137	3	N	-0-					-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	11	1	156	3	N	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	13	1	149	3	N	-0-					-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	14	1	154	3	N	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	15	1	148	3	N	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	15	1	153	3	N	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	14	1	151	3	N	-0-					-0-
09	150	N	121	-0-	-29	-0-	10	1	111	3	N	-0-					-0-
10	155	N	131	-0-	-24	-0-	10	1	121	3	N	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	11	1	140	3	N	-0-					-0-
*12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	901	N	901	-0-	-0-	-0-	87	1	814	3	N	-0-	6	1			2
02	840	N	838	-0-	-2	-0-	59	1	779	3	N	-0-					2
03	930	N	898	-0-	-32	-0-	60	1	838	3	N	-0-					2
04	870	N	868	-0-	-2	-0-	68	1	800	3	N	-0-					2
05	930	N	867	-0-	-63	-0-	74	1	793	3	N	-0-					2
06	870	N	838	-0-	-32	-0-	75	1	763	3	N	-0-					2
07	899	N	820	-0-	-79	-0-	75	1	745	3	N	-0-	2	1			-0-
08	868	N	810	-0-	-58	-0-	70	1	740	3	N	-0-					-0-
09	840	N	790	-0-	-50	-0-	66	1	724	3	N	-0-					-0-
10	806	N	748	-0-	-58	-0-	59	1	689	3	N	-0-					-0-
11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	58	1	757	3	N	-0-					-0-
*12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	50	1	803	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	219	N	219	-0-	-0-	-0-	21	1	197	3	N	1	2	1			1
							1	9									
02	224	N	201	-0-	-23	-0-	14	1	187	3	N	-0-					1
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	15	1	209	3	N	-0-					1
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	17	1	201	3	N	-0-					1
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	19	1	206	3	N	-0-					1
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	20	1	200	3	N	-0-					1
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	20	1	202	3	N	-0-	1	1			-0-
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	19	1	202	3	N	-0-					-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	18	1	194	3	N	-0-					-0-
10	217	N	190	-0-	-27	-0-	15	1	175	3	N	-0-					-0-
11	210	N	192	-0-	-18	-0-	14	1	178	3	N	-0-					-0-
*12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	12	1	189	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	N	-0-					-0-
02	84	N	68	-0-	-16	-0-	6	1	62	3	N	-0-					-0-
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	7	1	73	3	N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	73	3	N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	73	3	N	-0-					-0-
06	90	N	68	-0-	-22	-0-	1	1	67	3	N	-0-					-0-
07	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-					-0-
08	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	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	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
*12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-		9 1 1 9	157	3	N	-0-	1	1			-0-
02	168	N	145	-0-	-23	-0-		9 1 1 9	135	3	N	1					1
03	186	N	148	-0-	-38	-0-		10 1 1 9	137	3	N	1	1	1			1
04	150	N	141	-0-	-9	-0-		10 1 3 9	128	3	N	3	2	1			2
05	155	N	134	-0-	-21	-0-		10 1 1 9	123	3	N	1	1	1			2
06	150	N	120	-0-	-30	-0-		9 1 2 9	109	3	N	2	2	1			2
07	155	N	115	-0-	-40	-0-		9 1 1 9	105	3	N	1	1	1			2
08	124	N	111	-0-	-13	-0-		9 1	102	3	N	-0-	1	1			1
09	120	N	106	-0-	-14	-0-		9 1 3 9	94	3	N	3	2	1			2
10	124	N	99	-0-	-25	-0-		8 1 3 9	88	3	N	3	1	1			4
11	120	N	90	-0-	-30	-0-		7 1 3 9	80	3	N	3	4	1			3
*12	88	N	88	-0-	-0-	-0-		6 1 2 9	80	3	N	2	1	1			4

TOTAL GAS PROD: 1,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 7 RRCID -> 152702 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7057 - 7087

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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-RIP, WARD "D" WELL #: 3 RRCID -> 152706 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5838 - 6852

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 8 RRCID -> 152710 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6597 - 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	581	N	581	-0-	-0-	-0-	27	1	554	3	N	-0-					-0-
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	29	1	3	2	N	-0-					-0-
							562	3									
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	33	1	6	2	N	-0-					-0-
							685	3									
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	35	1	6	2	N	-0-					-0-
							597	3									
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	42	1	2	2	N	-0-					-0-
							580	3									
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	33	1	6	2	N	-0-					-0-
							554	3									
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	27	1	14	2	N	-0-					-0-
							454	3									
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	22	1	9	2	N	-0-					-0-
							466	3									
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	19	1	4	2	N	-0-					-0-
							433	3									
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	18	1	452	3	N	-0-					-0-
11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	17	1	442	3	N	-0-					-0-
*12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	18	1	460	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,609 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-

MAYER RANCH "C" WELL #: 302 RRCID -> 152713 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6632 - 6948

01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	3	N	-0-					-0-
02	84	N	66	-0-	-18	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-
03	93	N	44	-0-	-49	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
04	90	N	32	-0-	-58	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	5	1	50	3	N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	3	N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	3	N	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	N	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	N	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	N	-0-					-0-
*12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	379	N	379	-0-	-0-	-0-	37	1	342	3	N	-0-	3	1			1
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	25	1	328	3	N	-0-					1
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	26	1	363	3	N	-0-					1
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	29	1	345	3	N	-0-					1
05	403	N	386	-0-	-17	-0-	33	1	353	3	N	-0-					1
06	390	N	378	-0-	-12	-0-	34	1	344	3	N	-0-					1
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	37	1	365	3	N	-0-	1	1			-0-
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	33	1	352	3	N	-0-					-0-
09	390	N	383	-0-	-7	-0-	32	1	351	3	N	-0-					-0-
10	403	N	341	-0-	-62	-0-	27	1	314	3	N	-0-					-0-
11	360	N	354	-0-	-6	-0-	25	1	329	3	N	-0-					-0-
*12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	22	1	357	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	599	N	599	-0-	-0-	-0-	28	1	571	3	N	-0-					1
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	27	1	521	3	N	-0-	1	1			-0-
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	28	1	576	3	N	-0-					-0-
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	32	1	559	3	N	-0-					-0-
05	620	N	581	-0-	-39	-0-	39	1	542	3	N	-0-					-0-
06	570	N	568	-0-	-2	-0-	32	1	536	3	N	-0-					-0-
07	620	N	578	-0-	-42	-0-	33	1	545	3	N	-0-					-0-
08	589	N	584	-0-	-5	-0-	26	1	558	3	N	-0-					-0-
09	570	N	559	-0-	-11	-0-	23	1	536	3	N	-0-					-0-
10	589	N	578	-0-	-11	-0-	22	1	556	3	N	-0-					-0-
11	570	N	558	-0-	-12	-0-	21	1	537	3	N	-0-					-0-
*12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	21	1	540	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	999	N	999	-0-	-0-	-0-	97	1	902	3	N	-0-	6	1			2
02	756	N	753	-0-	-3	-0-	53	1	700	3	N	-0-					2
03	837	N	832	-0-	-5	-0-	56	1	776	3	N	-0-					2
04	960	N	807	-0-	-153	-0-	63	1	744	3	N	-0-					2
05	837	N	835	-0-	-2	-0-	71	1	764	3	N	-0-					2
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	76	1	768	3	N	-0-					2
07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	77	1	763	3	N	-0-	2	1			-0-
08	837	N	826	-0-	-11	-0-	71	1	755	3	N	-0-					-0-
09	840	N	753	-0-	-87	-0-	63	1	690	3	N	-0-					-0-
10	837	N	647	-0-	-190	-0-	51	1	596	3	N	-0-					-0-
11	810	N	659	-0-	-151	-0-	47	1	612	3	N	-0-					-0-
*12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	44	1	711	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
04	210	N	146	-0-	-64	-0-	146	3			N	-0-					-0-
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					-0-
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
08	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
09	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	3			N	-0-					-0-
10	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
*12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,744 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	178	N	178	-0-	-0-	-0-	17	1	161	3	N	-0-	1	1			-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	3	N	-0-					-0-
03	186	N	65	-0-	-121	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-
04	180	N	61	-0-	-119	-0-	5	1	56	3	N	-0-					-0-
05	124	N	47	-0-	-77	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	3	N	-0-					-0-
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	106	3	N	-0-					-0-
*12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	135	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	361	N	361	-0-	-0-	-0-	17	1	343	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	17	1	336	3	N	-0-					1
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	22	1	383	3	N	-0-					1
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	24	1	361	3	N	-0-					1
05	403	N	376	-0-	-27	-0-	36	1	340	3	N	-0-					1
06	390	N	345	-0-	-45	-0-	38	1	307	3	N	-0-	1	1			-0-
07	403	N	341	-0-	-62	-0-	35	1	305	3	N	1					1
							1	9									
08	372	N	324	-0-	-48	-0-	33	1	291	3	N	-0-					1
09	360	N	306	-0-	-54	-0-	28	1	278	3	N	-0-					1
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	23	1	332	3	N	-0-					1
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	20	1	293	3	N	-0-					1
*12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	21	1	306	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	572	N	572	-0-	-0-	-0-	32	1	538	3	N	2	3	1			2
							2	9									
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	32	1	499	3	N	2	1	1			3
							2	9									
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	37	1	499	3	N	1	3	1			1
							1	9									
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	39	1	494	3	N	12	5	1			8
							13	9									
05	589	N	578	-0-	-11	-0-	42	1	528	3	N	7	5	1			10
							8	9									
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	45	1	1	2	N	3	7	1			6
							523	3	3	9							
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	46	1	520	3	N	1	3	1			4
							1	9									
08	589	N	490	-0-	-99	-0-	39	1	437	3	N	13	5	1			12
							14	9									
09	570	N	538	-0-	-32	-0-	48	1	486	3	N	4	10	1			6
							4	9									
10	558	N	490	-0-	-68	-0-	38	1	434	3	N	16	4	1			18
							18	9									
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	40	1	479	3	N	3	14	1			7
							3	9									
*12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	33	1	461	3	N	2	3	1			6
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 6,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

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	705	N	705	-0-	-0-	-0-	33	1	670	3	N	2	1	1	1	8	2
							2	9									
02	616	N	587	-0-	-29	-0-	28	1	557	3	N	2	1	1	1	8	2
							2	9									
03	775	N	680	-0-	-95	-0-	37	1	641	3	N	2	1	1	1	8	2
							2	9									
04	690	N	634	-0-	-56	-0-	40	1	593	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	651	N	650	-0-	-1	-0-	62	1	587	3	N	1	1	1	1	8	1
							1	9									
06	660	N	636	-0-	-24	-0-	69	1	565	3	N	2	1	1	1	8	1
							2	9									
07	651	N	642	-0-	-9	-0-	66	1	575	3	N	1	1	8			1
							1	9									
08	651	N	629	-0-	-22	-0-	63	1	565	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	630	N	548	-0-	-82	-0-	50	1	498	3	N	-0-	1	1			-0-
10	651	N	513	-0-	-138	-0-	33	1	479	3	N	1					1
							1	9									
11	600	N	567	-0-	-33	-0-	36	1	531	3	N	-0-					1
*12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	38	1	568	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. GAS LIFT(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-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	4	1	49	3	N	4	1	1			3
							4	9									
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	4	1	48	3	N	2	2	1			3
							2	9									
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	4	1	50	3	N	2	2	1			3
							2	9									
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	4	1	49	3	N	1	2	1			2
							1	9									
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	N	23	15	1			10
							25	9									
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	4	1	47	3	N	-0-	2	1			8
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	N	26	16	1			18
							29	9									
*12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	N	2	9	1			11
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 683 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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-

HILL-BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 102 RRCID -> 152789 COMPL. DATE 09/05/1994 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 6432 - 7138

01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	12	1	237	3	N	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	217	3	N	-0-					-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	238	3	N	-0-					-0-
04	240	N	187	-0-	-53	-0-	10	1	177	3	N	-0-					-0-
05	248	N	211	-0-	-37	-0-	14	1	197	3	N	-0-					-0-
06	240	N	76	-0-	-164	-0-	4	1	72	3	N	-0-					-0-
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	14	1	232	3	N	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	11	1	242	3	N	-0-					-0-
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	10	1	238	3	N	-0-					-0-
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	10	1	244	3	N	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	9	1	233	3	N	-0-					-0-
*12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	9	1	238	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	179	N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	168	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	168	N	156	-0-	-12	-0-	9	1	147	3	N	-0-					1
03	186	N	174	-0-	-12	-0-	12	1	162	3	N	-0-	1	1			-0-
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	13	1	162	3	N	-0-					-0-
05	186	N	177	-0-	-9	-0-	13	1	164	3	N	-0-					-0-
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	14	1	158	3	N	-0-					-0-
07	186	N	176	-0-	-10	-0-	14	1	162	3	N	-0-					-0-
08	186	N	181	-0-	-5	-0-	15	1	166	3	N	-0-					-0-
09	180	N	170	-0-	-10	-0-	15	1	155	3	N	-0-					-0-
10	186	N	173	-0-	-13	-0-	14	1	159	3	N	-0-					-0-
11	180	N	161	-0-	-19	-0-	12	1	149	3	N	-0-					-0-
*12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	11	1	152	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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. (I) GAS LIFT(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-	3	1	56	3	N	-0-					1
02	84	N	63	-0-	-21	-0-	3	1	60	3	N	-0-					1
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	4	1	72	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	82	3	N	2	1	1			2
							2	9									
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	89	3	N	2	1	1			3
							2	9									
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	82	3	N	3	3	1			3
							3	9									
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	11	1	95	3	N	3					6
							3	9									
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	11	1	96	3	N	-0-	2	1			4
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	93	3	N	2	3	1			3
							2	9									
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	7	1	101	3	N	1					4
							1	9									
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	N	-0-	1	1			3
*12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	3	N	-0-	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 1,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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. (I) GAS LIFT(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-	6	1	73	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-	5	1	64	3	N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	3	N	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	5	1	39	3	N	-0-					-0-
08	62	N	28	-0-	-34	-0-	4	1	24	3	N	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
*12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. (I) GAS LIFT(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-	1	1			-0-
02	168	N	145	-0-	-23	-0-	9	1	135	3	N	1					1
							1	9									
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	11	1	146	3	N	-0-	1	1			-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	11	1	143	3	N	11	5	1			6
							12	9									
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	12	1	146	3	N	10	5	1			11
							11	9									
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	12	1	139	3	N	6	8	1			9
							7	9									
07	186	N	159	-0-	-27	-0-	13	1	142	3	N	4	4	1			9
							4	9									
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	13	1	143	3	N	4	6	1			7
							4	9									
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	13	1	135	3	N	7	6	1			8
							8	9									
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	12	1	140	3	N	3	2	1			9
							3	9									
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	11	1	127	3	N	4	8	1			5
							4	9									
*12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	9	1	127	3	N	4	3	1			6
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 1,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

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. (I) GAS LIFT(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-	25	1	408	3	N	2	3	1			1
							2	9									
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	24	1	376	3	N	2	1	1			2
							2	9									
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	30	1	405	3	N	8	5	1			5
							9	9									
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	31	1	393	3	N	9	7	1			7
							10	9									
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	32	1	410	3	N	8	5	1			10
							9	9									
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	34	1	392	3	N	7	8	1			9
							8	9									
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	35	1	397	3	N	3	4	1			8
							3	9									
08	465	N	441	-0-	-24	-0-	36	1	401	3	N	4	6	1			6
							4	9									
09	420	N	414	-0-	-6	-0-	37	1	373	3	N	4	6	1			4
							4	9									
10	434	N	415	-0-	-19	-0-	33	1	380	3	N	2	1	1			5
							2	9									
11	420	N	394	-0-	-26	-0-	30	1	361	3	N	3	5	1			3
							3	9									
*12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	27	1	367	3	N	3	2	1			4
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 5,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	3	N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	3	N	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	N	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	N	-0-					-0-
*12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	N	-0-					-0-

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

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-	5	1	50	3	N	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
06	60	N	29	-0-	-31	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
07	62	N	29	-0-	-33	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
08	62	N	31	-0-	-31	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	N	-0-					-0-
*12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 543 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	435	N	435	-0-	-0-	-0-	25	1	408	3	N	2	3	1			1
							2	9									
02	392	N	354	-0-	-38	-0-	21	1	331	3	N	2	1	1			2
							2	9									
03	403	N	380	-0-	-23	-0-	26	1	353	3	N	1	2	1			1
							1	9									
04	420	N	354	-0-	-66	-0-	26	1	328	3	N	-0-	1	1			-0-
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	31	1	392	3	N	-0-					-0-
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	36	1	423	3	N	-0-					-0-
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	37	1	424	3	N	-0-					-0-
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	37	1	411	3	N	-0-					-0-
09	450	N	443	-0-	-7	-0-	39	1	401	3	N	3	1	1			2
							3	9									
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	37	1	420	3	N	10	2	1			10
							11	9									
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	34	1	407	3	N	10	11	1			9
							11	9									
*12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	30	1	420	3	N	12	5	1			16
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 5,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	203	N	203	-0-	-0-	-0-	18	1	185	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	286	-0-	-22	-0-	21	1	265	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	297	-0-	-13	-0-	20	1	277	3	Y	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	18	1	264	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	282	-0-	-28	-0-	19	1	263	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	282	-0-	-18	-0-	16	1	266	3	Y	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	16	1	270	3	Y	-0-					-0-
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	19	1	265	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	252	-0-	-18	-0-	4	1	248	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	242	-0-	-37	-0-	5	1	237	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	198	-0-	-72	-0-	6	1	192	3	Y	-0-					-0-
*12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	1	1	229	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,124 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	249	N	249	-0-	-0-	-0-	17	1	232	3	Y	-0-					-0-
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	16	1	278	3	Y	-0-					-0-
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	14	1	263	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	225	-0-	-15	-0-	11	1	214	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	294	-0-	-16	-0-	15	1	279	3	Y	-0-					-0-
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	17	1	311	3	Y	-0-					-0-
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	16	1	298	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	265	-0-	-14	-0-	14	1	251	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	229	-0-	-101	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	193	-0-	-117	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	242	-0-	-28	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
*12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	149	N	149	-0-	-0-	-0-	12	1	137	3	N	-0-					-0-
02	140	N	138	-0-	-2	-0-	13	1	125	3	N	-0-					-0-
03	155	N	148	-0-	-7	-0-	11	1	137	3	N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	14	1	137	3	N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	14	1	141	3	N	-0-					-0-
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	14	1	135	3	N	-0-					-0-
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	16	1	136	3	N	-0-					-0-
08	155	N	153	-0-	-2	-0-	24	1	129	3	N	-0-					-0-
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	16	1	129	3	N	-0-					-0-
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	15	1	128	3	N	-0-					-0-
11	150	N	143	-0-	-7	-0-	15	1	128	3	N	-0-					-0-
*12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	13	1	137	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,776 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	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	N	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-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	60	N	56	-0-	-4	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	N	-0-					-0-
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	5	1	54	3	N	-0-					-0-
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	N	-0-					-0-
11	60	N	37	-0-	-23	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
*12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 649 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	463	N	463	-0-	-0-	-0-	26	1	436	3	N	1	3	1			1
							1	9									
02	420	N	416	-0-	-4	-0-	25	1	389	3	N	2	1	1			2
							2	9									
03	465	N	457	-0-	-8	-0-	31	1	425	3	N	1	2	1			1
							1	9									
04	450	N	442	-0-	-8	-0-	32	1	410	3	N	-0-	1	1			-0-
05	465	N	458	-0-	-7	-0-	34	1	424	3	N	-0-					-0-
06	450	N	439	-0-	-11	-0-	35	1	404	3	N	-0-					-0-
07	465	N	446	-0-	-19	-0-	36	1	410	3	N	-0-					-0-
08	465	N	440	-0-	-25	-0-	36	1	404	3	N	-0-					-0-
09	450	N	418	-0-	-32	-0-	37	1	378	3	N	3	1	1			2
							3	9									
10	434	N	412	-0-	-22	-0-	33	1	379	3	N	-0-					2
*11	420	N	383	-0-	-37	-0-	30	1	353	3	N	-0-	1	1			1
*12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	27	1	378	3	N	6					6
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 5,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	129	N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120	3	Y	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	3	Y	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	3	Y	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	Y	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	3	Y	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	3	Y	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	3	Y	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
*12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,492 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	509	N	509	-0-	-0-	-0-	35	1	474	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	463	-0-	-13	-0-	25	1	438	3	Y	-0-					-0-
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	25	1	475	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	478	-0-	-2	-0-	23	1	455	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	509	-0-	-18	-0-	27	1	482	3	Y	-0-					-0-
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	28	1	508	3	Y	-0-					-0-
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	28	1	517	3	Y	-0-					-0-
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	28	1	508	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	479	-0-	-61	-0-	479	3			Y	-0-					-0-
10	558	N	450	-0-	-108	-0-	450	3			Y	-0-					-0-
11	510	N	433	-0-	-77	-0-	433	3			Y	-0-					-0-
*12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,896 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	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	3	1	50	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
*12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	34	-0-	-22	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	Y	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
*12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 517 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	110	N	110	-0-	-0-	-0-	10	1	100	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	99	-0-	-13	-0-	7	1	92	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	9	1	103	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	12	1	98	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	74	-0-	-50	-0-	8	1	66	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	72	-0-	-48	-0-	7	1	65	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	75	-0-	-49	-0-	7	1	68	3	Y	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	3	Y	-0-					-0-
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	73	3	Y	-0-					-0-
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	66	-0-	-24	-0-	5	1	61	3	Y	-0-					-0-
*12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,003 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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	Y	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	3	Y	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	Y	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	3	Y	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	3	Y	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	3	Y	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	89	3	Y	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	95	3	Y	-0-					-0-
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	11	1	97	3	Y	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	100	3	Y	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	3	Y	-0-					-0-
*12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	267	N	267	-0-	-0-	-0-	18	1	249	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	240	-0-	-12	-0-	13	1	227	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	266	-0-	-13	-0-	13	1	253	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	257	-0-	-13	-0-	13	1	244	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	267	-0-	-12	-0-	14	1	253	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	266	-0-	-4	-0-	14	1	252	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	272	-0-	-7	-0-	14	1	258	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	269	-0-	-10	-0-	14	1	255	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	242	-0-	-28	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	237	-0-	-33	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
*12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,069 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	469	N	469	-0-	-0-	-0-	48	1	421	3	N	-0-					-0-
02	308	N	302	-0-	-6	-0-	18	1	283	3	N	1					1
							1	9									
03	341	N	309	-0-	-32	-0-	20	1	289	3	N	-0-	1	1			-0-
04	360	N	341	-0-	-19	-0-	21	1	320	3	N	-0-					-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	21	1	332	3	N	-0-					-0-
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	22	1	315	3	N	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	24	1	321	3	N	-0-					-0-
08	341	N	334	-0-	-7	-0-	24	1	310	3	N	-0-					-0-
09	330	N	240	-0-	-90	-0-	15	1	219	3	N	5	1	8			4
							6	9									
10	341	N	193	-0-	-148	-0-	12	1	179	3	N	2					6
							2	9									
11	330	N	239	-0-	-91	-0-	15	1	223	3	N	1	5	1			2
							1	9									
*12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	15	1	213	3	N	1	1	1			2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	614	N	614	-0-	-0-	-0-	63	1	551	3	N	-0-					-0-
02	560	N	535	-0-	-25	-0-	33	1	502	3	N	-0-					-0-
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	38	1	561	3	N	-0-					-0-
04	600	N	579	-0-	-21	-0-	35	1	544	3	N	-0-					-0-
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	37	1	570	3	N	-0-					-0-
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	38	1	550	3	N	-0-					-0-
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	42	1	562	3	N	-0-					-0-
08	620	N	599	-0-	-21	-0-	43	1	556	3	N	-0-					-0-
09	600	N	575	-0-	-25	-0-	37	1	538	3	N	-0-					-0-
10	589	N	586	-0-	-3	-0-	38	1	548	3	N	-0-					-0-
11	570	N	568	-0-	-2	-0-	36	1	532	3	N	-0-					-0-
*12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	38	1	549	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	78	N	78	-0-	-0-	-0-	14	1	64	3	N	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	26	1	93	3	N	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	30	1	112	3	N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	30	1	98	3	N	-0-					-0-
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	15	1	88	3	N	-0-					-0-
06	150	N	20	-0-	-130	-0-	3	1	17	3	N	-0-					-0-
07	124	N	24	-0-	-100	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-
08	93	N	23	-0-	-70	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	5	1	17	3	N	-0-					-0-
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
11	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 680 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	160	N	160	-0-	-0-	-0-	30	1	130	2	Y	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	20	1	125	2	Y	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	22	1	139	2	Y	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	24	1	134	2	Y	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	30	1	130	2	Y	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	25	1	130	2	Y	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	25	1	141	2	Y	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	25	1	140	2	Y	-0-					-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	24	1	133	2	Y	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	21	1	137	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	149	-0-	-1	-0-	20	1	129	2	Y	-0-					-0-
*12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	21	1	141	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. 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-

HILL-RIP, WARD "D" WELL #: 4 RRCID -> 153273 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6220 - 6760

	ALLOW		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	254	N	254	-0-		-0-	-0-	25	1	229	3	N	-0-	2	1			1
02	252	N	230	-0-		-22	-0-	16	1	214	3	N	-0-					1
03	255	N	255	-0-		-0-	-0-	17	1	238	3	N	-0-					1
04	244	N	244	-0-		-0-	-0-	19	1	225	3	N	-0-					1
05	253	N	253	-0-		-0-	-0-	22	1	231	3	N	-0-					1
06	241	N	241	-0-		-0-	-0-	22	1	219	3	N	-0-					1
07	248	N	227	-0-		-21	-0-	21	1	206	3	N	-0-	1	1			-0-
08	248	N	228	-0-		-20	-0-	20	1	208	3	N	-0-					-0-
09	240	N	226	-0-		-14	-0-	19	1	207	3	N	-0-					-0-
10	223	N	223	-0-		-0-	-0-	18	1	205	3	N	-0-					-0-
11	223	N	223	-0-		-0-	-0-	16	1	207	3	N	-0-					-0-
*12	221	N	221	-0-		-0-	-0-	13	1	208	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-ROUSSELOT "D" WELL #: 2 RRCID -> 153274 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7208 - 8132

	ALLOW		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	335	N	335	-0-		-0-	-0-	19	1	315	3	N	1	2	1			1
								1	9									
02	308	N	305	-0-		-3	-0-	18	1	286	3	N	1					2
								1	9									
03	341	N	339	-0-		-2	-0-	23	1	309	3	N	6	4	1			4
								7	9									
04	330	N	320	-0-		-10	-0-	23	1	290	3	N	6	5	1			5
								7	9									
05	341	N	321	-0-		-20	-0-	23	1	292	3	N	5	3	1			7
								6	9									
06	382	N	382	-0-		-0-	-0-	30	1	348	3	N	4	5	1			6
								4	9									
07	380	N	380	-0-		-0-	-0-	31	1	346	3	N	3	3	1			6
								3	9									
08	366	N	366	-0-		-0-	-0-	30	1	336	3	N	-0-	3	1			3
09	390	N	337	-0-		-53	-0-	30	1	307	3	N	-0-	2	1			1
10	372	N	338	-0-		-34	-0-	27	1	311	3	N	-0-					1
11	360	N	346	-0-		-14	-0-	27	1	318	3	N	1	1	1			1
								1	9									
*12	347	N	347	-0-		-0-	-0-	23	1	324	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	1					1
							1	9									
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	1	1	14	3	N	-0-					1
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-					1
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	N	-0-					1
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	N	-0-					1
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					1
07	14	N	4	-0-	-10	-0-	4	3			N	-0-	1	1			-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	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
11	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	N	-0-					-0-
02	84	N	66	-0-	-18	-0-	6	1	60	3	N	-0-					-0-
03	93	N	74	-0-	-19	-0-	6	1	68	3	N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	N	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	1	1	57	3	N	-0-					-0-
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
*12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 691 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	420	N	420	-0-	-0-	-0-	36	1	384	3	N	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	101	3	N	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	12	1	122	3	N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	11	1	111	3	N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	12	1	118	3	N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	1	1	99	3	N	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
*12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	117	N	117	-0-	-0-	-0-	5 1 9	1 9	103	3	N	8					8
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4 1	1	90	3	N	-0-	3	1			5
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6 1 1	1 9	99	3	N	1	2	1			4
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6 1	1	96	3	N	-0-	1	1			3
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	10 1 1	1 9	96	3	N	1	1	1			3
06	90	N	62	-0-	-28	-0-	6 1 4	1 9	52	3	N	4	3	1			4
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	7 1 7	1 9	64	3	N	6					10
08	93	N	70	-0-	-23	-0-	7 1 1	1 9	62	3	N	1	4	1			7
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8 1 4	1 9	83	3	N	4	5	1			6
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	7 1 4	1 9	97	3	N	4					10
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6 1 2	1 9	94	3	N	2	3	1			9
*12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6 1 2	1 9	96	3	N	2	3	1			8

TOTAL GAS PROD: 1,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	2	3	1			7
							2	9									
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	2	1	40	3	N	3	3	1			7
							3	9									
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	2	1	41	3	N	8	3	1			12
							9	9									
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-	4	1			8
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	5	1	44	3	N	2	3	1			7
							2	9									
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	5	1	44	3	N	2	5	1			4
							2	9									
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	N	4					8
							4	9									
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	5	1	43	3	N	2	3	1			7
							2	9									
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	4	1	41	3	N	1	4	1			4
							1	9									
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	3	N	-0-					4
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	3	1	39	3	N	1	2	1			3
							1	9									
*12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	1	1	1			3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 571 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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	471	N	471	-0-	-0-	-0-	27	1	443	3	N	1	3	1			1
							1	9									
02	504	N	400	-0-	-104	-0-	24	1	374	3	N	2	1	1			2
							2	9									
03	527	N	427	-0-	-100	-0-	29	1	397	3	N	1	2	1			1
							1	9									
04	450	N	419	-0-	-31	-0-	30	1	382	3	N	6	3	1			4
							7	9									
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	36	1	449	3	N	6	3	1			7
							7	9									
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	36	1	422	3	N	4	5	1			6
							4	9									
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	37	1	417	3	N	9	3	1			12
							10	9									
08	496	N	480	-0-	-16	-0-	38	1	417	3	N	23	14	1			21
							25	9									
09	450	N	406	-0-	-44	-0-	36	1	368	3	N	2	15	1			8
							2	9									
10	465	N	380	-0-	-85	-0-	30	1	348	3	N	2	2	1			8
							2	9									
11	450	N	390	-0-	-60	-0-	30	1	357	3	N	3	7	1			4
							3	9									
*12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	28	1	387	3	N	3	2	1			5
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 5,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	84	N	71	-0-	-13	-0-	3	1	67	3	N	1	1	1			2
							1	9									
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	4	1	74	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	5	1	71	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	7	1	71	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	8	1	69	3	N	-0-	1	1			1
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	8	1	71	3	N	1					2
							1	9									
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	8	1	70	3	N	-0-	1	1			1
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	7	1	67	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	93	N	75	-0-	-18	-0-	5	1	70	3	N	-0-					1
11	90	N	70	-0-	-20	-0-	4	1	66	3	N	-0-					1
*12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 910 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	3	N	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	3	N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	79	3	N	18	4	1			14
							20	9									
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	6	1	71	3	N	1	9	1			6
							1	9									
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	6	1	68	3	N	5	3	1			8
							6	9									
08	93	N	74	-0-	-19	-0-	6	1	67	3	N	1	5	1			4
							1	9									
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	N	36	23	1			17
							40	9									
10	93	N	72	-0-	-21	-0-	6	1	66	3	N	-0-	3	1			14
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	N	23	19	1			18
							25	9									
*12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	N	2	9	1			11
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 1,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	189	N	189	-0-	-0-	-0-	18	1	170	3	N	1	2	1			1
							1	9									
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	12	1	158	3	N	1					2
							1	9									
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	13	1	177	3	N	3					5
							3	9									
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	15	1	171	3	N	4					9
							4	9									
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	16	1	175	3	N	3					12
							3	9									
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	17	1	171	3	N	-0-					12
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	17	1	173	3	N	-0-	10	1			2
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	16	1	170	3	N	-0-					2
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	15	1	170	3	N	-0-					2
10	186	N	174	-0-	-12	-0-	14	1	160	3	N	-0-					2
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	13	1	169	3	N	-0-					2
*12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	11	1	172	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 2,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	928	N	928	-0-	-0-	-0-	90	1	837	3	N	1	7	1			3
							1	9									
02	868	N	819	-0-	-49	-0-	57	1	762	3	N	-0-					3
03	961	N	891	-0-	-70	-0-	60	1	828	3	N	3					6
							3	9									
04	900	N	856	-0-	-44	-0-	67	1	789	3	N	-0-					6
05	899	N	893	-0-	-6	-0-	76	1	810	3	N	6					12
							7	9									
06	870	N	841	-0-	-29	-0-	76	1	765	3	N	-0-					12
07	899	N	859	-0-	-40	-0-	78	1	781	3	N	-0-	10	1			2
08	899	N	856	-0-	-43	-0-	74	1	782	3	N	-0-					2
09	840	N	791	-0-	-49	-0-	66	1	725	3	N	-0-					2
10	868	N	658	-0-	-210	-0-	52	1	606	3	N	-0-					2
11	840	N	605	-0-	-235	-0-	43	1	562	3	N	-0-					2
*12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	34	1	546	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 9,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-RAY, MAY M. MRS. "G" WELL #: 2 RRCID -> 153859 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 8930 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	19	1	224	3	Y	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	19	1	239	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	198	-0-	-19	-0-	15	1	183	3	Y	-0-					-0-
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	26	1	266	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	74	-0-	-205	-0-	6	1	68	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	11	-0-	-169	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	16	-0-	-294	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	15	-0-	-47	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
*12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	741	N	741	-0-	-0-	-0-	35	1	705	3	N	1	1	1			3
							1	9									
02	672	N	627	-0-	-45	-0-	30	1	597	3	N	-0-	1	1			2
03	744	N	741	-0-	-3	-0-	41	1	700	3	N	-0-	1	1			1
04	720	N	706	-0-	-14	-0-	45	1	661	3	N	-0-					1
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	70	1	664	3	N	-0-					1
06	720	N	706	-0-	-14	-0-	77	1	629	3	N	-0-					1
07	744	N	722	-0-	-22	-0-	75	1	647	3	N	-0-	1	1			-0-
08	744	N	709	-0-	-35	-0-	70	1	630	3	N	8					8
							9	9									
09	720	N	668	-0-	-52	-0-	60	1	602	3	N	5	6	1			7
							6	9									
10	713	N	676	-0-	-37	-0-	43	1	629	3	N	4					11
							4	9									
11	690	N	639	-0-	-51	-0-	41	1	598	3	N	-0-	4	1			7
*12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	40	1	592	3	N	-0-	2	1			5

TOTAL GAS PROD: 8,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

RIP WARD "G" GAS UNIT WELL #: 102 RRCID -> 153921 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 5468 - 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	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	N	-0-	1	1			-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	N	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	N	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	N	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	N	-0-					-0-
*12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-MAYER, EDWIN S. "E" WELL #: 2 RRCID -> 154397 COMPL. DATE 04/08/1995 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6484 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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. "C" WELL #: 4 RRCID -> 154399 COMPL. DATE 02/26/1995 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6919 - 7962

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	15 1 9	1	307	3	N	1	1	1			1
02	308	N	294	-0-	-14	-0-	14	1	280	3	N	-0-					1
03	341	N	318	-0-	-23	-0-	17	1	301	3	N	-0-					1
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	20	1	289	3	N	-0-					1
05	341	N	321	-0-	-20	-0-	31	1	290	3	N	-0-					1
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	34	1	276	3	N	-0-					1
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	33	1	289	3	N	-0-	1	1			-0-
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	33	1	292	3	N	-0-					-0-
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	29 1 2 9	1	294	3	N	2	1	1			1
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	20 1 2 9	1	299	3	N	2					3
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	19	1	282	3	N	-0-	1	1			2
*12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	19	1	276	3	N	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 3,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

RIP WARD "F" UNIT WELL #: 102 RRCID -> 154401 COMPL. DATE 02/02/1995 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 5518 - 6113

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	24	1	227	3	N	-0-	1	1			1
02	224	N	208	-0-	-16	-0-	15	1	193	3	N	-0-					1
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	15	1	214	3	N	-0-					1
04	240	N	221	-0-	-19	-0-	17	1	204	3	N	-0-					1
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	20	1	209	3	N	-0-					1
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	20	1	199	3	N	-0-					1
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	20	1	203	3	N	-0-	1	1			-0-
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	19	1	202	3	N	-0-					-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	18	1	194	3	N	-0-					-0-
10	217	N	208	-0-	-9	-0-	16	1	192	3	N	-0-					-0-
11	210	N	208	-0-	-2	-0-	15	1	193	3	N	-0-					-0-
*12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	12	1	196	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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		2	-0-		2	2	2	3			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	2					Y	-0-					-0-
03	2	X	-0-	-0-		-2	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		1	-0-		1	1	1	3			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	1					Y	-0-					-0-

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

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 1302 RRCID -> 154411 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 6873 - 8024

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(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-	31	1	628	3	N	1	1	1			2
								1	9									
02	595	N	595	-0-		-0-	-0-	28	1	566	3	N	1	1	1			2
								1	9									
03	682	N	675	-0-		-7	-0-	37	1	638	3	N	-0-	1	1			1
04	632	N	632	-0-		-0-	-0-	40	1	591	3	N	1	1	1			1
								1	9									
05	653	N	653	-0-		-0-	-0-	62	1	584	3	N	6	2	1			5
								7	9									
06	660	N	644	-0-		-16	-0-	69	1	565	3	N	9	7	1			7
								10	9									
07	651	N	646	-0-		-5	-0-	67	1	579	3	N	-0-					7
08	684	N	684	-0-		-0-	-0-	68	1	610	3	N	5	3	1			9
								6	9									
09	640	N	640	-0-		-0-	-0-	58	1	579	3	N	3	6	1			6
								3	9									
10	661	N	661	-0-		-0-	-0-	42	1	617	3	N	2					8
								2	9									
11	660	N	623	-0-		-37	-0-	40	1	583	3	N	-0-	3	1			5
*12	644	N	644	-0-		-0-	-0-	40	1	595	3	N	8	2	1			11
								9	9									

TOTAL GAS PROD: 7,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	431	N	431	-0-	-0-	-0-	20	1	410	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	392	N	388	-0-	-4	-0-	18	1	369	3	N	1	1	1			2
							1	9									
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	24	1	411	3	N	-0-	1	1			1
04	420	N	418	-0-	-2	-0-	27	1	391	3	N	-0-					1
05	434	N	431	-0-	-3	-0-	41	1	390	3	N	-0-					1
06	420	N	407	-0-	-13	-0-	44	1	363	3	N	-0-					1
07	434	N	419	-0-	-15	-0-	43	1	376	3	N	-0-	1	1			-0-
08	434	N	224	-0-	-210	-0-	21	1	191	3	N	11					11
							12	9									
09	420	N	8	-0-	-412	-0-	1	1	5	3	N	2	7	1			6
							2	9									
10	434	N	23	-0-	-411	-0-	1	1	16	3	N	5					11
							6	9									
11	210	N	18	-0-	-192	-0-	1	1	14	3	N	3	4	1			10
							3	9									
*12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	3	4	1			9
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 3,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	N	-0-					-0-
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	3	1	67	3	N	-0-					-0-
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	4	1	75	3	N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	N	-0-					-0-
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	6	1	76	3	N	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	4	1	75	3	N	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	5	1	77	3	N	-0-					-0-
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	4	1	77	3	N	-0-					-0-
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	3	1	75	3	N	-0-					-0-
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	3	1	75	3	N	-0-					-0-
11	90	N	30	-0-	-60	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-MAYER, EDWIN S. JR., "Q" WELL #: 3 RRCID -> 154866 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6639 - 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	233	N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	222	3	N	-0-					1
02	224	N	214	-0-	-10	-0-	10	1	204	3	N	-0-					1
03	248	N	232	-0-	-16	-0-	13	1	219	3	N	-0-	1	1			-0-
04	240	N	228	-0-	-12	-0-	14	1	214	3	N	-0-					-0-
05	248	N	244	-0-	-4	-0-	23	1	221	3	N	-0-					-0-
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	25	1	208	3	N	-0-					-0-
07	248	N	244	-0-	-4	-0-	25	1	219	3	N	-0-					-0-
08	248	N	239	-0-	-9	-0-	24	1	215	3	N	-0-					-0-
09	240	N	227	-0-	-13	-0-	20	1	204	3	N	3	1	1			2
							3	9									
10	248	N	224	-0-	-24	-0-	14	1	207	3	N	3					5
							3	9									
11	240	N	209	-0-	-31	-0-	13	1	196	3	N	-0-	2	1			3
*12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	14	1	202	3	N	-0-	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 2,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 4 RRCID -> 155123 COMPL. DATE 04/08/1995 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 6532 - 7808

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-

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 (-)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-	18	1	208	3	N	-0-					1
02	224	N	218	-0-	-6	-0-	21	1	196	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	248	N	230	-0-	-18	-0-	17	1	213	3	N	-0-					1
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	21	1	204	3	N	-0-					1
05	248	N	240	-0-	-8	-0-	21	1	218	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	22	1	213	3	N	-0-					1
07	248	N	243	-0-	-5	-0-	26	1	217	3	N	-0-					1
08	248	N	234	-0-	-14	-0-	37	1	197	3	N	-0-					1
09	240	N	214	-0-	-26	-0-	23	1	191	3	N	-0-					1
10	248	N	217	-0-	-31	-0-	23	1	194	3	N	-0-					1
11	240	N	210	-0-	-30	-0-	22	1	188	3	N	-0-					1
*12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	19	1	195	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	86	1	1005	3	N	1	1	1			3
							1	9									
02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	100	1	931	3	N	1	2	1			2
							1	9									
03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	80	1	1033	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	100	1	977	3	N	2	1	1			3
							2	9									
05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	99	1	1014	3	N	1	2	1			2
							1	9									
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	97	1	935	3	N	-0-					2
07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	109	1	928	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	164	1	874	3	N	1	1	1			2
							1	9									
09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	107	1	872	3	N	1	1	1			2
							1	9									
10	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	110	1	919	3	N	1	1	1			2
							1	9									
11	988	N	988	-0-	-0-	-0-	102	1	885	3	N	1	1	1			2
							1	9									
*12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	87	1	905	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 12,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 702 RRCID -> 155129 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6542 - 7780

01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	27	1	548	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	504	N	478	-0-	-26	-0-	23	1	453	3	N	2	1	1	1	8	2
							2	9									
03	558	N	492	-0-	-66	-0-	27	1	463	3	N	2	1	1	1	8	2
							2	9									
04	540	N	437	-0-	-103	-0-	28	1	409	3	N	-0-	1	1			1
05	527	N	434	-0-	-93	-0-	41	1	392	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	53	1	435	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	51	1	441	3	N	-0-					1
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	50	1	448	3	N	-0-					1
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	47	1	469	3	N	-0-					1
10	496	N	476	-0-	-20	-0-	30	1	446	3	N	-0-					1
11	480	N	468	-0-	-12	-0-	30	1	438	3	N	-0-					1
*12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	27	1	403	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	852	N	852	-0-	-0-	-0-	67	1	784	3	N	1	1	1			3
							1	9									
02	784	N	750	-0-	-34	-0-	73	1	676	3	N	1	2	1			2
							1	9									
03	837	N	803	-0-	-34	-0-	58	1	744	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	78	1	761	3	N	2	1	1			3
							2	9									
05	837	N	798	-0-	-39	-0-	71	1	727	3	N	-0-	2	1			1
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	73	1	709	3	N	1					2
							1	9									
07	868	N	821	-0-	-47	-0-	86	1	734	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	131	1	698	3	N	1	1	1			2
							1	9									
09	803	N	803	-0-	-0-	-0-	87	1	715	3	N	1	1	1			2
							1	9									
10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	89	1	743	3	N	1	1	1			2
							1	9									
11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	85	1	736	3	N	1	1	1			2
							1	9									
*12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	74	1	764	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 9,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	552	N	552	-0-	-0-	-0-	26	1	525	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	504	N	490	-0-	-14	-0-	23	1	466	3	N	1	1	1			2
							1	9									
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	31	1	530	3	N	-0-	1	1			1
04	540	N	531	-0-	-9	-0-	34	1	496	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	558	N	552	-0-	-6	-0-	53	1	499	3	N	-0-					1
06	540	N	524	-0-	-16	-0-	57	1	466	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	558	N	528	-0-	-30	-0-	55	1	473	3	N	-0-					1
08	558	N	520	-0-	-38	-0-	52	1	468	3	N	-0-					1
09	510	N	501	-0-	-9	-0-	46	1	455	3	N	-0-					1
10	527	N	507	-0-	-20	-0-	32	1	475	3	N	-0-					1
11	510	N	483	-0-	-27	-0-	31	1	452	3	N	-0-					1
*12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	32	1	469	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	429	N	429	-0-	-0-	-0-	20	1	408	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	392	N	381	-0-	-11	-0-	18	1	362	3	N	1	1	1			2
							1	9									
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	23	1	393	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	420	N	407	-0-	-13	-0-	26	1	381	3	N	-0-	1	1			1
05	434	N	422	-0-	-12	-0-	40	1	381	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	45	1	370	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	434	N	423	-0-	-11	-0-	44	1	379	3	N	-0-					1
08	434	N	418	-0-	-16	-0-	42	1	376	3	N	-0-					1
09	420	N	391	-0-	-29	-0-	36	1	355	3	N	-0-					1
10	434	N	402	-0-	-32	-0-	26	1	376	3	N	-0-					1
11	390	N	366	-0-	-24	-0-	23	1	343	3	N	-0-					1
*12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	24	1	363	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	150	N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	141	3	N	-0-	1	1			-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	182	3	N	1					1
							1	9									
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	13	1	180	3	N	-0-	1	1			-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	14	1	171	3	N	-0-					-0-
05	217	N	187	-0-	-30	-0-	14	1	173	3	N	-0-					-0-
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	14	1	164	3	N	-0-					-0-
07	186	N	172	-0-	-14	-0-	14	1	158	3	N	-0-					-0-
08	186	N	168	-0-	-18	-0-	14	1	154	3	N	-0-					-0-
09	180	N	157	-0-	-23	-0-	14	1	142	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	186	N	161	-0-	-25	-0-	13	1	147	3	N	1					1
							1	9									
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	12	1	140	3	N	-0-	1	1			-0-
*12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	10	1	143	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	3	N	-0-					1
02	112	N	103	-0-	-9	-0-	5	1	98	3	N	-0-					1
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	6	1	109	3	N	-0-	1	1			-0-
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	7	1	105	3	N	-0-					-0-
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	11	1	106	3	N	-0-					-0-
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	13	1	102	3	N	-0-					-0-
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	12	1	106	3	N	1					1
							1	9									
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	12	1	106	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	10	1	103	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	7	1	109	3	N	2					3
							2	9									
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	7	1	104	3	N	2	1	1			4
							2	9									
*12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	107	3	N	2	1	1			5
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 1,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MAYER RANCH L WELL #: 1102 RRCID -> 155738 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6850 - 7778

01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	3	N	-0-					1
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	4	1	77	3	N	-0-					1
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	N	-0-					1
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	5	1	81	3	N	-0-	1	1			-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	N	6	1	1			5
							7	9									
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	10	1	80	3	N	4	5	1			4
							4	9									
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	82	3	N	3					7
							3	9									
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	84	3	N	1	3	1			5
							1	9									
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	78	3	N	4	4	1			5
							4	9									
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	85	3	N	4					9
							4	9									
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	5	1	79	3	N	1	3	1			7
							1	9									
*12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	82	3	N	1	2	1			6
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		864	-0-	864	864	59	1	805	3	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	864					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	864					N	-0-					-0-
08	864	X	-0-	-0-	-864	-0-					N	-0-					-0-
09	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
10	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	1			1
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 864 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HILL-MAYER MINNIE H "C" WELL #: 102 RRCID -> 155749 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6946 - 7998

01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	15	1	311	3	N	-0-					-0-
02	252	N	236	-0-	-16	-0-	12	1	224	3	N	-0-					-0-
03	279	N	259	-0-	-20	-0-	12	1	247	3	N	-0-					-0-
04	300	N	253	-0-	-47	-0-	14	1	239	3	N	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	18	1	243	3	N	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	14	1	238	3	N	-0-					-0-
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	15	1	246	3	N	-0-					-0-
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	246	3	N	-0-					-0-
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	10	1	236	3	N	-0-					-0-
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	10	1	245	3	N	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	9	1	233	3	N	-0-					-0-
*12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	9	1	239	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH "Y" WELL #: 2302 RRCID -> 155750 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6599 - 6986

01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	N	-0-					1
02	112	N	92	-0-	-20	-0-	4	1	88	3	N	-0-					1
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	6	1	109	3	N	-0-	1	1			-0-
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	7	1	105	3	N	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	11	1	107	3	N	-0-					-0-
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	11	1	92	3	N	7	2	1			5
							8	9									
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	11	1	92	3	N	4					9
							4	9									
08	124	N	103	-0-	-21	-0-	10	1	90	3	N	3	3	1			9
							3	9									
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	9	1	91	3	N	-0-	5	1			4
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	98	3	N	1					5
							1	9									
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	N	1	2	1			4
							1	9									
*12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	N	-0-	1	1			3

TOTAL GAS PROD: 1,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	453	N	453	-0-	-0-	-0-	21	1	432	3	N	-0-					1
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	24	1	457	3	N	-0-					1
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	24	1	500	3	N	-0-	1	1			-0-
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	27	1	468	3	N	-0-					-0-
05	527	N	505	-0-	-22	-0-	34	1	471	3	N	-0-					-0-
06	510	N	500	-0-	-10	-0-	28	1	472	3	N	-0-					-0-
07	527	N	467	-0-	-60	-0-	27	1	440	3	N	-0-					-0-
08	496	N	495	-0-	-1	-0-	22	1	473	3	N	-0-					-0-
09	510	N	432	-0-	-78	-0-	18	1	414	3	N	-0-					-0-
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	19	1	480	3	N	-0-					-0-
11	480	N	477	-0-	-3	-0-	18	1	459	3	N	-0-					-0-
*12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	19	1	476	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	309	N	309	-0-	-0-	-0-	15	1	294	3	N	-0-					1
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	14	1	273	3	N	-0-					1
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	18	1	303	3	N	-0-					1
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	19	1	282	3	N	-0-	1	1			-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	30	1	287	3	N	-0-					-0-
06	300	N	294	-0-	-6	-0-	32	1	262	3	N	-0-					-0-
07	310	N	284	-0-	-26	-0-	29	1	255	3	N	-0-					-0-
08	310	N	277	-0-	-33	-0-	28	1	249	3	N	-0-					-0-
09	300	N	273	-0-	-27	-0-	25	1	245	3	N	3	1	1			2
							3	9									
10	279	N	276	-0-	-3	-0-	17	1	256	3	N	3					5
							3	9									
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	17	1	253	3	N	-0-	2	1			3
*12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	17	1	257	3	N	-0-	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 3,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2 1 2 9	33	3	N	2	5	1			11
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1 1 2 9	30	3	N	2	4	1			9
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2 1 7 9	33	3	N	6	4	1			11
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2 1 1 9	31	3	N	1	4	1			8
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3 1 2 9	31	3	N	2	3	1			7
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4 1 3 9	29	3	N	3	5	1			5
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3 1	30	3	N	-0-					5
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3 1 3 9	30	3	N	3	3	1			5
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3 1 1 9	29	3	N	1	3	1			3
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2 1 1 9	30	3	N	1					4
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29	3	N	-0-	1	1			3
*12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	30	3	N	-0-	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 416 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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 * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5 1 4 9	97	3	N	4	5	1			14
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4 1 7 9	82	3	N	6	5	1			15
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5 1 6 9	88	3	N	5	5	1	1	8	14
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	5 1 4 9	75	3	N	4	5	1			13
05	93	N	55	-0-	-38	-0-	5 1 2 9	48	3	N	2	5	1			10
06	90	N	36	-0-	-54	-0-	4 1 2 9	30	3	N	2	7	1			5
07	93	N	30	-0-	-63	-0-	3 1 1 9	26	3	N	1					6
08	62	N	32	-0-	-30	-0-	3 1	29	3	N	-0-	2	1			4
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	5 1 2 9	47	3	N	2	3	1			3
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4 1	62	3	N	-0-					3
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6 1	88	3	N	-0-	1	1			2
*12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6 1 1 9	88	3	N	1	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 844 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. 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	751	N	751	-0-	-0-	-0-	43	1	705	3	N	3	5	1			2
							3	9									
02	700	N	685	-0-	-15	-0-	41	1	642	3	N	2	1	1			3
							2	9									
03	775	N	714	-0-	-61	-0-	49	1	663	3	N	2	4	1			1
							2	9									
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	54	1	678	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	56	1	705	3	N	2	1	1			2
							2	9									
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	59	1	1	2	N	1	1	1			2
							681	3	1	9							
07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	60	1	684	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	775	N	741	-0-	-34	-0-	61	1	1	2	N	2	2	1			2
							677	3	2	9							
09	750	N	717	-0-	-33	-0-	64	1	653	3	N	-0-	1	1			1
10	744	N	739	-0-	-5	-0-	59	1	680	3	N	-0-					1
11	720	N	709	-0-	-11	-0-	55	1	654	3	N	-0-	1	1			-0-
*12	721	N	721	-0-	-0-	-0-	49	1	671	3	N	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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. 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-	25	1	411	3	N	2	3	1			1
							2	9									
02	420	N	398	-0-	-22	-0-	24	1	372	3	N	2	1	1			2
							2	9									
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	30	1	405	3	N	1	2	1			1
							1	9									
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	31	1	388	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	32	1	402	3	N	2	1	1			2
							2	9									
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	33	1	386	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	434	N	432	-0-	-2	-0-	35	1	396	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	434	N	423	-0-	-11	-0-	35	1	387	3	N	1	1	1			2
							1	9									
09	420	N	399	-0-	-21	-0-	36	1	363	3	N	-0-	1	1			1
10	434	N	407	-0-	-27	-0-	33	1	374	3	N	-0-					1
11	420	N	395	-0-	-25	-0-	31	1	364	3	N	-0-	1	1			-0-
*12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	27	1	368	3	N	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	122	N	122	-0-	-0-	-0-	10	1	111	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	11	1	99	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	124	N	111	-0-	-13	-0-	8	1	103	3	N	-0-					1
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	10	1	97	3	N	-0-					1
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	11	1	108	3	N	-0-	1	1			-0-
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	11	1	103	3	N	1					1
							1	9									
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	12	1	102	3	N	-0-					1
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	18	1	97	3	N	-0-					1
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	12	1	96	3	N	-0-					1
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	12	1	102	3	N	-0-					1
11	120	N	108	-0-	-12	-0-	11	1	97	3	N	-0-					1
*12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	96	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	N	-0-					1
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-					1
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	N	-0-	1	1			-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	N	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	3	N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	8	1	67	3	N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	8	1	70	3	N	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	3	N	-0-					-0-
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	N	3	1	1			2
							3	9									
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	N	3					5
							3	9									
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	N	-0-	2	1			3
*12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	N	-0-	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 898 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HILL-MAYER "SS" WELL #: 3R RRCID -> 156373 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6640 - 6666

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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-
02	28	N	3	-0-	-25	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	15	N	3	-0-	-12	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	6	1	53	3	N	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	17	5	1			12
							19	9									
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	N	3					15
							3	9									
11	60	N	38	-0-	-22	-0-	2	1	36	3	N	-0-	6	1			9
*12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-	3	1			6

TOTAL GAS PROD: 318 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-					1
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-					1
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	N	3	1	1			3
							3	9									
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	N	-0-	1	1			2
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	N	2	1	1			3
							2	9									
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	66	3	N	6	4	1			5
							7	9									
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	66	3	N	2					7
							2	9									
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	N	7	3	1			11
							8	9									
09	90	N	70	-0-	-20	-0-	6	1	57	3	N	6	8	1			9
							7	9									
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	N	5					14
							6	9									
11	90	N	54	-0-	-36	-0-	3	1	48	3	N	3	5	1			12
							3	9									
*12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	N	2	4	1			10
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 827 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	313	N	313	-0-	-0-	-0-	15	1	296	3	N	2	2	1			5
							2	9									
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	12	1	242	3	N	3	2	1			6
							3	9									
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	15	1	267	3	N	2	2	1			6
							2	9									
04	300	N	273	-0-	-27	-0-	17	1	254	3	N	2	2	1			6
							2	9									
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	27	1	258	3	N	1	2	1			5
							1	9									
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	30	1	245	3	N	2	4	1			3
							2	9									
07	279	N	277	-0-	-2	-0-	29	1	247	3	N	1					4
							1	9									
08	279	N	269	-0-	-10	-0-	27	1	241	3	N	1	2	1			3
							1	9									
09	270	N	265	-0-	-5	-0-	24	1	240	3	N	1	2	1			2
							1	9									
10	279	N	270	-0-	-9	-0-	17	1	253	3	N	-0-					2
11	270	N	248	-0-	-22	-0-	16	1	232	3	N	-0-	1	1			1
*12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	182	3	N	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	597	N	597	-0-	-0-	-0-	28	1	569	3	N	-0-					1
02	560	N	538	-0-	-22	-0-	26	1	512	3	N	-0-					1
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	27	1	568	3	N	-0-	1	1			-0-
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	31	1	541	3	N	-0-					-0-
05	589	N	588	-0-	-1	-0-	40	1	548	3	N	-0-					-0-
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	32	1	542	3	N	-0-					-0-
07	589	N	584	-0-	-5	-0-	33	1	551	3	N	-0-					-0-
08	589	N	571	-0-	-18	-0-	26	1	545	3	N	-0-					-0-
09	570	N	526	-0-	-44	-0-	22	1	504	3	N	-0-					-0-
10	589	N	567	-0-	-22	-0-	22	1	545	3	N	-0-					-0-
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	20	1	521	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	21	1	533	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	212	N	212	-0-	-0-	-0-	10	1 9	201	3	N	1					1
02	224	N	182	-0-	-42	-0-	9	1 9	172	3	N	1	1	1			1
03	217	N	193	-0-	-24	-0-	9	1 9	183	3	N	1	1	1			1
04	210	N	175	-0-	-35	-0-	10	1	165	3	N	-0-	1	1			-0-
05	217	N	172	-0-	-45	-0-	12	1	160	3	N	-0-					-0-
06	180	N	150	-0-	-30	-0-	8	1	142	3	N	-0-					-0-
07	186	N	133	-0-	-53	-0-	8	1	125	3	N	-0-					-0-
08	186	N	113	-0-	-73	-0-	5	1	108	3	N	-0-					-0-
09	150	N	98	-0-	-52	-0-	4	1	94	3	N	-0-					-0-
10	124	N	93	-0-	-31	-0-	4	1	89	3	N	-0-					-0-
11	120	N	81	-0-	-39	-0-	3	1	78	3	N	-0-					-0-
*12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	319	N	319	-0-	-0-	-0-	15	1 9	303	3	N	1	1	1			1
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	14	1	275	3	N	-0-					1
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	17	1	299	3	N	-0-					1
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	20	1	290	3	N	-0-					1
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	31	1	290	3	N	-0-					1
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	33	1	273	3	N	-0-					1
07	310	N	298	-0-	-12	-0-	31	1	267	3	N	-0-	1	1			-0-
08	310	N	290	-0-	-20	-0-	29	1	261	3	N	-0-					-0-
09	300	N	256	-0-	-44	-0-	23	1	233	3	N	-0-					-0-
10	310	N	188	-0-	-122	-0-	12	1 9	175	3	N	1					1
11	270	N	207	-0-	-63	-0-	13	1	194	3	N	-0-					1
*12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	13	1	196	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	949	N	949	-0-	-0-	-0-	75	1	873	3	N	1	1	1			3
							1	9									
02	868	N	861	-0-	-7	-0-	83	1	777	3	N	1	2	1			2
							1	9									
03	961	N	909	-0-	-52	-0-	65	1	842	3	N	2	1	1			3
							2	9									
04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	89	1	862	3	N	1	1	1			3
							1	9									
05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	86	1	877	3	N	1	2	1			2
							1	9									
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	86	1	834	3	N	1					3
							1	9									
07	992	N	918	-0-	-74	-0-	97	1	821	3	N	-0-	1	1			2
08	961	N	958	-0-	-3	-0-	151	1	806	3	N	1	1	1			2
							1	9									
09	930	N	910	-0-	-20	-0-	99	1	810	3	N	1	1	1			2
							1	9									
10	930	N	909	-0-	-21	-0-	97	1	811	3	N	1	1	1			2
							1	9									
11	930	N	878	-0-	-52	-0-	90	1	787	3	N	1	1	1			2
							1	9									
*12	882	N	882	-0-	-0-	-0-	78	1	804	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 11,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 302 RRCID -> 157519 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6374 - 7707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					1
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	195	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	15	1	258	3	N	-0-					1
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	20	1	302	3	N	-0-					1
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	44	1	416	3	N	-0-					1
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	54	1	440	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	42	1	361	3	N	-0-					1
08	434	N	364	-0-	-70	-0-	37	1	327	3	N	-0-					1
09	420	N	339	-0-	-81	-0-	31	1	308	3	N	-0-					1
10	403	N	316	-0-	-87	-0-	20	1	296	3	N	-0-					1
11	360	N	153	-0-	-207	-0-	10	1	143	3	N	-0-					1
*12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	109	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 802 RRCID -> 157522 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 6486 - 7791

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	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-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
08	15	N	13	-0-	-2	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
11	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 504 RRCID -> 157526 COMPL. DATE 11/26/1995 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6580 - 6882

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

01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	11	1	228	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	252	N	215	-0-	-37	-0-	10	1	205	3	N	-0-					1
03	248	N	243	-0-	-5	-0-	13	1	226	3	N	4	1	1			4
							4	9									
04	240	N	232	-0-	-8	-0-	15	1	217	3	N	-0-	1	1			3
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	24	1	231	3	N	1	1	1			3
							1	9									
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	27	1	224	3	N	3	3	1			3
							3	9									
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	26	1	229	3	N	-0-					3
08	248	N	75	-0-	-173	-0-	8	1	67	3	N	-0-	1	1			2
09	240	N	122	-0-	-118	-0-	11	1	110	3	N	1	1	1			2
							1	9									
10	248	N	220	-0-	-28	-0-	14	1	206	3	N	-0-					2
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	15	1	216	3	N	-0-					2
*12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	13	1	197	3	N	-0-	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER RANCH "M" WELL #: 1202 RRCID -> 157536 COMPL. DATE 12/30/1995 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 6486 - 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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	2	1	1			4
							2	9									
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	N	1	1	1			4
							1	9									
03	62	N	32	-0-	-30	-0-	2	1	30	3	N	-0-	1	1			3
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	76	3	N	3	2	1			4
							3	9									
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	6	1	53	3	N	1	2	1			3
							1	9									
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	51	3	N	2	3	1			2
							2	9									
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	6	1	52	3	N	1					3
							1	9									
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	6	1	52	3	N	-0-	1	1			2
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	5	1	50	3	N	1	1	1			2
							1	9									
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	3	N	-0-					2
11	60	N	38	-0-	-22	-0-	2	1	36	3	N	-0-					2
*12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 668 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					1
02	504	N	187	-0-	-317	-0-	9	1	177	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	20	1	405	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	32	1	545	3	N	-0-	1	1			-0-
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	34	1	472	3	N	2					2
							2	9									
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	25	1	423	3	N	2					4
							2	9									
07	558	N	432	-0-	-126	-0-	25	1	406	3	N	1	2	1			3
							1	9									
08	496	N	416	-0-	-80	-0-	19	1	397	3	N	-0-					3
09	450	N	390	-0-	-60	-0-	16	1	374	3	N	-0-					3
10	434	N	396	-0-	-38	-0-	15	1	381	3	N	-0-	1	1			2
11	390	N	386	-0-	-4	-0-	14	1	372	3	N	-0-	1	1			1
*12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	15	1	377	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * CODE AMT	CODE AMT	EOM BALANCE
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5 1 95 2 9	3 N	2	1	1	3
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4 1 82 1 9	3 N	1	1	1	3
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5 1 89	3 N	-0-	1	1	2
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	6 1 85	3 N	-0-	1	1	1
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	9 1 89	3 N	-0-			1
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	11 1 87	3 N	-0-	1	1	-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	10 1 89	3 N	-0-			-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	10 1 87	3 N	-0-			-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8 1 84 4 9	3 N	4	1	1	3
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6 1 88 3 9	3 N	3			6
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	5 1 80 2 9	3 N	2	2	1	6
*12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5 1 79 2 9	3 N	2	2	1	6

TOTAL GAS PROD: 1,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

WILSON, DUKE WELL #: 3401 RRCID -> 157541 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5504 - 6029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * CODE AMT	CODE AMT	EOM BALANCE
01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	82 1 712 1 9	3 N	1	2	1	3
02	588	N	564	-0-	-24	-0-	34 1 529 1 9	3 N	1			4
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	40 1 596	3 N	-0-	1	1	3
04	780	N	617	-0-	-163	-0-	37 1 579 1 9	3 N	1	1	1	3
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	38 1 588	3 N	-0-			3
06	630	N	600	-0-	-30	-0-	39 1 561	3 N	-0-			3
07	651	N	562	-0-	-89	-0-	39 1 523	3 N	-0-			3
08	620	N	592	-0-	-28	-0-	42 1 550	3 N	-0-			3
09	600	N	506	-0-	-94	-0-	33 1 473	3 N	-0-			3
10	558	N	532	-0-	-26	-0-	35 1 497	3 N	-0-	2	1	1
11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	38 1 557	3 N	-0-			1
*12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	38 1 560 8 9	3 N	7	3	1	5

TOTAL GAS PROD: 7,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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	N	1	2	1			3
02	84	N	1	-0-	-83	-0-	1	3			N	-0-	1	1			2
03	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	3			N	-0-	1	1			1
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	3	1	9	N	1	1	8			1
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					1
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-	1	1			-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	64	3	N	1					1
							1	9									
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	3	N	-0-					1
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	68	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	N	-0-					1
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	5	1	66	3	N	-0-					1
*12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 475 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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 (-)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	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	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
*12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,262 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
07	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-					-0-
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
*12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
03	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
04	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-					-0-
05	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
08	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-
09	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	3			N	-0-					-0-
10	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
*12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,434 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	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
02	224	N	197	-0-	-27	-0-	197	3			N	-0-					-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
07	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
08	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
09	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					-0-
10	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					-0-
11	240	N	210	-0-	-30	-0-	210	3			N	-0-					-0-
*12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,730 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	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	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	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
*12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
05	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					-0-
06	270	N	236	-0-	-34	-0-	236	3			N	-0-					-0-
07	279	N	227	-0-	-52	-0-	227	3			N	-0-					-0-
08	248	N	201	-0-	-47	-0-	201	3			N	-0-					-0-
09	240	N	194	-0-	-46	-0-	194	3			N	-0-					-0-
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
*12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,004 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	178	N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	3	N	-0-					1
02	168	N	165	-0-	-3	-0-	8	1	157	3	N	-0-					1
03	186	N	183	-0-	-3	-0-	10	1	173	3	N	-0-	1	1			-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	11	1	169	3	N	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	19	1	175	3	N	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	20	1	167	3	N	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	21	1	179	3	N	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	20	1	177	3	N	-0-					-0-
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	17	1	172	3	N	-0-					-0-
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	12	1	177	3	N	1					1
							1	9									
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	177	3	N	-0-					1
*12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	184	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SHURLEY 142 WELL #: 14 RRCID -> 158578 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5570 - 6800

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	N	-0-					-0-
02	84	N	65	-0-	-19	-0-	6	1	59	3	N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	11	1	109	3	N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	17	1	170	3	N	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	21	1	207	3	N	1					1
							1	9									
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	26	1	217	3	N	-0-					1
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	37	1	197	3	N	-0-					1
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	20	1	161	3	N	-0-					1
10	186	N	129	-0-	-57	-0-	14	1	115	3	N	-0-					1
11	180	N	69	-0-	-111	-0-	7	1	62	3	N	-0-					1
*12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	N	-0-					1
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	3	1	66	3	N	-0-					1
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	4	1	76	3	N	-0-	1	1			-0-
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	5	1	72	3	N	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	3	N	-0-					-0-
06	90	N	62	-0-	-28	-0-	7	1	55	3	N	-0-					-0-
07	93	N	58	-0-	-35	-0-	6	1	52	3	N	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	6	1	52	3	N	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	N	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	N	1					1
							1	9									
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	N	-0-					1
*12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 832 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	614	N	614	-0-	-0-	-0-	138	1	472	3	N	4	40	1			15
							4	9									
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	145	1	466	3	N	1					16
							1	9									
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	170	1	499	3	N	13	21	1			8
							14	9									
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	165	1	477	3	N	13					21
							14	9									
05	651	N	619	-0-	-32	-0-	121	1	481	3	N	15	21	1			15
							17	9									
06	630	N	628	-0-	-2	-0-	118	1	497	3	N	12					27
							13	9									
07	651	N	625	-0-	-26	-0-	124	1	495	3	N	5	23	1			9
							6	9									
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	125	1	480	3	N	29					38
							32	9									
09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	187	1	455	3	N	24	41	1	5	8	16
							26	9									
10	620	N	602	-0-	-18	-0-	156	1	446	3	N	-0-					16
11	630	N	474	-0-	-156	-0-	105	1	347	3	N	20	11	1			25
							22	9									
*12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	120	1	441	3	N	29					54
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 7,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	3	-0-	-109	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	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	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	1	-0-	-0-	-0-	1	3			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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

WHITWORTH, C. O. WELL #: 13 RRCID -> 158621 COMPL. DATE 04/06/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3588 - 3603

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	134	1	664	2	N	-0-					5
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	88	1	444	2	N	-0-					5
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	95	1	479	2	N	-0-					5
04	780	N	528	-0-	-252	-0-	82	1	446	2	N	-0-					5
05	589	N	458	-0-	-131	-0-	71	1	387	2	N	-0-					5
06	570	N	431	-0-	-139	-0-	71	1	360	2	N	-0-					5
07	558	N	258	-0-	-300	-0-	49	1	209	2	N	-0-					5
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	65	1	404	2	N	-0-					5
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	81	1	387	2	N	-0-					5
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	76	1	326	2	N	-0-					5
11	450	N	359	-0-	-91	-0-	68	1	291	2	N	-0-					5
*12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	64	1	276	2	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 5,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD 114 WELL #: 11 RRCID -> 158630 COMPL. DATE 04/06/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5508 - 6504

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	20	1	261	3	N	1					4
							1	9									
02	252	N	247	-0-	-5	-0-	17	1	230	3	N	-0-					4
03	279	N	274	-0-	-5	-0-	19	1	255	3	N	-0-	4	1			-0-
04	270	N	263	-0-	-7	-0-	19	1	244	3	N	-0-					-0-
05	279	N	261	-0-	-18	-0-	17	1	243	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	270	N	232	-0-	-38	-0-	14	1	218	3	N	-0-					-0-
07	279	N	216	-0-	-63	-0-	13	1	201	3	N	2					2
							2	9									
08	248	N	203	-0-	-45	-0-	13	1	190	3	N	-0-	2	1			-0-
09	240	N	191	-0-	-49	-0-	13	1	178	3	N	-0-					-0-
10	217	N	206	-0-	-11	-0-	16	1	188	3	N	2					2
							2	9									
11	210	N	194	-0-	-16	-0-	14	1	180	3	N	-0-					2
*12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	15	1	187	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 2,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	81	N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	6	1	64	3	Y	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	71	-0-	-19	-0-	8	1	63	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	65	-0-	-28	-0-	7	1	58	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	6	1	48	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	39	-0-	-23	-0-	4	1	35	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	17	-0-	-45	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	3	Y	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	15	1	83	3	Y	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	10	1	87	3	Y	-0-					-0-
*12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 855 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	276	N	276	-0-	-0-	-0-	16	1	258	3	N	2	2	1			1
							2	9									
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	14	1	217	3	N	-0-					1
03	279	N	272	-0-	-7	-0-	18	1	248	3	N	5	4	1			2
							6	9									
04	270	N	262	-0-	-8	-0-	19	1	243	3	N	-0-	1	1			1
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	20	1	251	3	N	-0-					1
06	270	N	261	-0-	-9	-0-	21	1	240	3	N	-0-					1
07	279	N	271	-0-	-8	-0-	22	1	246	3	N	3	1	1			3
							3	9									
08	279	N	270	-0-	-9	-0-	22	1	246	3	N	2	2	1			3
							2	9									
09	270	N	243	-0-	-27	-0-	21	1	218	3	N	4	3	1			4
							4	9									
10	279	N	268	-0-	-11	-0-	20	1	225	3	N	21	4	1			21
							23	9									
11	270	N	256	-0-	-14	-0-	18	1	214	3	N	22	24	1			19
							24	9									
*12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	16	1	222	3	N	27	12	1			34
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 3,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-
03	62	N	10	-0-	-52	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	3	N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	16	1	87	3	N	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	11	1	90	3	N	-0-					-0-
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	9	1	74	3	N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	N	-0-					-0-
*12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 743 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	53	N	53	-0-	-0-	-0-	7	3	46	9	N	42	4	1			48
02	10	N	9	-0-	-1	-0-	6	3	3	9	N	3	17	1			34
03	11	N	4	-0-	-7	-0-	3	3	1	9	N	1	11	1			24
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-	8	1			16
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-	5	1			11
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-	7	1			4
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					4
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	4	3	3	9	N	3	2	1			5
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-	3	1			2
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	1					3
11	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-	1	1			2
*12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	3	1	9	N	1	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 99 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

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	366	N	366	-0-	-0-	-0-	38	1	328	3	N	-0-					1
02	364	N	329	-0-	-35	-0-	20	1	309	3	N	-0-					1
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	25	1	375	3	N	-0-					1
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	23	1	352	3	N	-0-					1
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	24	1	369	3	N	-0-					1
06	390	N	364	-0-	-26	-0-	24	1	340	3	N	-0-					1
07	403	N	319	-0-	-84	-0-	22	1	297	3	N	-0-					1
08	403	N	402	-0-	-1	-0-	29	1	373	3	N	-0-					1
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	23	1	338	3	N	-0-					1
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	22	1	322	3	N	-0-					1
*11	390	N	388	-0-	-2	-0-	25	1	363	3	N	-0-					1
*12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	22	1	326	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WARD 127 WELL #: 11 RRCID -> 159188 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 5608 - 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	800	N	800	-0-	-0-	-0-	54	1	710	3	N	33					37
							36	9									
02	672	N	644	-0-	-28	-0-	44	1	600	3	N	-0-					37
03	744	N	720	-0-	-24	-0-	51	1	668	3	N	1	33	1			5
							1	9									
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	50	1	636	3	N	32					37
							35	9									
05	713	N	670	-0-	-43	-0-	43	1	620	3	N	6	40	1			3
							7	9									
06	690	N	631	-0-	-59	-0-	39	1	592	3	N	-0-					3
07	744	N	654	-0-	-90	-0-	37	1	589	3	N	25					28
							28	9									
08	682	N	593	-0-	-89	-0-	37	1	546	3	N	9	33	1			4
							10	9									
09	630	N	577	-0-	-53	-0-	40	1	536	3	N	1					5
							1	9									
10	651	N	622	-0-	-29	-0-	46	1	555	3	N	19					24
							21	9									
11	570	N	548	-0-	-22	-0-	39	1	499	3	N	9					33
							10	9									
*12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	44	1	540	3	N	6					39
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 7,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 11 RRCID -> 159199 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5040 - 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	456	N	456	-0-	-0-	-0-	69	1	386	3	N	1	2	1			1
							1	9									
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	83	1	393	3	N	-0-					1
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	102	1	431	3	N	-0-	1	1			-0-
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	97	1	407	3	N	1					1
							1	9									
05	527	N	459	-0-	-68	-0-	57	1	402	3	N	-0-	1	1			-0-
06	510	N	466	-0-	-44	-0-	55	1	411	3	N	-0-					-0-
07	527	N	471	-0-	-56	-0-	59	1	412	3	N	-0-					-0-
08	465	N	409	-0-	-56	-0-	53	1	356	3	N	-0-					-0-
09	480	N	75	-0-	-405	-0-	17	1	58	3	N	-0-					-0-
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	104	1	454	3	N	-0-					-0-
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	52	1	341	3	N	-0-					-0-
*12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	64	1	424	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	581	N	581	-0-	-0-	-0-	60	1	520	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	532	N	480	-0-	-52	-0-	29	1	451	3	N	-0-					2
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	35	1	517	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	570	N	502	-0-	-68	-0-	30	1	472	3	N	-0-					2
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	32	1	496	3	N	-0-	1	1			1
06	540	N	528	-0-	-12	-0-	34	1	493	3	N	1					2
							1	9									
07	527	N	493	-0-	-34	-0-	34	1	459	3	N	-0-	1	1			1
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	42	1	542	3	N	-0-					1
09	540	N	459	-0-	-81	-0-	30	1	429	3	N	-0-					1
10	496	N	379	-0-	-117	-0-	25	1	354	3	N	-0-	1	1			-0-
11	570	N	344	-0-	-226	-0-	22	1	321	3	N	1					1
							1	9									
*12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	35	1	518	3	N	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	133	N	133	-0-	-0-	-0-	14	1	119	3	N	-0-					1
02	224	N	161	-0-	-63	-0-	10	1	151	3	N	-0-					1
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	11	1	165	3	N	-0-					1
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	156	3	N	-0-					1
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	13	1	195	3	N	-0-					1
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	14	1	201	3	N	-0-					1
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	16	1	214	3	N	-0-					1
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	18	1	230	3	N	-0-					1
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	14	1	204	3	N	-0-					1
10	217	N	213	-0-	-4	-0-	14	1	199	3	N	-0-	1	1			-0-
11	240	N	200	-0-	-40	-0-	13	1	187	3	N	-0-					-0-
*12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	14	1	199	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	-0-	3	1			1
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					1
03	93	N	38	-0-	-55	-0-	2	1	35	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	14	1	191	3	Y	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	15	1	237	3	Y	1					1
							1	9									
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	217	N	157	-0-	-60	-0-	10	1	147	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	17	-0-	-223	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	4	1	183	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	19	-0-	-131	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
*12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-					1
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					1
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-	1	1			-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	1					1
							1	9									
*12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 502 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	506	N	506	-0-	-0-	-0-	52	1	452	3	N	2	2	1			3
							2	9									
02	476	N	409	-0-	-67	-0-	25	1	383	3	N	1					4
							1	9									
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	33	1	496	3	N	-0-	1	1			3
04	480	N	438	-0-	-42	-0-	26	1	412	3	N	-0-	1	1			2
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	31	1	472	3	N	-0-					2
06	510	N	470	-0-	-40	-0-	30	1	439	3	N	1					3
							1	9									
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	32	1	434	3	N	-0-	1	1			2
08	496	N	481	-0-	-15	-0-	34	1	447	3	N	-0-					2
09	480	N	451	-0-	-29	-0-	29	1	422	3	N	-0-					2
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	31	1	450	3	N	-0-	1	1			1
11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	35	1	504	3	N	-0-					1
*12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	32	1	465	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	612	N	612	-0-	-0-	-0-	63	1	549	3	N	-0-					-0-
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	34	1	530	3	N	-0-					-0-
03	620	N	585	-0-	-35	-0-	37	1	548	3	N	-0-					-0-
04	600	N	564	-0-	-36	-0-	34	1	530	3	N	-0-					-0-
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	39	1	596	3	N	11	1	1			10
							12	9									
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	40	1	576	3	N	9					19
							10	9									
07	589	N	568	-0-	-21	-0-	39	1	528	3	N	1	8	1			12
							1	9									
08	651	N	619	-0-	-32	-0-	44	1	575	3	N	-0-	6	1			6
09	630	N	523	-0-	-107	-0-	34	1	489	3	N	-0-					6
10	558	N	453	-0-	-105	-0-	29	1	424	3	N	-0-					6
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	39	1	574	3	N	-0-	5	1			1
*12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	40	1	577	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	210	N	210	-0-	-0-	-0-	32	1	178	3	N	-0-					-0-
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	47	1	223	3	N	-0-					-0-
03	341	N	294	-0-	-47	-0-	56	1	238	3	N	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	50	1	211	3	N	-0-					-0-
05	310	N	242	-0-	-68	-0-	30	1	212	3	N	-0-					-0-
06	270	N	211	-0-	-59	-0-	25	1	186	3	N	-0-					-0-
07	279	N	218	-0-	-61	-0-	27	1	191	3	N	-0-					-0-
08	248	N	191	-0-	-57	-0-	25	1	166	3	N	-0-					-0-
09	210	N	201	-0-	-9	-0-	46	1	155	3	N	-0-					-0-
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	52	1	226	3	N	-0-					-0-
11	180	N	170	-0-	-10	-0-	23	1	147	3	N	-0-					-0-
*12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	24	1	158	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,728 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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
04	15	N	5	-0-	-10	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
08	8	N	7	-0-	-1	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	Y	-0-					-0-
11	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 51 WELL #: 7 RRCID -> 159720 COMPL. DATE 04/13/1996 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 5161 - 5186

	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	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
02	168	N	148	-0-	-20	-0-	148	3			N	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
07	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
10	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
11	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	3			N	-0-					-0-
*12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,961 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

	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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	N	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	N	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-					-0-
*12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	153	N	153	-0-	-0-	-0-	13	1	140	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	140	-0-	-28	-0-	10	1	130	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	138	-0-	-17	-0-	9	1	129	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	132	-0-	-18	-0-	8	1	124	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	100	-0-	-55	-0-	7	1	93	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	89	-0-	-31	-0-	5	1	84	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	92	-0-	-32	-0-	5	1	87	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	6	1	83	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	1	1	78	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	73	-0-	-20	-0-	1	1	72	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	11	-0-	-79	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,099 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	531	N	531	-0-	-0-	-0-	55	1	475	3	N	1					1
							1	9									
02	504	N	446	-0-	-58	-0-	27	1	419	3	N	-0-					1
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	37	1	551	3	N	-0-					1
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	31	1	480	3	N	-0-					1
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	33	1	515	3	N	-0-					1
06	570	N	453	-0-	-117	-0-	29	1	424	3	N	-0-					1
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	38	1	513	3	N	-0-					1
08	558	N	515	-0-	-43	-0-	37	1	478	3	N	-0-					1
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	32	1	459	3	N	-0-					1
10	558	N	525	-0-	-33	-0-	34	1	491	3	N	-0-	1	1			-0-
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	35	1	517	3	N	-0-					-0-
*12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	32	1	466	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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-	47	1	371	3	Y	-0-	1	1			1
02	392	N	379	-0-	-13	-0-	24	1	355	3	Y	-0-					1
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	27	1	399	3	Y	-0-					1
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	29	1	395	3	Y	-0-					1
05	434	N	414	-0-	-20	-0-	30	1	384	3	Y	-0-					1
06	420	N	414	-0-	-6	-0-	33	1	381	3	Y	-0-					1
07	434	N	421	-0-	-13	-0-	37	1	384	3	Y	-0-					1
08	403	N	399	-0-	-4	-0-	32	1	367	3	Y	-0-					1
09	420	N	397	-0-	-23	-0-	30	1	367	3	Y	-0-					1
10	434	N	401	-0-	-33	-0-	30	1	370	3	Y	1					2
							1	9									
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	28	1	365	3	Y	-0-	1	1			1
*12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	28	1	381	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	463	N	463	-0-	-0-	-0-	52	1	411	3	Y	-0-	1	1			1
02	420	N	388	-0-	-32	-0-	24	1	364	3	Y	-0-					1
03	465	N	414	-0-	-51	-0-	26	1	388	3	Y	-0-					1
04	450	N	425	-0-	-25	-0-	29	1	396	3	Y	-0-					1
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	32	1	419	3	Y	-0-					1
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	35	1	406	3	Y	-0-					1
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	40	1	416	3	Y	-0-					1
08	465	N	437	-0-	-28	-0-	35	1	402	3	Y	-0-					1
09	450	N	427	-0-	-23	-0-	32	1	395	3	Y	-0-					1
10	465	N	415	-0-	-50	-0-	31	1	383	3	Y	1					2
							1	9									
11	420	N	391	-0-	-29	-0-	28	1	363	3	Y	-0-	1	1			1
*12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	25	1	348	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,081 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	94	N	94	-0-	-0-	-0-	14	1	80	3	N	-0-	1	1			-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	16	1	76	3	N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	20	1	86	3	N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	20	1	83	3	N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	12	1	88	3	N	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	11	1	84	3	N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	12	1	85	3	N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	12	1	82	3	N	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	21	1	70	3	N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	19	1	81	3	N	-0-					-0-
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	11	1	74	3	N	-0-					-0-
*12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	12	1	77	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,146 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	224	N	224	-0-	-0-	-0-	12	1	212	3	Y	-0-					1
02	252	N	250	-0-	-2	-0-	16	1	234	3	Y	-0-					1
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	19	1	267	3	Y	-0-					1
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	22	1	250	3	Y	-0-					1
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	25	1	257	3	Y	-0-					1
06	270	N	257	-0-	-13	-0-	23	1	234	3	Y	-0-					1
07	279	N	268	-0-	-11	-0-	23	1	245	3	Y	-0-					1
08	279	N	111	-0-	-168	-0-	9	1	101	3	Y	1					2
							1	9									
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					2
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	1	1			1
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	28	1	339	3	Y	1					2
							1	9									
*12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	47	1	556	3	Y	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 2,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	750	N	750	-0-	-0-	-0-	77	1	673	3	N	-0-					1
02	672	N	665	-0-	-7	-0-	41	1	624	3	N	-0-					1
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	45	1	674	3	N	-0-					1
04	720	N	662	-0-	-58	-0-	40	1	622	3	N	-0-					1
05	744	N	692	-0-	-52	-0-	42	1	650	3	N	-0-					1
06	690	N	683	-0-	-7	-0-	44	1	639	3	N	-0-					1
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	49	1	657	3	N	-0-					1
08	682	N	571	-0-	-111	-0-	41	1	530	3	N	-0-					1
09	690	N	565	-0-	-125	-0-	37	1	528	3	N	-0-					1
10	713	N	578	-0-	-135	-0-	38	1	540	3	N	-0-	1	1			-0-
11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	38	1	555	3	N	2					2
							2	9									
*12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	36	1	530	3	N	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 7,752 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	704	N	704	-0-	-0-	-0-	73	1	630	3	N	1	2	1			3
							1	9									
02	728	N	616	-0-	-112	-0-	38	1	577	3	N	1					4
							1	9									
03	744	N	682	-0-	-62	-0-	43	1	639	3	N	-0-	1	1			3
04	690	N	634	-0-	-56	-0-	38	1	595	3	N	1	1	1			3
							1	9									
05	682	N	677	-0-	-5	-0-	41	1	636	3	N	-0-					3
06	660	N	645	-0-	-15	-0-	42	1	603	3	N	-0-					3
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	48	1	649	3	N	-0-					3
08	682	N	663	-0-	-19	-0-	47	1	616	3	N	-0-					3
09	660	N	633	-0-	-27	-0-	41	1	592	3	N	-0-					3
10	682	N	635	-0-	-47	-0-	41	1	594	3	N	-0-	2	1			1
11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	43	1	620	3	N	-0-					1
*12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	43	1	624	3	N	7	3	1			5
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 7,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	267	N	267	-0-	-0-	-0-	18	1	249	3	Y	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	13	1	216	3	Y	-0-					-0-
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	13	1	243	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	249	-0-	-21	-0-	12	1	237	3	Y	-0-					-0-
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	14	1	249	3	Y	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	13	1	240	3	Y	-0-					-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	14	1	250	3	Y	-0-					-0-
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	14	1	251	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	215	-0-	-55	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
*12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	146	N	146	-0-	-0-	-0-	13	1	133	3	Y	-0-			-0-
02	140	N	130	-0-	-10	-0-	10	1	120	3	Y	-0-			-0-
03	155	N	140	-0-	-15	-0-	9	1	131	3	Y	-0-			-0-
04	150	N	131	-0-	-19	-0-	8	1	123	3	Y	-0-			-0-
05	155	N	131	-0-	-24	-0-	9	1	122	3	Y	-0-			-0-
06	150	N	121	-0-	-29	-0-	7	1	114	3	Y	-0-			-0-
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	7	1	113	3	Y	-0-			-0-
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	8	1	108	3	Y	-0-			-0-
09	120	N	102	-0-	-18	-0-	2	1	100	3	Y	-0-			-0-
10	124	N	107	-0-	-17	-0-	2	1	105	3	Y	-0-			-0-
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	4	1	111	3	Y	-0-			-0-
*12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,469 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	359	N	359	-0-	-0-	-0-	17	1	342	3	N	-0-			-0-
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	17	1	337	3	N	-0-			-0-
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	20	1	408	3	N	-0-			-0-
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	23	1	398	3	N	-0-			-0-
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	25	1	350	3	N	-0-			-0-
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	23	1	381	3	N	-0-			-0-
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	21	1	344	3	N	-0-			-0-
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	14	1	305	3	N	-0-			-0-
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	13	1	302	3	N	-0-			-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	9	1	225	3	N	-0-			-0-
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	8	1	218	3	N	-0-			-0-
*12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	8	1	199	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	219	N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	3	N	-0-					1
02	280	N	170	-0-	-110	-0-	8	1	156	3	N	5					6
							6	9									
03	279	N	195	-0-	-84	-0-	11	1	183	3	N	1	2	1			5
							1	9									
04	210	N	192	-0-	-18	-0-	12	1	178	3	N	2	2	1			5
							2	9									
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	19	1	180	3	N	-0-	2	1			3
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	19	1	156	3	N	-0-	2	1			1
07	186	N	169	-0-	-17	-0-	17	1	151	3	N	1					2
							1	9									
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	23	1	204	3	N	-0-	1	1			1
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	32	1	318	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	24	1	351	3	N	-0-					1
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	24	1	345	3	N	-0-					1
*12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	24	1	356	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	183	N	183	-0-	-0-	-0-	16	1	167	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	165	-0-	-3	-0-	12	1	153	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	12	1	169	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	11	1	163	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	12	1	163	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	176	-0-	-4	-0-	10	1	166	3	Y	-0-					-0-
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	111	1	167	3	Y	-0-					-0-
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	113	1	167	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	154	-0-	-26	-0-	2	1	152	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	148	-0-	-131	-0-	3	1	145	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	213	-0-	-57	-0-	80	1	133	3	Y	-0-					-0-
*12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	25	N	25	-0-	-0-	-0-	4	1	21	2	N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	4	1	21	2	N	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	3	1	16	2	N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	3	1	18	2	N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	3	1	17	2	N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	3	1	13	2	N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	3	1	11	2	N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	2	N	-0-					-0-
09	30	N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
10	14	N	7	-0-	-7	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	5	1	22	2	N	-0-					-0-
*12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	6	1	25	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 235 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	211	N	211	-0-	-0-	-0-	13	1	198	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	205	-0-	-19	-0-	8	1	197	3	Y	-0-					-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	3	Y	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	13	1	199	3	Y	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	18	1	205	3	Y	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	19	1	195	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	214	-0-	-3	-0-	21	1	193	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	214	-0-	-3	-0-	21	1	193	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	201	-0-	-9	-0-	20	1	181	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	211	-0-	-6	-0-	14	1	197	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	188	-0-	-22	-0-	15	1	173	3	Y	-0-					-0-
*12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	17	1	186	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,520 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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	300	N	300	-0-	-0-	-0-	21	1	279	3	Y	-0-			-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	13	1	222	3	Y	-0-			-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	3	Y	-0-			-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	3	Y	-0-			-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	3	Y	-0-			-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	9	1	165	3	Y	-0-			-0-
07	186	N	6	-0-	-180	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	13	1	239	3	Y	-0-			-0-
09	180	N	75	-0-	-105	-0-	75	3			Y	-0-			-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-			-0-
11	240	N	135	-0-	-105	-0-	135	3			Y	-0-			-0-
*12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,882 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	T. A.	2	-0-	2	2	2	3				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	2						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	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: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
*12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENINI WELL #: 3906 RRCID -> 161685 COMPL. DATE 11/09/1996 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5562 - 7236

01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	27	1	216	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	252	N	240	-0-	-12	-0-	15	1	225	3	Y	-0-					1
03	279	N	256	-0-	-23	-0-	16	1	240	3	Y	-0-					1
04	240	N	237	-0-	-3	-0-	16	1	221	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	279	N	232	-0-	-47	-0-	17	1	215	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	214	-0-	-26	-0-	17	1	196	3	Y	1					1
							1	9									
07	248	N	216	-0-	-32	-0-	19	1	197	3	Y	-0-					1
08	217	N	209	-0-	-8	-0-	17	1	192	3	Y	-0-					1
09	210	N	205	-0-	-5	-0-	15	1	190	3	Y	-0-					1
10	217	N	216	-0-	-1	-0-	16	1	200	3	Y	-0-					1
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	15	1	200	3	Y	-0-					1
*12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	15	1	199	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WARD 127 WELL #: 12 RRCID -> 161695 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6370 - 6526

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	241	N	241	-0-	-0-	-0-	18	1	223	2	Y	-0-	1	1			1
02	224	N	205	-0-	-19	-0-	12	1	193	2	Y	-0-					1
03	248	N	244	-0-	-4	-0-	16	1	228	2	Y	-0-					1
04	240	N	234	-0-	-6	-0-	13	1	221	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	15	1	222	2	Y	1					1
							1	9									
06	240	N	229	-0-	-11	-0-	15	1	214	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	248	N	229	-0-	-19	-0-	17	1	212	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	212	-0-	-36	-0-	13	1	199	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	205	-0-	-35	-0-	12	1	193	2	Y	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	12	1	207	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	208	-0-	-2	-0-	11	1	196	2	Y	1					1
							1	9									
*12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	11	1	198	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,673 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	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	Y	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	Y	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	Y	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	Y	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	Y	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	Y	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	Y	-0-					-0-
*12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 804 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	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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	1			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	44	1	736	3	N	3	5	1			2
							3	9									
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	40	1	625	3	N	2	1	1			3
							2	9									
03	713	N	686	-0-	-27	-0-	46	1	628	3	N	11	8	1			6
							12	9									
04	750	N	708	-0-	-42	-0-	51	1	648	3	N	8	7	1			7
							9	9									
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	56	1	703	3	N	8	5	1			10
							9	9									
06	660	N	655	-0-	-5	-0-	51	1	1	2	N	5	7	1			8
							597	3	6	9							
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	61	1	687	3	N	9	5	1			12
							10	9									
08	775	N	771	-0-	-4	-0-	63	1	1	2	N	7	9	1			10
							699	3	8	9							
09	660	N	636	-0-	-24	-0-	56	1	573	3	N	6	10	1			6
							7	9									
10	744	N	669	-0-	-75	-0-	52	1	593	3	N	22	5	1			23
							24	9									
11	750	N	651	-0-	-99	-0-	48	1	578	3	N	23	26	1			20
							25	9									
*12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	44	1	602	3	N	29	12	1			37
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 8,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 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-	31	1	272	3	N	-0-	1	1			-0-
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	55	1	603	3	N	-0-					-0-
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	66	1	807	3	N	-0-					-0-
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	50	1	705	3	N	-0-					-0-
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	56	1	719	3	N	-0-					-0-
06	720	N	714	-0-	-6	-0-	69	1	645	3	N	-0-					-0-
07	744	N	641	-0-	-103	-0-	78	1	563	3	N	-0-					-0-
08	744	N	679	-0-	-65	-0-	44	1	635	3	N	-0-					-0-
09	720	N	620	-0-	-100	-0-	44	1	576	3	N	-0-					-0-
10	672	N	672	-0-	-0-	-0-	47	1	625	3	N	-0-					-0-
11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	46	1	659	3	N	-0-					-0-
*12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	49	1	727	3	N	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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 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-	61	1	616	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	55	1	564	3	Y	-0-					-0-
03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	68	1	736	3	Y	1					1
							1	9									
04	914	N	914	-0-	-0-	-0-	76	1	836	3	Y	2					3
							2	9									
05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	81	1	845	3	Y	2					5
							2	9									
06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	83	1	767	3	Y	3	7	1			1
							3	9									
07	930	N	870	-0-	-60	-0-	85	1	785	3	Y	-0-					1
08	930	N	800	-0-	-130	-0-	73	1	726	3	Y	1					2
							1	9									
09	840	N	770	-0-	-70	-0-	73	1	695	3	Y	2					4
							2	9									
10	868	N	830	-0-	-38	-0-	77	1	752	3	Y	1					5
							1	9									
11	780	N	717	-0-	-63	-0-	66	1	650	3	Y	1	5	1			1
							1	9									
*12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	76	1	703	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 9,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	84	3	Y	30	25	1			16
							33	9									
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-	6	1			10
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	2	1	43	3	Y	1	6	1			5
							1	9									
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	Y	-0-	4	1			1
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					1
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			Y	-0-					1
07	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
*12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 591 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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	231	N	231	-0-	-0-	-0-	18	1	213	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	214	-0-	-10	-0-	10	1	203	3	Y	1					1
							1	9									
03	248	N	223	-0-	-25	-0-	11	1	212	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	11	1	206	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	214	-0-	-34	-0-	10	1	204	3	Y	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	13	1	258	3	Y	-0-					-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	12	1	228	3	Y	-0-					-0-
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	14	1	252	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	248	-0-	-22	-0-	13	1	235	3	Y	-0-					-0-
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	19	1	299	3	Y	-0-					-0-
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	18	1	293	3	Y	-0-					-0-
*12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	20	1	366	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	288	N	288	-0-	-0-	-0-	25	1	263	3	Y	-0-					12
02	280	N	261	-0-	-19	-0-	23	1	238	3	Y	-0-					12
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	25	1	268	3	Y	-0-					12
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	24	1	263	3	Y	-0-					12
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	30	1	271	3	Y	-0-					12
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	31	1	264	3	Y	-0-					12
07	310	N	308	-0-	-2	-0-	32	1	276	3	Y	-0-					12
08	310	N	303	-0-	-7	-0-	32	1	271	3	Y	-0-					12
09	300	N	290	-0-	-10	-0-	24	1	266	3	Y	-0-					12
10	310	N	303	-0-	-7	-0-	36	1	267	3	Y	-0-					12
11	300	N	287	-0-	-13	-0-	24	1	263	3	Y	-0-					12
*12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	27	1	264	3	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 3,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	EOM BALANCE
01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	73	1	760	3	Y	-0-	47	1	13
02	1036	N	697	-0-	-339	-0-	51	1	645	3	Y	1	5	1	9
							1	9							
03	961	N	739	-0-	-222	-0-	49	1	690	3	Y	-0-	5	1	4
04	810	N	707	-0-	-103	-0-	45	1	662	3	Y	-0-	3	1	1
05	775	N	675	-0-	-100	-0-	45	1	630	3	Y	-0-			1
06	720	N	651	-0-	-69	-0-	38	1	613	3	Y	-0-			1
07	744	N	540	-0-	-204	-0-	54	1	486	3	Y	-0-	1	1	-0-
08	682	N	653	-0-	-29	-0-	69	1	584	3	Y	-0-			-0-
09	660	N	574	-0-	-86	-0-	9	1	565	3	Y	-0-			-0-
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	11	1	538	3	Y	-0-			-0-
11	630	N	514	-0-	-116	-0-	17	1	497	3	Y	-0-			-0-
*12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	54	1	536	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	EOM BALANCE
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	3	Y	-0-			-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	Y	-0-			-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	112	3	Y	-0-			-0-
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	3	Y	-0-			-0-
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	114	3	Y	-0-			-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	3	Y	-0-			-0-
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	7	1	115	3	Y	-0-			-0-
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	8	1	110	3	Y	-0-			-0-
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	2	1	104	3	Y	-0-			-0-
10	124	N	103	-0-	-21	-0-	2	1	101	3	Y	-0-			-0-
11	120	N	95	-0-	-25	-0-	3	1	92	3	Y	-0-			-0-
*12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,316 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	EOM BALANCE
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	53	1	551	3	Y	16	14	1	16
							18	9							
02	532	N	453	-0-	-79	-0-	33	1	413	3	Y	6	8	1	14
							7	9							
03	558	N	444	-0-	-114	-0-	29	1	415	3	Y	-0-	8	1	6
04	570	N	421	-0-	-149	-0-	27	1	394	3	Y	-0-	5	1	1
05	496	N	450	-0-	-46	-0-	30	1	414	3	Y	5	3	1	3
							6	9							
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	26	1	424	3	Y	-0-	1	1	2
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	52	1	413	3	Y	2	2	1	2
							2	9							
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	75	1	405	3	Y	1	1	1	2
							1	9							
09	450	N	386	-0-	-64	-0-	6	1	378	3	Y	2	2	1	2
							2	9							
10	465	N	361	-0-	-104	-0-	7	1	353	3	Y	1			3
							1	9							
11	480	N	341	-0-	-139	-0-	26	1	315	3	Y	-0-	2	1	1
*12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	66	1	350	3	Y	2	2	1	1
							2	9							

TOTAL GAS PROD: 5,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	40 1 9	1	481	3	Y	-0-					6
02	616	N	451	-0-	-165	-0-	22 1 9	1	429	3	Y	-0-					6
03	682	N	417	-0-	-265	-0-	21 1 9	1	395	3	Y	1	6	1			1
04	510	N	358	-0-	-152	-0-	18 1 9	1	339	3	Y	1					2
05	496	N	390	-0-	-106	-0-	19 1 9	1	370	3	Y	1	2	1			1
06	390	N	372	-0-	-18	-0-	18 1	1	354	3	Y	-0-					1
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	119 1 9	1	345	3	Y	1	2	1			-0-
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	119 1 9	1	325	3	Y	1					1
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	88 1 9	1	513	3	Y	1					2
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	29 1 9	1	461	3	Y	1	2	1			1
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	26 1	1	430	3	Y	-0-					1
*12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	49 1	1	451	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

WILSON 32 WELL #: 6 RRCID -> 162300 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5390 - 5570

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	29 1	1	255	3	N	-0-					-0-
02	252	N	241	-0-	-11	-0-	15 1	1	226	3	N	-0-					-0-
03	279	N	256	-0-	-23	-0-	16 1	1	240	3	N	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	16 1	1	256	3	N	-0-					-0-
05	279	N	270	-0-	-9	-0-	16 1	1	254	3	N	-0-					-0-
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	17 1	1	252	3	N	-0-					-0-
07	279	N	267	-0-	-12	-0-	18 1	1	249	3	N	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	20 1	1	259	3	N	-0-					-0-
09	270	N	248	-0-	-22	-0-	16 1	1	232	3	N	-0-					-0-
10	279	N	256	-0-	-23	-0-	17 1	1	239	3	N	-0-					-0-
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	18 1	1	268	3	N	-0-					-0-
*12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	18 1	1	262	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	236	N	236	-0-	-0-	-0-	18	1	218	3	Y	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	220	3	Y	2					2
							2	9									
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	13	1	238	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	240	N	211	-0-	-29	-0-	10	1	201	3	Y	-0-					-0-
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	13	1	264	3	Y	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	12	1	231	3	Y	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	240	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	243	-0-	-36	-0-	13	1	230	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	235	-0-	-5	-0-	13	1	222	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	233	-0-	-15	-0-	14	1	219	3	Y	-0-					-0-
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	15	1	241	3	Y	-0-					-0-
*12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	13	1	230	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	769	N	769	-0-	-0-	-0-	79	1	690	3	N	-0-					1
02	672	N	645	-0-	-27	-0-	39	1	606	3	N	-0-					1
03	713	N	705	-0-	-8	-0-	45	1	660	3	N	-0-	1	1			-0-
04	750	N	698	-0-	-52	-0-	42	1	656	3	N	-0-					-0-
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	45	1	699	3	N	-0-					-0-
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	46	1	662	3	N	-0-					-0-
07	713	N	670	-0-	-43	-0-	46	1	624	3	N	-0-					-0-
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	53	1	695	3	N	-0-					-0-
09	720	N	680	-0-	-40	-0-	44	1	636	3	N	-0-					-0-
10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	45	1	652	3	N	-0-					-0-
11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	46	1	677	3	N	-0-					-0-
*12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	47	1	680	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,514 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	419	N	419	-0-	-0-	-0-	47	1	372	3	Y	-0-	1	1			1
02	392	N	369	-0-	-23	-0-	23	1	346	3	Y	-0-					1
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	26	1	385	3	Y	-0-					1
04	420	N	390	-0-	-30	-0-	27	1	363	3	Y	-0-					1
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	29	1	380	3	Y	-0-					1
06	390	N	384	-0-	-6	-0-	31	1	353	3	Y	-0-					1
07	403	N	400	-0-	-3	-0-	35	1	365	3	Y	-0-					1
08	403	N	402	-0-	-1	-0-	32	1	370	3	Y	-0-					1
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	29	1	362	3	Y	-0-					1
10	403	N	392	-0-	-11	-0-	29	1	362	3	Y	1					2
							1	9									
11	390	N	385	-0-	-5	-0-	28	1	357	3	Y	-0-	1	1			1
*12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	26	1	356	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	72	N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	64	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	16	1	230	3	Y	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	11	1	151	3	Y	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	103	-0-	-17	-0-	8	1	95	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	123	-0-	-32	-0-	11	1	112	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	123	-0-	-1	-0-	10	1	113	3	Y	-0-					-0-
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	9	1	109	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	9	1	107	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	8	1	104	3	Y	-0-					-0-
*12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1532 RRCID -> 162348 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5466 - 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	642	N	642	-0-	-0-	-0-	66	1	576	3	N	-0-	1	1			2
02	560	N	527	-0-	-33	-0-	32	1	494	3	N	1					3
							1	9									
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	38	1	566	3	N	-0-	1	1			2
04	630	N	574	-0-	-56	-0-	35	1	539	3	N	-0-					2
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	37	1	565	3	N	-0-					2
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	38	1	553	3	N	-0-					2
07	589	N	575	-0-	-14	-0-	40	1	535	3	N	-0-					2
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	43	1	565	3	N	-0-					2
09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	42	1	604	3	N	-0-					2
10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	40	1	576	3	N	-0-	1	1			1
11	625	N	625	-0-	-0-	-0-	40	1	585	3	N	-0-					1
*12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	38	1	557	3	N	2	1	1			2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 7,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

KELLY 125 WELL #: 15 RRCID -> 162356 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 5272 - 6274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 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	2	N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
04	6	N	4	-0-	-2	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
05	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
11	4	N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
*12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49 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 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	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
*12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,495 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 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-	53	1	543	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
02	560	N	516	-0-	-44	-0-	46	1	470	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	583	-0-	-37	-0-	49	1	533	3	Y	1					1
							1	9									
04	570	N	549	-0-	-21	-0-	46	1	502	3	Y	1					2
							1	9									
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	51	1	529	3	Y	2					4
							2	9									
06	570	N	551	-0-	-19	-0-	54	1	496	3	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
07	558	N	555	-0-	-3	-0-	54	1	501	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	550	-0-	-39	-0-	50	1	499	3	Y	1					1
							1	9									
09	540	N	535	-0-	-5	-0-	51	1	482	3	Y	2					3
							2	9									
10	558	N	540	-0-	-18	-0-	50	1	489	3	Y	1					4
							1	9									
11	540	N	518	-0-	-22	-0-	47	1	471	3	Y	-0-	4	1			-0-
*12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	49	1	452	3	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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

	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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
09	14	N	5	-0-	-9	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
10	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
11	11	N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
*12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1612 RRCID -> 162472 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5416 - 5568

	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	270	N	270	-0-	-0-	-0-	28	1	242	3	N	-0-					-0-
02	252	N	244	-0-	-8	-0-	15	1	229	3	N	-0-					-0-
03	279	N	256	-0-	-23	-0-	16	1	240	3	N	-0-					-0-
04	270	N	249	-0-	-21	-0-	15	1	234	3	N	-0-					-0-
05	279	N	254	-0-	-25	-0-	15	1	239	3	N	-0-					-0-
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	17	1	246	3	N	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	18	1	242	3	N	-0-					-0-
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	18	1	240	3	N	-0-					-0-
09	270	N	242	-0-	-28	-0-	16	1	226	3	N	-0-					-0-
10	248	N	241	-0-	-7	-0-	16	1	225	3	N	-0-					-0-
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	17	1	242	3	N	-0-					-0-
*12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	17	1	252	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	8	1	109	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	91	-0-	-21	-0-	5	1	86	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	87	-0-	-37	-0-	4	1	83	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	95	-0-	-25	-0-	5	1	90	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	5	1	84	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	5	1	84	3	Y	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	Y	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	Y	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
*12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-

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

JONES 118 WELL #: 14 RRCID -> 162475 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 5376 - 5488

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5	1	66	3	Y	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	Y	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
*12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
*12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 908 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	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	71	-0-	-13	-0-	3	1	68	3	Y	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	Y	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	Y	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	6	1	80	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	6	1	81	3	Y	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	6	1	84	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	5	1	74	3	Y	-0-					-0-
*12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,049 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	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	48	1	424	3	Y	-0-					-0-
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	29	1	410	3	Y	-0-					-0-
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	27	1	311	3	Y	-0-					-0-
*12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	32	1	351	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	84	1	2111	3	Y	-0-					-0-
02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	40	1	901	3	Y	-0-					-0-
03	1240	N	601	-0-	-639	-0-	21	1	580	3	Y	-0-					-0-
04	2130	N	382	-0-	-1748	-0-	12	1	370	3	Y	-0-					-0-
05	1054	N	439	-0-	-615	-0-	14	1	425	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	339	-0-	-231	-0-	10	1	329	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	316	-0-	-87	-0-	11	1	305	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	268	-0-	-166	-0-	9	1	259	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	252	-0-	-78	-0-	9	1	243	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	205	-0-	-105	-0-	8	1	197	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	228	-0-	-42	-0-	8	1	220	3	Y	-0-					-0-
*12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	7	1	180	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,353 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	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	N	-0-					1
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	N	-0-					1
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	N	-0-	1	1			-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	N	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	3	N	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
11	60	N	36	-0-	-24	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
*12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 647 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	586	N	586	-0-	-0-	-0-	30	1	556	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	497	-0-	-35	-0-	28	1	469	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	587	-0-	-33	-0-	31	1	483	2	Y	-0-					-0-
							73	3									
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	36	1	527	2	Y	-0-					-0-
							58	3									
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	38	1	443	2	Y	-0-					-0-
							125	3									
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	40	1	497	2	Y	-0-					-0-
							34	3									
07	651	N	585	-0-	-66	-0-	34	1	239	2	Y	-0-					-0-
							312	3									
08	620	N	592	-0-	-28	-0-	34	1	558	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	566	-0-	-4	-0-	29	1	537	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	580	-0-	-9	-0-	62	1	518	3	Y	-0-					-0-
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	34	1	541	3	Y	-0-					-0-
*12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	33	1	540	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. 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	681	N	681	-0-	-0-	-0-		114	1	567	2	N	-0-					10
02	1064	N	788	-0-	-276	-0-		130	1	658	2	N	-0-					10
03	1054	N	824	-0-	-230	-0-		136	1	688	2	N	-0-					10
04	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-		163	1	884	2	N	-0-					10
05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-		185	1	1006	2	N	-0-					10
06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-		166	1	846	2	N	-0-					10
07	1085	N	804	-0-	-281	-0-		153	1	651	2	N	-0-					10
08	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-		180	1	1126	2	N	-0-					10
09	1020	N	841	-0-	-179	-0-		145	1	696	2	N	-0-					10
10	806	N	670	-0-	-136	-0-		127	1	543	2	N	-0-					10
11	1200	N	829	-0-	-371	-0-		158	1	671	2	N	-0-					10
*12	971	N	971	-0-	-0-	-0-		182	1	789	2	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 10,964 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. 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	247	N	247	-0-	-0-	-0-		17	1	230	3	N	-0-					3
02	224	N	202	-0-	-22	-0-		14	1	188	3	N	-0-					3
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-		16	1	206	3	N	-0-	3	1			-0-
04	240	N	216	-0-	-24	-0-		16	1	200	3	N	-0-					-0-
05	217	N	215	-0-	-2	-0-		14	1	201	3	N	-0-					-0-
06	210	N	204	-0-	-6	-0-		13	1	191	3	N	-0-					-0-
07	217	N	207	-0-	-10	-0-		12	1	195	3	N	-0-					-0-
08	217	N	198	-0-	-19	-0-		13	1	185	3	N	-0-					-0-
09	210	N	188	-0-	-22	-0-		13	1	175	3	N	-0-					-0-
10	217	N	206	-0-	-11	-0-		16	1	190	3	N	-0-					-0-
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-		15	1	190	3	N	-0-					-0-
*12	216	N	216	-0-	-0-	-0-		16	1	200	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,526 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. 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	218	N	218	-0-	-0-	-0-		19	1	198	3	Y	1	1	1			1
								1	9									
02	280	N	223	-0-	-57	-0-		16	1	206	3	Y	1	1	1			1
								1	9									
03	124	N	57	-0-	-67	-0-		4	1	52	3	Y	1	1	1			1
								1	9									
04	210	N	2	-0-	-208	-0-		2	3			Y	-0-	1	1			-0-
05	248	N	94	-0-	-154	-0-		6	1	88	3	Y	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-		11	1	186	3	Y	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-		4	1	62	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	78	-0-	-15	-0-		5	1	73	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-						Y	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-		1	1	66	3	Y	-0-					-0-
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-		4	1	131	3	Y	-0-					-0-
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-		4	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	208	N	208	-0-	-0-	-0-	18	1	190	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	187	-0-	-9	-0-	14	1	173	3	Y	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	13	1	185	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	193	-0-	-17	-0-	12	1	181	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	195	-0-	-22	-0-	13	1	182	3	Y	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	11	1	186	3	Y	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	187	3	Y	-0-					-0-
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	13	1	187	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	182	-0-	-28	-0-	3	1	179	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	176	-0-	-10	-0-	3	1	173	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	167	-0-	-13	-0-	5	1	162	3	Y	-0-					-0-
*12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	1	1	174	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,276 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	424	N	424	-0-	-0-	-0-	49	1	375	3	Y	-0-					-0-
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	46	1	371	3	Y	-0-					-0-
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	52	1	404	3	Y	-0-					-0-
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	48	1	389	3	Y	-0-					-0-
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	50	1	417	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	445	-0-	-5	-0-	46	1	399	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	441	-0-	-24	-0-	50	1	391	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	430	-0-	-35	-0-	430	3			Y	-0-					-0-
09	450	N	400	-0-	-50	-0-	400	3			Y	-0-					-0-
10	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	3			Y	-0-					-0-
11	420	N	393	-0-	-27	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
*12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,123 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	300	N	300	-0-	-0-	-0-	26	1	274	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	248	-0-	-32	-0-	18	1	230	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	181	-0-	-129	-0-	12	1	169	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	218	-0-	-82	-0-	14	1	204	3	Y	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	19	1	263	3	Y	-0-					-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	17	1	275	3	Y	-0-					-0-
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	17	1	285	3	Y	-0-					-0-
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	20	1	288	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	283	-0-	-17	-0-	4	1	279	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	279	-0-	-31	-0-	5	1	274	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	237	-0-	-63	-0-	8	1	229	3	Y	-0-					-0-
*12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	1	1	285	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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

	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	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	Y	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	Y	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	Y	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	Y	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	Y	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
*12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 147 WELL #: 14 RRCID -> 163019 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5492 - 6036

	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			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	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	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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	498	N	498	-0-	-0-	-0-	39	1	458	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	448	N	446	-0-	-2	-0-	43	1	403	3	N	-0-	1	1			1
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	37	1	473	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	54	1	524	3	N	2	1	1			2
							2	9									
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	51	1	519	3	N	-0-	1	1			1
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	51	1	493	3	N	-0-					1
07	558	N	549	-0-	-9	-0-	58	1	490	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	558	N	550	-0-	-8	-0-	87	1	462	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	540	N	516	-0-	-24	-0-	56	1	459	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	558	N	520	-0-	-38	-0-	55	1	464	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	540	N	495	-0-	-45	-0-	51	1	444	3	N	-0-					1
*12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	44	1	459	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	501	N	501	-0-	-0-	-0-	52	1	449	3	N	-0-					-0-
02	476	N	460	-0-	-16	-0-	28	1	432	3	N	-0-					-0-
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	32	1	480	3	N	-0-					-0-
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	30	1	461	3	N	-0-					-0-
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	31	1	483	3	N	-0-					-0-
06	510	N	497	-0-	-13	-0-	32	1	465	3	N	-0-					-0-
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	35	1	477	3	N	-0-					-0-
08	527	N	508	-0-	-19	-0-	36	1	472	3	N	-0-					-0-
09	510	N	490	-0-	-20	-0-	32	1	458	3	N	-0-					-0-
10	527	N	502	-0-	-25	-0-	33	1	469	3	N	-0-					-0-
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	31	1	458	3	N	-0-					-0-
*12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	32	1	471	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,979 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	251	N	251	-0-	-0-	-0-	26	1	225	3	N	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	14	1	217	3	N	-0-					-0-
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	16	1	240	3	N	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	15	1	232	3	N	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	16	1	241	3	N	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	16	1	231	3	N	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	17	1	235	3	N	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	18	1	235	3	N	-0-					-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	16	1	226	3	N	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	16	1	234	3	N	-0-					-0-
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	16	1	238	3	N	-0-					-0-
*12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	19	1	274	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	149	N	149	-0-	-0-	-0-	15	1	134	3	N	-0-					-0-
02	168	N	147	-0-	-21	-0-	9	1	138	3	N	-0-					-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	11	1	166	3	N	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	10	1	159	3	N	-0-					-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	11	1	166	3	N	-0-					-0-
06	180	N	169	-0-	-11	-0-	11	1	158	3	N	-0-					-0-
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	12	1	166	3	N	-0-					-0-
08	186	N	173	-0-	-13	-0-	12	1	161	3	N	-0-					-0-
09	180	N	139	-0-	-41	-0-	9	1	130	3	N	-0-					-0-
10	186	N	136	-0-	-50	-0-	9	1	127	3	N	-0-					-0-
11	180	N	129	-0-	-51	-0-	8	1	121	3	N	-0-					-0-
*12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	9	1	125	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,877 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	476	N	476	-0-	-0-	-0-	49	1	424	3	N	3					5
							3	9									
02	392	N	379	-0-	-13	-0-	23	1	355	3	N	1					6
							1	9									
03	434	N	432	-0-	-2	-0-	27	1	404	3	N	1	1	1			6
							1	9									
04	450	N	402	-0-	-48	-0-	24	1	378	3	N	-0-	1	1			5
05	434	N	429	-0-	-5	-0-	26	1	403	3	N	-0-					5
06	420	N	402	-0-	-18	-0-	26	1	376	3	N	-0-					5
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	28	1	376	3	N	-0-					5
08	434	N	430	-0-	-4	-0-	31	1	399	3	N	-0-					5
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	25	1	367	3	N	-0-					5
10	403	N	394	-0-	-9	-0-	26	1	367	3	N	1	4	1			2
							1	9									
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	28	1	407	3	N	-0-					2
*12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	27	1	389	3	N	14	5	1			11
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 5,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	49	1	429	3	N	-0-			-0-
02	448	N	439	-0-	-9	-0-	27	1	412	3	N	-0-			-0-
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	30	1	446	3	N	-0-			-0-
04	450	N	446	-0-	-4	-0-	27	1	419	3	N	-0-			-0-
05	496	N	466	-0-	-30	-0-	28	1	438	3	N	-0-			-0-
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	29	1	425	3	N	-0-			-0-
07	465	N	461	-0-	-4	-0-	32	1	429	3	N	-0-			-0-
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	34	1	440	3	N	-0-			-0-
09	450	N	432	-0-	-18	-0-	28	1	404	3	N	-0-			-0-
10	465	N	459	-0-	-6	-0-	30	1	429	3	N	-0-			-0-
11	450	N	441	-0-	-9	-0-	28	1	413	3	N	-0-			-0-
*12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	28	1	412	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,466 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	20	1	159	3	Y	-0-	1	1	-0-
02	168	N	146	-0-	-22	-0-	9	1	137	3	Y	-0-			-0-
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	12	1	171	3	Y	-0-			-0-
04	180	N	130	-0-	-50	-0-	9	1	121	3	Y	-0-			-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	14	1	179	3	Y	-0-			-0-
06	180	N	141	-0-	-39	-0-	11	1	130	3	Y	-0-			-0-
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	9	1	98	3	Y	-0-			-0-
08	186	N	146	-0-	-40	-0-	12	1	134	3	Y	-0-			-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	14	1	173	3	Y	-0-			-0-
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	14	1	170	3	Y	-0-			-0-
11	150	N	147	-0-	-3	-0-	11	1	136	3	Y	-0-			-0-
*12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	127	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,879 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 (-)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.		-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 (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	506	N	506	-0-	-0-	-0-	52	1	454	3	N	-0-					-0-
02	532	N	509	-0-	-23	-0-	31	1	478	3	N	-0-					-0-
03	589	N	531	-0-	-58	-0-	34	1	497	3	N	-0-					-0-
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	33	1	509	3	N	-0-					-0-
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	34	1	526	3	N	-0-					-0-
06	510	N	476	-0-	-34	-0-	31	1	445	3	N	-0-					-0-
07	558	N	536	-0-	-22	-0-	37	1	499	3	N	-0-					-0-
08	558	N	502	-0-	-56	-0-	36	1	466	3	N	-0-					-0-
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	33	1	479	3	N	-0-					-0-
10	527	N	526	-0-	-1	-0-	34	1	492	3	N	-0-					-0-
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	33	1	477	3	N	-0-					-0-
*12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	37	1	541	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,288 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	680	N	680	-0-	-0-	-0-	70	1	610	3	N	-0-					1
02	532	N	525	-0-	-7	-0-	32	1	493	3	N	-0-					1
03	620	N	581	-0-	-39	-0-	37	1	544	3	N	-0-					1
04	630	N	564	-0-	-66	-0-	34	1	530	3	N	-0-					1
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	36	1	554	3	N	-0-					1
06	570	N	566	-0-	-4	-0-	37	1	529	3	N	-0-					1
07	589	N	580	-0-	-9	-0-	40	1	540	3	N	-0-					1
08	589	N	574	-0-	-15	-0-	41	1	533	3	N	-0-					1
09	570	N	553	-0-	-17	-0-	36	1	517	3	N	-0-					1
10	589	N	566	-0-	-23	-0-	37	1	529	3	N	-0-					1
*11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	37	1	541	3	N	-0-					1
*12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	35	1	517	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,909 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	599	N	599	-0-	-0-	-0-	62	1	537	3	N	-0-					1
02	532	N	510	-0-	-22	-0-	31	1	479	3	N	-0-					1
03	589	N	574	-0-	-15	-0-	36	1	538	3	N	-0-					1
04	570	N	541	-0-	-29	-0-	33	1	508	3	N	-0-					1
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	34	1	528	3	N	-0-					1
06	570	N	547	-0-	-23	-0-	35	1	512	3	N	-0-					1
07	558	N	552	-0-	-6	-0-	38	1	514	3	N	-0-					1
08	558	N	554	-0-	-4	-0-	39	1	515	3	N	-0-					1
09	540	N	525	-0-	-15	-0-	34	1	491	3	N	-0-					1
10	558	N	537	-0-	-21	-0-	35	1	502	3	N	-0-					1
*11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	35	1	506	3	N	-0-					1
*12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	35	1	505	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	196	N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	184	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	179	-0-	-17	-0-	8	1	171	3	Y	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	190	3	Y	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	183	3	Y	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	13	1	187	3	Y	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	15	1	178	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	196	-0-	-21	-0-	14	1	182	3	Y	-0-					-0-
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	13	1	181	3	Y	-0-					-0-
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	17	1	168	3	Y	-0-					-0-
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	13	1	179	3	Y	-0-					-0-
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	12	1	176	3	Y	-0-					-0-
*12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	12	1	178	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,308 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	269	N	269	-0-	-0-	-0-	86	1	183	3	Y	-0-					-0-
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	124	1	323	3	Y	-0-					-0-
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	165	1	395	3	Y	95	95	8			-0-
							105	9									
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	163	1	403	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	160	1	413	3	Y	99	99	8			-0-
							109	9									
06	630	N	603	-0-	-27	-0-	176	1	427	3	Y	-0-					-0-
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	180	1	455	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	623	-0-	-28	-0-	177	1	446	3	Y	-0-					-0-
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	183	1	420	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	564	-0-	-56	-0-	159	1	405	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	445	-0-	-155	-0-	94	1	351	3	Y	-0-					-0-
*12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	156	1	403	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

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	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	3	Y	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	3	Y	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	Y	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	3	Y	-0-					-0-
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	Y	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	6	1	115	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	6	1	112	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
*12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 49 WELL #: 3 RRCID -> 164065 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6252 - 6926

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	13	1	132	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	130	-0-	-10	-0-	11	1	119	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	148	-0-	-7	-0-	14	1	134	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	15	1	124	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	16	1	129	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	16	1	124	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	15	1	127	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	141	-0-	-14	-0-	14	1	127	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	131	-0-	-19	-0-	13	1	118	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	22	1	119	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	106	-0-	-44	-0-	11	1	95	3	Y	-0-					-0-
*12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	124	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON 32 WELL #: 8 RRCID -> 164211 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5548 - 5610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	36	1	309	3	N	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	19	1	291	3	N	-0-					-0-
03	341	N	322	-0-	-19	-0-	20	1	302	3	N	-0-					-0-
04	330	N	327	-0-	-3	-0-	20	1	307	3	N	-0-					-0-
05	341	N	336	-0-	-5	-0-	20	1	316	3	N	-0-					-0-
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	20	1	290	3	N	-0-					-0-
07	341	N	333	-0-	-8	-0-	23	1	310	3	N	-0-					-0-
08	341	N	318	-0-	-23	-0-	23	1	295	3	N	-0-					-0-
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	20	1	286	3	N	-0-					-0-
10	341	N	318	-0-	-23	-0-	21	1	297	3	N	-0-					-0-
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	20	1	289	3	N	-0-					-0-
*12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	20	1	294	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENINI WELL #: 3908 RRCID -> 164213 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5560 - 5696

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	14	1	115	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	196	N	126	-0-	-70	-0-	8	1	118	3	Y	-0-					1
03	248	N	146	-0-	-102	-0-	9	1	137	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	10	1	141	3	Y	-0-					-0-
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	19	1	252	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	11	1	133	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	121	-0-	-34	-0-	11	1	110	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	196	-0-	-83	-0-	16	1	180	3	Y	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	11	1	140	3	Y	-0-					-0-
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	11	1	136	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	157	-0-	-23	-0-	11	1	146	3	Y	-0-					-0-
*12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	12	1	165	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	331	N	331	-0-	-0-	-0-	19	1	311	3	N	1	2	1			1
							1	9									
02	252	N	221	-0-	-31	-0-	13	1	208	3	N	-0-					1
03	310	N	224	-0-	-86	-0-	15	1	205	3	N	4	3	1			2
							4	9									
04	330	N	215	-0-	-115	-0-	16	1	199	3	N	-0-	1	1			1
05	248	N	222	-0-	-26	-0-	16	1	206	3	N	-0-					1
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	17	1	196	3	N	-0-					1
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	18	1	200	3	N	-0-	1	1			-0-
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	19	1	212	3	N	-0-					-0-
09	210	N	184	-0-	-26	-0-	16	1	166	3	N	2	1	1			1
							2	9									
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	22	1	254	3	N	3	1	1			3
							3	9									
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	28	1	335	3	N	2	3	1			2
							2	9									
*12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	29	1	399	3	N	5	2	1			5
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 3,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

PFLUGER 85 WELL #: 11 RRCID -> 164570 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4656 - 5172

01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	56	-0-	-168	-0-	2	1	54	3	Y	-0-					-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	12	1	238	3	Y	54	54	8			-0-
							59	9									
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	11	1	171	3	Y	-0-					-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	Y	57	57	8			-0-
							63	9									
06	300	N	79	-0-	-221	-0-	6	1	73	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	64	-0-	-122	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	11	1	146	3	Y	-0-					-0-
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	24	1	232	3	Y	-0-					-0-
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	14	1	197	3	Y	-0-					-0-
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	16	1	234	3	Y	-0-					-0-
*12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	26	1	376	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

GENINI WELL #: 3106 RRCID -> 164583 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5341 - 5520

01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	20	1	163	3	Y	-0-					1
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	12	1	179	3	Y	-0-					1
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	14	1	203	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	14	1	196	3	Y	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	14	1	178	3	Y	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	14	1	167	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	188	-0-	-29	-0-	16	1	172	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	179	-0-	-7	-0-	14	1	165	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	174	-0-	-6	-0-	13	1	161	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	184	-0-	-2	-0-	14	1	170	3	Y	-0-					-0-
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	14	1	178	3	Y	-0-					-0-
*12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	175	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	N	2	1	1			2
							2	9									
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	N	3	2	1			3
							3	9									
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	N	4	2	1			5
							4	9									
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	N	2	3	1			4
							2	9									
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	N	10	8	1			6
							11	9									
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	N	8	3	1			11
							9	9									
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	N	9	12	1			8
							10	9									
*12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	10	5	1			13
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 871 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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	92	N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	84	3	N	-0-	1	1			1
02	56	N	33	-0-	-23	-0-	3	1	30	3	N	-0-					1
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	68	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	90	N	56	-0-	-34	-0-	6	1	50	3	N	-0-					1
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	3	N	-0-					1
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	8	1	65	3	N	-0-					1
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	5	1	46	3	N	-0-					1
08	62	N	25	-0-	-37	-0-	2	1	15	3	N	7					8
							8	9									
09	60	N	11	-0-	-49	-0-	1	1	10	3	N	-0-					8
10	62	N	34	-0-	-28	-0-	4	1	29	3	N	1					9
							1	9									
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	25	3	N	21	11	1			19
							23	9									
*12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 585 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	409	N	409	-0-	-0-	-0-	26	1	383	3	Y	-0-					-0-
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	19	1	436	3	Y	-0-					-0-
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	24	1	465	3	Y	-0-					-0-
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	29	1	442	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	455	-0-	-41	-0-	31	1	424	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	442	-0-	-38	-0-	35	1	407	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	441	-0-	-55	-0-	32	1	409	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	456	-0-	-9	-0-	31	1	425	3	Y	-0-					-0-
09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	44	1	429	3	Y	-0-					-0-
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	31	1	445	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	420	-0-	-30	-0-	27	1	393	3	Y	-0-					-0-
*12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	29	1	414	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	109	N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	4	1	103	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	6	1	113	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	7	1	106	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	9	1	106	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	10	1	102	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	11	1	103	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	11	1	103	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	107	-0-	-13	-0-	11	1	96	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	106	-0-	-18	-0-	7	1	99	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	99	-0-	-21	-0-	8	1	91	3	Y	-0-					-0-
*12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	9	1	100	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,324 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	432	N	432	-0-	-0-	-0-	24	1	406	3	N	2	3	1			1
							2	9									
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	22	1	341	3	N	1					2
							1	9									
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	25	1	345	3	N	7	4	1			5
							8	9									
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	26	1	327	3	N	4	5	1			4
							4	9									
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	26	1	326	3	N	5	3	1			6
							6	9									
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	25	1	293	3	N	2	4	1			4
							2	9									
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	25	1	289	3	N	-0-	2	1			2
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	26	1	293	3	N	-0-	1	1			1
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	26	1	268	3	N	8	4	1			5
							9	9									
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	24	1	276	3	N	16	3	1	1	8	17
							18	9									
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	25	1	293	3	N	16	19	1			14
							18	9									
*12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	22	1	306	3	N	21	9	1			26
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 4,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	N	1	1	1			1
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	2					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	2	1			2
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			1
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	15	1	126	3	N	-0-					1
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	16	1	138	3	N	-0-					1
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	15	1	127	3	N	1					2
							1	9									
10	155	N	124	-0-	-31	-0-	15	1	109	3	N	-0-					2
11	150	N	114	-0-	-36	-0-	14	1	100	3	N	-0-	1	1			1
*12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	18	1	127	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 823 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	203	N	203	-0-	-0-	-0-	18	1	185	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	180	-0-	-16	-0-	13	1	167	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	194	-0-	-23	-0-	13	1	181	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	187	-0-	-23	-0-	12	1	175	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	185	-0-	-1	-0-	12	1	173	3	Y	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	11	1	172	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	10	1	173	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	180	-0-	-6	-0-	12	1	168	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	159	-0-	-21	-0-	2	1	157	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	151	-0-	-35	-0-	3	1	148	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	131	-0-	-49	-0-	4	1	127	3	Y	-0-					-0-
*12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,070 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	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	132	1	29	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	175	-0-	-11	-0-	146	1	29	3	Y	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	22	-0-	-158	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	147	1	20	3	Y	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	147	1	21	3	Y	-0-					-0-
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	142	1	21	3	Y	-0-					-0-
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	146	1	20	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	11	-0-	-139	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
*12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	145	1	3	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED 101 WELL #: 15 RRCID -> 165126 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4972 - 6036

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	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	331	N	331	-0-	-0-		-0-	-0-	29	1	302	3	Y	-0-				-0-
02	392	N	162	-0-	-230		-0-	-0-	12	1	150	3	Y	-0-				-0-
03	372	N	369	-0-	-3		-0-	-0-	24	1	345	3	Y	-0-				-0-
04	362	N	362	-0-	-0-		-0-	-0-	23	1	339	3	Y	-0-				-0-
05	357	N	357	-0-	-0-		-0-	-0-	24	1	333	3	Y	-0-				-0-
06	360	N	346	-0-	-14		-0-	-0-	20	1	326	3	Y	-0-				-0-
07	372	N	336	-0-	-36		-0-	-0-	19	1	317	3	Y	-0-				-0-
08	372	N	328	-0-	-44		-0-	-0-	22	1	306	3	Y	-0-				-0-
09	360	N	288	-0-	-72		-0-	-0-	4	1	284	3	Y	-0-				-0-
10	341	N	273	-0-	-68		-0-	-0-	5	1	268	3	Y	-0-				-0-
11	330	N	254	-0-	-76		-0-	-0-	8	1	246	3	Y	-0-				-0-
*12	268	N	268	-0-	-0-		-0-	-0-	1	1	267	3	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 3,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED 100 WELL #: 15 RRCID -> 165163 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 4880 - 6074

01	199	N	199	-0-	-0-		-0-	-0-	12	1	187	3	Y	-0-				1
02	168	N	167	-0-	-1		-0-	-0-	6	1	161	3	Y	-0-				1
03	186	N	171	-0-	-15		-0-	-0-	8	1	163	3	Y	-0-	1	1		-0-
04	180	N	174	-0-	-6		-0-	-0-	11	1	163	3	Y	-0-				-0-
05	186	N	148	-0-	-38		-0-	-0-	12	1	136	3	Y	-0-				-0-
06	180	N	177	-0-	-3		-0-	-0-	16	1	161	3	Y	-0-				-0-
07	186	N	170	-0-	-16		-0-	-0-	17	1	153	3	Y	-0-				-0-
08	164	N	164	-0-	-0-		-0-	-0-	16	1	148	3	Y	-0-				-0-
09	180	N	137	-0-	-43		-0-	-0-	14	1	123	3	Y	-0-				-0-
10	193	N	193	-0-	-0-		-0-	-0-	13	1	180	3	Y	-0-				-0-
11	150	N	128	-0-	-22		-0-	-0-	10	1	118	3	Y	-0-				-0-
*12	183	N	183	-0-	-0-		-0-	-0-	15	1	168	3	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 2,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	7	1	110	3	Y	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	4	1	78	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	10	-0-	-110	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	Y	-0-					-0-
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	3	Y	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	Y	-0-					-0-
*12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	149	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1071OS RRCID -> 165714 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5156 - 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-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	55	1	1117	3	N	1	2	1			3
							1	9									
02	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	50	1	1012	3	N	1	1	1			3
							1	9									
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	65	1	1129	3	N	-0-	1	1			2
04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	73	1	1083	3	N	-0-	1	1			1
05	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	115	1	1086	3	N	-0-					1
06	1170	N	1157	-0-	-13	-0-	126	1	1031	3	N	-0-	1	1			-0-
07	1209	N	1204	-0-	-5	-0-	125	1	1079	3	N	-0-					-0-
08	1209	N	1187	-0-	-22	-0-	119	1	1068	3	N	-0-					-0-
09	1170	N	1134	-0-	-36	-0-	103	1	1030	3	N	1					1
							1	9									
10	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	79	1	1157	3	N	-0-					1
11	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	74	1	1083	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	75	1	1117	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 14,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	1	1	3	N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	1	1	3	N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	1	1	3	N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	1	1	3	N	-0-					-0-
05	6	N	5	-0-	-1	-0-	4	1	1	3	N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	4	1	2	3	N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	4	1	2	3	N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	3	1	2	3	N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	1	1	3	N	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	12	1	6	3	N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	5	1	2	3	N	-0-					-0-
*12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	5	1	3	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85 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	833	N	833	-0-	-0-	-0-	52	1	781	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	424	-0-	-24	-0-	18	1	406	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	320	-0-	-145	-0-	16	1	304	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	248	-0-	-322	-0-	15	1	233	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	68	-0-	-397	-0-	5	1	63	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	33	1	420	3	Y	-0-					-0-
08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	55	1	747	3	Y	-0-					-0-
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	58	1	564	3	Y	-0-					-0-
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	37	1	529	3	Y	-0-					-0-
11	780	N	500	-0-	-280	-0-	32	1	468	3	Y	-0-					-0-
*12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	33	1	483	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	23	1	460	3	N	-0-	1	1			2
02	560	N	444	-0-	-116	-0-	21	1	422	3	N	1	1	1			2
							1	9									
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	26	1	447	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	480	N	460	-0-	-20	-0-	29	1	431	3	N	-0-	1	1			1
05	496	N	470	-0-	-26	-0-	45	1	424	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	450	N	447	-0-	-3	-0-	49	1	397	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	465	N	450	-0-	-15	-0-	47	1	403	3	N	-0-					1
08	465	N	429	-0-	-36	-0-	43	1	386	3	N	-0-					1
09	450	N	399	-0-	-51	-0-	36	1	363	3	N	-0-					1
10	465	N	396	-0-	-69	-0-	25	1	371	3	N	-0-					1
11	420	N	381	-0-	-39	-0-	24	1	357	3	N	-0-					1
*12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	23	1	344	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	26	1	352	3	Y	-0-					-0-
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	19	1	318	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	351	-0-	-21	-0-	17	1	334	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	325	-0-	-35	-0-	16	1	309	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	322	-0-	-50	-0-	17	1	305	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	303	-0-	-27	-0-	16	1	287	3	Y	-0-					-0-
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	117	1	292	3	Y	-0-					-0-
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	117	1	291	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
10	403	N	302	-0-	-101	-0-	302	3			Y	-0-					-0-
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	91	1	300	3	Y	-0-					-0-
*12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	101	1	332	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,244 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	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	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
*12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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

	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	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	92	1	925	3	N	-0-	4	1			7
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	58	1	556	3	N	1					8
							1	9									
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	84	1	738	3	N	18	10	1			16
							20	9									
04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	94	1	766	3	N	-0-					16
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	96	1	784	3	N	-0-					16
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	94	1	796	3	N	11	11	1			16
							12	9									
07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	92	1	795	3	N	2					18
							2	9									
08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	85	1	748	3	N	4	1	8			21
							4	9									
09	929	N	929	-0-	-0-	-0-	98	1	828	3	N	3	1	8			23
							3	9									
10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	105	1	764	3	N	2					25
							2	9									
11	857	N	857	-0-	-0-	-0-	106	1	749	3	N	2	11	1			16
							2	9									
*12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	112	1	777	3	N	10					26
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 10,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

SHURLEY 99 WELL #: 7 RRCID -> 166259 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 5680 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	229	N	229	-0-	-0-	-0-	23	1	206	3	N	-0-					-0-
02	224	N	209	-0-	-15	-0-	17	1	192	3	N	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	17	1	210	3	N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	14	1	203	3	N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	16	1	205	3	N	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	21	1	192	3	N	-0-					-0-
07	217	N	208	-0-	-9	-0-	25	1	183	3	N	-0-					-0-
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	15	1	209	3	N	-0-					-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	15	1	197	3	N	-0-					-0-
10	217	N	23	-0-	-194	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
11	210	N	117	-0-	-93	-0-	8	1	109	3	N	-0-					-0-
*12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	19	1	275	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,394 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	496	N	496	-0-	-0-	-0-	51	1	445	3	N	-0-					-0-
02	476	N	464	-0-	-12	-0-	39	1	425	3	N	-0-					-0-
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	38	1	466	3	N	-0-					-0-
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	33	1	469	3	N	-0-					-0-
05	527	N	489	-0-	-38	-0-	35	1	454	3	N	-0-					-0-
06	480	N	471	-0-	-9	-0-	46	1	425	3	N	-0-					-0-
07	527	N	398	-0-	-129	-0-	48	1	350	3	N	-0-					-0-
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	34	1	486	3	N	-0-					-0-
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	35	1	453	3	N	-0-					-0-
10	403	N	355	-0-	-48	-0-	25	1	330	3	N	-0-					-0-
11	510	N	417	-0-	-93	-0-	27	1	390	3	N	-0-					-0-
*12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	27	1	399	3	N	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,531 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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		86	N	86	-0-	-0-	-0-	14	1	72	2	N	-0-					1
02		104	N	104	-0-	-0-	-0-	17	1	87	2	N	-0-					1
03		113	N	113	-0-	-0-	-0-	19	1	94	2	N	-0-					1
04		100	N	100	-0-	-0-	-0-	16	1	84	2	N	-0-					1
05		124	N	100	-0-	-24	-0-	16	1	84	2	N	-0-					1
06		120	N	93	-0-	-27	-0-	15	1	78	2	N	-0-					1
07		93	N	65	-0-	-28	-0-	12	1	53	2	N	-0-					1
08		164	N	164	-0-	-0-	-0-	23	1	141	2	N	-0-					1
09		91	N	91	-0-	-0-	-0-	16	1	75	2	N	-0-					1
10		84	N	84	-0-	-0-	-0-	16	1	68	2	N	-0-					1
11		150	N	83	-0-	-67	-0-	16	1	67	2	N	-0-					1
*12		87	N	87	-0-	-0-	-0-	16	1	71	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,170 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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 15 WELL #: 2 RRCID -> 166298 COMPL. DATE 10/14/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6518 - 7816

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	371	N	371	-0-	-0-	-0-	34	1	337	3	Y	-0-					2
02	364	N	353	-0-	-11	-0-	30	1	323	3	Y	-0-	2	1			-0-
03	403	N	376	-0-	-27	-0-	34	1	342	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	321	-0-	-39	-0-	35	1	286	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	377	-0-	-26	-0-	42	1	335	3	Y	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	42	1	321	3	Y	3					3
							3	9									
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	38	1	332	3	Y	4					7
							4	9									
08	372	N	354	-0-	-18	-0-	35	1	319	3	Y	-0-					7
09	360	N	339	-0-	-21	-0-	32	1	307	3	Y	-0-					7
10	372	N	363	-0-	-9	-0-	56	1	307	3	Y	-0-					7
11	330	N	322	-0-	-8	-0-	32	1	290	3	Y	-0-					7
*12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	31	1	331	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 4,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MAYER 15 WELL #: 3 RRCID -> 166300 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6468 - 7210

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	493	N	493	-0-	-0-	-0-	45	1	448	3	Y	-0-					7
02	476	N	463	-0-	-13	-0-	39	1	418	3	Y	5	11	1	1	8	-0-
							6	9									
03	527	N	498	-0-	-29	-0-	46	1	452	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	469	-0-	-11	-0-	51	1	418	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	505	-0-	-22	-0-	56	1	449	3	Y	-0-					-0-
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	57	1	432	3	Y	-0-					-0-
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	51	1	446	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	485	-0-	-11	-0-	48	1	437	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	471	-0-	-9	-0-	45	1	426	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	484	-0-	-12	-0-	75	1	409	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	429	-0-	-51	-0-	43	1	386	3	Y	-0-					-0-
*12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	36	1	388	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BAKER, ROY WELL #: 2103 RRCID -> 166689 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3398 - 3538

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	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	281	1	2023	3	N	-0-					-0-
02	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	543	1	1800	3	N	-0-					-0-
03	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	837	1	1713	3	N	-0-					-0-
04	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	520	1	1950	3	N	-0-					-0-
05	2604	N	2424	-0-	-180	-0-	367	1	2057	3	N	-0-					-0-
06	2460	N	2355	-0-	-105	-0-	354	1	2001	3	N	-0-					-0-
07	2542	N	2436	-0-	-106	-0-	388	1	2048	3	N	-0-					-0-
08	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	474	1	2056	3	N	-0-					-0-
09	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	459	1	1911	3	N	-0-					-0-
10	2449	N	2333	-0-	-116	-0-	470	1	1863	3	N	-0-					-0-
11	2460	N	2159	-0-	-301	-0-	409	1	1750	3	N	-0-					-0-
*12	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	356	1	2028	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	186	N	186	-0-	-0-	-0-	23	1	163	3	N	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	42	1	140	3	N	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	40	1	81	3	N	-0-					-0-
04	150	N	91	-0-	-59	-0-	19	1	72	3	N	-0-					-0-
05	155	N	2	-0-	-153	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	4	-0-	-89	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	5	1	21	3	N	-0-					-0-
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	17	1	71	3	N	-0-					-0-
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	6	1	22	3	N	-0-					-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
*12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	9	1	51	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 803 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	227	N	227	-0-	-0-	-0-	11	1	216	3	N	-0-					-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	13	1	251	3	N	-0-					-0-
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	14	1	300	3	N	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	17	1	294	3	N	-0-					-0-
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	22	1	305	3	N	-0-					-0-
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	18	1	297	3	N	-0-					-0-
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	18	1	304	3	N	-0-					-0-
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	15	1	308	3	N	-0-					-0-
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	13	1	294	3	N	-0-					-0-
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	12	1	300	3	N	-0-					-0-
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	11	1	281	3	N	-0-					-0-
*12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	11	1	287	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,612 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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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-					2
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	341	3	1	9	Y	1					3
03	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	3			Y	-0-					3
04	360	N	301	-0-	-59	-0-	301	3			Y	-0-					3
05	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	3			Y	-0-					3
06	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	3			Y	-0-					3
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	351	3	1	9	Y	1	1	8			3
08	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	3			Y	-0-					3
09	360	N	315	-0-	-45	-0-	315	3			Y	-0-					3
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					3
11	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	3			Y	-0-					3
*12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 4,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	32	1	531	3	N	3	4	1			2
							3	9									
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	30	1	478	3	N	2	1	1			3
							2	9									
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	38	1	521	3	N	2	3	1			2
							2	9									
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	40	1	500	3	N	2	2	1			2
							2	9									
05	558	N	554	-0-	-4	-0-	40	1	512	3	N	2	1	1			3
							2	9									
06	540	N	534	-0-	-6	-0-	42	1	1	2	N	1	2	1			2
							490	3	1	9							
07	558	N	549	-0-	-9	-0-	45	1	504	3	N	-0-	1	1			1
08	558	N	546	-0-	-12	-0-	45	1	501	3	N	-0-	1	1			-0-
09	540	N	529	-0-	-11	-0-	47	1	480	3	N	2	1	1			1
							2	9									
10	558	N	543	-0-	-15	-0-	43	1	498	3	N	2					3
							2	9									
11	540	N	507	-0-	-33	-0-	38	1	459	3	N	9	8	1			4
							10	9									
*12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	36	1	493	3	N	-0-	2	1			2

TOTAL GAS PROD: 6,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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 (-)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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 8 RRCID -> 166882 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5440 - 6412

01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	25	1	220	3	N	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	19	1	212	3	N	-0-					-0-
03	248	N	247	-0-	-1	-0-	19	1	228	3	N	-0-					-0-
04	240	N	236	-0-	-4	-0-	16	1	220	3	N	-0-					-0-
05	248	N	235	-0-	-13	-0-	17	1	218	3	N	-0-					-0-
06	240	N	119	-0-	-121	-0-	12	1	107	3	N	-0-					-0-
07	248	N	88	-0-	-160	-0-	11	1	77	3	N	-0-					-0-
08	248	N	47	-0-	-201	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
09	120	N	35	-0-	-85	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
10	93	N	35	-0-	-58	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	13	1	186	3	N	-0-					-0-
*12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	17	1	251	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 111 WELL #: 10 RRCID -> 166885 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6272 - 6406

01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	16	1	142	3	N	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	12	1	133	3	N	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	12	1	144	3	N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	10	1	140	3	N	-0-					-0-
05	155	N	146	-0-	-9	-0-	11	1	135	3	N	-0-					-0-
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	13	1	125	3	N	-0-					-0-
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	18	1	131	3	N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	145	3	N	-0-					-0-
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	10	1	136	3	N	-0-					-0-
10	155	N	108	-0-	-47	-0-	8	1	100	3	N	-0-					-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	12	1	170	3	N	-0-					-0-
*12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	326	N	326	-0-	-0-	-0-	34	1	292	3	N	-0-					1
02	280	N	277	-0-	-3	-0-	17	1	260	3	N	-0-					1
03	310	N	290	-0-	-20	-0-	18	1	272	3	N	-0-					1
04	330	N	295	-0-	-35	-0-	18	1	277	3	N	-0-					1
05	310	N	285	-0-	-25	-0-	17	1	268	3	N	-0-					1
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	18	1	264	3	N	-0-					1
07	310	N	290	-0-	-20	-0-	20	1	270	3	N	-0-	1	1			-0-
08	279	N	275	-0-	-4	-0-	20	1	255	3	N	-0-					-0-
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	18	1	260	3	N	-0-					-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	18	1	263	3	N	-0-					-0-
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	18	1	265	3	N	-0-					-0-
*12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	18	1	269	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,449 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	625	N	625	-0-	-0-	-0-	56	1	568	3	N	1	2	1			3
							1	9									
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	22	1	215	3	N	2					5
							2	9									
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	26	1	231	3	N	-0-	2	1			3
04	270	N	255	-0-	-15	-0-	28	1	227	3	N	-0-					3
05	279	N	263	-0-	-16	-0-	29	1	234	3	N	-0-					3
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	27	1	226	3	N	-0-	1	1			2
07	279	N	254	-0-	-25	-0-	26	1	228	3	N	-0-					2
08	248	N	238	-0-	-10	-0-	24	1	214	3	N	-0-					2
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	27	1	227	3	N	-0-					2
10	248	N	237	-0-	-11	-0-	29	1	208	3	N	-0-					2
11	240	N	234	-0-	-6	-0-	29	1	205	3	N	-0-	1	1			1
*12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	30	1	211	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 7 RRCID -> 167222 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 4510 - 4542

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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	119	N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	112	3	N	-0-	1	1			-0-
02	140	N	108	-0-	-32	-0-	6	1	102	3	N	-0-					-0-
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	8	1	115	3	N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	3	N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120	3	N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	117	3	N	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	11	1	120	3	N	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	11	1	121	3	N	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	114	3	N	3	1	1			2
							3	9									
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	112	3	N	2					4
							2	9									
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	103	3	N	17	10	1			11
							19	9									
*12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	102	3	N	2	6	1			7
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 1,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	480	N	480	-0-	-0-	-0-	53	1	427	3	Y	-0-	1	1			1
02	420	N	391	-0-	-29	-0-	24	1	367	3	Y	-0-					1
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	34	1	498	3	Y	-0-					1
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	44	1	592	3	Y	-0-					1
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	44	1	574	3	Y	-0-					1
06	510	N	455	-0-	-55	-0-	36	1	419	3	Y	-0-					1
07	651	N	456	-0-	-195	-0-	40	1	416	3	Y	-0-					1
08	620	N	445	-0-	-175	-0-	36	1	408	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	39	1	484	3	Y	-0-					1
10	465	N	459	-0-	-6	-0-	34	1	425	3	Y	-0-					1
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	30	1	390	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	31	1	423	3	Y	2	1	1			2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 5,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	639	N	639	-0-	-0-	-0-	71	1	568	3	Y	-0-	1	1			1
02	504	N	458	-0-	-46	-0-	29	1	429	3	Y	-0-					1
03	558	N	458	-0-	-100	-0-	29	1	429	3	Y	-0-					1
04	570	N	479	-0-	-91	-0-	33	1	446	3	Y	-0-					1
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	42	1	541	3	Y	-0-					1
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	38	1	441	3	Y	-0-					1
07	496	N	494	-0-	-2	-0-	43	1	451	3	Y	-0-					1
08	589	N	471	-0-	-118	-0-	38	1	433	3	Y	-0-					1
09	480	N	402	-0-	-78	-0-	30	1	372	3	Y	-0-					1
10	496	N	447	-0-	-49	-0-	33	1	413	3	Y	1					2
							1	9									
11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	38	1	491	3	Y	-0-	1	1			1
*12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	34	1	473	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	279	N	279	-0-	-0-	-0-	31	1	248	3	Y	-0-					1
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	16	1	234	3	Y	-0-					1
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	20	1	286	3	Y	-0-					1
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	18	1	243	3	Y	-0-					1
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	20	1	263	3	Y	-0-					1
06	240	N	236	-0-	-4	-0-	19	1	217	3	Y	-0-					1
07	279	N	229	-0-	-50	-0-	20	1	209	3	Y	-0-					1
08	279	N	276	-0-	-3	-0-	22	1	254	3	Y	-0-					1
09	240	N	144	-0-	-96	-0-	11	1	133	3	Y	-0-					1
10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	25	1	314	3	Y	-0-					1
11	270	N	228	-0-	-42	-0-	16	1	212	3	Y	-0-					1
*12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	20	1	276	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,127 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	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	99	N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	3	N	-0-	1	1			1
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	8	1	80	3	N	1					2
							1	9									
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	3	N	-0-	1	1			1
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	3	N	-0-					1
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	11	1	88	3	N	-0-					1
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	3	N	-0-					1
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	3	N	-0-					1
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	9	1	79	3	N	-0-					1
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	10	1	84	3	N	-0-					1
10	93	N	72	-0-	-21	-0-	9	1	63	3	N	-0-					1
11	90	N	19	-0-	-71	-0-	2	1	17	3	N	-0-					1
*12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 984 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 8 RRCID -> 167385 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5150 - 5228

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	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	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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PFLUGER 104 WELL #: 11 RRCID -> 167471 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5014 - 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	237	N	237	-0-	-0-	-0-	15	1	222	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	3	Y	-0-					-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	12	1	242	3	Y	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	16	1	237	3	Y	-0-					-0-
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	18	1	247	3	Y	-0-					-0-
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	21	1	242	3	Y	-0-					-0-
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	19	1	249	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	263	-0-	-16	-0-	18	1	245	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	243	-0-	-27	-0-	23	1	220	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	246	-0-	-33	-0-	16	1	230	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	232	-0-	-8	-0-	15	1	217	3	Y	-0-					-0-
*12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	Y	-0-					-0-

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

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	302	N	302	-0-	-0-	-0-	26	1	276	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	20	1	246	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	277	-0-	-2	-0-	18	1	258	3	Y	1					1
							1	9									
04	300	N	256	-0-	-44	-0-	16	1	240	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	310	N	250	-0-	-60	-0-	17	1	233	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	243	-0-	-27	-0-	14	1	229	3	Y	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	115	1	231	3	Y	-0-					-0-
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	117	1	226	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	215	-0-	-25	-0-	3	1	212	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	217	-0-	-124	-0-	4	1	213	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	298	-0-	-32	-0-	89	1	209	3	Y	-0-					-0-
*12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	4	1	236	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	88	N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	3	Y	-0-					16
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	7	1	70	3	Y	-0-	15	1			1
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	8	1	79	3	Y	-0-					1
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	10	1	81	3	Y	-0-					1
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	11	1	87	3	Y	-0-					1
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	11	1	87	3	Y	-0-					1
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	10	1	86	3	Y	-0-					1
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	10	1	87	3	Y	-0-					1
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	82	3	Y	-0-					1
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	14	1	79	3	Y	-0-					1
11	90	N	73	-0-	-17	-0-	7	1	66	3	Y	-0-					1
*12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	213	N	213	-0-	-0-	-0-	13	1	200	3	Y	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	9	1	201	3	Y	-0-					-0-
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	11	1	223	3	Y	-0-					-0-
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	14	1	217	3	Y	-0-					-0-
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	16	1	221	3	Y	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	18	1	213	3	Y	-0-					-0-
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	17	1	220	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	15	1	202	3	Y	-0-					-0-
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	22	1	208	3	Y	-0-					-0-
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	15	1	208	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	205	-0-	-5	-0-	13	1	192	3	Y	-0-					-0-
*12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	15	1	215	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	136	N	136	-0-	-0-	-0-	12	1	124	3	N	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	12	1	114	3	N	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	14	1	123	3	N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	14	1	114	3	N	-0-					-0-
05	155	N	133	-0-	-22	-0-	15	1	118	3	N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	14	1	119	3	N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	14	1	120	3	N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	13	1	111	3	N	-0-					-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	14	1	118	3	N	-0-					-0-
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	14	1	104	3	N	-0-					-0-
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	14	1	98	3	N	-0-					-0-
*12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	16	1	111	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,540 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	146	N	146	-0-	-0-	-0-	9	1	137	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	134	-0-	-6	-0-	6	1	128	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	7	1	143	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	9	1	139	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	10	1	142	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	148	-0-	-2	-0-	12	1	136	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	11	1	141	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	10	1	142	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	14	1	132	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	148	-0-	-7	-0-	10	1	138	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	9	1	133	3	Y	-0-					-0-
*12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	10	1	138	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	431	N	431	-0-	-0-	-0-	26	1	394	3	Y	10					16
							11	9									
02	364	N	343	-0-	-21	-0-	13	1	330	3	Y	-0-					16
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	19	1	387	3	Y	21	16	1			21
							23	9									
04	420	N	419	-0-	-1	-0-	25	1	366	3	Y	25	43	1			3
							28	9									
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	30	1	340	3	Y	18					21
							20	9									
06	420	N	320	-0-	-100	-0-	28	1	292	3	Y	-0-	19	1			2
07	434	N	295	-0-	-139	-0-	29	1	266	3	Y	-0-	2	1			-0-
08	403	N	294	-0-	-109	-0-	29	1	265	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	279	-0-	-51	-0-	28	1	251	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	295	-0-	-15	-0-	20	1	275	3	Y	-0-					-0-
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	23	1	263	3	Y	-0-					-0-
*12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	35	1	388	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

HUNT 24 WELL #: 2 RRCID -> 167706 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8940 - 9412

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
04	14	N	10	-0-	-4	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					-0-
10	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
11	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 16 RRCID -> 167722 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5226 - 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	547	N	547	-0-	-0-	-0-	49	1	498	3	N	-0-	3	1			5
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	41	1	390	3	N	1					6
							1	9									
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	44	1	384	3	N	1	3	1			4
							1	9									
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	43	1	352	3	N	-0-					4
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	44	1	354	3	N	-0-					4
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	39	1	331	3	N	-0-	2	1			2
07	372	N	358	-0-	-14	-0-	37	1	321	3	N	-0-					2
08	372	N	326	-0-	-46	-0-	33	1	293	3	N	-0-					2
09	360	N	337	-0-	-23	-0-	36	1	301	3	N	-0-					2
10	372	N	311	-0-	-61	-0-	38	1	273	3	N	-0-					2
11	330	N	316	-0-	-14	-0-	39	1	277	3	N	-0-	1	1			1
*12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	41	1	287	3	N	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	577	N	577	-0-	-0-	-0-	40	1	537	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	493	-0-	-11	-0-	27	1	466	3	Y	-0-					-0-
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	27	1	509	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	500	-0-	-70	-0-	25	1	475	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	522	-0-	-36	-0-	27	1	495	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	489	-0-	-21	-0-	25	1	464	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	499	-0-	-28	-0-	26	1	473	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	460	-0-	-67	-0-	24	1	436	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	421	-0-	-59	-0-	421	3			Y	-0-					-0-
10	496	N	442	-0-	-54	-0-	442	3			Y	-0-					-0-
11	450	N	419	-0-	-31	-0-	419	3			Y	-0-					-0-
*12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,799 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	238	N	238	-0-	-0-	-0-	21	1	217	3	Y	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	15	1	183	3	Y	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	13	1	187	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	9	1	139	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	66	-0-	-89	-0-	4	1	62	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	58	-0-	-92	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	22	-0-	-133	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	601	N	601	-0-	-0-	-0-	41	1	560	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	532	-0-	-28	-0-	29	1	503	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	491	-0-	-98	-0-	24	1	467	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	93	-0-	-477	-0-	5	1	88	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	8	-0-	-581	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
06	480	N	2	-0-	-478	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	16	-0-	-77	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
08	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
*12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					1
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	2	1	22	3	N	-0-					1
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	3	N	-0-					1
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					1
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					1
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	12	1	108	3	N	-0-	1	1			-0-
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	53	3	N	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	3	N	-0-					-0-
10	93	N	41	-0-	-52	-0-	5	1	36	3	N	-0-					-0-
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	6	1	40	3	N	-0-					-0-
*12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PFLUGER 84 WELL #: 11 RRCID -> 167734 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5229 - 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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 110 WELL #: 9 RRCID -> 167737 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6682 - 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	120	N	120	-0-	-0-	-0-	12	1	108	3	N	-0-					-0-
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	9	1	100	3	N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	3	N	-0-					-0-
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	7	1	104	3	N	-0-					-0-
05	124	N	94	-0-	-30	-0-	7	1	87	3	N	-0-					-0-
06	120	N	68	-0-	-52	-0-	7	1	61	3	N	-0-					-0-
07	124	N	52	-0-	-72	-0-	6	1	46	3	N	-0-					-0-
08	93	N	49	-0-	-44	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	9	1	130	3	N	-0-					-0-

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

BAKER, ROY WELL #: 2002 RRCID -> 167789 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3330 - 3414

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	57	1	214	3	N	-0-					-0-
05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	156	1	873	3	N	-0-					-0-
06	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	207	1	1171	3	N	-0-					-0-
07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	199	1	1053	3	N	-0-					-0-
08	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	256	1	1111	3	N	-0-					-0-
09	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	268	1	1117	3	N	-0-					-0-
10	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	313	1	1240	3	N	-0-					-0-
11	1320	N	1041	-0-	-279	-0-	197	1	844	3	N	-0-					-0-
*12	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	209	1	1192	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	484	N	484	-0-	-0-	-0-	59	1	425	3	N	-0-					-0-
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	100	1	332	3	N	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	125	1	256	3	N	-0-					-0-
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	87	1	327	3	N	-0-					-0-
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	72	1	402	3	N	-0-					-0-
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	68	1	385	3	N	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	74	1	393	3	N	-0-					-0-
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	90	1	391	3	N	-0-					-0-
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	78	1	323	3	N	-0-					-0-
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	79	1	314	3	N	-0-					-0-
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	80	1	341	3	N	-0-					-0-
*12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	66	1	375	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	2	-0-	-54	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
*12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 828 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	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					-0-
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			Y	-0-					-0-
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-					-0-
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			Y	-0-					-0-
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			Y	-0-					-0-
06	480	N	439	-0-	-41	-0-	439	3			Y	-0-					-0-
07	589	N	552	-0-	-37	-0-	552	3			Y	-0-					-0-
08	651	N	564	-0-	-87	-0-	564	3			Y	-0-					-0-
09	450	N	325	-0-	-125	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
10	558	N	317	-0-	-241	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
11	540	N	337	-0-	-203	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
*12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	431	N	431	-0-	-0-	-0-	27	1	404	3	Y	-0-					-0-
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	19	1	430	3	Y	-0-					-0-
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	23	1	456	3	Y	-0-					-0-
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	29	1	433	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	456	-0-	-9	-0-	31	1	425	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	431	-0-	-19	-0-	34	1	397	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	408	-0-	-57	-0-	30	1	378	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	352	-0-	-113	-0-	24	1	328	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	360	-0-	-60	-0-	34	1	326	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	347	-0-	-56	-0-	23	1	324	3	Y	-0-					-0-
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	24	1	347	3	Y	-0-					-0-
*12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	27	1	384	3	Y	-0-					-0-

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

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	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
*12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 986 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	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
02	140	N	130	-0-	-10	-0-	130	3			N	-0-					-0-
03	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
04	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-					-0-
05	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
06	150	N	106	-0-	-44	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	3			N	-0-					-0-
08	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					-0-
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-					-0-
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
*12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

PFLUGER 104 WELL #: 13 RRCID -> 168141 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5248 - 5258

01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	27	1	398	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	39	-0-	-465	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	301	-0-	-257	-0-	15	1	286	3	Y	-0-					-0-
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	36	1	540	3	Y	-0-					-0-
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	43	1	594	3	Y	-0-					-0-
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	51	1	601	3	Y	-0-					-0-
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	51	1	649	3	Y	-0-					-0-
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	47	1	641	3	Y	-0-					-0-
09	718	N	718	-0-	-0-	-0-	67	1	651	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	701	-0-	-12	-0-	46	1	655	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	600	-0-	-60	-0-	39	1	561	3	Y	-0-					-0-
*12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	41	1	597	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PFLUGER 104 WELL #: 14 RRCID -> 168142 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5155 - 5205

01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	37	1	560	3	Y	-0-					-0-
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	24	1	530	3	Y	-0-					-0-
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	30	1	592	3	Y	-0-					-0-
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	38	1	580	3	Y	-0-					-0-
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	42	1	581	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	589	-0-	-11	-0-	46	1	543	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	594	-0-	-57	-0-	43	1	551	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	572	-0-	-48	-0-	39	1	533	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	588	-0-	-12	-0-	55	1	533	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	554	-0-	-35	-0-	36	1	518	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	489	-0-	-51	-0-	32	1	457	3	Y	-0-					-0-
*12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	41	1	587	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	417	N	417	-0-	-0-	-0-	38	1	379	3	N	-0-	3	1			6
02	420	N	233	-0-	-187	-0-	22	1	210	3	N	1					7
							1	9									
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	50	1	444	3	N	-0-	3	1			4
04	390	N	161	-0-	-229	-0-	18	1	143	3	N	-0-					4
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	51	1	414	3	N	-0-					4
06	480	N	447	-0-	-33	-0-	47	1	399	3	N	1	2	1			3
							1	9									
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	41	1	356	3	N	-0-					3
08	465	N	398	-0-	-67	-0-	41	1	357	3	N	-0-					3
09	450	N	422	-0-	-28	-0-	45	1	377	3	N	-0-					3
10	403	N	288	-0-	-115	-0-	35	1	253	3	N	-0-					3
11	390	N	46	-0-	-344	-0-	6	1	40	3	N	-0-	1	1			2
*12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	35	1	244	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 4,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	92	1	927	3	N	-0-	4	1			7
02	896	N	882	-0-	-14	-0-	83	1	796	3	N	3					10
							3	9									
03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	102	1	899	3	N	-0-	4	1			6
04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	111	1	906	3	N	-0-					6
05	992	N	985	-0-	-7	-0-	108	1	877	3	N	-0-					6
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	107	1	915	3	N	-0-	3	1			3
07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	106	1	922	3	N	1					4
							1	9									
08	992	N	982	-0-	-10	-0-	101	1	881	3	N	-0-					4
09	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	118	1	1001	3	N	-0-					4
10	992	N	992	-0-	-0-	-0-	120	1	872	3	N	-0-					4
11	960	N	949	-0-	-11	-0-	117	1	832	3	N	-0-	2	1			2
*12	985	N	985	-0-	-0-	-0-	124	1	860	3	N	1					3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 11,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	218	N	218	-0-	-0-	-0-	20	1	197	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	18	1	173	3	N	-0-					2
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	20	1	179	3	N	-0-	1	1			1
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	21	1	169	3	N	-0-					1
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	21	1	173	3	N	-0-					1
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	20	1	167	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	19	1	166	3	N	-0-					1
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	17	1	152	3	N	-0-					1
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	19	1	160	3	N	-0-					1
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	21	1	151	3	N	-0-					1
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	21	1	148	3	N	-0-					1
*12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	22	1	152	3	N	-0-					1

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

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	126	N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	115	3	N	-0-	2	1			3
02	252	N	227	-0-	-25	-0-	21	1	205	3	N	1					4
							1	9									
03	186	N	149	-0-	-37	-0-	15	1	133	3	N	1	2	1			3
							1	9									
04	120	N	92	-0-	-28	-0-	10	1	82	3	N	-0-					3
05	248	N	94	-0-	-154	-0-	10	1	84	3	N	-0-					3
06	150	N	83	-0-	-67	-0-	9	1	74	3	N	-0-	1	1			2
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	57	1	495	3	N	-0-					2
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	88	1	774	3	N	-0-					2
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	30	1	251	3	N	-0-					2
10	496	N	372	-0-	-124	-0-	45	1	327	3	N	-0-					2
11	480	N	324	-0-	-156	-0-	40	1	284	3	N	-0-	1	1			1
*12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	46	1	319	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	3	N	-0-					-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	45	1	545	3	N	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	2					2
							2	9									
06	450	N	3	-0-	-447	-0-	3	3			N	-0-					2
07	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					2
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	30	1	435	3	N	-0-					2
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	41	1	539	3	N	-0-					2
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	37	1	492	3	N	-0-					2
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	35	1	495	3	N	-0-					2
*12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	34	1	506	3	N	-0-	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	170	N	170	-0-	-0-	-0-	13	1	157	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	154	-0-	-14	-0-	8	1	146	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	172	-0-	-107	-0-	9	1	163	3	Y	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	150	-0-	-36	-0-	7	1	143	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	111	-0-	-69	-0-	5	1	106	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	90	1	96	3	Y	-0-					-0-
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	107	1	91	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	6	1	104	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	158	-0-	-28	-0-	8	1	127	3	Y	21					21
							23	9									
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	11	1	175	3	Y	9					30
							10	9									
*12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	18	1	157	3	Y	7					37
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 1,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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	84	N	84	-0-	-0-	-0-	13	1	71	3	N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	15	1	72	3	N	-0-					-0-
03	93	N	62	-0-	-31	-0-	12	1	50	3	N	-0-					-0-
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	23	1	96	3	N	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	11	1	78	3	N	-0-					-0-
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	10	1	76	3	N	-0-					-0-
07	124	N	88	-0-	-36	-0-	11	1	77	3	N	-0-					-0-
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	11	1	75	3	N	-0-					-0-
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	20	1	69	3	N	-0-					-0-
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	17	1	73	3	N	-0-					-0-
11	90	N	70	-0-	-20	-0-	9	1	61	3	N	-0-					-0-
*12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	11	1	70	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	426	N	426	-0-	-0-	-0-	74	1	349	3	N	3					7
							3	9									
02	476	N	445	-0-	-31	-0-	97	1	348	3	N	-0-					7
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	109	1	411	3	N	-0-					7
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	116	1	376	3	N	-0-	4	1			3
05	496	N	386	-0-	-110	-0-	56	1	330	3	N	-0-					3
06	510	N	419	-0-	-91	-0-	67	1	352	3	N	-0-					3
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	69	1	449	3	N	-0-					3
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	62	1	424	3	N	-0-					3
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	114	1	380	3	N	1					4
							1	9									
10	527	N	453	-0-	-74	-0-	88	1	365	3	N	-0-					4
11	480	N	392	-0-	-88	-0-	46	1	346	3	N	-0-					4
*12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	65	1	391	3	N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 5,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	17	3	N	1					1
							1	9									
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	3	N	-0-					1
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	N	-0-					1
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	3	N	-0-					1
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	3	N	-0-					1
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	3	N	-0-					1
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	2	1	17	3	N	1					2
							1	9									
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					2
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	N	-0-					2
*12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 208 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	286	N	286	-0-	-0-	-0-	32	1	253	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	280	N	279	-0-	-1	-0-	17	1	262	3	Y	-0-					1
03	310	N	306	-0-	-4	-0-	20	1	286	3	Y	-0-					1
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	20	1	269	3	Y	-0-					1
05	310	N	294	-0-	-16	-0-	21	1	273	3	Y	-0-					1
06	300	N	281	-0-	-19	-0-	22	1	259	3	Y	-0-					1
07	310	N	290	-0-	-20	-0-	25	1	265	3	Y	-0-					1
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	23	1	265	3	Y	-0-					1
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	21	1	260	3	Y	-0-					1
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	21	1	267	3	Y	-0-					1
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	21	1	268	3	Y	-0-					1
*12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	19	1	264	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
*12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 347 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-		8	1	81	3	N	-0-	1	1			1
02	84	N	82	-0-	-2	-0-		8	1	74	3	N	-0-					1
03	93	N	87	-0-	-6	-0-		9	1	78	3	N	-0-					1
04	90	N	84	-0-	-6	-0-		9	1	75	3	N	-0-					1
05	93	N	86	-0-	-7	-0-		9	1	77	3	N	-0-					1
06	90	N	83	-0-	-7	-0-		9	1	74	3	N	-0-					1
07	93	N	82	-0-	-11	-0-		8	1	74	3	N	-0-	1	1			-0-
08	93	N	76	-0-	-17	-0-		8	1	68	3	N	-0-					-0-
09	90	N	79	-0-	-11	-0-		8	1	71	3	N	-0-					-0-
10	93	N	76	-0-	-17	-0-		9	1	67	3	N	-0-					-0-
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-		10	1	71	3	N	-0-					-0-
*12	83	N	83	-0-	-0-	-0-		10	1	73	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 10 RRCID -> 169169 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4912 - 5312

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 #: 11 RRCID -> 169170 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 5517 PERF. 5202 - 5335

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	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						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-		2	3			N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-		4	1	32	3	N	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-		6	1	55	3	N	-0-					-0-
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-		7	1	51	3	N	-0-					-0-
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-		7	1	50	3	N	-0-					-0-
*12	55	N	55	-0-	-0-	-0-		7	1	48	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 94 WELL #: 3 RRCID -> 169171 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5223 - 5934

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	30	1	261	3	N	-0-	2	1			-0-
02	196	N	177	-0-	-19	-0-	15	1	162	3	N	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	15	1	185	3	N	-0-					-0-
04	270	N	199	-0-	-71	-0-	13	1	186	3	N	-0-					-0-
05	186	N	144	-0-	-42	-0-	10	1	134	3	N	-0-					-0-
06	180	N	72	-0-	-108	-0-	7	1	65	3	N	-0-					-0-
07	217	N	132	-0-	-85	-0-	16	1	116	3	N	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	147	3	N	-0-					-0-
09	60	N	39	-0-	-21	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	20	1	261	3	N	-0-					-0-
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	15	1	221	3	N	-0-					-0-
*12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	15	1	218	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 94 WELL #: 4 RRCID -> 169173 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5216 - 5940

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 10 RRCID -> 169175 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5244 - 6084

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	64	1	565	3	N	1	2	1			1
							1	9									
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	48	1	531	3	N	1					2
							1	9									
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	46	1	555	3	N	1					3
							1	9									
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	40	1	566	3	N	1	3	1			1
							1	9									
05	651	N	547	-0-	-104	-0-	39	1	508	3	N	-0-					1
06	570	N	532	-0-	-38	-0-	52	1	480	3	N	-0-					1
07	620	N	483	-0-	-137	-0-	59	1	424	3	N	-0-					1
08	558	N	523	-0-	-35	-0-	34	1	489	3	N	-0-					1
09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	45	1	590	3	N	-0-					1
10	667	N	667	-0-	-0-	-0-	47	1	620	3	N	-0-					1
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	39	1	563	3	N	-0-					1
*12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	40	1	590	3	N	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	N	-0-	14	1			1
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	N	-0-					1
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	N	-0-					1
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-	1	1			-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	N	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	8	1	72	3	N	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	9	1	67	3	N	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	N	-0-					-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
10	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 11 RRCID -> 169186 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5164 - 5220

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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. 14 WELL #: 12 RRCID -> 169188 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4870 - 5258

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BLOODWORTH 11 WELL #: 2 RRCID -> 169216 COMPL. DATE 06/07/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7031 - 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	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	N	-0-					-0-
							8	3									
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	N	-0-					-0-
							6	3									
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	N	-0-					-0-
							13	3									
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	N	-0-					-0-
							4	3									
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	3	1	24	2	N	-0-					-0-
							31	3									
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	N	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-
*12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 727 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-

DUNBAR, NED WELL #: 27 RRCID -> 169368 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5195 - 5975

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
10	10	N	8	-0-	-2	-0-	1	1	7	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: 24 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 139S RRCID -> 169470 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5146 - 5220

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 838S RRCID -> 169471 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5158 - 5250

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	29	1	505	3	Y	-0-					1
02	560	N	544	-0-	-16	-0-	35	1	509	3	Y	-0-					1
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	43	1	587	3	Y	-0-					1
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	48	1	543	3	Y	-0-					1
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	54	1	561	3	Y	-0-					1
06	600	N	563	-0-	-37	-0-	50	1	513	3	Y	-0-					1
07	620	N	590	-0-	-30	-0-	50	1	539	3	Y	1					2
							1	9									
08	620	N	563	-0-	-57	-0-	47	1	516	3	Y	-0-					2
09	570	N	546	-0-	-24	-0-	50	1	496	3	Y	-0-					2
10	589	N	576	-0-	-13	-0-	51	1	525	3	Y	-0-	1	1			1
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	42	1	504	3	Y	3					4
							3	9									
*12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	45	1	540	3	Y	-0-	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 6,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

PFLUGER 85 WELL #: 12 RRCID -> 169727 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4640 - 5239

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	16	1	245	3	Y	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	10	1	222	3	Y	-0-					-0-
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	13	1	254	3	Y	-0-					-0-
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	16	1	246	3	Y	-0-					-0-
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	18	1	250	3	Y	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	20	1	240	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	268	-0-	-11	-0-	19	1	249	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	267	-0-	-12	-0-	18	1	249	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	256	-0-	-14	-0-	24	1	232	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	259	-0-	-20	-0-	17	1	242	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	241	-0-	-29	-0-	16	1	225	3	Y	-0-					-0-
*12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	16	1	238	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	193	1	956	2	N	-0-					9
02	1176	N	1154	-0-	-22	-0-	190	1	964	2	N	-0-					9
03	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	220	1	1108	2	N	-0-					9
04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	196	1	1063	2	N	-0-					9
05	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	201	1	1097	2	N	-0-					9
06	1290	N	1251	-0-	-39	-0-	205	1	1046	2	N	-0-					9
07	1302	N	799	-0-	-503	-0-	152	1	647	2	N	-0-					9
08	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	202	1	1261	2	N	-0-					9
09	1260	N	1243	-0-	-17	-0-	214	1	1029	2	N	-0-					9
10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	230	1	980	2	N	-0-					9
11	1350	N	1117	-0-	-233	-0-	213	1	904	2	N	-0-					9
*12	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	206	1	893	2	N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 14,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PFLUGER 84 WELL #: 10 RRCID -> 170053 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5246 - 5310

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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. 14 WELL #: 16 RRCID -> 170057 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5120 - 5160

01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					1
02	56	N	35	-0-	-21	-0-	3	1	32	3	N	-0-					1
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-					1
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	3	N	-0-					1
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	3	N	-0-					1
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	N	-0-					1
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	N	-0-	1	1			-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
09	60	N	25	-0-	-35	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHANNON 51 WELL #: 7 RRCID -> 170489 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6440 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-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.		73	-0-	73	73	7	1	66	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.		88	-0-	88	161	8	1	80	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		85	-0-	85	246	13	1	72	3	Y	-0-					-0-
11	323	X	77	-0-	-246	-0-	8	1	69	3	Y	-0-					-0-
*12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	8	1	81	3	Y	-0-					-0-

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

MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 13 RRCID -> 170505 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5164 - 5234

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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

	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-	54 1 7 9		542	3	N	-0-	2	1			2
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	88 1 30 9		850	3	N	6					8
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	84 1 30 9		738	3	N	27	14	1			21
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	58 1		476	3	N	-0-					21
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	60 1		488	3	N	-0-					21
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	39 1		331	3	N	-0-	9	1			12
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	52 1 1 9		453	3	N	1					13
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	76 1 3 9		665	3	N	3					16
09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	68 1 1 9		579	3	N	1					17
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	52 1 1 9		380	3	N	1					18
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	44 1 1 9		310	3	N	1	8	1			11
*12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	40 1 4 9		277	3	N	4					15

TOTAL GAS PROD: 6,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 11 RRCID -> 170526 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 5230 - 5351

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	11	1	107	3	N	-0-	1	1			1
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	11	1	105	3	N	1					2
							1	9									
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	13	1	113	3	N	-0-	1	1			1
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	13	1	109	3	N	-0-					1
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	15	1	124	3	N	-0-					1
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	13	1	114	3	N	-0-					1
07	124	N	98	-0-	-26	-0-	10	1	88	3	N	-0-					1
08	124	N	96	-0-	-28	-0-	10	1	86	3	N	-0-					1
09	120	N	103	-0-	-17	-0-	11	1	92	3	N	-0-					1
10	93	N	72	-0-	-21	-0-	9	1	63	3	N	-0-					1
11	90	N	10	-0-	-80	-0-	1	1	9	3	N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 8 RRCID -> 170671 COMPL. DATE 09/11/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6410 - 6482

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	3	29	9	N	26	11	1			15
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	15					30
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	15	13	1			32
							17	9									
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	22	3	N	18	16	1			34
							20	9									
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	N	11	13	1			32
							12	9									
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	N	10	12	1	1	8	29
							11	9									
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	17	3	N	4	10	1			23
							4	9									
*12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	10					33
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 340 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 4 RRCID -> 170676 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6581 - 6864

MO	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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	76	N	13	-0-	-63	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
04	13	N	12	-0-	-1	-0-	1	1	11	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	12	N	-0-	-0-	-12	-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: 59 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 839S RRCID -> 170683 COMPL. DATE 09/25/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5164 - 5334

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 14 RRCID -> 170822 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5228 - 5325

01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	16	1	243	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	236	-0-	-16	-0-	10	1	226	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	265	-0-	-14	-0-	13	1	252	3	Y	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	16	1	241	3	Y	-0-					-0-
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	18	1	246	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	253	-0-	-17	-0-	20	1	233	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	256	-0-	-23	-0-	19	1	237	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	251	-0-	-28	-0-	17	1	234	3	Y	-0-					-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	23	1	222	3	Y	-0-					-0-
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	17	1	238	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	221	-0-	-19	-0-	14	1	207	3	Y	-0-					-0-
*12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	14	1	201	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	70	-0-	-154	-0-	3	1	67	3	Y	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	13	1	252	3	Y	-0-					-0-
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	18	1	273	3	Y	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	19	1	261	3	Y	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	20	1	231	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	215	-0-	-95	-0-	16	1	199	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	180	-0-	-99	-0-	12	1	168	3	Y	-0-					-0-
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	24	1	235	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	155	-0-	-62	-0-	10	1	145	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	21	-0-	-159	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
*12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	19	1	269	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,322 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	171	N	171	-0-	-0-	-0-	15	1	156	3	N	-0-					-0-
02	168	N	151	-0-	-17	-0-	13	1	138	3	N	-0-					-0-
03	186	N	167	-0-	-19	-0-	14	1	153	3	N	-0-					-0-
04	180	N	161	-0-	-19	-0-	16	1	145	3	N	-0-					-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	15	1	153	3	N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	15	1	150	3	N	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	16	1	154	3	N	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	21	1	147	3	N	-0-					-0-
09	180	N	163	-0-	-17	-0-	19	1	144	3	N	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	20	1	145	3	N	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	13	1	139	3	N	-0-					-0-
*12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	13	1	145	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	3	N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	N	-0-					-0-
04	90	N	68	-0-	-22	-0-	7	1	61	3	N	-0-					-0-
05	93	N	56	-0-	-37	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-
06	60	N	25	-0-	-35	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	5	1	53	3	N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	9	1	60	3	N	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	64	3	N	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	3	N	-0-					-0-
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
*12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 8311S RRCID -> 170956 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5159 - 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-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	4	1			6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			3

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

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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DUNBAR, NED WELL #: 30 RRCID -> 170993 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 5138 - 5959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	75	1	84	3	N	-0-			-0-
02	168	N	143	-0-	-25	-0-	69	1	74	3	N	-0-			-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	88	1	83	3	N	-0-			-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	98	1	87	3	N	-0-			-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	101	1	95	3	N	-0-			-0-
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	98	1	528	3	N	-0-			-0-
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	101	1	482	3	N	-0-			-0-
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	101	1	468	3	N	-0-			-0-
09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	98	1	424	3	N	-0-			-0-
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	101	1	404	3	N	-0-			-0-
11	360	N	320	-0-	-40	-0-	95	1	225	3	N	-0-			-0-
*12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	98	1	154	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,231 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-

DUNBAR, NED WELL #: 32 RRCID -> 170996 COMPL. DATE 10/09/1998 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 5167 - 6039

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DUNBAR, NED WELL #: 34 RRCID -> 170998 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5063 - 6003

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	102	1	812	3	N	-0-					-0-
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	92	1	703	3	N	-0-					-0-
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	102	1	746	3	N	-0-					-0-
04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	98	1	736	3	N	-0-					-0-
05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	102	1	727	3	N	-0-					-0-
06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	98	1	670	3	N	-0-					-0-
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	102	1	630	3	N	-0-					-0-
08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	102	1	656	3	N	-0-					-0-
09	687	N	687	-0-	-0-	-0-	98	1	589	3	N	-0-					-0-
10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	102	1	499	3	N	-0-					-0-
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	95	1	358	3	N	-0-					-0-
*12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	98	1	537	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNBAR, NED WELL #: 35 RRCID -> 170999 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5015 - 5983

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	3			N	-0-					-0-
07	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-					-0-
08	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
*12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNBAR, NED WELL #: 37 RRCID -> 171000 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 5197 - 6057

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DUNBAR, NED WELL #: 39 RRCID -> 171010 COMPL. DATE 10/25/1998 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 5159 - 6049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	75	1	162	3	N	-0-					-0-
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	69	1	370	3	N	-0-					-0-
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	69	1	522	3	N	-0-					-0-
04	240	N	214	-0-	-26	-0-	69	1	145	3	N	-0-					-0-
05	496	N	188	-0-	-308	-0-	65	1	123	3	N	-0-					-0-
06	570	N	134	-0-	-436	-0-	52	1	82	3	N	-0-					-0-
07	217	N	130	-0-	-87	-0-	59	1	71	3	N	-0-					-0-
08	186	N	132	-0-	-54	-0-	69	1	63	3	N	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	62	1	58	3	N	-0-					-0-
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	82	1	65	3	N	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	62	1	62	3	N	-0-					-0-
*12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	65	1	31	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNBAR, NED WELL #: 41 RRCID -> 171011 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5199 - 6044

01	14B2 EXT	2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
03	10	X	8	-0-	-2	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
04	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
08	10	N	-0-	-0-	-10	-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: 28 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL 23 WELL #: 3 RRCID -> 171065 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7388 - 7420

01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3 1	1 9	34	3	Y	1	1	1			1
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3 1	1 9	36	3	Y	1	1	1			1
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3 1	1 9	38	3	Y	1	1	1			1
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3 1	1 9	33	3	Y	1	1	1			1
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4 1	1 9	47	3	Y	1	1	1			1
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4 1	1 9	47	3	Y	1	1	1			1
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5 2	1 9	54	3	Y	2	1	1			2
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7 1	1 9	54	3	Y	1	1	1			2
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	5	1	53	3	Y	-0-					2
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	5 1	1 9	48	3	Y	1	1	1			2
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5 2	1 9	59	3	Y	2	2	1			2
*12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4 1	1 9	41	3	Y	1	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 608 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DUNBAR, NED WELL #: 33 RRCID -> 171068 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 5179 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	26 2	1 9	437	3	N	2	3	1			1
02	420	N	389	-0-	-31	-0-	23 1	1 9	365	3	N	1					2
03	465	N	422	-0-	-43	-0-	29 1	1 9	392	3	N	1	2	1			1
04	450	N	380	-0-	-70	-0-	28 1	1 9	351	3	N	1	1	1			1
05	434	N	280	-0-	-154	-0-	20 1	1 9	259	3	N	1	1	1			1
06	420	N	308	-0-	-112	-0-	24 1	1 9	283	3	N	1	1	1			1
07	403	N	276	-0-	-127	-0-	22 1		254	3	N	-0-					1
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	29 1	1 9	326	3	N	1	1	1			1
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	31 1		311	3	N	-0-					1
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	30 1		341	3	N	-0-					1
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	31 1		368	3	N	-0-					1
*12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	25 1		343	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 12 RRCID -> 172177 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5190 - 5324

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1		N	1	1	1			1
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					1
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	19 1		155	3	N	-0-					1
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	15 1		125	3	N	-0-					1
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	13 1		112	3	N	-0-	1	1			-0-
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	9 1		81	3	N	-0-					-0-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	9 1		78	3	N	-0-					-0-
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	10 1		72	3	N	-0-					-0-
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	10 1		71	3	N	-0-					-0-
*12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	10 1		67	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 859 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	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	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
*12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,756 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	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
*12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER, EDWIN S., JR. "E" WELL #: 15 RRCID -> 172366 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7067 - 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	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	3	N	-0-	1	1			-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	109	3	N	1					1
							1	9									
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	3	N	-0-	1	1			-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	3	N	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	10	1	121	3	N	1					1
							1	9									
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	3	N	-0-					1
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	117	3	N	-0-	1	1			-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	118	3	N	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	115	3	N	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	3	N	-0-					-0-
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	11	1	131	3	N	-0-					-0-
*12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DUNBAR, NED WELL #: 36 RRCID -> 172483 COMPL. DATE 12/19/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5136 - 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	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
02	56	N	15	-0-	-41	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
08	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
09	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
10	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
11	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
*12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	104	N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	95	3	N	-0-					-0-
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	10	1	99	3	N	-0-					-0-
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	12	1	107	3	N	-0-					-0-
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	13	1	105	3	N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	14	1	110	3	N	-0-					-0-
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	12	1	105	3	N	-0-					-0-
07	124	N	116	-0-	-8	-0-	12	1	104	3	N	-0-					-0-
08	124	N	109	-0-	-15	-0-	11	1	98	3	N	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	13	1	112	3	N	-0-					-0-
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	14	1	105	3	N	-0-					-0-
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	14	1	103	3	N	-0-					-0-
*12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	14	1	96	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	222	N	222	-0-	-0-	-0-	20	1	201	3	N	1	2	1			3
							1	9									
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	19	1	181	3	N	-0-					3
03	217	N	207	-0-	-10	-0-	21	1	186	3	N	-0-	1	1			2
04	210	N	202	-0-	-8	-0-	22	1	180	3	N	-0-					2
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	24	1	193	3	N	-0-					2
06	210	N	206	-0-	-4	-0-	22	1	184	3	N	-0-	1	1			1
07	217	N	197	-0-	-20	-0-	20	1	177	3	N	-0-					1
08	217	N	184	-0-	-33	-0-	19	1	165	3	N	-0-					1
09	210	N	181	-0-	-29	-0-	19	1	162	3	N	-0-					1
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	22	1	157	3	N	-0-					1
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	22	1	159	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	24	1	168	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	277	N	277	-0-	-0-	-0-	13	1	264	3	N	-0-					-0-
02	252	N	241	-0-	-11	-0-	12	1	229	3	N	-0-					-0-
03	279	N	269	-0-	-10	-0-	12	1	257	3	N	-0-					-0-
04	270	N	261	-0-	-9	-0-	14	1	247	3	N	-0-					-0-
05	279	N	269	-0-	-10	-0-	18	1	251	3	N	-0-					-0-
06	270	N	265	-0-	-5	-0-	15	1	250	3	N	-0-					-0-
07	279	N	272	-0-	-7	-0-	16	1	256	3	N	-0-					-0-
08	279	N	268	-0-	-11	-0-	12	1	256	3	N	-0-					-0-
09	270	N	255	-0-	-15	-0-	11	1	244	3	N	-0-					-0-
10	279	N	262	-0-	-17	-0-	10	1	252	3	N	-0-					-0-
11	270	N	252	-0-	-18	-0-	9	1	243	3	N	-0-					-0-
*12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	10	1	248	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	N	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-					-0-
06	60	N	28	-0-	-32	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
07	62	N	25	-0-	-37	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	3	N	-0-					-0-
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	3	N	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	N	-0-					-0-
*12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	3	N	-0-					-0-

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	199	N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	187	3	Y	-0-					-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	3	Y	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	190	3	Y	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	12	1	180	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	180	-0-	-37	-0-	12	1	168	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	137	-0-	-43	-0-	11	1	126	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	137	-0-	-49	-0-	10	1	127	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	133	-0-	-53	-0-	9	1	124	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	124	-0-	-26	-0-	12	1	112	3	Y	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	118	3	Y	-0-					-0-
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	9	1	137	3	Y	-0-					-0-
*12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,918 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	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
*12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-

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

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	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	84	3	Y	4					35
							4	9									
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	79	3	Y	9					44
							10	9									
03	186	N	91	-0-	-95	-0-	6	1	83	3	Y	2					46
							2	9									
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	7	1	75	3	Y	-0-					46
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	7	1	76	3	Y	-0-	39	1			7
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	7	1	67	3	Y	-0-	4	1			3
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	53	1	74	3	Y	-0-					3
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	101	1	74	3	Y	-0-					3
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	5	1	53	3	Y	1					4
							1	9									
10	124	N	60	-0-	-64	-0-	5	1	55	3	Y	-0-	1	1			3
11	180	N	88	-0-	-92	-0-	7	1	81	3	Y	-0-					3
*12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	99	1	91	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 1,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	156	N	156	-0-	-0-	-0-	14	1	142	3	N	-0-	1	1			2
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	14	1	139	3	N	-0-					2
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	15	1	135	3	N	-0-	1	1			1
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	16	1	133	3	N	-0-					1
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	17	1	138	3	N	-0-					1
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	16	1	134	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	15	1	128	3	N	-0-					1
08	155	N	128	-0-	-27	-0-	13	1	115	3	N	-0-					1
09	150	N	144	-0-	-6	-0-	15	1	129	3	N	-0-					1
10	155	N	139	-0-	-16	-0-	17	1	122	3	N	-0-					1
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	18	1	125	3	N	-0-					1
*12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	17	1	121	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	349	N	349	-0-	-0-	-0-	22	1	327	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	7	1	161	3	Y	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	181	-0-	-89	-0-	11	1	170	3	Y	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	174	3	Y	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	14	1	167	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	13	1	171	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	152	-0-	-34	-0-	10	1	142	3	Y	-0-					-0-
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	18	1	176	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	182	-0-	-4	-0-	12	1	170	3	Y	-0-					-0-
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	11	1	161	3	Y	-0-					-0-
*12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	12	1	167	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					1
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					1
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-	1	1			-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	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: 14 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	59	1	1039	3	Y	-0-					2
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	69	1	1009	3	Y	-0-					2
03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	82	1	1127	3	Y	-0-					2
04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	93	1	1052	3	Y	-0-					2
05	1209	N	1181	-0-	-28	-0-	104	1	1077	3	Y	-0-					2
06	1170	N	953	-0-	-217	-0-	85	1	868	3	Y	-0-	1	1			1
07	1178	N	625	-0-	-553	-0-	156	1	467	3	Y	2					3
							2	9									
08	1178	N	223	-0-	-955	-0-	122	1	101	3	Y	-0-					3
09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	98	1	982	3	Y	1					4
							1	9									
10	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	97	1	1003	3	Y	-0-	2	1			2
11	949	N	949	-0-	-0-	-0-	73	1	876	3	Y	-0-					2
*12	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	196	1	990	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 11,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	3	1	52	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	65	-0-	-121	-0-	3	1	62	3	Y	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	Y	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	88	1	48	3	Y	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	105	1	57	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	52	-0-	-72	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	60	-0-	-90	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					-0-
*12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	178	N	178	-0-	-0-	-0-	11	1	167	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	164	-0-	-4	-0-	7	1	157	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	178	-0-	-8	-0-	9	1	169	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	10	1	158	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	12	1	161	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	140	-0-	-40	-0-	11	1	129	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	174	-0-	-12	-0-	13	1	161	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	160	-0-	-26	-0-	11	1	149	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	113	-0-	-37	-0-	11	1	102	3	Y	-0-					-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	177	3	Y	-0-					-0-
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	11	1	159	3	Y	-0-					-0-
*12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	11	1	165	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	162	N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	3	Y	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	143	3	Y	1					1
							1	9									
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	11	1	156	3	Y	-0-					1
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	13	1	149	3	Y	-0-					1
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	19	1	200	3	Y	-0-					1
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	15	1	151	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	155	N	111	-0-	-44	-0-	9	1	102	3	Y	-0-					1
08	217	N	150	-0-	-67	-0-	13	1	137	3	Y	-0-					1
09	180	N	163	-0-	-17	-0-	15	1	148	3	Y	-0-					1
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	16	1	169	3	Y	-0-					1
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	13	1	153	3	Y	-0-					1
*12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	12	1	141	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PFLUGER 84 WELL #: 13 RRCID -> 173423 COMPL. DATE 04/25/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5231 - 5254

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 47 WELL #: 5 RRCID -> 173424 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6984 - 7078

01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	1	N	-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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FIELDS 17 WELL #: 13 RRCID -> 173430 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5830 - 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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	11	1	53	3	N	-0-					1
02	140	N	77	-0-	-63	-0-	17	1	60	3	N	-0-					1
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	21	1	80	3	N	-0-					1
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	26	1	83	3	N	-0-	1	1			-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	14	1	83	3	N	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	15	1	80	3	N	-0-					-0-
07	124	N	100	-0-	-24	-0-	13	1	87	3	N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	13	1	87	3	N	-0-					-0-
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	25	1	84	3	N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	18	1	74	3	N	1					1
							1	9									
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	13	1	95	3	N	-0-					1
*12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	18	1	107	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FIELDS 20 WELL #: 8 RRCID -> 173607 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5338 - 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	144	N	144	-0-	-0-	-0-	25	1	119	3	N	-0-					-0-
02	168	N	107	-0-	-61	-0-	23	1	84	3	N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	26	1	99	3	N	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	52	1	168	3	N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	27	1	160	3	N	-0-					-0-
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	28	1	145	3	N	-0-					-0-
07	217	N	114	-0-	-103	-0-	15	1	99	3	N	-0-					-0-
08	186	N	155	-0-	-31	-0-	20	1	135	3	N	-0-					-0-
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	45	1	149	3	N	-0-					-0-
10	124	N	84	-0-	-40	-0-	16	1	68	3	N	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	21	1	161	3	N	2					2
							2	9									
*12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	29	1	175	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	132	N	132	-0-	-0-	-0-	23	1	108	3	N	1					4
							1	9									
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	47	1	169	3	N	1					5
							1	9									
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	45	1	169	3	N	-0-					5
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	47	1	152	3	N	-0-	3	1			2
05	248	N	179	-0-	-69	-0-	26	1	153	3	N	-0-					2
06	210	N	173	-0-	-37	-0-	28	1	145	3	N	-0-					2
07	217	N	177	-0-	-40	-0-	23	1	154	3	N	-0-					2
08	186	N	175	-0-	-11	-0-	22	1	153	3	N	-0-					2
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	44	1	146	3	N	-0-					2
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	37	1	154	3	N	-0-					2
11	180	N	145	-0-	-35	-0-	17	1	128	3	N	-0-					2
*12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	29	1	171	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 2,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
*12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 403 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	148	N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	3	Y	-0-					1
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	138	3	Y	-0-					1
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	174	3	Y	-0-					1
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	14	1	156	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	14	1	145	3	Y	-0-					1
06	180	N	164	-0-	-16	-0-	15	1	149	3	Y	-0-					1
07	186	N	149	-0-	-37	-0-	13	1	136	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	155	N	144	-0-	-11	-0-	12	1	132	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	136	-0-	-14	-0-	12	1	124	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	137	-0-	-18	-0-	12	1	125	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	120	-0-	-30	-0-	9	1	111	3	Y	-0-					-0-
*12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
11	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	352	N	352	-0-	-0-	-0-	36	1	316	3	N	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	26	1	285	3	N	-0-					-0-
03	341	N	340	-0-	-1	-0-	26	1	314	3	N	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	22	1	312	3	N	-0-					-0-
05	341	N	330	-0-	-11	-0-	24	1	306	3	N	-0-					-0-
06	330	N	307	-0-	-23	-0-	30	1	277	3	N	-0-					-0-
07	341	N	290	-0-	-51	-0-	35	1	255	3	N	-0-					-0-
08	341	N	306	-0-	-35	-0-	20	1	286	3	N	-0-					-0-
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	23	1	297	3	N	-0-					-0-
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	40	1	522	3	N	-0-					-0-
11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	47	1	668	3	N	-0-					-0-
*12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	46	1	669	3	N	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	316	N	316	-0-	-0-	-0-	17	1	299	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	225	-0-	-27	-0-	14	1	211	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	263	-0-	-16	-0-	18	1	245	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	256	-0-	-14	-0-	21	1	235	3	Y	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	26	1	265	3	Y	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	23	1	236	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	267	-0-	-12	-0-	23	1	244	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	277	-0-	-2	-0-	23	1	254	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	245	-0-	-25	-0-	22	1	223	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	256	-0-	-23	-0-	23	1	233	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	239	-0-	-31	-0-	18	1	221	3	Y	-0-					-0-
*12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	18	1	208	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
VANDERSTUCKEN 81 WELL #: 4 RRCID -> 174069 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5220 - 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	394	N	394	-0-	-0-	-0-	25	1	369	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	381	-0-	-11	-0-	16	1	365	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	427	-0-	-7	-0-	21	1	406	3	Y	-0-					-0-
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	26	1	392	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	431	-0-	-3	-0-	29	1	402	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	33	1	387	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	393	-0-	-41	-0-	28	1	365	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	395	-0-	-39	-0-	27	1	368	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	376	-0-	-44	-0-	35	1	341	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	347	-0-	-56	-0-	23	1	324	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	316	-0-	-74	-0-	20	1	296	3	Y	-0-					-0-
*12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	23	1	328	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVID 109 WELL #: 12 RRCID -> 174084 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4821 - 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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	97	3	Y	-0-					-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	Y	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	76	-0-	-48	-0-	5	1	71	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	7	1	84	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	4	1	49	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	65	-0-	-25	-0-	6	1	59	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	6	1	83	3	Y	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	Y	-0-					-0-
*12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	3	Y	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	3	Y	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	6	1	97	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	49	-0-	-75	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	38	-0-	-82	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	25	-0-	-68	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	11	-0-	-51	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	3	Y	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	Y	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	3	Y	-0-					-0-
*12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	268	N	268	-0-	-0-	-0-	39	1	229	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	200	-0-	-52	-0-	23	1	177	3	Y	-0-					-0-
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	60	1	709	3	Y	-0-					-0-
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	55	1	626	3	Y	-0-					-0-
05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	74	1	756	3	Y	-0-					-0-
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	118	1	780	3	Y	-0-					-0-
07	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	136	1	903	3	Y	-0-					-0-
08	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	131	1	1034	3	Y	-0-					-0-
09	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	115	1	1101	3	Y	-0-					-0-
10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	116	1	1197	3	Y	-0-					-0-
11	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	93	1	1110	3	Y	-0-					-0-
*12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	103	1	1223	3	Y	4					4
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 10,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			Y	-0-					1
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	405	3	1	9	Y	1	1	8			1
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			Y	-0-					1
04	540	N	452	-0-	-88	-0-	452	3			Y	-0-					1
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					1
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			Y	-0-					1
07	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	3			Y	-0-					1
08	465	N	456	-0-	-9	-0-	455	3	1	9	Y	1					2
09	480	N	449	-0-	-31	-0-	449	3			Y	-0-					2
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-					2
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-					2
*12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 5,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	60	-0-	-192	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	166	-0-	-51	-0-	8	1	158	3	Y	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	183	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	15	1	202	3	Y	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	31	1	366	3	Y	-0-					-0-
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	23	1	300	3	Y	-0-					-0-
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	17	1	227	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	122	-0-	-268	-0-	11	1	111	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	124	-0-	-186	-0-	8	1	116	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	125	-0-	-115	-0-	8	1	117	3	Y	-0-					-0-
*12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	317	N	317	-0-	-0-	-0-	15	1	301	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	268	3	N	-0-					1
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	17	1	293	3	N	-0-					1
04	300	N	298	-0-	-2	-0-	19	1	279	3	N	-0-					1
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	30	1	284	3	N	-0-					1
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	33	1	271	3	N	-0-	1	1			-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	33	1	282	3	N	1					1
							1	9									
08	310	N	306	-0-	-4	-0-	31	1	275	3	N	-0-					1
09	300	N	286	-0-	-14	-0-	26	1	260	3	N	-0-					1
10	310	N	285	-0-	-25	-0-	18	1	267	3	N	-0-					1
11	300	N	268	-0-	-32	-0-	17	1	251	3	N	-0-					1
*12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	17	1	258	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FIELDS 17 WELL #: 15 RRCID -> 174717 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5428 - 5792

01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	10	1	49	3	N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	15	1	53	3	N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	15	1	55	3	N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	22	-0-	-40	-0-	3	1	19	3	N	-0-					-0-
06	60	N	30	-0-	-30	-0-	5	1	25	3	N	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	8	1	50	3	N	-0-					-0-
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	11	1	83	3	N	-0-					-0-
*12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	9	1	53	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PFLUGER 103 WELL #: 7 RRCID -> 174756 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 4796 - 5292

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FIELDS 21 WELL #: 7 RRCID -> 174838 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5322 - 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	258	N	258	-0-	-0-	-0-	45	1	213	3	N	-0-					4
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	69	1	246	3	N	-0-					4
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	74	1	278	3	N	-0-					4
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	76	1	245	3	N	1	3	1			2
							1	9									
05	310	N	296	-0-	-14	-0-	43	1	253	3	N	-0-					2
06	300	N	287	-0-	-13	-0-	46	1	241	3	N	-0-					2
07	310	N	293	-0-	-17	-0-	39	1	254	3	N	-0-					2
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	40	1	270	3	N	-0-					2
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	77	1	256	3	N	-0-					2
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	62	1	257	3	N	-0-					2
11	300	N	278	-0-	-22	-0-	33	1	244	3	N	1					3
							1	9									
*12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	42	1	249	3	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 3,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MAYER 1 WELL #: 3 RRCID -> 175053 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6364 - 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	304	N	304	-0-	-0-	-0-	23	1	281	2	Y	-0-	1	1			1
02	280	N	277	-0-	-3	-0-	16	1	261	2	Y	-0-					1
03	310	N	309	-0-	-1	-0-	21	1	288	2	Y	-0-					1
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	17	1	283	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	20	1	291	2	Y	1					1
							1	9									
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	20	1	284	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	23	1	289	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	307	-0-	-3	-0-	19	1	288	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	294	-0-	-6	-0-	17	1	277	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	307	-0-	-3	-0-	17	1	290	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	291	-0-	-9	-0-	16	1	275	2	Y	-0-					-0-
*12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	16	1	284	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
*12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	466	N	466	-0-	-0-	-0-	22	1	444	3	N	-0-					-0-
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	30	1	3	2	N	-0-					-0-
							581	3									
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	33	1	6	2	N	-0-					-0-
							687	3									
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	38	1	7	2	N	-0-					-0-
							662	3									
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	49	1	3	2	N	-0-					-0-
							673	3									
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	39	1	7	2	N	-0-					-0-
							664	3									
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	41	1	20	2	N	-0-					-0-
							678	3									
08	733	N	733	-0-	-0-	-0-	32	1	13	2	N	-0-					-0-
							688	3									
09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	29	1	7	2	N	-0-					-0-
							661	3									
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	27	1	684	3	N	-0-					-0-
11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	26	1	675	3	N	-0-					-0-
*12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	27	1	693	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 56 WELL #: 5 RRCID -> 175195 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5451 - 5562

01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	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	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 15 WELL #: 7 RRCID -> 175204 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6518 - 6660

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 98 WELL #: 15 RRCID -> 175205 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5282 - 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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	1	3	1			1
							1	9									
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	1					2
							1	9									
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	1					3
							1	9									
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-	3	1			-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
*12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 399 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

RICHARDSON 6 WELL #: 6 RRCID -> 175411 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6873 - 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	239	N	239	-0-	-0-	-0-	109	1	130	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	218	-0-	-6	-0-	100	1	118	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	240	-0-	-8	-0-	111	1	128	3	Y	1					1
							1	9									
04	240	N	230	-0-	-10	-0-	109	1	121	3	Y	-0-					1
05	248	N	238	-0-	-10	-0-	113	1	125	3	Y	-0-					1
06	240	N	225	-0-	-15	-0-	109	1	116	3	Y	-0-					1
07	248	N	235	-0-	-13	-0-	113	1	122	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	248	N	245	-0-	-3	-0-	113	1	132	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	224	-0-	-16	-0-	109	1	115	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	227	-0-	-21	-0-	112	1	115	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	223	-0-	-17	-0-	108	1	115	3	Y	-0-					-0-
*12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	110	1	109	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DUNBAR, NED WELL #: 45 RRCID -> 175479 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5107 - 5940

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	88	1	637	3	N	-0-					-0-
02	924	N	853	-0-	-71	-0-	198	1	655	3	N	-0-					-0-
03	1116	N	750	-0-	-366	-0-	246	1	504	3	N	-0-					-0-
04	690	N	527	-0-	-163	-0-	111	1	416	3	N	-0-					-0-
05	930	N	594	-0-	-336	-0-	90	1	504	3	N	-0-					-0-
06	720	N	559	-0-	-161	-0-	84	1	475	3	N	-0-					-0-
07	558	N	375	-0-	-183	-0-	60	1	315	3	N	-0-					-0-
08	649	N	649	-0-	-0-	-0-	122	1	527	3	N	-0-					-0-
09	708	N	708	-0-	-0-	-0-	137	1	571	3	N	-0-					-0-
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	151	1	596	3	N	-0-					-0-
11	630	N	601	-0-	-29	-0-	114	1	487	3	N	-0-					-0-
*12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	108	1	618	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 8302X RRCID -> 175793 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4656 - 5164

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	29	1	435	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	431	-0-	-17	-0-	18	1	413	3	Y	-0-					-0-
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	23	1	457	3	Y	-0-					-0-
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	29	1	443	3	Y	-0-					-0-
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	32	1	442	3	Y	-0-					-0-
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	38	1	441	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	364	-0-	-132	-0-	26	1	338	3	Y	-0-					-0-
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	33	1	446	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	471	-0-	-9	-0-	44	1	427	3	Y	-0-					-0-
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	31	1	438	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	442	-0-	-8	-0-	29	1	413	3	Y	-0-					-0-
*12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	29	1	425	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1073A RRCID -> 175810 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 4662 - 5185

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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

	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	825	N	825	-0-	-0-	-0-	74	1 3 9	748	3	Y	3	6	1			1
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	58	1	595	3	Y	-0-					1
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	59	1 1 9	641	3	Y	1					2
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	61	1 4 9	676	3	Y	4					6
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	62	1 2 9	645	3	Y	2					8
06	630	N	466	-0-	-164	-0-	45	1 2 9	419	3	Y	2	9	1			1
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	90	1 6 9	827	3	Y	5					6
08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	85	1 3 9	853	3	Y	3					9
09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	85	1 4 9	809	3	Y	4					13
10	930	N	807	-0-	-123	-0-	75	1 3 9	729	3	Y	3					16
11	900	N	684	-0-	-216	-0-	62	1 2 9	620	3	Y	2	16	1			2
*12	897	N	897	-0-	-0-	-0-	87	1 1 9	809	3	Y	1					3

TOTAL GAS PROD: 9,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

ASKEW & GLIMP 55 WELL #: 7 RRCID -> 175819 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5366 - 5754

	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	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	56	-0-	56	57	5	1	51	3	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	30	-0-	30	87	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	87					Y	-0-					-0-
07	87	X	-0-	-0-	-87	-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: 87 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BLOODWORTH 139 WELL #: 7 RRCID -> 175822 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6755 - 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-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	420	N	420	-0-	-0-	-0-	73	1	344	3	N	3					6
							3	9									
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	105	1	376	3	N	-0-					6
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	118	1	445	3	N	1					7
							1	9									
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	119	1	383	3	N	-0-	4	1			3
05	527	N	462	-0-	-65	-0-	67	1	395	3	N	-0-					3
06	540	N	450	-0-	-90	-0-	72	1	378	3	N	-0-					3
07	527	N	469	-0-	-58	-0-	62	1	407	3	N	-0-					3
08	465	N	398	-0-	-67	-0-	51	1	347	3	N	-0-					3
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	131	1	436	3	N	1					4
							1	9									
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	110	1	459	3	N	-0-					4
11	390	N	345	-0-	-45	-0-	41	1	304	3	N	-0-					4
*12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	67	1	398	3	N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 5,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "CC" WELL #: 3 RRCID -> 175827 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6490 - 7847

01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	203	3	N	-0-					-0-
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	15	1	282	3	N	-0-					-0-
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	16	1	332	3	N	-0-					-0-
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	19	1	322	3	N	-0-					-0-
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	24	1	330	3	N	-0-					-0-
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	19	1	322	3	N	-0-					-0-
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	20	1	331	3	N	-0-					-0-
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	15	1	327	3	N	-0-					-0-
09	330	N	324	-0-	-6	-0-	14	1	310	3	N	-0-					-0-
10	341	N	334	-0-	-7	-0-	13	1	321	3	N	-0-					-0-
11	330	N	314	-0-	-16	-0-	12	1	302	3	N	-0-					-0-
*12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	12	1	310	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 18 WELL #: 4 RRCID -> 175829 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6284 - 8154

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	353	N	353	-0-	-0-	-0-	25	1	307	2	Y	19	27	1			18
							21	9									
02	308	N	304	-0-	-4	-0-	17	1	280	2	Y	6					24
							7	9									
03	341	N	325	-0-	-16	-0-	22	1	301	2	Y	2	1	8			25
							2	9									
04	330	N	312	-0-	-18	-0-	17	1	295	2	Y	-0-	19	1			6
05	341	N	320	-0-	-21	-0-	20	1	299	2	Y	1					7
							1	9									
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	20	1	285	2	Y	-0-	5	1			2
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	24	1	305	2	Y	-0-					2
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	20	1	302	2	Y	-0-					2
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	17	1	286	2	Y	-0-					2
10	341	N	311	-0-	-30	-0-	17	1	294	2	Y	-0-					2
11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	30	1	526	2	Y	-0-					2
*12	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	64	1	1179	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 4,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

MAYER 1 WELL #: 4 RRCID -> 175831 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6478 - 8226

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	616	N	616	-0-	-0-	-0-	46	1	570	2	Y	-0-					-0-
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	33	1	533	2	Y	-0-					-0-
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	42	1	592	2	Y	1					1
							1	9									
04	600	N	572	-0-	-28	-0-	32	1	540	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	41	1	598	2	Y	1					1
							1	9									
06	600	N	592	-0-	-8	-0-	38	1	554	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	47	1	588	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	602	-0-	-49	-0-	38	1	564	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	590	-0-	-10	-0-	33	1	557	2	Y	-0-					-0-
10	647	N	647	-0-	-0-	-0-	35	1	612	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	561	-0-	-9	-0-	30	1	531	2	Y	-0-					-0-
*12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	31	1	563	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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. 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	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	Y	-0-					2
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	Y	-0-					2
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	Y	-0-					2
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	Y	-0-					2
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	3	Y	-0-					2
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	10	1	83	3	Y	-0-					2
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	8	1	68	3	Y	-0-					2
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	8	1	69	3	Y	-0-					2
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	7	1	68	3	Y	-0-					2
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	3	Y	-0-					2
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	Y	-0-					2
*12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	148	N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	129	-0-	-11	-0-	6	1	123	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	146	-0-	-9	-0-	8	1	138	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	137	-0-	-13	-0-	9	1	128	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	14	1	136	3	Y	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	16	1	129	3	Y	42					42
							46	9									
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	15	1	134	3	Y	1					43
							1	9									
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	15	1	134	3	Y	-0-					43
09	180	N	141	-0-	-39	-0-	13	1	128	3	Y	-0-					43
10	155	N	107	-0-	-48	-0-	7	1	100	3	Y	-0-					43
11	150	N	134	-0-	-16	-0-	9	1	125	3	Y	-0-					43
*12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	3	Y	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 1,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					19
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	Y	-0-	1	1			18
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	10	1	106	3	Y	-0-					18
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	Y	-0-					18
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	11	1	112	3	Y	-0-					18
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	3	Y	-0-					18
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	3	Y	-0-					18
*12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	3	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 681 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	447	N	447	-0-	-0-	-0-	24	1	423	3	Y	-0-					-0-
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	27	1	390	3	Y	-0-					-0-
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	31	1	429	3	Y	-0-					-0-
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	38	1	429	3	Y	1					1
							1	9									
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	45	1	466	3	Y	-0-					1
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	43	1	439	3	Y	-0-					1
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	45	1	487	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	496	N	399	-0-	-97	-0-	34	1	365	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	468	-0-	-12	-0-	42	1	422	3	Y	4	1	8			3
							4	9									
10	527	N	191	-0-	-336	-0-	16	1	168	3	Y	6	4	1			5
							7	9									
11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	41	1	494	3	Y	4					9
							4	9									
*12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	34	1	402	3	Y	1	4	1			6
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RICHARDSON 4 WELL #: 6 RRCID -> 175860 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6316 - 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	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	1					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: 1

RICHARDSON 4 WELL #: 7 RRCID -> 175867 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 6831 - 8066

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	54	1	956	3	Y	-0-					1
02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	77	1	1125	3	Y	21					22
							23	9									
03	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	157	1	2151	3	Y	1					23
							1	9									
04	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	198	1	2246	3	Y	-0-					23
05	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	162	1	1688	3	Y	-0-	5	1			18
06	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	136	1	1393	3	Y	1	18	1			1
							1	9									
07	2511	X	1900	-0-	-611	-0-	161	1	1739	3	Y	-0-					1
08	2511	X	2098	-0-	-413	-0-	176	1	1922	3	Y	-0-					1
09	2430	X	2070	-0-	-360	-0-	188	1	1882	3	Y	-0-					1
10	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	181	1	1870	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	2040	X	1876	-0-	-164	-0-	145	1	1731	3	Y	-0-					-0-
12	2108	X	1986	-0-	-122	-0-	154	1	1832	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

MAYER 47 WELL #: 4 RRCID -> 175943 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 6876 - 8228

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	50	1	497	3	Y	-0-					-0-
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	44	1	465	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	545	-0-	-13	-0-	50	1	495	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	491	-0-	-49	-0-	54	1	437	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	460	-0-	-98	-0-	51	1	409	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	502	-0-	-38	-0-	57	1	438	3	Y	6	1	8			5
							7	9									
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	54	1	470	3	Y	-0-	4	1			1
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	52	1	476	3	Y	-0-					1
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	50	1	474	3	Y	-0-					1
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	84	1	459	3	Y	-0-					1
11	510	N	495	-0-	-15	-0-	50	1	445	3	Y	-0-					1
*12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	54	1	585	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1595	N	1284	-0-	-311	-0-	209	1	1075	3	Y	-0-					1
02	1512	N	714	-0-	-798	-0-	145	1	569	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	232	1	1293	3	Y	-0-					-0-
04	1230	N	967	-0-	-263	-0-	193	1	774	3	Y	-0-					-0-
05	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	230	1	1036	3	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1277	-0-	-193	-0-	232	1	1025	3	Y	18	1	8			17
							20	9									
07	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	216	1	1000	3	Y	1	14	1	1	8	3
							1	9									
08	1271	N	1165	-0-	-106	-0-	207	1	958	3	Y	-0-					3
09	1290	N	924	-0-	-366	-0-	177	1	747	3	Y	-0-					3
10	1209	N	741	-0-	-468	-0-	200	1	541	3	Y	-0-					3
11	1140	N	593	-0-	-547	-0-	148	1	445	3	Y	-0-					3
*12	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	197	1	1031	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 12,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	498	N	498	-0-	-0-	-0-	37	1	461	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	452	-0-	-24	-0-	27	1	425	2	Y	-0-					-0-
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	34	1	469	2	Y	-0-					-0-
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	27	1	463	2	Y	-0-					-0-
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	33	1	485	2	Y	-0-					-0-
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	33	1	471	2	Y	-0-					-0-
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	39	1	485	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	519	-0-	-8	-0-	33	1	486	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	486	-0-	-24	-0-	27	1	459	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	491	-0-	-36	-0-	27	1	464	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	458	-0-	-52	-0-	25	1	433	2	Y	-0-					-0-
*12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	24	1	444	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	419	N	419	-0-	-0-	-0-	31	1	388	2	Y	-0-	1	1			1
02	392	N	390	-0-	-2	-0-	23	1	367	2	Y	-0-					1
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	29	1	403	2	Y	-0-					1
04	420	N	412	-0-	-8	-0-	23	1	389	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	434	N	425	-0-	-9	-0-	27	1	397	2	Y	1					1
							1	9									
06	420	N	407	-0-	-13	-0-	26	1	381	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	34	1	419	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	414	-0-	-20	-0-	26	1	388	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	390	-0-	-30	-0-	22	1	368	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	403	-0-	-62	-0-	22	1	381	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	382	-0-	-8	-0-	21	1	361	2	Y	-0-					-0-
*12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	21	1	377	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	493	N	493	-0-	-0-	-0-	37	1	456	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	446	-0-	-30	-0-	26	1	420	2	Y	-0-					-0-
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	35	1	483	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	471	-0-	-9	-0-	26	1	445	2	Y	-0-					-0-
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	32	1	465	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	481	-0-	-29	-0-	31	1	450	2	Y	-0-					-0-
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	38	1	471	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	492	-0-	-4	-0-	31	1	461	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	27	1	453	2	Y	-0-					-0-
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	27	1	470	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	475	-0-	-5	-0-	26	1	449	2	Y	-0-					-0-
*12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	26	1	473	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,858 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	879	N	879	-0-	-0-	-0-	79	1	799	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
02	728	N	689	-0-	-39	-0-	61	1	628	3	Y	-0-					-0-
03	806	N	783	-0-	-23	-0-	66	1	715	3	Y	2					2
							2	9									
04	840	N	732	-0-	-108	-0-	61	1	670	3	Y	1					3
							1	9									
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	73	1	762	3	Y	3					6
							3	9									
06	750	N	743	-0-	-7	-0-	72	1	669	3	Y	2	7	1			1
							2	9									
07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	78	1	715	3	Y	3					4
							3	9									
08	837	N	774	-0-	-63	-0-	70	1	703	3	Y	1					5
							1	9									
09	771	N	771	-0-	-0-	-0-	73	1	695	3	Y	3	1	8			7
							3	9									
10	806	N	774	-0-	-32	-0-	72	1	700	3	Y	2					9
							2	9									
11	750	N	595	-0-	-155	-0-	54	1	540	3	Y	1	9	1			1
							1	9									
*12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	80	1	747	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 9,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	112	1 2 9	767	3	Y	2	6	1			1
02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	140	1	717	3	Y	-0-					1
03	992	N	968	-0-	-24	-0-	153	1 1 9	814	3	Y	1					2
04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	145	1 2 9	771	3	Y	2					4
05	961	N	893	-0-	-68	-0-	113	1 3 9	777	3	Y	3					7
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	157	1 2 9	780	3	Y	2	8	1			1
07	961	N	921	-0-	-40	-0-	160	1 3 9	758	3	Y	3					4
08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	154	1 2 9	769	3	Y	2					6
09	930	N	915	-0-	-15	-0-	154	1 4 9	757	3	Y	4	1	8			9
10	930	N	820	-0-	-110	-0-	144	1 2 9	674	3	Y	2					11
11	900	N	808	-0-	-92	-0-	128	1	680	3	Y	-0-	10	1			1
*12	762	N	762	-0-	-0-	-0-	142	1	620	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 10,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	40	1	410	3	Y	-0-	2	1			-0-
02	392	N	373	-0-	-19	-0-	33	1	340	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	413	-0-	-21	-0-	35	1	377	3	Y	1					1
							1	9									
04	450	N	419	-0-	-31	-0-	35	1	383	3	Y	1					2
							1	9									
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	38	1	395	3	Y	2					4
							2	9									
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	40	1	368	3	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
07	434	N	424	-0-	-10	-0-	41	1	381	3	Y	2					2
							2	9									
08	434	N	419	-0-	-15	-0-	37	1	374	3	Y	7					9
							8	9									
09	420	N	410	-0-	-10	-0-	39	1	370	3	Y	1					10
							1	9									
10	434	N	410	-0-	-24	-0-	38	1	371	3	Y	1					11
							1	9									
11	420	N	372	-0-	-48	-0-	34	1	337	3	Y	1	11	1			1
							1	9									
*12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	38	1	355	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	35	1	353	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	38	1	387	3	Y	-0-					1
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	38	1	410	3	Y	1					2
							1	9									
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	35	1	391	3	Y	4					6
							4	9									
05	465	N	397	-0-	-68	-0-	35	1	359	3	Y	3					9
							3	9									
06	420	N	320	-0-	-100	-0-	31	1	288	3	Y	1	9	1			1
							1	9									
07	434	N	156	-0-	-278	-0-	15	1	141	3	Y	-0-					1
08	403	N	366	-0-	-37	-0-	33	1	330	3	Y	3					4
							3	9									
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	34	1	323	3	Y	3	1	8			6
							3	9									
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	22	1	218	3	Y	3					9
							3	9									
11	360	N	261	-0-	-99	-0-	24	1	237	3	Y	-0-	8	1			1
*12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	45	1	414	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	13	N	-0-	-0-	-13	-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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					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: 401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	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: 228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	750	N	750	-0-	-0-	-0-	56	1	694	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	695	-0-	-33	-0-	41	1	654	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	735	-0-	-40	-0-	49	1	686	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	677	-0-	-43	-0-	38	1	639	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	648	-0-	-127	-0-	41	1	606	2	Y	1					1
							1	9									
06	720	N	680	-0-	-40	-0-	44	1	636	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	54	1	676	2	Y	-0-					-0-
08	734	N	734	-0-	-0-	-0-	46	1	688	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	687	-0-	-3	-0-	39	1	648	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	711	-0-	-33	-0-	39	1	672	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	686	-0-	-34	-0-	37	1	649	2	Y	-0-					-0-
*12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	36	1	651	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	199	N	199	-0-	-0-	-0-	15	1	184	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	169	-0-	-27	-0-	10	1	159	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	145	-0-	-41	-0-	10	1	135	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	173	-0-	-7	-0-	10	1	163	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	11	1	163	2	Y	1					1
							1	9									
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	11	1	154	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	186	N	165	-0-	-21	-0-	12	1	153	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	169	-0-	-17	-0-	11	1	158	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	165	-0-	-15	-0-	9	1	156	2	Y	-0-					-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	9	1	159	2	Y	-0-					-0-
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	9	1	158	2	Y	-0-					-0-
*12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	9	1	163	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

REINHARDT 6 WELL #: 7 RRCID -> 176235 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 6144 - 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	495	N	495	-0-	-0-	-0-	72	1	423	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	454	-0-	-22	-0-	52	1	401	3	Y	1					1
							1	9									
03	527	N	443	-0-	-84	-0-	34	1	405	3	Y	4					5
							4	9									
04	480	N	255	-0-	-225	-0-	21	1	234	3	Y	-0-					5
05	496	N	432	-0-	-64	-0-	38	1	394	3	Y	-0-					5
06	420	N	42	-0-	-378	-0-	6	1	36	3	Y	-0-	5	1			-0-
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	57	1	380	3	Y	-0-					-0-
08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	104	1	825	3	Y	-0-					-0-
09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	59	1	569	3	Y	-0-					-0-
10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	56	1	582	3	Y	-0-					-0-
11	900	N	601	-0-	-299	-0-	46	1	555	3	Y	-0-					-0-
*12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	49	1	578	3	Y	9	7	1			2
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 5,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

MAYER WELL #: 12 RRCID -> 176303 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6338 - 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	423	N	423	-0-	-0-	-0-	20	1	403	3	N	-0-					-0-
02	392	N	385	-0-	-7	-0-	19	1	366	3	N	-0-					-0-
03	434	N	430	-0-	-4	-0-	20	1	410	3	N	-0-					-0-
04	420	N	411	-0-	-9	-0-	23	1	388	3	N	-0-					-0-
05	434	N	421	-0-	-13	-0-	29	1	392	3	N	-0-					-0-
06	420	N	406	-0-	-14	-0-	23	1	383	3	N	-0-					-0-
07	434	N	406	-0-	-28	-0-	23	1	383	3	N	-0-					-0-
08	434	N	403	-0-	-31	-0-	18	1	385	3	N	-0-					-0-
09	420	N	320	-0-	-100	-0-	13	1	307	3	N	-0-					-0-
10	403	N	319	-0-	-84	-0-	12	1	307	3	N	-0-					-0-
11	390	N	306	-0-	-84	-0-	11	1	295	3	N	-0-					-0-
*12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	12	1	303	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER WELL #: 13 RRCID -> 176304 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6364 - 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	425	N	425	-0-	-0-	-0-	20	1	405	3	N	-0-					-0-
02	392	N	370	-0-	-22	-0-	18	1	352	3	N	-0-					-0-
03	434	N	423	-0-	-11	-0-	19	1	404	3	N	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	23	1	397	3	N	-0-					-0-
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	28	1	386	3	N	-0-					-0-
06	420	N	396	-0-	-24	-0-	22	1	374	3	N	-0-					-0-
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	25	1	411	3	N	-0-					-0-
08	403	N	398	-0-	-5	-0-	18	1	380	3	N	-0-					-0-
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	16	1	377	3	N	-0-					-0-
10	434	N	401	-0-	-33	-0-	15	1	386	3	N	-0-					-0-
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	15	1	376	3	N	-0-					-0-
*12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	15	1	382	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	319	N	319	-0-	-0-	-0-	15	1	304	3	N	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	14	1	276	3	N	-0-					-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	15	1	305	3	N	-0-					-0-
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	17	1	293	3	N	-0-					-0-
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	22	1	299	3	N	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	17	1	296	3	N	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	18	1	302	3	N	-0-					-0-
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	14	1	301	3	N	-0-					-0-
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	13	1	290	3	N	-0-					-0-
10	310	N	309	-0-	-1	-0-	12	1	297	3	N	-0-					-0-
11	300	N	297	-0-	-3	-0-	11	1	286	3	N	-0-					-0-
*12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	12	1	297	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,726 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	862	N	862	-0-	-0-	-0-	40	1	822	3	N	-0-					-0-
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	46	1	886	3	N	-0-					-0-
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	46	1	959	3	N	-0-					-0-
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	52	1	890	3	N	-0-					-0-
05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	65	1	893	3	N	-0-					-0-
06	840	N	685	-0-	-155	-0-	38	1	647	3	N	-0-					-0-
07	991	N	991	-0-	-0-	-0-	57	1	934	3	N	-0-					-0-
08	947	N	947	-0-	-0-	-0-	43	1	904	3	N	-0-					-0-
09	985	N	985	-0-	-0-	-0-	41	1	944	3	N	-0-					-0-
10	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	40	1	995	3	N	-0-					-0-
11	942	N	942	-0-	-0-	-0-	35	1	907	3	N	-0-					-0-
*12	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	40	1	1013	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	249	N	249	-0-	-0-	-0-	12	1	237	3	N	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	12	1	224	3	N	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	12	1	247	3	N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	13	1	231	3	N	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	15	1	203	3	N	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	12	1	200	3	N	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	12	1	204	3	N	-0-					-0-
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	3	N	-0-					-0-
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	7	1	167	3	N	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	5	1	130	3	N	-0-					-0-
11	120	N	86	-0-	-34	-0-	3	1	83	3	N	-0-					-0-
*12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	7	1	176	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 17 RRCID -> 176309 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 6308 - 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	411	N	411	-0-	-0-	-0-	19	1	392	3	N	-0-					-0-
02	392	N	377	-0-	-15	-0-	19	1	358	3	N	-0-					-0-
03	434	N	405	-0-	-29	-0-	19	1	386	3	N	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	22	1	374	3	N	-0-					-0-
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	28	1	389	3	N	-0-					-0-
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	23	1	391	3	N	-0-					-0-
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	24	1	390	3	N	-0-					-0-
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	18	1	389	3	N	-0-					-0-
09	420	N	376	-0-	-44	-0-	16	1	360	3	N	-0-					-0-
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	16	1	391	3	N	-0-					-0-
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	16	1	404	3	N	-0-					-0-
*12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	13	1	332	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,789 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. (I) GAS LIFT(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	336	N	318	-0-	-18	-0-	16	1	302	3	N	-0-					-0-
03	372	N	347	-0-	-25	-0-	16	1	331	3	N	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	19	1	319	3	N	-0-					-0-
05	341	N	339	-0-	-2	-0-	23	1	316	3	N	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	18	1	312	3	N	-0-					-0-
07	341	N	327	-0-	-14	-0-	19	1	308	3	N	-0-					-0-
08	341	N	317	-0-	-24	-0-	14	1	303	3	N	-0-					-0-
09	330	N	302	-0-	-28	-0-	13	1	289	3	N	-0-					-0-
10	341	N	310	-0-	-31	-0-	12	1	298	3	N	-0-					-0-
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	11	1	292	3	N	-0-					-0-
*12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	12	1	296	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER WELL #: 19 RRCID -> 176311 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 6613 - 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	604	N	604	-0-	-0-	-0-	28	1	576	3	N	-0-					-0-
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	31	1	608	3	N	-0-					-0-
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	32	1	657	3	N	-0-					-0-
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	38	1	653	3	N	-0-					-0-
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	48	1	660	3	N	-0-					-0-
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	38	1	648	3	N	-0-					-0-
07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	41	1	671	3	N	-0-					-0-
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	32	1	670	3	N	-0-					-0-
09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	28	1	642	3	N	-0-					-0-
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	27	1	672	3	N	-0-					-0-
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	25	1	646	3	N	-0-					-0-
*12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	26	1	663	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	484	N	484	-0-	-0-	-0-	23	1	461	3	N	-0-					-0-
02	420	N	400	-0-	-20	-0-	20	1	380	3	N	-0-					-0-
03	558	N	454	-0-	-104	-0-	21	1	433	3	N	-0-					-0-
04	480	N	452	-0-	-28	-0-	25	1	427	3	N	-0-					-0-
05	434	N	418	-0-	-16	-0-	28	1	390	3	N	-0-					-0-
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	26	1	434	3	N	-0-					-0-
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	27	1	451	3	N	-0-					-0-
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	22	1	463	3	N	-0-					-0-
09	450	N	393	-0-	-57	-0-	16	1	377	3	N	-0-					-0-
10	999	N	999	-0-	-0-	-0-	38	1	961	3	N	-0-					-0-
11	647	N	647	-0-	-0-	-0-	24	1	623	3	N	-0-					-0-
*12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	20	1	520	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	267	N	267	-0-	-0-	-0-	17	1	250	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	264	-0-	-16	-0-	11	1	253	3	Y	-0-					-0-
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	15	1	301	3	Y	-0-					-0-
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	23	1	350	3	Y	-0-					-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	24	1	331	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	264	-0-	-36	-0-	21	1	243	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	249	-0-	-123	-0-	18	1	231	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	239	-0-	-102	-0-	16	1	223	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	254	-0-	-16	-0-	24	1	230	3	Y	-0-					-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	19	1	272	3	Y	-0-					-0-
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	18	1	267	3	Y	-0-					-0-
*12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	16	1	226	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	518	N	518	-0-	-0-	-0-	47	1	470	3	N	1	4	1			6
							1	9									
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	44	1	426	3	N	2					8
							2	9									
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	53	1	463	3	N	-0-	3	1			5
04	510	N	467	-0-	-43	-0-	51	1	416	3	N	-0-					5
05	527	N	485	-0-	-42	-0-	53	1	432	3	N	-0-					5
06	510	N	454	-0-	-56	-0-	48	1	406	3	N	-0-	2	1			3
07	496	N	484	-0-	-12	-0-	50	1	434	3	N	-0-					3
08	496	N	463	-0-	-33	-0-	47	1	416	3	N	-0-					3
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	52	1	436	3	N	-0-					3
10	496	N	432	-0-	-64	-0-	52	1	380	3	N	-0-					3
11	450	N	418	-0-	-32	-0-	52	1	366	3	N	-0-	1	1			2
*12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	55	1	380	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 5,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	147	N	147	-0-	-0-	-0-	15	1	132	3	N	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	15	1	146	3	N	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	19	1	179	3	N	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	18	1	156	3	N	-0-					-0-
05	186	N	161	-0-	-25	-0-	17	1	144	3	N	-0-					-0-
06	180	N	152	-0-	-28	-0-	16	1	136	3	N	-0-					-0-
07	186	N	148	-0-	-38	-0-	17	1	131	3	N	-0-					-0-
08	155	N	151	-0-	-4	-0-	17	1	134	3	N	-0-					-0-
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	15	1	127	3	N	-0-					-0-
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	17	1	130	3	N	-0-					-0-
11	150	N	128	-0-	-22	-0-	14	1	114	3	N	-0-					-0-
*12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	16	1	117	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,842 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	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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	699	N	699	-0-	-0-	-0-	38	1	661	3	Y	-0-					1
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	49	1	709	3	Y	-0-					1
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	54	1	743	3	Y	-0-					1
04	690	N	686	-0-	-4	-0-	55	1	631	3	Y	-0-					1
05	713	N	667	-0-	-46	-0-	58	1	606	3	Y	3	1	1			3
							3	9									
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	61	1	623	3	Y	10	5	1			8
							11	9									
07	713	N	692	-0-	-21	-0-	59	1	633	3	Y	-0-	4	1			4
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	58	1	629	3	Y	-0-					4
09	690	N	650	-0-	-40	-0-	59	1	591	3	Y	-0-					4
10	682	N	667	-0-	-15	-0-	59	1	607	3	Y	1	1	1			4
							1	9									
11	660	N	562	-0-	-98	-0-	43	1	519	3	Y	-0-					4
*12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	44	1	529	3	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 8,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

PFLUGER 103 WELL #: 6 RRCID -> 176644 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5084 - 5276

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	593	N	593	-0-	-0-	-0-	32	1	561	3	Y	-0-					-0-
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	54	1	786	3	Y	-0-					-0-
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	59	1	804	3	Y	-0-					-0-
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	66	1	752	3	Y	-0-					-0-
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	71	1	738	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	617	-0-	-73	-0-	55	1	562	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	670	-0-	-167	-0-	57	1	613	3	Y	-0-					-0-
08	806	N	702	-0-	-104	-0-	59	1	643	3	Y	-0-					-0-
09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	62	1	617	3	Y	-0-					-0-
10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	64	1	657	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	612	-0-	-78	-0-	47	1	565	3	Y	-0-					-0-
*12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	54	1	641	3	Y	7	5	1			2
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 8,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JENKINS, F. J. "D" WELL #: 1302 RRCID -> 176795 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3538 - 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	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
07	930	N	577	-0-	-353	-0-	577	2			N	-0-					-0-
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
09	780	N	664	-0-	-116	-0-	664	2			N	-0-					-0-
10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
11	870	N	753	-0-	-117	-0-	753	2			N	-0-					-0-
*12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
04	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

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

FIELDS 49 WELL #: 3 RRCID -> 176879 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 6050 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JENKINS, F. J. "B" WELL #: 903 RRCID -> 176880 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 1740 - 1762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	672	N	643	-0-	-29	-0-	643	2			N	-0-					-0-
03	651	N	629	-0-	-22	-0-	629	2			N	-0-					-0-
04	660	N	647	-0-	-13	-0-	647	2			N	-0-					-0-
05	744	N	516	-0-	-228	-0-	516	2			N	-0-					-0-
06	600	N	561	-0-	-39	-0-	561	2			N	-0-					-0-
07	682	N	322	-0-	-360	-0-	322	2			N	-0-					-0-
08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
09	570	N	496	-0-	-74	-0-	496	2			N	-0-					-0-
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
11	630	N	463	-0-	-167	-0-	463	2			N	-0-					-0-
*12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	697	N	697	-0-	-0-	-0-	52	1	645	2	Y	-0-					-0-
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	35	1	558	2	Y	-0-					-0-
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	48	1	667	2	Y	-0-					-0-
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	36	1	608	2	Y	-0-					-0-
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	41	1	601	2	Y	1					1
							1	9									
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	40	1	572	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	651	N	620	-0-	-31	-0-	46	1	574	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	612	-0-	-39	-0-	39	1	573	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	571	-0-	-29	-0-	32	1	539	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	600	-0-	-20	-0-	33	1	567	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	593	-0-	-7	-0-	32	1	561	2	Y	-0-					-0-
*12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	33	1	599	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MAYER 47 WELL #: 10 RRCID -> 176882 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6878 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 94 WELL #: 5 RRCID -> 176883 COMPL. DATE 02/13/2000 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5324 - 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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
*12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	85	N	85	-0-	-0-	-0-	9	1	75	3	N	1	4	1			1
							1	9									
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	6	1	69	3	N	2					3
							2	9									
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	6	1	72	3	N	-0-					3
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	5	1	68	3	N	-0-	3	1			-0-
05	93	N	69	-0-	-24	-0-	5	1	64	3	N	-0-					-0-
06	90	N	49	-0-	-41	-0-	5	1	44	3	N	-0-					-0-
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	5	1	36	3	N	-0-					-0-
08	62	N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	N	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	N	-0-					-0-
*12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 738 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	553	N	553	-0-	-0-	-0-	26	1	527	3	N	-0-					-0-
02	504	N	492	-0-	-12	-0-	24	1	3	2	N	-0-					-0-
							465	3									
03	558	N	553	-0-	-5	-0-	25	1	4	2	N	-0-					-0-
							524	3									
04	540	N	535	-0-	-5	-0-	29	1	5	2	N	-0-					-0-
							501	3									
05	558	N	549	-0-	-9	-0-	37	1	2	2	N	-0-					-0-
							510	3									
06	540	N	536	-0-	-4	-0-	30	1	5	2	N	-0-					-0-
							501	3									
07	558	N	556	-0-	-2	-0-	31	1	15	2	N	-0-					-0-
							510	3									
08	558	N	547	-0-	-11	-0-	24	1	10	2	N	-0-					-0-
							513	3									
09	540	N	518	-0-	-22	-0-	21	1	5	2	N	-0-					-0-
							492	3									
10	558	N	530	-0-	-28	-0-	20	1	510	3	N	-0-					-0-
11	540	N	510	-0-	-30	-0-	19	1	491	3	N	-0-					-0-
*12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	20	1	504	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	823	N	823	-0-	-0-	-0-	38	1	785	3	N	-0-					-0-
02	784	N	753	-0-	-31	-0-	37	1	5	2	N	-0-					-0-
							711	3									
03	837	N	828	-0-	-9	-0-	38	1	6	2	N	-0-					-0-
							784	3									
04	810	N	805	-0-	-5	-0-	44	1	8	2	N	-0-					-0-
							753	3									
05	837	N	820	-0-	-17	-0-	55	1	3	2	N	-0-					-0-
							762	3									
06	810	N	787	-0-	-23	-0-	43	1	8	2	N	-0-					-0-
							736	3									
07	837	N	772	-0-	-65	-0-	43	1	21	2	N	-0-					-0-
							708	3									
08	806	N	796	-0-	-10	-0-	35	1	13	2	N	-0-					-0-
							748	3									
09	780	N	749	-0-	-31	-0-	31	1	7	2	N	-0-					-0-
							711	3									
10	775	N	746	-0-	-29	-0-	29	1	717	3	N	-0-					-0-
11	780	N	723	-0-	-57	-0-	27	1	696	3	N	-0-					-0-
*12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	28	1	722	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,352 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 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-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	N	-0-					-0-
							75	3									
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	N	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	17	1	3	2	N	-0-					-0-
							286	3									
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	4	2	N	-0-					-0-
							126	3									
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	9	1	2	2	N	-0-					-0-
							200	3									
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	14	1	3	2	N	-0-					-0-
							333	3									
10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	29	1	729	3	N	2	1	1			1
							2	9									
11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	21	1	534	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	19	1	474	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	4	1	64	2	Y	-0-					-0-
							10	3									
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	Y	-0-					-0-
							7	3									
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	5	1	57	2	Y	-0-					-0-
							16	3									
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	5	1	67	2	Y	-0-					-0-
							5	3									
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	5	1	32	2	Y	-0-					-0-
							42	3									
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	5	1	74	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	4	1	71	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	9	1	74	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	5	1	73	3	Y	-0-					-0-
*12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 926 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	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			Y	-0-					-0-
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			Y	-0-					-0-
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			Y	-0-					-0-
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			Y	-0-					-0-
06	450	N	380	-0-	-70	-0-	380	3			Y	-0-					-0-
07	589	N	526	-0-	-63	-0-	526	3			Y	-0-					-0-
08	620	N	550	-0-	-70	-0-	550	3			Y	-0-					-0-
09	390	N	367	-0-	-23	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
10	527	N	348	-0-	-179	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
11	540	N	453	-0-	-87	-0-	453	3			Y	-0-					-0-
*12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,116 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	171	-0-	-77	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
*12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					-0-

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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

	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	289	N	289	-0-	-0-	-0-	95	1	194	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	162	-0-	-6	-0-	86	1	76	3	Y	-0-					-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	95	1	279	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	268	-0-	-2	-0-	92	1	176	3	Y	-0-					-0-
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	95	1	240	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	245	-0-	-115	-0-	92	1	153	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	253	-0-	-26	-0-	95	1	158	3	Y	-0-					-0-
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	95	1	348	3	Y	-0-					-0-
09	869	N	869	-0-	-0-	-0-	92	1	777	3	Y	-0-					-0-
10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	95	1	775	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	412	-0-	-8	-0-	92	1	320	3	Y	-0-					-0-
*12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	95	1	188	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1315S RRCID -> 177505 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4884 - 5240

	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	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
*12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
*12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-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	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-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: 20 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	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	728	N	728	-0-	-0-	-0-	39	1	689	3	Y	-0-					1
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	47	1	687	3	Y	-0-					1
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	54	1	743	3	Y	-0-					1
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	63	1	720	3	Y	-0-					1
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	69	1	715	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	63	1	643	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	745	-0-	-30	-0-	63	1	682	3	Y	-0-					-0-
08	775	N	741	-0-	-34	-0-	62	1	679	3	Y	-0-					-0-
09	746	N	746	-0-	-0-	-0-	68	1	678	3	Y	-0-					-0-
10	958	N	958	-0-	-0-	-0-	85	1	873	3	Y	-0-					-0-
11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	64	1	772	3	Y	-0-					-0-
*12	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	80	1	953	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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

	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	713	N	713	-0-	-0-	-0-	38	1	673	3	Y	2	1	8			6
							2	9									
02	728	N	693	-0-	-35	-0-	44	1	648	3	Y	1	1	8			6
							1	9									
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	53	1	727	3	Y	2	1	8			7
							2	9									
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	60	1	687	3	Y	-0-					7
05	775	N	635	-0-	-140	-0-	55	1	568	3	Y	11	11	8			7
							12	9									
06	750	N	684	-0-	-66	-0-	61	1	623	3	Y	-0-	5	1			2
07	775	N	727	-0-	-48	-0-	61	1	663	3	Y	3					5
							3	9									
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	62	1	673	3	Y	8	1	8			12
							9	9									
09	714	N	714	-0-	-0-	-0-	65	1	649	3	Y	-0-					12
10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	65	1	669	3	Y	-0-	9	1			3
11	720	N	676	-0-	-44	-0-	52	1	624	3	Y	-0-					3
*12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	56	1	660	3	Y	-0-	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 8,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER WELL #: 21 RRCID -> 177615 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6424 - 7320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	24	1	500	3	N	-0-					-0-
02	476	N	472	-0-	-4	-0-	23	1	449	3	N	-0-					-0-
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	24	1	505	3	N	-0-					-0-
04	510	N	508	-0-	-2	-0-	28	1	480	3	N	-0-					-0-
05	527	N	523	-0-	-4	-0-	35	1	488	3	N	-0-					-0-
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	29	1	485	3	N	-0-					-0-
07	527	N	523	-0-	-4	-0-	30	1	493	3	N	-0-					-0-
08	527	N	517	-0-	-10	-0-	23	1	494	3	N	-0-					-0-
09	510	N	493	-0-	-17	-0-	21	1	472	3	N	-0-					-0-
10	527	N	502	-0-	-25	-0-	19	1	483	3	N	-0-					-0-
11	510	N	490	-0-	-20	-0-	18	1	472	3	N	-0-					-0-
*12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	19	1	483	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 22 RRCID -> 177616 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6543 - 7404

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	22	1	447	3	N	-0-					-0-
02	448	N	404	-0-	-44	-0-	20	1	384	3	N	-0-					-0-
03	496	N	464	-0-	-32	-0-	21	1	443	3	N	-0-					-0-
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	25	1	428	3	N	-0-					-0-
05	434	N	433	-0-	-1	-0-	29	1	404	3	N	-0-					-0-
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	25	1	426	3	N	-0-					-0-
07	465	N	440	-0-	-25	-0-	25	1	415	3	N	-0-					-0-
08	434	N	428	-0-	-6	-0-	19	1	409	3	N	-0-					-0-
09	450	N	422	-0-	-28	-0-	18	1	404	3	N	-0-					-0-
10	434	N	424	-0-	-10	-0-	16	1	408	3	N	-0-					-0-
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	16	1	410	3	N	-0-					-0-
*12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	17	1	429	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 26 RRCID -> 177619 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 7088 - 8029

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	13	1	265	3	N	-0-					-0-
02	252	N	251	-0-	-1	-0-	12	1	239	3	N	-0-					-0-
03	279	N	278	-0-	-1	-0-	13	1	265	3	N	-0-					-0-
04	270	N	268	-0-	-2	-0-	15	1	253	3	N	-0-					-0-
05	279	N	275	-0-	-4	-0-	19	1	256	3	N	-0-					-0-
06	270	N	266	-0-	-4	-0-	15	1	251	3	N	-0-					-0-
07	279	N	269	-0-	-10	-0-	15	1	254	3	N	-0-					-0-
08	279	N	264	-0-	-15	-0-	12	1	252	3	N	-0-					-0-
09	270	N	248	-0-	-22	-0-	10	1	238	3	N	-0-					-0-
10	279	N	227	-0-	-52	-0-	9	1	218	3	N	-0-					-0-
11	270	N	240	-0-	-30	-0-	9	1	231	3	N	-0-					-0-
*12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	9	1	237	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	Y	-0-					-0-
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	3	Y	-0-					-0-
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	174	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	11	1	169	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	185	-0-	-1	-0-	12	1	173	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	14	1	165	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	182	-0-	-4	-0-	13	1	169	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	155	-0-	-31	-0-	11	1	144	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	74	-0-	-106	-0-	7	1	67	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	59	-0-	-127	-0-	4	1	55	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	57	-0-	-93	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					-0-
*12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 8314S RRCID -> 177690 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 4684 - 5246

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	249	N	249	-0-	-0-	-0-	16	1	233	3	Y	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	10	1	216	3	Y	-0-					-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	240	3	Y	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	15	1	234	3	Y	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	17	1	240	3	Y	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	20	1	231	3	Y	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	19	1	238	3	Y	-0-					-0-
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	18	1	239	3	Y	-0-					-0-
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	23	1	224	3	Y	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	17	1	240	3	Y	-0-					-0-
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	16	1	228	3	Y	-0-					-0-
*12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	16	1	232	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,994 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	981	N	981	-0-	-0-	-0-	88	1	893	3	N	-0-	4	1			6
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	81	1	778	3	N	3					9
							3	9									
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	92	1	808	3	N	-0-	4	1			5
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	91	1	747	3	N	-0-					5
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	96	1	778	3	N	-0-					5
06	780	N	711	-0-	-69	-0-	75	1	636	3	N	-0-	2	1			3
07	806	N	584	-0-	-222	-0-	60	1	524	3	N	-0-					3
08	806	N	460	-0-	-346	-0-	47	1	413	3	N	-0-					3
09	720	N	430	-0-	-290	-0-	45	1	385	3	N	-0-					3
10	589	N	370	-0-	-219	-0-	45	1	325	3	N	-0-					3
11	450	N	353	-0-	-97	-0-	44	1	309	3	N	-0-	1	1			2
*12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	43	1	301	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 7,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	N	-0-					1
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	3	N	-0-					1
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	N	-0-					1
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	3	N	-0-					1
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	N	-0-					1
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	3	N	-0-					1
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	N	-0-	1	1			-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	3	1	19	3	N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-
*12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	6	1	39	3	N	-0-					-0-

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	302	N	302	-0-	-0-	-0-	14	1	288	3	N	-0-					-0-
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	14	1	265	3	N	-0-					-0-
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	15	1	302	3	N	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	17	1	288	3	N	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	21	1	289	3	N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	17	1	284	3	N	-0-					-0-
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	17	1	285	3	N	-0-					-0-
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	13	1	285	3	N	-0-					-0-
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	12	1	265	3	N	-0-					-0-
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	11	1	272	3	N	-0-					-0-
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	10	1	266	3	N	-0-					-0-
*12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	11	1	277	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	523	N	523	-0-	-0-	-0-	24	1	499	3	N	-0-					-0-
02	504	N	479	-0-	-25	-0-	24	1	455	3	N	-0-					-0-
03	558	N	535	-0-	-23	-0-	25	1	510	3	N	-0-					-0-
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	28	1	486	3	N	-0-					-0-
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	38	1	527	3	N	-0-					-0-
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	29	1	499	3	N	-0-					-0-
07	527	N	510	-0-	-17	-0-	29	1	481	3	N	-0-					-0-
08	558	N	547	-0-	-11	-0-	25	1	522	3	N	-0-					-0-
09	540	N	492	-0-	-48	-0-	21	1	471	3	N	-0-					-0-
10	496	N	494	-0-	-2	-0-	19	1	475	3	N	-0-					-0-
11	540	N	491	-0-	-49	-0-	18	1	473	3	N	-0-					-0-
*12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	18	1	463	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	1	1			2
11	14B2 EXT		119	-0-	119	119	4	1	115	3	N	-0-	1	1			1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	119					N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 119 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER WELL #: 30 RRCID -> 177814 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 6418 - 7206

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	348	N	348	-0-		-0-	-0-	16	1	332	3	N	-0-			-0-
02	308	N	293	-0-		-15	-0-	14	1	279	3	N	-0-			-0-
03	341	N	326	-0-		-15	-0-	15	1	311	3	N	-0-			-0-
04	330	N	285	-0-		-45	-0-	16	1	269	3	N	-0-			-0-
05	310	N	259	-0-		-51	-0-	18	1	241	3	N	-0-			-0-
06	330	N	245	-0-		-85	-0-	14	1	231	3	N	-0-			-0-
07	310	N	235	-0-		-75	-0-	13	1	222	3	N	-0-			-0-
08	248	N	205	-0-		-43	-0-	9	1	196	3	N	-0-			-0-
09	240	N	200	-0-		-40	-0-	8	1	192	3	N	-0-			-0-
10	248	N	213	-0-		-35	-0-	8	1	205	3	N	-0-			-0-
11	210	N	194	-0-		-16	-0-	7	1	187	3	N	-0-			-0-
*12	194	N	194	-0-		-0-	-0-	7	1	187	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 9 WELL #: 3 RRCID -> 177818 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 6364 - 8116

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	806	N	806	-0-		-0-	-0-	60	1	746	2	Y	-0-			-0-
02	742	N	742	-0-		-0-	-0-	44	1	698	2	Y	-0-			-0-
03	837	N	808	-0-		-29	-0-	54	1	754	2	Y	-0-			-0-
04	785	N	785	-0-		-0-	-0-	44	1	741	2	Y	-0-			-0-
05	837	N	820	-0-		-17	-0-	52	1	767	2	Y	1			1
								1	9							
06	787	N	787	-0-		-0-	-0-	51	1	736	2	Y	-0-			1
07	806	N	802	-0-		-4	-0-	60	1	742	2	Y	-0-	1	1	-0-
08	806	N	805	-0-		-1	-0-	51	1	754	2	Y	-0-			-0-
09	780	N	764	-0-		-16	-0-	43	1	721	2	Y	-0-			-0-
10	806	N	794	-0-		-12	-0-	43	1	751	2	Y	-0-			-0-
11	780	N	763	-0-		-17	-0-	41	1	722	2	Y	-0-			-0-
*12	769	N	769	-0-		-0-	-0-	40	1	729	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 103 RRCID -> 177823 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6372 - 7684

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	393	N	393	-0-		-0-	-0-	31	1	362	3	N	-0-			1
02	420	N	351	-0-		-69	-0-	34	1	317	3	N	-0-	1	1	-0-
03	403	N	387	-0-		-16	-0-	28	1	359	3	N	-0-			-0-
04	390	N	377	-0-		-13	-0-	35	1	342	3	N	-0-			-0-
05	403	N	384	-0-		-19	-0-	34	1	350	3	N	-0-			-0-
06	374	N	374	-0-		-0-	-0-	35	1	339	3	N	-0-			-0-
07	403	N	382	-0-		-21	-0-	40	1	342	3	N	-0-			-0-
08	381	N	381	-0-		-0-	-0-	60	1	321	3	N	-0-			-0-
09	363	N	363	-0-		-0-	-0-	40	1	323	3	N	-0-			-0-
10	372	N	365	-0-		-7	-0-	39	1	326	3	N	-0-			-0-
11	360	N	356	-0-		-4	-0-	37	1	319	3	N	-0-			-0-
*12	357	N	357	-0-		-0-	-0-	31	1	326	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	758	N	758	-0-	-0-	-0-	35	1	723	3	N	-0-					-0-
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	40	1	766	3	N	-0-					-0-
03	775	N	751	-0-	-24	-0-	35	1	716	3	N	-0-					-0-
04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	42	1	721	3	N	-0-					-0-
05	899	N	841	-0-	-58	-0-	57	1	784	3	N	-0-					-0-
06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	45	1	763	3	N	-0-					-0-
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	47	1	774	3	N	-0-					-0-
08	837	N	820	-0-	-17	-0-	37	1	783	3	N	-0-					-0-
09	810	N	789	-0-	-21	-0-	33	1	756	3	N	-0-					-0-
10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	31	1	778	3	N	-0-					-0-
11	780	N	740	-0-	-40	-0-	28	1	712	3	N	-0-					-0-
*12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	30	1	765	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,501 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	604	N	604	-0-	-0-	-0-	45	1	559	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	546	-0-	-14	-0-	32	1	514	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	609	-0-	-11	-0-	41	1	567	2	Y	1					1
							1	9									
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	33	1	551	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	620	N	596	-0-	-24	-0-	38	1	557	2	Y	1					1
							1	9									
06	600	N	575	-0-	-25	-0-	37	1	538	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	589	N	576	-0-	-13	-0-	43	1	533	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	529	-0-	-60	-0-	33	1	496	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	480	-0-	-90	-0-	27	1	453	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	489	-0-	-100	-0-	27	1	462	2	Y	-0-					-0-
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	29	1	514	2	Y	-0-					-0-
*12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	29	1	535	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	290	N	290	-0-	-0-	-0-	18	1	272	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	268	-0-	-12	-0-	11	1	257	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	284	-0-	-26	-0-	14	1	270	3	Y	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	17	1	256	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	291	-0-	-19	-0-	20	1	271	3	Y	-0-					-0-
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	22	1	264	3	Y	-0-					-0-
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	21	1	273	3	Y	-0-					-0-
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	20	1	273	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	285	-0-	-15	-0-	27	1	258	3	Y	-0-					-0-
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	18	1	262	3	Y	-0-					-0-
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	18	1	260	3	Y	-0-					-0-
*12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	19	1	275	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
02	700	N	686	-0-	-14	-0-	686	2			N	-0-					-0-
03	744	N	743	-0-	-1	-0-	743	2			N	-0-					-0-
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
05	806	N	786	-0-	-20	-0-	786	2			N	-0-					-0-
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
07	806	N	459	-0-	-347	-0-	459	2			N	-0-					-0-
08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
11	780	N	712	-0-	-68	-0-	712	2			N	-0-					-0-
*12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,771 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	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	3			N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
11	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	3			N	-0-					-0-
*12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-

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

JENKINS, F. J. "D" WELL #: 1303 RRCID -> 177993 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 4207 PERF. 2896 - 2999

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
02	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
03	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1248	-0-	-72	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1314	-0-	-50	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
06	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	921	-0-	-381	-0-	921	2			N	-0-					-0-
08	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
09	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
10	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1135	-0-	-185	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
*12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,366 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	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
02	644	N	584	-0-	-60	-0-	584	2			N	-0-					-0-
03	651	N	582	-0-	-69	-0-	582	2			N	-0-					-0-
04	570	N	518	-0-	-52	-0-	518	2			N	-0-					-0-
05	651	N	490	-0-	-161	-0-	490	2			N	-0-					-0-
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
07	527	N	452	-0-	-75	-0-	452	2			N	-0-					-0-
08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
11	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
*12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,817 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	487	N	487	-0-	-0-	-0-	36	1	451	2	Y	-0-	1	1			1
02	448	N	443	-0-	-5	-0-	26	1	417	2	Y	-0-					1
03	496	N	494	-0-	-2	-0-	33	1	461	2	Y	-0-					1
04	480	N	476	-0-	-4	-0-	27	1	449	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	496	N	490	-0-	-6	-0-	31	1	459	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	467	-0-	-13	-0-	30	1	437	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	487	-0-	-9	-0-	36	1	451	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	479	-0-	-17	-0-	30	1	449	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	456	-0-	-24	-0-	26	1	430	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	478	-0-	-18	-0-	26	1	452	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	448	-0-	-2	-0-	24	1	424	2	Y	-0-					-0-
*12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	24	1	439	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 4 WELL #: 3 RRCID -> 178219 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6580 - 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	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	79	1	975	2	Y	24	46	1			30
							26	9									
02	980	N	965	-0-	-15	-0-	54	1	870	2	Y	37	3	8			64
							41	9									
03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	70	1	979	2	Y	27	4	8			87
							30	9									
04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	57	1	955	2	Y	36	73	1			50
							40	9									
05	1054	N	958	-0-	-96	-0-	60	1	880	2	Y	16					66
							18	9									
06	1050	N	962	-0-	-88	-0-	62	1	898	2	Y	2	49	1			19
							2	9									
07	1085	N	949	-0-	-136	-0-	71	1	878	2	Y	-0-					19
08	961	N	864	-0-	-97	-0-	54	1	810	2	Y	-0-					19
09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	61	1	1025	2	Y	-0-					19
10	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	62	1	1065	2	Y	-0-					19
11	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	55	1	970	2	Y	-0-					19
*12	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	53	1	976	2	Y	1					20
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 12,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

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-

FIELDS 50 WELL #: 3 RRCID -> 178226 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 5768 PERF. 5334 - 5396

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	427	N	427	-0-	-0-	-0-	34	1	393	3	N	-0-	1	1			1
02	504	N	369	-0-	-135	-0-	36	1	332	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	527	N	330	-0-	-197	-0-	24	1	306	3	N	-0-					1
04	420	N	334	-0-	-86	-0-	31	1	303	3	N	-0-					1
05	403	N	371	-0-	-32	-0-	33	1	338	3	N	-0-					1
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	31	1	302	3	N	-0-					1
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	39	1	332	3	N	-0-	1	1			-0-
08	372	N	363	-0-	-9	-0-	57	1	306	3	N	-0-					-0-
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	40	1	329	3	N	-0-					-0-
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	41	1	344	3	N	-0-					-0-
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	38	1	334	3	N	-0-					-0-
*12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	33	1	339	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PFLUGER 103 WELL #: 10 RRCID -> 178231 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5122 - 5234

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

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

PFLUGER 104 WELL #: 16 RRCID -> 178235 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5126 - 5236

01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	4	1	55	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	5	1	54	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	4	1	55	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	5	1	53	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	4	1	52	3	Y	-0-					-0-
*12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	3	1	69	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	4	1	74	3	Y	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	6	1	77	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	6	1	76	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	6	1	78	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	6	1	76	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	7	1	72	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	5	1	75	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	73	-0-	-17	-0-	5	1	68	3	Y	-0-					-0-
*12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 940 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	457	N	457	-0-	-0-	-0-	29	1	428	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	387	-0-	-145	-0-	17	1	370	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	514	-0-	-13	-0-	25	1	489	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	39	1	591	3	Y	-0-					-0-
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	37	1	517	3	Y	-0-					-0-
06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	42	1	492	3	Y	-0-					-0-
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	50	1	641	3	Y	-0-					-0-
08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	48	1	649	3	Y	-0-					-0-
09	656	N	656	-0-	-0-	-0-	61	1	595	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	669	-0-	-13	-0-	44	1	625	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	461	-0-	-199	-0-	30	1	431	3	Y	-0-					-0-
*12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	38	1	543	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	196	N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	184	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	166	-0-	-30	-0-	7	1	159	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	183	-0-	-3	-0-	9	1	174	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	11	1	167	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	12	1	170	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	14	1	163	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	181	-0-	-5	-0-	13	1	168	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	152	-0-	-34	-0-	10	1	142	3	Y	-0-					-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	17	1	165	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	147	-0-	-39	-0-	10	1	137	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	136	-0-	-14	-0-	9	1	127	3	Y	-0-					-0-
*12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	129	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	437	N	437	-0-	-0-	-0-	33	1	404	2	Y	-0-	1	1			1
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	23	1	371	2	Y	-0-					1
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	29	1	409	2	Y	-0-					1
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	24	1	402	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	434	N	365	-0-	-69	-0-	23	1	342	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	388	-0-	-32	-0-	25	1	363	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	411	-0-	-23	-0-	31	1	380	2	Y	-0-					-0-
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	26	1	383	2	Y	-0-					-0-
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	23	1	376	2	Y	-0-					-0-
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	23	1	395	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	178	-0-	-212	-0-	10	1	168	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 49 WELL #: 5 RRCID -> 178441 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 5294 - 5364

01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	44	1	395	3	N	2					11
							2	9									
02	448	N	426	-0-	-22	-0-	40	1	386	3	N	-0-					11
03	465	N	458	-0-	-7	-0-	44	1	410	3	N	4					15
							4	9									
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	44	1	384	3	N	1					16
							1	9									
05	465	N	400	-0-	-65	-0-	41	1	359	3	N	-0-					16
06	450	N	381	-0-	-69	-0-	39	1	341	3	N	1					17
							1	9									
07	434	N	361	-0-	-73	-0-	41	1	320	3	N	-0-	1	1			16
08	403	N	357	-0-	-46	-0-	39	1	318	3	N	-0-					16
09	390	N	344	-0-	-46	-0-	37	1	303	3	N	4	1	8			19
							4	9									
10	372	N	371	-0-	-1	-0-	42	1	326	3	N	3					22
							3	9									
11	360	N	257	-0-	-103	-0-	28	1	229	3	N	-0-					22
*12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	34	1	254	3	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 4,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

FIELDS 50 WELL #: 4 RRCID -> 178442 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5312 - 5613

01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	53	3	N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	N	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	6	1	53	3	N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	N	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	7	1	51	3	N	-0-					-0-
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	6	1	50	3	N	-0-					-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	6	1	47	3	N	-0-					-0-
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	6	1	46	3	N	-0-					-0-
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	5	1	43	3	N	-0-					-0-
*12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	3	N	-0-					-0-

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	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	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	3	1	15	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 208 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	87	N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	79	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	7	1	70	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	8	1	76	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	9	1	71	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	9	1	73	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	9	1	69	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	8	1	72	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	75	-0-	-18	-0-	7	1	68	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	70	-0-	-20	-0-	7	1	63	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	12	1	67	3	Y	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	Y	-0-					-0-
*12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	516	N	516	-0-	-0-	-0-	47	1	469	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	457	-0-	-19	-0-	39	1	418	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	490	-0-	-37	-0-	45	1	445	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	459	-0-	-51	-0-	50	1	409	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	445	-0-	-51	-0-	49	1	396	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	457	-0-	-23	-0-	53	1	404	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	443	-0-	-22	-0-	46	1	397	3	Y	-0-					-0-
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	44	1	398	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	419	-0-	-31	-0-	40	1	379	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	420	-0-	-14	-0-	65	1	355	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	344	-0-	-76	-0-	34	1	310	3	Y	-0-					-0-
*12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	38	1	409	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	240	N	240	-0-	-0-	-0-	18	1	222	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	224	N	219	-0-	-5	-0-	13	1	206	2	Y	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	18	1	246	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	239	-0-	-1	-0-	13	1	226	2	Y	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	16	1	234	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	237	-0-	-3	-0-	15	1	222	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	238	-0-	-10	-0-	18	1	220	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	237	-0-	-11	-0-	15	1	222	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	232	-0-	-8	-0-	13	1	219	2	Y	-0-					-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	14	1	238	2	Y	-0-					-0-
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	13	1	233	2	Y	-0-					-0-
*12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	13	1	238	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,905 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	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	6	1	67	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	8	1	75	3	Y	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	9	1	70	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	9	1	75	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	9	1	72	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	9	1	75	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-	8	1	77	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	14	1	74	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	8	1	72	3	Y	-0-					-0-
*12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	3	Y	-0-					-0-

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

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	349	N	349	-0-	-0-	-0-	16	1	333	3	N	-0-					-0-
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	17	1	324	3	N	-0-					-0-
03	279	N	262	-0-	-17	-0-	12	1	250	3	N	-0-					-0-
04	330	N	316	-0-	-14	-0-	17	1	299	3	N	-0-					-0-
05	372	N	321	-0-	-51	-0-	22	1	299	3	N	-0-					-0-
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	16	1	272	3	N	-0-					-0-
07	341	N	254	-0-	-87	-0-	15	1	239	3	N	-0-					-0-
08	310	N	222	-0-	-88	-0-	10	1	212	3	N	-0-					-0-
09	300	N	213	-0-	-87	-0-	9	1	204	3	N	-0-					-0-
10	248	N	236	-0-	-12	-0-	9	1	227	3	N	-0-					-0-
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	15	1	399	3	N	1					1
							1	9									
*12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	16	1	409	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	196	N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	184	3	Y	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	7	1	165	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	11	1	169	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	12	1	172	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	14	1	165	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	13	1	167	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	183	-0-	-3	-0-	13	1	170	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	175	-0-	-5	-0-	16	1	159	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	178	-0-	-8	-0-	12	1	166	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	165	-0-	-15	-0-	11	1	154	3	Y	-0-					-0-
*12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	11	1	153	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PFLUGER 103 WELL #: 9 RRCID -> 178730 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4658 - 5206

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-

PFLUGER 85 WELL #: 13 RRCID -> 178731 COMPL. DATE 06/11/2000 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4644 - 5092

01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
*12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PFLUGER 85 WELL #: 16 RRCID -> 178733 COMPL. DATE 06/18/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5062 - 5230

MO	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	47	N	47	-0-	-0-		-0-		3	1	44	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	43	-0-	-13		-0-		2	1	41	3	Y	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-		-0-		2	1	46	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	47	-0-	-13		-0-		3	1	44	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	47	-0-	-15		-0-		3	1	44	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	45	-0-	-15		-0-		4	1	41	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	38	-0-	-24		-0-		3	1	35	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	41	-0-	-21		-0-		3	1	38	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	40	-0-	-20		-0-		4	1	36	3	Y	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-		-0-		3	1	38	3	Y	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-		-0-		2	1	35	3	Y	-0-					-0-
*12	23	N	23	-0-	-0-		-0-		1	1	22	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALBREATH 78 WELL #: 8 RRCID -> 178741 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4944 - 5986

MO	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	2	N	2	-0-	-0-		-0-		2	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	12	-0-	-16		-0-		1	1	11	3	Y	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-		-0-		2	1	19	3	Y	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-		-0-		1	1	8	3	Y	-0-					-0-
05	23	N	23	-0-	-0-		-0-		3	1	20	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18		-0-		1	1	11	3	Y	-0-					-0-
07	9	N	2	-0-	-7		-0-		2	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31		-0-						Y	-0-					-0-
09	12	N	-0-	-0-	-12		-0-						Y	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-		-0-		2	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: 83 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALBREATH 79 WELL #: 5 RRCID -> 178742 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5805 - 6091

MO	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	848	N	848	-0-	-0-		-0-		77	1	771	3	Y	-0-					5
02	731	N	731	-0-	-0-		-0-		51	1	676	3	Y	4					9
									4	9									
03	574	N	574	-0-	-0-		-0-		48	1	524	3	Y	2					11
									2	9									
04	578	N	578	-0-	-0-		-0-		62	1	516	3	Y	-0-					11
05	606	N	606	-0-	-0-		-0-		67	1	536	3	Y	3	9	1			5
									3	9									
06	537	N	537	-0-	-0-		-0-		51	1	484	3	Y	2					7
									2	9									
07	629	N	629	-0-	-0-		-0-		147	1	482	3	Y	-0-					7
08	624	N	624	-0-	-0-		-0-		149	1	475	3	Y	-0-					7
09	540	N	496	-0-	-44		-0-		45	1	451	3	Y	-0-					7
10	620	N	494	-0-	-126		-0-		37	1	457	3	Y	-0-					7
11	600	N	541	-0-	-59		-0-		130	1	411	3	Y	-0-					7
*12	504	N	504	-0-	-0-		-0-		134	1	370	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 7,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
*12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	Y	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	Y	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	Y	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	Y	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	7	1	36	3	Y	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	Y	-0-					-0-
*12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	Y	-0-					-0-

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

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	189	N	189	-0-	-0-	-0-	17	1	172	3	Y	-0-					44
02	196	N	153	-0-	-43	-0-	13	1	140	3	Y	-0-	42	1			2
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	16	1	158	3	Y	-0-					2
04	180	N	152	-0-	-28	-0-	17	1	135	3	Y	-0-					2
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	19	1	150	3	Y	-0-					2
06	180	N	146	-0-	-34	-0-	17	1	129	3	Y	-0-					2
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	17	1	144	3	Y	-0-					2
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	18	1	165	3	Y	-0-					2
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	18	1	167	3	Y	-0-					2
10	155	N	108	-0-	-47	-0-	17	1	91	3	Y	-0-					2
11	180	N	111	-0-	-69	-0-	11	1	100	3	Y	-0-					2
*12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. 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	42	N	42	-0-		-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-		-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-		-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-		-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-		-0-	-0-	3	1	35	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-	4	1	32	3	N	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-		-0-	-0-	6	1	33	3	N	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-		-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-		-0-	-0-	4	1	30	3	N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-		-1	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
*12	30	N	30	-0-		-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 438 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. 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-	14	1	286	3	N	1					1
								1	9									
02	280	N	273	-0-		-7	-0-	13	1	260	3	N	-0-					1
03	310	N	309	-0-		-1	-0-	14	1	294	3	N	1	1	1			1
								1	9									
04	300	N	295	-0-		-5	-0-	16	1	277	3	N	2					3
								2	9									
05	310	N	306	-0-		-4	-0-	21	1	284	3	N	1	2	1			2
								1	9									
06	300	N	294	-0-		-6	-0-	16	1	278	3	N	-0-					2
07	310	N	300	-0-		-10	-0-	17	1	283	3	N	-0-	1	1			1
08	310	N	303	-0-		-7	-0-	14	1	289	3	N	-0-					1
09	300	N	288	-0-		-12	-0-	12	1	276	3	N	-0-					1
10	310	N	297	-0-		-13	-0-	11	1	286	3	N	-0-					1
11	300	N	278	-0-		-22	-0-	10	1	268	3	N	-0-					1
*12	290	N	290	-0-		-0-	-0-	11	1	279	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GALBREATH 79 WELL #: 7 RRCID -> 178860 COMPL. DATE 06/19/2000 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5496 - 5717

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-	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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	129	N	129	-0-	-0-	-0-	12	1	117	3	Y	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	10	1	135	3	Y	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	14	1	152	3	Y	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	16	1	133	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	101	-0-	-54	-0-	11	1	90	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	95	-0-	-55	-0-	9	1	86	3	Y	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	21	1	222	3	Y	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	12	1	125	3	Y	-0-					-0-
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	13	1	130	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	156	-0-	-92	-0-	12	1	144	3	Y	-0-					-0-
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	11	1	138	3	Y	-0-					-0-
*12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	13	1	152	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,778 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	581	N	581	-0-	-0-	-0-	27	1	554	3	N	-0-					-0-
02	532	N	515	-0-	-17	-0-	25	1	490	3	N	-0-					-0-
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	30	1	620	3	N	-0-					-0-
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	32	1	559	3	N	-0-					-0-
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	41	1	570	3	N	-0-					-0-
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	38	1	643	3	N	-0-					-0-
07	620	N	570	-0-	-50	-0-	33	1	537	3	N	-0-					-0-
08	620	N	592	-0-	-28	-0-	27	1	565	3	N	-0-					-0-
09	600	N	556	-0-	-44	-0-	23	1	533	3	N	-0-					-0-
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	22	1	539	3	N	-0-					-0-
11	570	N	553	-0-	-17	-0-	21	1	532	3	N	-0-					-0-
*12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	20	1	521	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	432	N	432	-0-	-0-	-0-	34 2	1 9	396	3	N	2	1	1			4
02	392	N	386	-0-	-6	-0-	37 2	1 9	347	3	N	2	3	1			3
03	434	N	413	-0-	-21	-0-	30 1	1 9	382	3	N	1	1	1			3
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	40 2	1 9	385	3	N	2	1	1			4
05	434	N	429	-0-	-5	-0-	38 1	1 9	390	3	N	1	3	1			2
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	38 1	1 9	371	3	N	1					3
07	434	N	411	-0-	-23	-0-	43 1	1 9	367	3	N	1	1	1			3
08	434	N	433	-0-	-1	-0-	68 1	1 9	364	3	N	1	1	1			3
09	420	N	411	-0-	-9	-0-	45 1	1 9	365	3	N	1	1	1			3
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	43 1	1 9	359	3	N	1	1	1			3
11	420	N	387	-0-	-33	-0-	40 1	1 9	346	3	N	1	1	1			3
*12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	33	1	342	3	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 4,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	235	N	235	-0-	-0-	-0-	15	1	220	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	214	-0-	-10	-0-	9	1	205	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	240	-0-	-8	-0-	12	1	228	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	15	1	220	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	242	-0-	-6	-0-	16	1	226	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	18	1	216	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	241	-0-	-7	-0-	17	1	224	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	238	-0-	-10	-0-	16	1	222	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	226	-0-	-14	-0-	21	1	205	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	233	-0-	-15	-0-	15	1	218	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	220	-0-	-20	-0-	14	1	206	3	Y	-0-					-0-
*12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	15	1	210	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,783 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	163	N	163	-0-	-0-	-0-	15	1	148	3	N	-0-	1	1			1
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	14	1	135	3	N	1					2
							1	9									
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	16	1	144	3	N	-0-	1	1			1
04	150	N	119	-0-	-31	-0-	13	1	106	3	N	-0-					1
05	155	N	24	-0-	-131	-0-	3	1	21	3	N	-0-					1
06	150	N	39	-0-	-111	-0-	4	1	35	3	N	-0-					1
07	124	N	47	-0-	-77	-0-	5	1	42	3	N	-0-					1
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	N	-0-					1
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	3	N	-0-					1
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	8	1	56	3	N	-0-					1
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	9	1	63	3	N	-0-					1
*12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	10	1	66	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	452	N	452	-0-	-0-	-0-	24	1	428	3	N	-0-					1
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	27	1	393	3	N	-0-					1
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	32	1	437	3	N	-0-					1
04	450	N	444	-0-	-6	-0-	36	1	408	3	N	-0-					1
05	465	N	341	-0-	-124	-0-	30	1	311	3	N	-0-					1
06	450	N	247	-0-	-203	-0-	22	1	225	3	N	-0-					1
07	465	N	347	-0-	-118	-0-	29	1	318	3	N	-0-					1
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	30	1	330	3	N	-0-					1
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	31	1	308	3	N	-0-					1
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	34	1	351	3	N	-0-					1
11	360	N	339	-0-	-21	-0-	26	1	313	3	N	-0-					1
*12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	29	1	342	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	189	N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	177	3	Y	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	7	1	167	3	Y	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	3	Y	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	177	3	Y	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	13	1	181	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	13	1	154	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	73	-0-	-113	-0-	5	1	68	3	Y	-0-					-0-
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	19	1	258	3	Y	-0-					-0-
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	32	1	306	3	Y	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	12	1	176	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	144	-0-	-36	-0-	9	1	135	3	Y	-0-					-0-
*12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,205 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	718	N	718	-0-	-0-	-0-	45	1	673	3	Y	-0-					-0-
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	31	1	698	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	742	-0-	-33	-0-	36	1	706	3	Y	-0-					-0-
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	49	1	741	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	60	1	839	3	Y	-0-					-0-
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	61	1	721	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	664	-0-	-142	-0-	48	1	616	3	Y	-0-					-0-
08	899	N	832	-0-	-67	-0-	57	1	775	3	Y	-0-					-0-
09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	73	1	709	3	Y	-0-					-0-
10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	44	1	635	3	Y	-0-					-0-
11	810	N	700	-0-	-110	-0-	45	1	655	3	Y	-0-					-0-
*12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	45	1	645	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	424	N	424	-0-	-0-	-0-	27	1	397	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	387	-0-	-33	-0-	17	1	370	3	Y	-0-					-0-
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	23	1	449	3	Y	-0-					-0-
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	33	1	498	3	Y	-0-					-0-
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	39	1	545	3	Y	-0-					-0-
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	42	1	494	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	474	-0-	-84	-0-	34	1	440	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	378	-0-	-211	-0-	26	1	352	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	393	-0-	-147	-0-	37	1	356	3	Y	-0-					-0-
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	39	1	551	3	Y	-0-					-0-
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	24	1	350	3	Y	-0-					-0-
*12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	27	1	393	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	234	N	234	-0-	-0-	-0-	15	1	219	3	Y	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	13	1	299	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	17	1	324	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	236	-0-	-4	-0-	15	1	221	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	292	-0-	-49	-0-	20	1	272	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	266	-0-	-64	-0-	21	1	245	3	Y	-0-					-0-
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	23	1	300	3	Y	-0-					-0-
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	21	1	288	3	Y	-0-					-0-
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	27	1	263	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	309	-0-	-1	-0-	20	1	289	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	252	-0-	-48	-0-	16	1	236	3	Y	-0-					-0-
*12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	15	1	221	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,400 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	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	3	1	74	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	4	1	82	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	5	1	79	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	6	1	81	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	7	1	77	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	6	1	79	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	6	1	78	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	8	1	74	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	5	1	78	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	5	1	75	3	Y	-0-					-0-
*12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	159	N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	150	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	165	-0-	-3	-0-	11	1	154	3	Y	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	174	3	Y	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	14	1	164	3	Y	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	17	1	172	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	16	1	159	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	177	-0-	-9	-0-	15	1	162	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	15	1	162	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	167	-0-	-13	-0-	15	1	152	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	172	-0-	-14	-0-	15	1	157	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	169	-0-	-11	-0-	13	1	156	3	Y	-0-					-0-
*12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	13	1	154	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,082 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	675	N	675	-0-	-0-	-0-	32	1	643	3	N	-0-	1	1			2
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	29	1	590	3	N	1	1	1			2
							1	9									
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	38	1	650	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	42	1	625	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	67	1	635	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	74	1	607	3	N	-0-	1	1			1
07	708	N	708	-0-	-0-	-0-	73	1	635	3	N	-0-					1
08	713	N	700	-0-	-13	-0-	70	1	630	3	N	-0-					1
09	690	N	663	-0-	-27	-0-	60	1	602	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	713	N	680	-0-	-33	-0-	43	1	637	3	N	-0-					1
11	690	N	640	-0-	-50	-0-	41	1	599	3	N	-0-					1
*12	647	N	647	-0-	-0-	-0-	41	1	606	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 8,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	432	N	432	-0-	-0-	-0-	22	1	410	2	N	-0-					-0-
02	420	N	393	-0-	-27	-0-	22	1	371	2	N	-0-					-0-
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	24	1	361	2	N	-0-					-0-
							54	3									
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	24	1	359	2	N	-0-					-0-
							40	3									
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	28	1	326	2	N	-0-					-0-
							92	3									
06	420	N	419	-0-	-1	-0-	29	1	365	2	N	-0-					-0-
							25	3									
07	434	N	416	-0-	-18	-0-	24	1	170	2	N	-0-					-0-
							222	3									
08	434	N	425	-0-	-9	-0-	24	1	401	3	N	-0-					-0-
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	22	1	398	3	N	-0-					-0-
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	47	1	390	3	N	-0-					-0-
11	420	N	393	-0-	-27	-0-	23	1	370	3	N	-0-					-0-
*12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	22	1	371	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,036 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	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	92	1	924	3	N	-0-	7	1			11
02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	86	1	832	3	N	3					14
							3	9									
03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	101	1	889	3	N	1	6	1			9
							1	9									
04	990	N	965	-0-	-25	-0-	105	1	860	3	N	-0-					9
05	1023	N	1004	-0-	-19	-0-	110	1	894	3	N	-0-					9
06	960	N	959	-0-	-1	-0-	101	1	858	3	N	-0-	4	1			5
07	992	N	960	-0-	-32	-0-	99	1	861	3	N	-0-					5
08	992	N	897	-0-	-95	-0-	92	1	805	3	N	-0-					5
09	960	N	956	-0-	-4	-0-	101	1	854	3	N	1					6
							1	9									
10	961	N	905	-0-	-56	-0-	109	1	796	3	N	-0-					6
11	891	N	891	-0-	-0-	-0-	110	1	781	3	N	-0-	3	1			3
*12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	117	1	813	3	N	1					4
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 11,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	67	N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	3	N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	N	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	N	12					12
							13	9									
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	4	1	52	3	N	1	12	1			1
							1	9									
05	62	N	18	-0-	-44	-0-	1	1	17	3	N	-0-					1
06	60	N	13	-0-	-47	-0-	1	1	12	3	N	-0-					1
07	62	N	18	-0-	-44	-0-	2	1	16	3	N	-0-					1
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-					1
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					1
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					1
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-					1
*12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	N	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 465 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	192	N	192	-0-	-0-	-0-	20	1	172	3	N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	14	1	158	3	N	-0-					-0-
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	14	1	167	3	N	-0-					-0-
04	180	N	173	-0-	-7	-0-	11	1	162	3	N	-0-					-0-
05	186	N	172	-0-	-14	-0-	12	1	160	3	N	-0-					-0-
06	180	N	161	-0-	-19	-0-	16	1	145	3	N	-0-					-0-
07	186	N	153	-0-	-33	-0-	19	1	134	3	N	-0-					-0-
08	186	N	168	-0-	-18	-0-	11	1	157	3	N	-0-					-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	11	1	147	3	N	-0-					-0-
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	10	1	136	3	N	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	10	1	142	3	N	-0-					-0-
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,831 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	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	3	N	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	189	3	N	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	3	N	-0-					-0-
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	10	1	169	3	N	-0-					-0-
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	12	1	170	3	N	-0-					-0-
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	10	1	165	3	N	-0-					-0-
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	10	1	168	3	N	-0-					-0-
08	186	N	179	-0-	-7	-0-	8	1	171	3	N	-0-					-0-
09	180	N	173	-0-	-7	-0-	7	1	166	3	N	-0-					-0-
10	186	N	176	-0-	-10	-0-	7	1	169	3	N	-0-					-0-
11	180	N	167	-0-	-13	-0-	6	1	161	3	N	-0-					-0-
*12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	7	1	167	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	41	1	505	2	Y	-0-	10	1			6
02	532	N	491	-0-	-41	-0-	29	1	462	2	Y	-0-					6
03	558	N	550	-0-	-8	-0-	37	1	513	2	Y	-0-					6
04	540	N	532	-0-	-8	-0-	30	1	501	2	Y	1	5	1			2
							1	9									
05	558	N	548	-0-	-10	-0-	35	1	513	2	Y	-0-					2
06	540	N	529	-0-	-11	-0-	34	1	493	2	Y	2	2	1	1	8	1
							2	9									
07	558	N	516	-0-	-42	-0-	38	1	478	2	Y	-0-					1
08	558	N	545	-0-	-13	-0-	34	1	511	2	Y	-0-					1
09	540	N	485	-0-	-55	-0-	27	1	458	2	Y	-0-					1
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	32	1	546	2	Y	-0-					1
11	540	N	521	-0-	-19	-0-	28	1	493	2	Y	-0-					1
*12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	28	1	509	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,378 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 (-)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	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	15	1	248	2	Y	-0-					-0-
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	20	1	273	2	Y	-0-					-0-
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	16	1	270	2	Y	-0-					-0-
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	19	1	274	2	Y	-0-					-0-
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	19	1	268	2	Y	-0-					-0-
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	22	1	273	2	Y	-0-					-0-
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	19	1	275	2	Y	-0-					-0-
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	16	1	264	2	Y	-0-					-0-
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	16	1	273	2	Y	-0-					-0-
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	15	1	265	2	Y	-0-					-0-
*12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	15	1	273	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,435 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	25	1	514	3	N	1					3
							1	9									
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	25	1	481	3	N	4	2	1			5
							4	9									
03	558	N	524	-0-	-34	-0-	24	1	492	3	N	7	4	1			8
							8	9									
04	510	N	508	-0-	-2	-0-	28	1	476	3	N	4	5	1			7
							4	9									
05	558	N	541	-0-	-17	-0-	37	1	503	3	N	1	4	1			4
							1	9									
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	30	1	507	3	N	1					5
							1	9									
07	527	N	495	-0-	-32	-0-	28	1	467	3	N	-0-	2	1			3
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	25	1	522	3	N	-0-					3
09	540	N	522	-0-	-18	-0-	22	1	500	3	N	-0-					3
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	21	1	531	3	N	-0-	1	1			2
11	540	N	514	-0-	-26	-0-	19	1	495	3	N	-0-	1	1			1
*12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	20	1	505	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	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	-0-	-0-	-3	-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: 26 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	142	N	142	-0-	-0-	-0-	14 1	1 9	127	3	N	1					1
02	140	N	139	-0-	-1	-0-	13	1	126	3	N	-0-					1
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	14	1	136	3	N	-0-					1
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	14	1	126	3	N	-0-					1
05	155	N	134	-0-	-21	-0-	14	1	120	3	N	-0-					1
06	150	N	132	-0-	-18	-0-	14	1	118	3	N	-0-					1
07	155	N	124	-0-	-31	-0-	14	1	110	3	N	-0-					1
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	14	1	111	3	N	-0-					1
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	13 1	1 9	103	3	N	1					2
10	124	N	63	-0-	-61	-0-	7	1	56	3	N	-0-					2
11	120	N	12	-0-	-108	-0-	1	1	11	3	N	-0-					2
*12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	9	1	81	3	N	-0-					-0-
03	93	N	12	-0-	-81	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
04	60	N	4	-0-	-56	-0-	3	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	13	1	114	3	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 302 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 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-	59	1	523	3	N	1					1
							1	9									
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	53	1	510	3	N	-0-					1
03	589	N	583	-0-	-6	-0-	56	1	527	3	N	-0-					1
04	570	N	565	-0-	-5	-0-	58	1	507	3	N	-0-					1
05	620	N	493	-0-	-127	-0-	51	1	442	3	N	-0-					1
06	570	N	432	-0-	-138	-0-	45	1	387	3	N	-0-					1
07	589	N	450	-0-	-139	-0-	51	1	399	3	N	-0-					1
08	496	N	483	-0-	-13	-0-	53	1	430	3	N	-0-					1
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	47	1	385	3	N	-0-					1
10	465	N	290	-0-	-175	-0-	33	1	256	3	N	1					2
							1	9									
11	480	N	392	-0-	-88	-0-	43	1	349	3	N	-0-					2
*12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	70	1	513	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 5,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	457	N	457	-0-	-0-	-0-	47	1	410	3	N	-0-					-0-
02	392	N	389	-0-	-3	-0-	32	1	357	3	N	-0-					-0-
03	434	N	422	-0-	-12	-0-	32	1	390	3	N	-0-					-0-
04	420	N	399	-0-	-21	-0-	26	1	373	3	N	-0-					-0-
05	434	N	404	-0-	-30	-0-	29	1	375	3	N	-0-					-0-
06	420	N	394	-0-	-26	-0-	38	1	356	3	N	-0-					-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	50	1	362	3	N	-0-					-0-
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	27	1	383	3	N	-0-					-0-
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	28	1	363	3	N	-0-					-0-
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	31	1	403	3	N	-0-					-0-
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	28	1	394	3	N	-0-					-0-
*12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	28	1	407	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
08	15	N	12	-0-	-3	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
*12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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

	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	31	-0-	-0-	-0-	3 1 1 9		27	3	N	1	5	1			1
02	28	N	4	-0-	24	-0-	4 3				N	-0-					1
03	31	N	-0-	-0-	31	-0-					N	-0-					1
04	30	N	20	-0-	10	-0-	1 1		19	3	N	-0-	1	1			-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5 1		64	3	N	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2 1		16	3	N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	16	-0-	2 1		13	3	N	-0-					-0-
08	62	N	5	-0-	57	-0-	5 3				N	-0-					-0-
09	30	N	1	-0-	29	-0-	1 3				N	-0-					-0-
10	15	N	-0-	-0-	15	-0-					N	-0-					-0-
11	5	N	3	-0-	2	-0-	3 3				N	-0-					-0-
*12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1 1		18	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 185 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SHURLEY 111 WELL #: 12 RRCID -> 179629 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5328 - 6327

	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-	29 1		255	3	N	-0-					-0-
02	280	N	262	-0-	18	-0-	22 1		240	3	N	-0-					-0-
03	310	N	266	-0-	44	-0-	20 1		246	3	N	-0-					-0-
04	270	N	251	-0-	19	-0-	17 1		234	3	N	-0-					-0-
05	279	N	245	-0-	34	-0-	18 1		227	3	N	-0-					-0-
06	270	N	224	-0-	46	-0-	22 1		202	3	N	-0-					-0-
07	248	N	222	-0-	26	-0-	27 1		195	3	N	-0-					-0-
08	248	N	237	-0-	11	-0-	15 1		222	3	N	-0-					-0-
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	16 1		211	3	N	-0-					-0-
10	217	N	188	-0-	29	-0-	13 1		175	3	N	-0-					-0-
11	240	N	150	-0-	90	-0-	10 1		140	3	N	-0-					-0-
*12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	15 1		219	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
08	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	11	N	-0-	-0-	-11	-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: 28 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 111 WELL #: 15 RRCID -> 179632 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6218 - 6560

01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	12	1	107	3	N	-0-					-0-
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	8	1	93	3	N	-0-					-0-
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	8	1	94	3	N	-0-					-0-
04	120	N	94	-0-	-26	-0-	6	1	88	3	N	-0-					-0-
05	124	N	88	-0-	-36	-0-	6	1	82	3	N	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	8	1	78	3	N	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	10	1	75	3	N	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	N	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	3	N	-0-					-0-
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	6	1	77	3	N	-0-					-0-
11	90	N	64	-0-	-26	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-
*12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH "I" WELL #: 3 RRCID -> 179637 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7384 - 7519

01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	36	1	421	2	N	1					2
							1	9									
02	420	N	408	-0-	-12	-0-	33	1	375	2	N	-0-					2
03	465	N	453	-0-	-12	-0-	40	1	413	2	N	-0-					2
04	450	N	436	-0-	-14	-0-	35	1	400	2	N	1					3
							1	9									
05	465	N	448	-0-	-17	-0-	36	1	412	2	N	-0-	2	1			1
06	450	N	427	-0-	-23	-0-	38	1	389	2	N	-0-					1
07	465	N	432	-0-	-33	-0-	31	1	401	2	N	-0-					1
08	434	N	421	-0-	-13	-0-	19	1	402	3	N	-0-					1
09	420	N	405	-0-	-15	-0-	17	1	388	3	N	-0-					1
10	434	N	415	-0-	-19	-0-	16	1	399	3	N	-0-					1
11	420	N	400	-0-	-20	-0-	15	1	385	3	N	-0-					1
*12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	16	1	406	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	728	N	728	-0-	-0-	-0-	57	1	671	2	N	-0-					2
02	672	N	646	-0-	-26	-0-	52	1	594	2	N	-0-					2
03	744	N	722	-0-	-22	-0-	64	1	657	2	N	1					3
							1	9									
04	690	N	688	-0-	-2	-0-	55	1	633	2	N	-0-					3
05	713	N	710	-0-	-3	-0-	58	1	652	2	N	-0-	2	1			1
06	690	N	680	-0-	-10	-0-	61	1	619	2	N	-0-					1
07	713	N	678	-0-	-35	-0-	48	1	630	2	N	-0-					1
08	713	N	665	-0-	-48	-0-	30	1	635	3	N	-0-					1
09	690	N	639	-0-	-51	-0-	27	1	612	3	N	-0-					1
10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	30	1	751	3	N	-0-					1
11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	29	1	756	3	N	-0-					1
*12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	30	1	769	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 8,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	197	N	197	-0-	-0-	-0-	15	1	182	2	N	-0-					1
02	168	N	158	-0-	-10	-0-	13	1	145	2	N	-0-					1
03	186	N	182	-0-	-4	-0-	16	1	166	2	N	-0-					1
04	180	N	173	-0-	-7	-0-	14	1	159	2	N	-0-					1
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	15	1	168	2	N	-0-	1	1			-0-
06	180	N	160	-0-	-20	-0-	14	1	146	2	N	-0-					-0-
07	186	N	137	-0-	-49	-0-	10	1	127	2	N	-0-					-0-
08	186	N	93	-0-	-93	-0-	4	1	89	3	N	-0-					-0-
09	150	N	101	-0-	-49	-0-	4	1	97	3	N	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	5	1	123	3	N	1					1
							1	9									
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	5	1	138	3	N	-0-					1
*12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	6	1	155	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	485	N	485	-0-	-0-	-0-	38	1	447	2	N	-0-					3
02	868	N	311	-0-	-557	-0-	25	1	286	2	N	-0-					3
03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	121	1	1244	2	N	1					4
							1	9									
04	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	161	1	1846	2	N	1					5
							1	9									
05	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	147	1	1667	2	N	-0-	4	1			1
06	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	142	1	1456	2	N	2	1	8			2
							2	9									
07	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	108	1	1417	2	N	-0-					2
08	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	72	1	1526	3	N	-0-					2
09	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	61	1	1408	3	N	-0-					2
10	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	57	1	1434	3	N	-0-					2
11	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	54	1	1387	3	N	-0-					2
*12	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	60	1	1517	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 16,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	11	1	216	3	N	-0-					-0-
02	224	N	212	-0-	-12	-0-	10	1	202	3	N	-0-					-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	11	1	229	3	N	-0-					-0-
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	13	1	219	3	N	1					1
							1	9									
05	248	N	238	-0-	-10	-0-	16	1	222	3	N	-0-					1
06	240	N	233	-0-	-7	-0-	13	1	220	3	N	-0-					1
07	248	N	240	-0-	-8	-0-	14	1	225	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	248	N	238	-0-	-10	-0-	11	1	227	3	N	-0-					1
09	240	N	226	-0-	-14	-0-	9	1	217	3	N	-0-					1
10	248	N	233	-0-	-15	-0-	9	1	224	3	N	-0-					1
*11	240	N	220	-0-	-20	-0-	8	1	212	3	N	-0-					1
*12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	9	1	217	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MAYER WELL #: 31 RRCID -> 179668 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6358 - 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	945	N	945	-0-	-0-	-0-	44	1	901	3	N	-0-					1
02	868	N	846	-0-	-22	-0-	42	1	804	3	N	-0-	1	1			-0-
03	961	N	953	-0-	-8	-0-	44	1	909	3	N	-0-					-0-
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	51	1	885	3	N	-0-					-0-
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	67	1	919	3	N	-0-					-0-
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	52	1	882	3	N	-0-					-0-
07	961	N	947	-0-	-14	-0-	54	1	893	3	N	-0-					-0-
08	992	N	939	-0-	-53	-0-	42	1	897	3	N	-0-					-0-
09	930	N	898	-0-	-32	-0-	37	1	861	3	N	-0-					-0-
10	961	N	924	-0-	-37	-0-	36	1	888	3	N	-0-					-0-
11	921	N	921	-0-	-0-	-0-	34	1	887	3	N	-0-					-0-
*12	947	N	947	-0-	-0-	-0-	36	1	911	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	763	N	763	-0-	-0-	-0-	36	1	727	3	N	-0-					-0-
02	700	N	696	-0-	-4	-0-	34	1	662	3	N	-0-					-0-
03	775	N	765	-0-	-10	-0-	35	1	730	3	N	-0-					-0-
04	750	N	742	-0-	-8	-0-	41	1	701	3	N	-0-					-0-
05	775	N	770	-0-	-5	-0-	52	1	718	3	N	-0-					-0-
06	750	N	746	-0-	-4	-0-	42	1	704	3	N	-0-					-0-
07	775	N	769	-0-	-6	-0-	44	1	725	3	N	-0-					-0-
08	775	N	762	-0-	-13	-0-	34	1	728	3	N	-0-					-0-
09	750	N	733	-0-	-17	-0-	31	1	702	3	N	-0-					-0-
10	775	N	750	-0-	-25	-0-	29	1	721	3	N	-0-					-0-
11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	28	1	723	3	N	-0-					-0-
*12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	29	1	728	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,004 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	486	N	486	-0-	-0-	-0-	23	1	463	3	N	-0-					-0-
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	25	1	492	3	N	-0-					-0-
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	27	1	560	3	N	-0-					-0-
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	31	1	528	3	N	-0-					-0-
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	39	1	538	3	N	-0-					-0-
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	31	1	531	3	N	-0-					-0-
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	33	1	540	3	N	-0-					-0-
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	26	1	546	3	N	-0-					-0-
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	23	1	525	3	N	-0-					-0-
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	22	1	548	3	N	-0-					-0-
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	20	1	525	3	N	-0-					-0-
*12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	21	1	542	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,659 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	475	N	475	-0-	-0-	-0-	22	1	453	3	N	-0-					1
02	420	N	385	-0-	-35	-0-	18	1	357	3	N	9	1	1	1	8	8
							10	9									
03	465	N	421	-0-	-44	-0-	19	1	400	3	N	2	5	1	1	8	4
							2	9									
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	27	1	463	3	N	-0-	2	1			2
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	34	1	465	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	27	1	465	3	N	-0-					2
07	496	N	467	-0-	-29	-0-	27	1	440	3	N	-0-	1	1			1
08	496	N	467	-0-	-29	-0-	21	1	446	3	N	-0-					1
09	480	N	428	-0-	-52	-0-	18	1	410	3	N	-0-					1
10	465	N	378	-0-	-87	-0-	15	1	363	3	N	-0-					1
11	450	N	371	-0-	-79	-0-	14	1	357	3	N	-0-					1
*12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	16	1	415	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	382	N	382	-0-	-0-	-0-	27	1	355	3	N	-0-					5
02	364	N	345	-0-	-19	-0-	24	1	321	3	N	-0-					5
03	403	N	350	-0-	-53	-0-	25	1	324	3	N	1	5	1			1
							1	9									
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	26	1	335	3	N	-0-					1
05	372	N	349	-0-	-23	-0-	23	1	326	3	N	-0-	1	1			-0-
06	330	N	321	-0-	-9	-0-	20	1	301	3	N	-0-					-0-
07	372	N	327	-0-	-45	-0-	19	1	307	3	N	1					1
							1	9									
08	341	N	301	-0-	-40	-0-	19	1	282	3	N	-0-	1	1			-0-
09	330	N	295	-0-	-35	-0-	21	1	274	3	N	-0-					-0-
10	341	N	282	-0-	-59	-0-	22	1	260	3	N	-0-					-0-
11	300	N	259	-0-	-41	-0-	19	1	239	3	N	1					1
							1	9									
*12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	19	1	232	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	245	N	245	-0-	-0-	-0-	11	1	233	3	N	1					1
							1	9									
02	224	N	202	-0-	-22	-0-	10	1	191	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	217	N	191	-0-	-26	-0-	9	1	182	3	N	-0-	1	1			-0-
04	240	N	175	-0-	-65	-0-	10	1	165	3	N	-0-					-0-
05	217	N	200	-0-	-17	-0-	14	1	186	3	N	-0-					-0-
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	11	1	191	3	N	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	12	1	198	3	N	-0-					-0-
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	10	1	202	3	N	-0-					-0-
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	9	1	210	3	N	-0-					-0-
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	9	1	229	3	N	-0-					-0-
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	9	1	230	3	N	-0-					-0-
*12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	9	1	229	3	N	5					5
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 2,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	190	N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	3	N	-0-					-0-
02	168	N	165	-0-	-3	-0-	8	1	157	3	N	-0-					-0-
03	186	N	184	-0-	-2	-0-	8	1	176	3	N	-0-					-0-
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	10	1	168	3	N	-0-					-0-
05	186	N	180	-0-	-6	-0-	12	1	168	3	N	-0-					-0-
06	180	N	140	-0-	-40	-0-	8	1	132	3	N	-0-					-0-
07	186	N	168	-0-	-18	-0-	10	1	158	3	N	-0-					-0-
08	186	N	180	-0-	-6	-0-	8	1	172	3	N	-0-					-0-
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	7	1	167	3	N	-0-					-0-
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	7	1	172	3	N	-0-					-0-
11	180	N	172	-0-	-8	-0-	6	1	166	3	N	-0-					-0-
*12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	7	1	170	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	172	N	172	-0-	-0-	-0-	26	1	146	3	N	-0-					-0-
02	112	N	94	-0-	-18	-0-	16	1	78	3	N	-0-					-0-
03	186	N	80	-0-	-106	-0-	15	1	65	3	N	-0-					-0-
04	180	N	25	-0-	-155	-0-	5	1	20	3	N	-0-					-0-
05	93	N	6	-0-	-87	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
06	90	N	22	-0-	-68	-0-	3	1	19	3	N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	12	1	79	3	N	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	55	1	185	3	N	-0-					-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	35	1	154	3	N	-0-					-0-
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	11	1	72	3	N	-0-					-0-
*12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	12	1	81	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	625	N	625	-0-	-0-	-0-	29	1	594	3	N	2					3
							2	9									
02	588	N	570	-0-	-18	-0-	28	1	535	3	N	6	3	1			6
							7	9									
03	651	N	623	-0-	-28	-0-	29	1	592	3	N	2	4	1			4
							2	9									
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	33	1	564	3	N	6	3	1			7
							7	9									
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	44	1	610	3	N	1	4	1			4
							1	9									
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	35	1	587	3	N	-0-					4
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	36	1	597	3	N	-0-	2	1			2
08	651	N	617	-0-	-34	-0-	28	1	589	3	N	-0-					2
09	630	N	590	-0-	-40	-0-	25	1	565	3	N	-0-					2
10	620	N	611	-0-	-9	-0-	23	1	584	3	N	4	2	1			4
							4	9									
11	600	N	582	-0-	-18	-0-	22	1	558	3	N	2	3	1			3
							2	9									
*12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	23	1	573	3	N	1					4
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	174	N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	3	N	-0-					-0-
02	168	N	151	-0-	-17	-0-	7	1	144	3	N	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	3	N	-0-					-0-
04	180	N	158	-0-	-22	-0-	9	1	149	3	N	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	11	1	154	3	N	-0-					-0-
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	10	1	162	3	N	-0-					-0-
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	167	3	N	-0-					-0-
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	7	1	145	3	N	-0-					-0-
09	180	N	146	-0-	-34	-0-	6	1	140	3	N	-0-					-0-
10	186	N	146	-0-	-40	-0-	6	1	140	3	N	-0-					-0-
11	150	N	129	-0-	-21	-0-	5	1	124	3	N	-0-					-0-
*12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	5	1	132	3	N	-0-					-0-

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
VANDERSTUCKEN 22 WELL #: 3 RRCID -> 179843 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4972 - 4982

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-

SHURLEY 95 WELL #: 7 RRCID -> 179930 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5818 - 5988

01	589	N	589	-0-	-0-		-0-	60	1	528	3	N	1	3	1			1
								1	9									
02	532	N	518	-0-	-14		-0-	43	1	474	3	N	1					2
								1	9									
03	589	N	566	-0-	-23		-0-	43	1	522	3	N	1					3
								1	9									
04	570	N	547	-0-	-23		-0-	36	1	511	3	N	-0-	3	1			-0-
05	589	N	554	-0-	-35		-0-	40	1	513	3	N	1					1
								1	9									
06	540	N	536	-0-	-4		-0-	52	1	483	3	N	1					2
								1	9									
07	558	N	487	-0-	-71		-0-	59	1	427	3	N	1					3
								1	9									
08	558	N	519	-0-	-39		-0-	34	1	485	3	N	-0-					3
09	557	N	557	-0-	-0-		-0-	40	1	517	3	N	-0-					3
10	592	N	592	-0-	-0-		-0-	42	1	550	3	N	-0-					3
11	554	N	554	-0-	-0-		-0-	36	1	518	3	N	-0-					3
*12	583	N	583	-0-	-0-		-0-	37	1	546	3	N	-0-	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 6,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 10 RRCID -> 179931 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4980 - 5262

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	180	N	180	-0-	-0-	-0-	27	1	153	3	N	-0-	1	1			-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	27	1	128	3	N	1					1
							1	9									
03	155	N	137	-0-	-18	-0-	26	1	111	3	N	-0-	1	1			-0-
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	27	1	114	3	N	1					1
							1	9									
05	155	N	135	-0-	-20	-0-	17	1	118	3	N	-0-	1	1			-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	15	1	114	3	N	-0-					-0-
07	155	N	126	-0-	-29	-0-	16	1	110	3	N	-0-					-0-
08	124	N	122	-0-	-2	-0-	16	1	106	3	N	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	29	1	98	3	N	-0-					-0-
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	23	1	100	3	N	-0-					-0-
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	14	1	91	3	N	-0-					-0-
*12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	13	1	84	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	492	N	492	-0-	-0-	-0-	43	1	449	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	445	-0-	-3	-0-	38	1	405	3	Y	2	1	8			1
							2	9									
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	43	1	454	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	40	1	440	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	52	1	467	3	Y	-0-					-0-
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	57	1	491	3	Y	-0-					-0-
07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	67	1	583	3	Y	-0-					-0-
08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	68	1	574	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	479	-0-	-61	-0-	40	1	439	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	205	-0-	-446	-0-	24	1	181	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	381	-0-	-249	-0-	32	1	349	3	Y	-0-					-0-
*12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	33	1	323	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	37	1	209	3	N	-0-	1	1			-0-
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	42	1	201	3	N	1					1
							1	9									
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	50	1	213	3	N	-0-	1	1			-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	50	1	211	3	N	-0-					-0-
05	279	N	244	-0-	-35	-0-	30	1	214	3	N	-0-					-0-
06	240	N	239	-0-	-1	-0-	28	1	211	3	N	-0-					-0-
07	279	N	248	-0-	-31	-0-	31	1	217	3	N	-0-					-0-
08	248	N	239	-0-	-9	-0-	31	1	208	3	N	-0-					-0-
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	58	1	195	3	N	-0-					-0-
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	54	1	234	3	N	-0-					-0-
11	240	N	221	-0-	-19	-0-	29	1	192	3	N	-0-					-0-
*12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	23	1	150	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	86	N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	7	1	73	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	8	1	83	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-	9	1	82	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	9	1	80	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	10	1	83	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	10	1	82	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	7	1	81	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	11	1	81	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	7	1	74	3	Y	-0-					-0-
*12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	79	3	Y	-0-					-0-

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

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	569	N	569	-0-	-0-	-0-	44	1	525	2	N	-0-					2
02	448	N	421	-0-	-27	-0-	34	1	387	2	N	-0-					2
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	45	1	460	2	N	-0-					2
04	540	N	503	-0-	-37	-0-	40	1	462	2	N	1					3
							1	9									
05	465	N	463	-0-	-2	-0-	38	1	425	2	N	-0-	2	1			1
06	480	N	389	-0-	-91	-0-	35	1	354	2	N	-0-					1
07	527	N	461	-0-	-66	-0-	32	1	427	2	N	2					3
							2	9									
08	465	N	391	-0-	-74	-0-	18	1	373	3	N	-0-					3
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	16	1	377	3	N	-0-					3
10	465	N	439	-0-	-26	-0-	17	1	421	3	N	1					4
							1	9									
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	16	1	407	3	N	-0-					4
*12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	18	1	459	3	N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 5,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	3	N	-0-					-0-
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	4	1	77	3	N	-0-					-0-
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	4	1	85	3	N	-0-					-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	5	1	81	3	N	-0-					-0-
05	93	N	31	-0-	-62	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-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: 375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			3
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					4
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	4	1			1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

VANDERSTUCKEN 51 WELL #: 7 RRCID -> 180159 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5107 - 5752

01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
04	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

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

VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 9 RRCID -> 180161 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5168 - 5846

01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	18	1	100	3	N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	18	1	87	3	N	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	14	1	60	3	N	-0-					-0-
04	120	N	48	-0-	-72	-0-	9	1	39	3	N	-0-					-0-
05	124	N	33	-0-	-91	-0-	4	1	29	3	N	-0-					-0-
06	60	N	7	-0-	-53	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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.		-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.		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					1
08	T. A.		1	-0-	1	2	1	3			Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					1
10	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					1
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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

VANDERSTUCKEN 28 WELL #: 3 RRCID -> 180169 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4966 - 4976

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-	3	1			2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					2
05	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					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-	3	1			2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	663	N	663	-0-	-0-	-0-	60	1	603	3	N	-0-	4	1			7
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	56	1	541	3	N	2					9
							2	9									
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	66	1	584	3	N	1	4	1			6
							1	9									
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	66	1	537	3	N	-0-					6
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	44	1	355	3	N	-0-					6
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	35	1	296	3	N	-0-	3	1			3
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	30	1	256	3	N	-0-					3
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	24	1	208	3	N	-0-					3
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	23	1	195	3	N	-0-					3
10	186	N	183	-0-	-3	-0-	22	1	160	3	N	1					4
							1	9									
11	180	N	175	-0-	-5	-0-	22	1	153	3	N	-0-	2	1			2
*12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	18	1	122	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 4,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	856	N	856	-0-	-0-	-0-	77	1	778	3	N	1	4	1			7
							1	9									
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	68	1	657	3	N	3					10
							3	9									
03	589	N	493	-0-	-96	-0-	50	1	443	3	N	-0-	4	1			6
04	570	N	345	-0-	-225	-0-	38	1	307	3	N	-0-					6
05	589	N	245	-0-	-344	-0-	27	1	218	3	N	-0-					6
06	480	N	160	-0-	-320	-0-	17	1	143	3	N	-0-	2	1			4
07	372	N	336	-0-	-36	-0-	35	1	301	3	N	-0-					4
08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	81	1	712	3	N	-0-					4
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	45	1	378	3	N	-0-					4
10	341	N	202	-0-	-139	-0-	24	1	178	3	N	-0-					4
11	570	N	189	-0-	-381	-0-	23	1	166	3	N	-0-	2	1			2
*12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	26	1	180	3	N	1					3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
NIXON 177 WELL #: 4 RRCID -> 180190 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 6034 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	16	1	411	3	Y	3					27
							3	9									
02	392	N	379	-0-	-13	-0-	16	1	362	3	Y	1					28
							1	9									
03	465	N	406	-0-	-59	-0-	14	1	391	3	Y	1	14	1			15
							1	9									
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	13	1	422	3	Y	1					16
							1	9									
05	434	N	432	-0-	-2	-0-	14	1	417	3	Y	1					17
							1	9									
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	13	1	421	3	Y	1					18
							1	9									
07	465	N	426	-0-	-39	-0-	15	1	411	3	Y	-0-					18
08	434	N	418	-0-	-16	-0-	14	1	404	3	Y	-0-					18
09	450	N	350	-0-	-100	-0-	12	1	337	3	Y	1					19
							1	9									
10	434	N	348	-0-	-86	-0-	14	1	334	3	Y	-0-					19
11	390	N	349	-0-	-41	-0-	12	1	336	3	Y	1	12	1			8
							1	9									
*12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	12	1	325	3	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 4,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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	140	N	138	-0-	-2	-0-	7	1	131	3	N	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	8	1	143	3	N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	11	1	147	3	N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	145	3	N	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	3	N	-0-					-0-
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	7	1	139	3	N	-0-					-0-
09	150	N	123	-0-	-27	-0-	5	1	118	3	N	-0-					-0-
10	155	N	132	-0-	-23	-0-	5	1	127	3	N	-0-					-0-
11	150	N	130	-0-	-20	-0-	5	1	122	3	N	3	1	1			2
							3	9									
*12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	5	1	125	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 * * CODE AMT	CODE AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * CODE AMT	CODE AMT	EOM BALANCE
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2 1 1 9	29 3	N	1	1 1		2
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3 1	26 3	N	-0-	1 1		1
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2 1 1 9	30 3	N	1	1 1		1
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3 1 1 9	26 3	N	1	1 1		1
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	3 1 1 9	26 3	N	1	1 1		1
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3 1	27 3	N	-0-			1
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	3 1	27 3	N	-0-			1
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	5 1	25 3	N	-0-			1
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	3 1	24 3	N	-0-			1
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	3 1	24 3	N	-0-			1
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	3 1	23 3	N	-0-			1
*12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2 1	23 3	N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 349 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 * * CODE AMT	CODE AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * CODE AMT	CODE AMT	EOM BALANCE
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7 1	71 3	N	-0-			1
02	84	N	71	-0-	-13	-0-	7 1	64 3	N	-0-			1
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	8 1	68 3	N	-0-			1
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	8 1	65 3	N	-0-			1
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	8 1	68 3	N	-0-			1
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7 1	63 3	N	-0-			1
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7 1	59 3	N	-0-	1 1		-0-
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	6 1	55 3	N	-0-			-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	7 1	60 3	N	-0-			-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	8 1	56 3	N	-0-			-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	8 1	56 3	N	-0-			-0-
*12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	8 1	57 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS 22 WELL #: 3 RRCID -> 180735 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7026 - 8498

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JONES RANCH WELL #: 307 RRCID -> 180739 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6386 - 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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	95	3	1	9	Y	1					4
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					4
03	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	3			Y	-0-					4
04	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	3			Y	-0-					4
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					4
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			Y	-0-					4
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					4
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					4
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					4
10	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	3			Y	-0-					4
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 521 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HICKS 23 WELL #: 2 RRCID -> 180740 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6276 - 8184

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	18	1	222	2	Y	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	12	1	194	2	Y	-0-					-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	18	1	245	2	Y	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	13	1	228	2	Y	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	16	1	234	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	15	1	219	2	Y	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	19	1	234	2	Y	-0-					-0-
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	17	1	247	2	Y	-0-					-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	14	1	228	2	Y	-0-					-0-
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	14	1	240	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	251	-0-	-19	-0-	14	1	237	2	Y	-0-					-0-
*12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	14	1	254	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY 36 WELL #: 1 RRCID -> 180742 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5244 - 5254

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B2 EXT		70	-0-	70	70	70	3			Y	-0-					1
04	14B2 EXT		1811	-0-	1811	1881	1811	3			Y	-0-					1
05	14B2 EXT		1802	-0-	1802	3683	1802	3			Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3683					Y	-0-					1
07	3683	X	-0-	-0-	-3683	-0-					Y	-0-					1
08	744	N	-0-	-0-	-744	-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: 3,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	48 1 2 9		489	3	N	-0-	3	1			5
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	44 1 2 9		423	3	N	2					7
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	53 1		463	3	N	-0-	3	1			4
04	510	N	494	-0-	-16	-0-	54 1		440	3	N	-0-					4
05	527	N	411	-0-	-116	-0-	45 1		366	3	N	-0-					4
06	510	N	366	-0-	-144	-0-	38 1 1 9		327	3	N	1	2	1			3
07	496	N	335	-0-	-161	-0-	35 1		300	3	N	-0-					3
08	403	N	304	-0-	-99	-0-	31 1		273	3	N	-0-					3
09	360	N	312	-0-	-48	-0-	33 1		279	3	N	-0-					3
10	341	N	266	-0-	-75	-0-	32 1		234	3	N	-0-					3
11	300	N	242	-0-	-58	-0-	30 1		212	3	N	-0-	1	1			2
*12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	31 1		216	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 4,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BLOODWORTH 140 WELL #: 7 RRCID -> 180982 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6060 - 7335

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3 1 64 9		60	3	Y	58					226
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	6 1 103 9		82	3	Y	94	161	1			159
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	8 1 127 9		104	3	Y	115					274
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	11 1 2 9		103	3	Y	2	163	1			113
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	14 1 69 9		110	3	Y	63					176
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	14 1 84 9		117	3	Y	76	37	1			215
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	16 1 56 9		127	3	Y	51	169	1			97
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	21 1 91 9		126	3	Y	83	14	8			166
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	15 1 72 9		127	3	Y	65					231
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	19 1 30 9		132	3	Y	27	16	1			242
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	22 1 146 9		78	3	Y	133	169	1			206
*12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	30 1 44 9		110	3	Y	40	8	1			238

TOTAL GAS PROD: 2,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 807

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	318	N	318	-0-	-0-	-0-	20	1	298	3	Y	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	13	1	298	3	Y	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	17	1	336	3	Y	-0-					-0-
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	22	1	327	3	Y	-0-					-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	26	1	361	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	324	-0-	-6	-0-	25	1	299	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	361	-0-	-11	-0-	26	1	335	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	319	-0-	-53	-0-	22	1	297	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	317	-0-	-13	-0-	30	1	287	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	311	-0-	-61	-0-	20	1	291	3	Y	-0-					-0-
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	31	1	454	3	Y	-0-					-0-
*12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	35	1	501	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,371 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	244	N	244	-0-	-0-	-0-	15	1	229	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	234	-0-	-102	-0-	10	1	224	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	265	-0-	-45	-0-	13	1	252	3	Y	-0-					-0-
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	31	1	474	3	Y	-0-					-0-
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	38	1	524	3	Y	-0-					-0-
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	37	1	440	3	Y	-0-					-0-
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	42	1	540	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	543	-0-	-15	-0-	37	1	506	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	304	-0-	-176	-0-	28	1	276	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	408	-0-	-181	-0-	27	1	381	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	522	-0-	-18	-0-	34	1	488	3	Y	-0-					-0-
*12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	43	1	623	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
02	224	N	213	-0-	-11	-0-	213	3			N	-0-					-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
05	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-
06	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	3			N	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
08	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					-0-
09	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-					-0-
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
*12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 94 WELL #: 8 RRCID -> 181001 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5194 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	13	1	118	3	N	4	20	1			5
							4	9									
02	140	N	130	-0-	-10	-0-	11	1	118	3	N	1					6
							1	9									
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	13	1	164	3	N	12					18
							13	9									
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	157	3	N	-0-	17	1			1
05	155	N	134	-0-	-21	-0-	10	1	124	3	N	-0-					1
06	180	N	133	-0-	-47	-0-	13	1	120	3	N	-0-					1
07	186	N	138	-0-	-48	-0-	17	1	121	3	N	-0-					1
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	3	N	-0-					1
09	120	N	94	-0-	-26	-0-	7	1	87	3	N	-0-					1
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	13	1	176	3	N	-0-					1
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	147	3	N	-0-					1
*12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	11	1	164	3	N	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

SHURLEY 95 WELL #: 11 RRCID -> 181051 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5420 - 6118

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5	3	N	2	2	1			2
							2	9									
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					2
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	N	-0-					2
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	N	-0-	2	1			-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 374 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			Y	-0-					2
02	476	N	381	-0-	-95	-0-	381	3			Y	-0-					2
03	496	N	322	-0-	-174	-0-	322	3			Y	-0-					2
04	480	N	353	-0-	-127	-0-	353	3			Y	-0-					2
05	434	N	364	-0-	-70	-0-	364	3			Y	-0-					2
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					2
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			Y	-0-					2
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-					2
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-					2
10	465	N	328	-0-	-137	-0-	328	3			Y	-0-					2
11	480	N	157	-0-	-323	-0-	157	3			Y	-0-					2
*12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 4,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY 36 WELL #: 11 RRCID -> 181056 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4490 - 5187

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-

CUSENBARY 71 WELL #: 3 RRCID -> 181062 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 5146 - 5208

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CUSENBARY 71 WELL #: 5 RRCID -> 181064 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5132 - 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	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3		Y	-0-			3
02	364	N	354	-0-	-10	-0-	354	3		Y	-0-			3
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3		Y	-0-			3
04	360	N	288	-0-	-72	-0-	288	3		Y	-0-			3
05	403	N	324	-0-	-79	-0-	324	3		Y	-0-			3
06	390	N	357	-0-	-33	-0-	357	3		Y	-0-			3
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3		Y	-0-			3
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3		Y	-0-			3
09	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	3		Y	-0-			3
10	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	3		Y	-0-			3
11	390	N	353	-0-	-37	-0-	353	3		Y	-0-			3
*12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		Y	-0-			3

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

CUSENBARY 71 WELL #: 6 RRCID -> 181066 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 5116 - 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	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		Y	-0-			1
02	224	N	208	-0-	-16	-0-	208	3		Y	-0-			1
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3		Y	-0-			1
04	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	3		Y	-0-			1
05	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3		Y	-0-			1
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		Y	-0-			1
07	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3		Y	-0-			1
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3		Y	-0-			1
09	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	3		Y	-0-			1
10	217	N	101	-0-	-116	-0-	101	3		Y	-0-			1
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		Y	-0-			1
*12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 2,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-				Y	-0-			5
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2 EXT		75	-0-	75	75	75	3			Y	-0-					8
06	14B2 EXT		447	-0-	447	522	447	3			Y	-0-					8
07	14B2 EXT		506	-0-	506	1028	506	3			Y	-0-					8
08	1414	X	386	-0-	-1028	-0-	386	3			Y	-0-					8
09	450	N	392	-0-	-58	-0-	392	3			Y	-0-					8
10	496	N	444	-0-	-52	-0-	444	3			Y	-0-					8
11	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	3			Y	-0-					8
*12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 2,899 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		2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					2
03	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					2
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	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: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	850	N	850	-0-	-0-	-0-	88	1	762	3	N	-0-	1	1			-0-
02	700	N	622	-0-	-78	-0-	38	1	584	3	N	-0-					-0-
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	43	1	640	3	N	-0-					-0-
04	810	N	603	-0-	-207	-0-	36	1	567	3	N	-0-					-0-
05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	60	1	935	3	N	-0-					-0-
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	58	1	833	3	N	-0-					-0-
07	972	N	972	-0-	-0-	-0-	67	1	905	3	N	-0-					-0-
08	992	N	929	-0-	-63	-0-	66	1	863	3	N	-0-					-0-
09	900	N	788	-0-	-112	-0-	51	1	737	3	N	-0-					-0-
10	961	N	795	-0-	-166	-0-	52	1	743	3	N	-0-					-0-
11	900	N	778	-0-	-122	-0-	50	1	728	3	N	-0-					-0-
*12	861	N	861	-0-	-0-	-0-	55	1	806	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON, DUKE WELL #: 1881R RRCID -> 181084 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 5702 - 7990

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	868	-0-	-0-	-0-	90	1	778	3	N	-0-					1
02	700	N	471	-0-	-229	-0-	29	1	442	3	N	-0-					1
03	837	N	759	-0-	-78	-0-	48	1	711	3	N	-0-					1
04	840	N	746	-0-	-94	-0-	45	1	701	3	N	-0-					1
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	47	1	732	3	N	-0-					1
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	49	1	702	3	N	-0-					1
07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	55	1	738	3	N	-0-	1	1			-0-
08	775	N	575	-0-	-200	-0-	41	1	534	3	N	-0-					-0-
09	750	N	533	-0-	-217	-0-	35	1	498	3	N	-0-					-0-
10	806	N	704	-0-	-102	-0-	46	1	658	3	N	-0-					-0-
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	39	1	564	3	N	-0-					-0-
*12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	49	1	708	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1878 RRCID -> 181096 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 5686 - 7954

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	515	N	515	-0-	-0-	-0-	53	1	462	3	N	-0-					1
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	27	1	423	3	N	-0-					1
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	29	1	425	3	N	-0-					1
04	480	N	389	-0-	-91	-0-	23	1	366	3	N	-0-					1
05	496	N	408	-0-	-88	-0-	25	1	383	3	N	-0-					1
06	450	N	305	-0-	-145	-0-	20	1	285	3	N	-0-					1
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	32	1	433	3	N	-0-					1
08	403	N	337	-0-	-66	-0-	24	1	313	3	N	-0-					1
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	23	1	326	3	N	-0-					1
10	465	N	412	-0-	-53	-0-	27	1	385	3	N	-0-					1
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	26	1	377	3	N	1					2
							1	9									
*12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	20	1	292	3	N	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 4,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WILSON, DUKE WELL #: 1882R RRCID -> 181102 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 5646 - 7900

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	953	N	953	-0-	-0-	-0-	98	1	855	3	N	-0-					1
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	57	1	878	3	N	-0-					1
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	65	1	970	3	N	-0-					1
04	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	68	1	1059	3	N	-0-					1
05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	64	1	988	3	N	-0-					1
06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	79	1	1137	3	N	-0-					1
07	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	90	1	1224	3	N	-0-					1
08	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	90	1	1176	3	N	-0-					1
09	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	83	1	1201	3	N	-0-					1
10	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	86	1	1233	3	N	-0-	1	1			-0-
11	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	90	1	1313	3	N	-0-					-0-
*12	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	89	1	1295	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	902	N	902	-0-	-0-	-0-	93	1	809	3	N	-0-					1
02	896	N	885	-0-	-11	-0-	54	1	831	3	N	-0-					1
03	868	N	850	-0-	-18	-0-	54	1	796	3	N	-0-					1
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	52	1	818	3	N	-0-					1
05	992	N	874	-0-	-118	-0-	53	1	821	3	N	-0-					1
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	67	1	970	3	N	-0-					1
07	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	71	1	957	3	N	-0-					1
08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	65	1	842	3	N	-0-					1
09	1050	N	915	-0-	-135	-0-	59	1	856	3	N	-0-					1
10	1023	N	833	-0-	-190	-0-	54	1	779	3	N	-0-					1
*11	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	67	1	977	3	N	-0-					1
*12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	60	1	873	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,078 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	669	N	669	-0-	-0-	-0-	36	1	633	3	Y	-0-					1
02	644	N	622	-0-	-22	-0-	40	1	582	3	Y	-0-					1
03	713	N	697	-0-	-16	-0-	47	1	650	3	Y	-0-					1
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	55	1	623	3	Y	-0-					1
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	62	1	640	3	Y	12	1	1			12
							13	9									
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	60	1	611	3	Y	15	7	1			20
							17	9									
07	713	N	648	-0-	-65	-0-	55	1	592	3	Y	1	7	1			14
							1	9									
08	713	N	596	-0-	-117	-0-	50	1	545	3	Y	1					15
							1	9									
09	690	N	490	-0-	-200	-0-	45	1	445	3	Y	-0-					15
10	651	N	403	-0-	-248	-0-	36	1	367	3	Y	-0-	1	1			14
11	570	N	418	-0-	-152	-0-	32	1	386	3	Y	-0-					14
*12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	54	1	642	3	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 7,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					1
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					1
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					1
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			Y	-0-					1
05	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			Y	-0-					1
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					1
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					1
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					1
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			Y	-0-					1
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			Y	-0-					1
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			Y	-0-					1
*12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					1

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					3
02	308	N	278	-0-	-30	-0-	278	3			Y	-0-					3
03	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			Y	-0-					3
04	270	N	206	-0-	-64	-0-	206	3			Y	-0-					3
05	310	N	248	-0-	-62	-0-	248	3			Y	-0-					3
06	270	N	203	-0-	-67	-0-	203	3			Y	-0-					3
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					3
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					3
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					3
10	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	3			Y	-0-					3
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					3
*12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 3,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY 36 WELL #: 10 RRCID -> 181527 COMPL. DATE 02/11/2001 TOTAL DEPTH 5434 PERF. 5174 - 5246

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 14 RRCID -> 181558 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5770 - 5990

01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	31 2	1 9	272	3	N	2	4	1			1
02	224	N	43	-0-	-181	-0-	4	1	39	3	N	-0-					1
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	27	1	325	3	N	-0-					1
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	18	1	257	3	N	-0-	1	1			-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	19	1	247	3	N	-0-					-0-
06	270	N	254	-0-	-16	-0-	25	1	229	3	N	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	37	1	268	3	N	-0-					-0-
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	20	1	282	3	N	-0-					-0-
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	18	1	229	3	N	-0-					-0-
10	279	N	261	-0-	-18	-0-	18	1	243	3	N	-0-					-0-
11	270	N	239	-0-	-31	-0-	16	1	223	3	N	-0-					-0-
*12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	12	1	180	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 98 WELL #: 13 RRCID -> 181559 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5196 - 6050

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	52	N	52	-0-	-0-	-0-		5	1	47	3	N	-0-	4	1			-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-		4	1	41	3	N	-0-					-0-
03	62	N	46	-0-	-16	-0-		3	1	43	3	N	-0-					-0-
04	60	N	39	-0-	-21	-0-		3	1	36	3	N	-0-					-0-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-		3	1	44	3	N	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-		5	1	44	3	N	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-		6	1	45	3	N	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11	-0-		3	1	48	3	N	-0-					-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-		4	1	48	3	N	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-		4	1	47	3	N	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-		5	1	67	3	N	-0-					-0-
*12	56	N	56	-0-	-0-	-0-		4	1	52	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1733 RRCID -> 181560 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 8450 - 8612

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	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-		120	1	1043	3	N	-0-					1
02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-		65	1	1005	3	N	29	6	8			24
								32	9									
03	1271	N	1258	-0-	-13	-0-		77	1	1142	3	N	35	9	1			50
								39	9									
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-		74	1	1151	3	N	7	17	1			40
								8	9									
05	1209	N	1140	-0-	-69	-0-		69	1	1060	3	N	10	11	1			39
								11	9									
06	1230	N	1040	-0-	-190	-0-		67	1	966	3	N	6					45
								7	9									
07	1271	N	1208	-0-	-63	-0-		83	1	1118	3	N	6	9	1			42
								7	9									
08	1147	N	988	-0-	-159	-0-		70	1	915	3	N	3	8	1	1	8	36
								3	9									
09	1050	N	904	-0-	-146	-0-		59	1	845	3	N	-0-					36
10	1209	N	947	-0-	-262	-0-		62	1	885	3	N	-0-	21	1			15
11	960	N	855	-0-	-105	-0-		55	1	800	3	N	-0-	6	1			9
*12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-		66	1	957	3	N	-0-	1	1			8

TOTAL GAS PROD: 12,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	730	N	730	-0-	-0-	-0-	75	1	655	3	N	-0-					1
02	700	N	646	-0-	-54	-0-	39	1	607	3	N	-0-					1
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	47	1	699	3	N	-0-					1
04	720	N	716	-0-	-4	-0-	43	1	673	3	N	-0-					1
05	713	N	656	-0-	-57	-0-	40	1	616	3	N	-0-					1
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	47	1	685	3	N	-0-					1
07	744	N	711	-0-	-33	-0-	49	1	662	3	N	-0-					1
08	651	N	575	-0-	-76	-0-	41	1	534	3	N	-0-					1
09	720	N	559	-0-	-161	-0-	36	1	523	3	N	-0-					1
10	713	N	382	-0-	-331	-0-	25	1	357	3	N	-0-					1
11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	48	1	693	3	N	1					2
							1	9									
*12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	52	1	764	3	N	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 8,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	196	N	196	-0-	-0-	-0-	15	1	181	2	N	-0-					1
02	168	N	167	-0-	-1	-0-	13	1	154	2	N	-0-					1
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	17	1	179	2	N	-0-					1
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	15	1	177	2	N	-0-					1
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	16	1	184	2	N	-0-	1	1			-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	17	1	174	2	N	1					1
							1	9									
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	14	1	179	2	N	-0-					1
08	186	N	132	-0-	-54	-0-	6	1	126	3	N	-0-					1
09	180	N	168	-0-	-12	-0-	7	1	161	3	N	-0-					1
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	8	1	197	3	N	-0-					1
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	9	1	221	3	N	-0-					1
*12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	10	1	245	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					2
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					2
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					2
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					2
05	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-					2
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					2
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					2
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			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-					2
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					2
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					2

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					4
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					4
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					4
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			Y	-0-					4
05	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			Y	-0-					4
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					4
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					4
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					4
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			Y	-0-					4
10	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	3			Y	-0-					4
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					4
*12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 1,092 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	164	N	164	-0-	-0-	-0-	12	1	152	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	168	N	150	-0-	-18	-0-	9	1	141	2	Y	-0-					-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	11	1	156	2	Y	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	2	Y	-0-					-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	157	2	Y	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	11	1	153	2	Y	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	13	1	156	2	Y	-0-					-0-
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	156	2	Y	-0-					-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	2	Y	-0-					-0-
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	2	Y	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	2	Y	-0-					-0-
*12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD 127 WELL #: 16 RRCID -> 181760 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5584 - 6608

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 110 WELL #: 12 RRCID -> 181762 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5516 - 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	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	N	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	6	1	52	3	N	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	7	1	50	3	N	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	3	N	-0-					-0-
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	4	1	53	3	N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-					-0-
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-
*12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH "I" WELL #: 2 RRCID -> 181838 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7404 - 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	312	N	312	-0-	-0-	-0-	24	1	288	2	N	-0-					6
02	308	N	298	-0-	-10	-0-	24	1	274	2	N	-0-					6
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	29	1	296	2	N	-0-					6
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	25	1	282	2	N	-0-					6
05	341	N	321	-0-	-20	-0-	26	1	294	2	N	1	5	1			2
							1	9									
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	28	1	286	2	N	-0-					2
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	22	1	293	2	N	-0-					2
08	310	N	308	-0-	-2	-0-	14	1	294	3	N	-0-					2
09	300	N	288	-0-	-12	-0-	12	1	276	3	N	-0-					2
10	310	N	285	-0-	-25	-0-	11	1	274	3	N	-0-					2
11	300	N	280	-0-	-20	-0-	10	1	270	3	N	-0-					2
*12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	11	1	271	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 3,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	112	N	112	-0-	-0-	-0-	10	1	102	3	N	-0-	1	1			1
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	10	1	92	3	N	-0-					1
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	11	1	100	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	12	1	96	3	N	-0-					1
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	12	1	99	3	N	-0-					1
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	11	1	95	3	N	-0-					1
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	11	1	95	3	N	-0-					1
08	124	N	98	-0-	-26	-0-	10	1	88	3	N	-0-					1
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	11	1	93	3	N	-0-					1
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	12	1	85	3	N	-0-					1
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	12	1	82	3	N	-0-					1
*12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	12	1	83	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	454	N	454	-0-	-0-	-0-	35	1	419	2	N	-0-					2
02	420	N	418	-0-	-2	-0-	34	1	384	2	N	-0-					2
03	465	N	464	-0-	-1	-0-	41	1	422	2	N	1					3
							1	9									
04	450	N	444	-0-	-6	-0-	36	1	408	2	N	-0-					3
05	465	N	460	-0-	-5	-0-	37	1	423	2	N	-0-	2	1			1
06	450	N	441	-0-	-9	-0-	39	1	402	2	N	-0-					1
07	465	N	440	-0-	-25	-0-	31	1	409	2	N	-0-					1
08	465	N	424	-0-	-41	-0-	19	1	405	3	N	-0-					1
09	450	N	413	-0-	-37	-0-	17	1	396	3	N	-0-					1
10	434	N	425	-0-	-9	-0-	16	1	409	3	N	-0-					1
11	420	N	410	-0-	-10	-0-	15	1	395	3	N	-0-					1
*12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	16	1	415	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-					4
02	392	N	389	-0-	-3	-0-	389	3			Y	-0-					4
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-					4
04	390	N	331	-0-	-59	-0-	331	3			Y	-0-					4
05	434	N	253	-0-	-181	-0-	253	3			Y	-0-					4
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-					4
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					4
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					4
09	450	N	438	-0-	-12	-0-	438	3			Y	-0-					4
10	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	3			Y	-0-					4
11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			Y	-0-					4
*12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 5,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					1
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	1	1	11	3	N	-0-					1
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	N	-0-	1	1			-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
05	12	N	5	-0-	-7	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
06	9	N	7	-0-	-2	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	N	-0-					-0-
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-
*12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	3	N	-0-					-0-

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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

01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	16	-0-	-516	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	42	1	565	3	Y	6					6
							7	9									
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	61	1	560	3	Y	-0-					6
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	77	1	589	3	Y	-0-					6
06	600	N	593	-0-	-7	-0-	62	1	531	3	Y	-0-	6	1			-0-
07	651	N	635	-0-	-16	-0-	72	1	563	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	620	-0-	-31	-0-	87	1	533	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	568	-0-	-32	-0-	58	1	510	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	574	-0-	-46	-0-	71	1	503	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	537	-0-	-63	-0-	116	1	421	3	Y	-0-					-0-
*12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	119	1	438	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

WILSON, DUKE WELL #: 1734 RRCID -> 182224 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5880 - 7742

01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	12	N	10	-0-	-2	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	3	N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	N	-0-					-0-
08	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	90	N	4	-0-	-86	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	62	N	16	-0-	-46	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
*12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 94 WELL #: 10 RRCID -> 182226 COMPL. DATE 03/04/2001 TOTAL DEPTH 6150 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	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	116	1 1 9	1017	3	N	1	2	1			1
02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	87	1 1 9	954	3	N	1					2
03	1178	N	1078	-0-	-100	-0-	82	1 1 9	995	3	N	1					3
04	1110	N	1070	-0-	-40	-0-	71	1 2 9	997	3	N	2	4	1			1
05	1147	N	1135	-0-	-12	-0-	82	1 1 9	1052	3	N	1					2
06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	104	1	966	3	N	-0-					2
07	1116	N	1088	-0-	-28	-0-	132	1	956	3	N	-0-					2
08	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	78	1	1125	3	N	-0-					2
09	1080	N	975	-0-	-105	-0-	69	1	906	3	N	-0-					2
10	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	86	1	1139	3	N	-0-					2
11	1140	N	1026	-0-	-114	-0-	67	1	959	3	N	-0-					2
*12	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	71	1	1042	3	N	-0-	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MAYER 1028 WELL #: A302 RRCID -> 182233 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 6388 - 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	470	N	470	-0-	-0-	-0-	22	1	448	3	N	-0-					-0-
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	21	1	401	3	N	-0-					-0-
03	465	N	462	-0-	-3	-0-	21	1	441	3	N	-0-					-0-
04	450	N	447	-0-	-3	-0-	25	1	422	3	N	-0-					-0-
05	465	N	451	-0-	-14	-0-	31	1	420	3	N	-0-					-0-
06	450	N	396	-0-	-54	-0-	22	1	374	3	N	-0-					-0-
07	465	N	443	-0-	-22	-0-	25	1	418	3	N	-0-					-0-
08	465	N	407	-0-	-58	-0-	18	1	389	3	N	-0-					-0-
09	390	N	350	-0-	-40	-0-	15	1	335	3	N	-0-					-0-
10	434	N	349	-0-	-85	-0-	13	1	336	3	N	-0-					-0-
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	15	1	388	3	N	1					1
*12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	16	1 1 9	406	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RICHARDSON 4 WELL #: 8 RRCID -> 182237 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6230 - 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	235	N	235	-0-	-0-	-0-	13	1	221	3	Y	1					1
							1	9									
02	420	N	394	-0-	-26	-0-	25	1	369	3	Y	-0-					1
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	26	1	361	3	Y	-0-					1
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	29	1	327	3	Y	-0-					1
05	434	N	327	-0-	-107	-0-	29	1	298	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	360	N	293	-0-	-67	-0-	26	1	267	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	312	-0-	-60	-0-	26	1	286	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	329	-0-	-12	-0-	28	1	301	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	288	-0-	-12	-0-	26	1	262	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	250	-0-	-60	-0-	22	1	228	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	306	-0-	-24	-0-	24	1	282	3	Y	-0-					-0-
*12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	24	1	288	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WARD 114 WELL #: 17 RRCID -> 182239 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5520 - 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	183	N	183	-0-	-0-	-0-	13	1	170	3	N	-0-					3
02	252	N	152	-0-	-100	-0-	10	1	142	3	N	-0-					3
03	279	N	200	-0-	-79	-0-	14	1	186	3	N	-0-	3	1			-0-
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	17	1	210	3	N	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	15	1	218	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	14	1	207	3	N	-0-					-0-
07	248	N	230	-0-	-18	-0-	14	1	214	3	N	2					2
							2	9									
08	248	N	218	-0-	-30	-0-	14	1	204	3	N	-0-	2	1			-0-
09	210	N	206	-0-	-4	-0-	14	1	192	3	N	-0-					-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	17	1	208	3	N	1					1
							1	9									
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	15	1	194	3	N	1					2
							1	9									
*12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	18	1	219	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 2,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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. (I) GAS LIFT(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-	113	1	171	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	227	-0-	-25	-0-	69	1	158	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	204	-0-	-75	-0-	40	1	164	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	251	-0-	-19	-0-	101	1	150	3	Y	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	73	1	308	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	198	-0-	-12	-0-	49	1	149	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	217	-0-	-31	-0-	53	1	164	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	247	-0-	-32	-0-	55	1	192	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	180	-0-	-30	-0-	36	1	144	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	197	-0-	-20	-0-	53	1	144	3	Y	-0-					-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	108	1	135	3	Y	-0-					-0-
*12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	17	1	137	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. (I) GAS LIFT(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-	24	1	337	3	Y	-0-	1	1			1
02	336	N	325	-0-	-11	-0-	20	1	305	3	Y	-0-					1
03	372	N	367	-0-	-5	-0-	22	1	344	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	360	N	326	-0-	-34	-0-	20	1	306	3	Y	-0-					1
05	372	N	222	-0-	-150	-0-	14	1	208	3	Y	-0-					1
06	360	N	202	-0-	-158	-0-	13	1	189	3	Y	-0-					1
07	341	N	146	-0-	-195	-0-	9	1	137	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	17	1	248	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	197	-0-	-13	-0-	13	1	184	3	Y	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	14	1	206	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	238	-0-	-32	-0-	16	1	221	3	Y	1					1
							1	9									
*12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	17	1	238	3	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MAYER WELL #: 35 RRCID -> 182528 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6700 - 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	115	N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	3	N	-0-					-0-
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	5	1	101	3	N	-0-					-0-
03	124	N	88	-0-	-36	-0-	4	1	84	3	N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	3	N	-0-					-0-
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	8	1	112	3	N	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	3	N	-0-					-0-
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	7	1	110	3	N	-0-					-0-
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	5	1	110	3	N	-0-					-0-
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	5	1	106	3	N	-0-					-0-
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	4	1	109	3	N	-0-					-0-
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	4	1	103	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	4	1	104	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MAYER WELL #: 23 RRCID -> 182529 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	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	49	1	999	3	N	-0-					-0-
02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	55	1	1056	3	N	-0-					-0-
03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	57	1	1191	3	N	-0-					-0-
04	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	65	1	1126	3	N	-0-					-0-
05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	83	1	1144	3	N	-0-					-0-
06	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	66	1	1113	3	N	-0-					-0-
07	1209	N	1188	-0-	-21	-0-	68	1	1120	3	N	-0-					-0-
08	1209	N	1173	-0-	-36	-0-	53	1	1120	3	N	-0-					-0-
09	1170	N	1116	-0-	-54	-0-	47	1	1069	3	N	-0-					-0-
10	1178	N	1146	-0-	-32	-0-	44	1	1102	3	N	-0-					-0-
11	1140	N	1077	-0-	-63	-0-	40	1	1037	3	N	-0-					-0-
*12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	42	1	1069	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	259	N	259	-0-	-0-	-0-	12	1	247	3	N	-0-					-0-
02	252	N	238	-0-	-14	-0-	12	1	226	3	N	-0-					-0-
03	279	N	246	-0-	-33	-0-	11	1	235	3	N	-0-					-0-
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	15	1	252	3	N	-0-					-0-
05	279	N	276	-0-	-3	-0-	19	1	257	3	N	-0-					-0-
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	15	1	254	3	N	-0-					-0-
07	279	N	268	-0-	-11	-0-	15	1	253	3	N	-0-					-0-
08	279	N	271	-0-	-8	-0-	12	1	259	3	N	-0-					-0-
09	270	N	259	-0-	-11	-0-	11	1	248	3	N	-0-					-0-
10	279	N	258	-0-	-21	-0-	10	1	248	3	N	-0-					-0-
11	270	N	245	-0-	-25	-0-	9	1	236	3	N	-0-					-0-
*12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	9	1	235	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,100 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	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	3	N	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	N	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	3	N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	3	N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	3	N	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	3	N	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	N	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	97	3	N	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	99	3	N	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	97	3	N	-0-					-0-
*12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	4	1	101	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,390 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	394	N	394	-0-	-0-	-0-	18	1	376	3	N	-0-					-0-
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	17	1	338	3	N	-0-					-0-
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	19	1	393	3	N	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	20	1	345	3	N	-0-					-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	26	1	357	3	N	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	22	1	378	3	N	-0-					-0-
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	23	1	386	3	N	-0-					-0-
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	18	1	379	3	N	-0-					-0-
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	14	1	333	3	N	-0-					-0-
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	12	1	296	3	N	-0-					-0-
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	11	1	295	3	N	-0-					-0-
*12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	9	1	223	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	496	N	496	-0-	-0-	-0-	23	1	473	3	N	-0-					-0-
02	476	N	447	-0-	-29	-0-	22	1	425	3	N	-0-					-0-
03	496	N	492	-0-	-4	-0-	23	1	469	3	N	-0-					-0-
04	480	N	472	-0-	-8	-0-	26	1	446	3	N	-0-					-0-
05	496	N	451	-0-	-45	-0-	31	1	420	3	N	-0-					-0-
06	480	N	467	-0-	-13	-0-	26	1	441	3	N	-0-					-0-
07	496	N	465	-0-	-31	-0-	27	1	438	3	N	-0-					-0-
08	465	N	447	-0-	-18	-0-	20	1	427	3	N	-0-					-0-
09	480	N	448	-0-	-32	-0-	19	1	429	3	N	-0-					-0-
10	465	N	437	-0-	-28	-0-	17	1	420	3	N	-0-					-0-
11	420	N	413	-0-	-7	-0-	15	1	398	3	N	-0-					-0-
*12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	17	1	424	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,476 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	384	N	384	-0-	-0-	-0-	18	1	366	3	N	-0-					-0-
02	364	N	353	-0-	-11	-0-	17	1	336	3	N	-0-					-0-
03	403	N	391	-0-	-12	-0-	18	1	373	3	N	-0-					-0-
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	21	1	365	3	N	-0-					-0-
05	403	N	401	-0-	-2	-0-	27	1	374	3	N	-0-					-0-
06	390	N	389	-0-	-1	-0-	22	1	367	3	N	-0-					-0-
07	403	N	399	-0-	-4	-0-	23	1	376	3	N	-0-					-0-
08	403	N	393	-0-	-10	-0-	18	1	375	3	N	-0-					-0-
09	390	N	379	-0-	-11	-0-	16	1	363	3	N	-0-					-0-
10	403	N	348	-0-	-55	-0-	13	1	335	3	N	-0-					-0-
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	15	1	379	3	N	-0-					-0-
*12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	15	1	370	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,602 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	266	N	266	-0-	-0-	-0-	12	1	254	3	N	-0-					-0-
02	252	N	237	-0-	-15	-0-	12	1	225	3	N	-0-					-0-
03	279	N	265	-0-	-14	-0-	12	1	253	3	N	-0-					-0-
04	270	N	252	-0-	-18	-0-	14	1	238	3	N	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	18	1	241	3	N	-0-					-0-
06	270	N	256	-0-	-14	-0-	14	1	242	3	N	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	15	1	245	3	N	-0-					-0-
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	12	1	245	3	N	-0-					-0-
09	270	N	244	-0-	-26	-0-	10	1	234	3	N	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	10	1	240	3	N	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	9	1	233	3	N	-0-					-0-
*12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	9	1	237	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	257	N	257	-0-	-0-	-0-	12	1	245	3	N	-0-					-0-
02	252	N	232	-0-	-20	-0-	11	1	221	3	N	-0-					-0-
03	279	N	268	-0-	-11	-0-	12	1	256	3	N	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	14	1	241	3	N	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	18	1	243	3	N	-0-					-0-
06	270	N	262	-0-	-8	-0-	15	1	247	3	N	-0-					-0-
07	279	N	262	-0-	-17	-0-	15	1	247	3	N	-0-					-0-
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	12	1	245	3	N	-0-					-0-
09	270	N	242	-0-	-28	-0-	10	1	232	3	N	-0-					-0-
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	10	1	239	3	N	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	9	1	231	3	N	-0-					-0-
*12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	9	1	237	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,031 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	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	19	1	438	3	N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	11	1	275	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 807 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	316	N	316	-0-	-0-	-0-	32	1	283	3	N	1	2	1			1
							1	9									
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	24	1	268	3	N	1					2
							1	9									
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	22	1	271	3	N	-0-					2
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	24	1	341	3	N	-0-	2	1			-0-
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	24	1	313	3	N	-0-					-0-
06	270	N	250	-0-	-20	-0-	24	1	225	3	N	1					1
							1	9									
07	372	N	206	-0-	-166	-0-	25	1	181	3	N	-0-					1
08	341	N	233	-0-	-108	-0-	15	1	218	3	N	-0-					1
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	29	1	382	3	N	-0-					1
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	24	1	316	3	N	-0-					1
11	240	N	181	-0-	-59	-0-	12	1	168	3	N	1					2
							1	9									
*12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	23	1	333	3	N	-0-	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	19	1	269	3	N	-0-					-0-
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	27	1	357	3	N	-0-					-0-
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	28	1	374	3	N	-0-					-0-
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	23	1	328	3	N	-0-					-0-
*12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	19	1	284	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,728 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	285	N	285	-0-	-0-	-0-	18	1	267	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	275	-0-	-61	-0-	12	1	263	3	Y	-0-					-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	16	1	304	3	Y	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	20	1	297	3	Y	-0-					-0-
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	22	1	305	3	Y	-0-					-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	25	1	291	3	Y	-0-					-0-
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	23	1	300	3	Y	-0-					-0-
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	22	1	302	3	Y	-0-					-0-
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	29	1	282	3	Y	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	20	1	291	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	289	-0-	-11	-0-	19	1	270	3	Y	-0-					-0-
*12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	19	1	282	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,699 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	573	N	573	-0-	-0-	-0-	35	1	476	3	Y	56	39	1			28
							62	9									
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	40	1	681	3	Y	30	17	1			41
							33	9									
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	33	1	631	3	Y	21	27	1			35
							23	9									
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	30	1	586	3	Y	65	67	1			33
							72	9									
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	29	1	517	3	Y	26	28	1			31
							29	9									
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	32	1	583	3	Y	87	21	1			97
							96	9									
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	100	1	562	3	Y	92	102	1			87
							101	9									
08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	100	1	542	3	Y	71	46	1	12	8	100
							78	9									
09	720	N	589	-0-	-131	-0-	509	3	80	9	Y	73	86	1	15	8	72
10	775	N	515	-0-	-260	-0-	473	3	42	9	Y	38					110
11	690	N	433	-0-	-257	-0-	392	3	41	9	Y	37	97	1			50
*12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	375	3	55	9	Y	50	53	1			47

TOTAL GAS PROD: 7,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 646

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	150	N	150	-0-	-0-	-0-	12	1	138	3	Y	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	133	3	Y	2					2
							2	9									
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	3	Y	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	3	Y	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	3	Y	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	3	Y	-0-					-0-
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	170	3	Y	-0-					-0-
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	167	3	Y	-0-					-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	11	1	178	3	Y	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	173	3	Y	-0-					-0-
*12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER 128 WELL #: 16 RRCID -> 182673 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5533 - 5664

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

01	921	N	921	-0-	-0-	-0-	61	1	859	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	448	N	447	-0-	-1	-0-	27	1	420	3	Y	-0-					1
03	496	N	487	-0-	-9	-0-	29	1	458	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	510	N	462	-0-	-48	-0-	28	1	433	3	Y	1					1
							1	9									
05	496	N	478	-0-	-18	-0-	30	1	448	3	Y	-0-					1
06	480	N	463	-0-	-17	-0-	30	1	433	3	Y	-0-					1
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	30	1	449	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	465	N	463	-0-	-2	-0-	29	1	434	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	438	-0-	-12	-0-	28	1	410	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	460	-0-	-5	-0-	30	1	430	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	430	-0-	-20	-0-	29	1	401	3	Y	-0-					-0-
*12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	30	1	403	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	624	N	624	-0-	-0-	-0-	39	1	585	3	Y	-0-					-0-
02	616	N	578	-0-	-38	-0-	25	1	553	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	667	-0-	-15	-0-	33	1	634	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	505	-0-	-95	-0-	31	1	474	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	615	-0-	-36	-0-	41	1	574	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	603	-0-	-57	-0-	47	1	556	3	Y	-0-					-0-
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	46	1	591	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	47	1	635	3	Y	-0-					-0-
09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	60	1	582	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	615	-0-	-36	-0-	40	1	575	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	411	-0-	-249	-0-	27	1	384	3	Y	-0-					-0-
*12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	21	1	302	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,902 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	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	66 12	1 9	940	3	Y	11	17	1			14
02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	55 7	1 9	848	3	Y	6	1	8			19
03	1023	N	951	-0-	-72	-0-	56 3	1 9	892	3	Y	3	14	1	1	8	7
04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	61 4	1 9	934	3	Y	4					11
05	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	64 1	1 9	955	3	Y	1					12
06	982	N	982	-0-	-0-	-0-	63 3	1 9	916	3	Y	3					15
07	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	63 1	1 9	936	3	Y	1	13	1			3
08	1023	N	988	-0-	-35	-0-	62	1	926	3	Y	-0-					3
09	990	N	948	-0-	-42	-0-	61 1	1 9	886	3	Y	1					4
10	992	N	945	-0-	-47	-0-	62 1	1 9	882	3	Y	1					5
11	960	N	934	-0-	-26	-0-	62 3	1 9	869	3	Y	3					8
*12	923	N	923	-0-	-0-	-0-	63 2	1 9	858	3	Y	2	6	1			4

TOTAL GAS PROD: 11,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	463	N	463	-0-	-0-	-0-	36	1	427	3	Y	-0-					2
02	476	N	433	-0-	-43	-0-	21	1	412	3	Y	-0-					2
03	651	N	438	-0-	-213	-0-	22	1	416	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	450	N	403	-0-	-47	-0-	20	1	383	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	400	-0-	-65	-0-	19	1	380	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	420	N	379	-0-	-41	-0-	19	1	360	3	Y	-0-					-0-
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	104	1	366	3	Y	-0-					-0-
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	120	1	353	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	337	-0-	-53	-0-	18	1	319	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	313	-0-	-152	-0-	19	1	294	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	364	-0-	-86	-0-	21	1	343	3	Y	-0-					-0-
*12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	20	1	309	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	203	N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	193	3	N	-0-					1
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	3	N	-0-					1
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	11	1	183	3	N	-0-					1
04	210	N	182	-0-	-28	-0-	12	1	170	3	N	-0-					1
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	19	1	178	3	N	-0-					1
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	21	1	175	3	N	-0-					1
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	21	1	179	3	N	-0-	1	1			-0-
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	20	1	178	3	N	-0-					-0-
09	210	N	188	-0-	-22	-0-	17	1	171	3	N	-0-					-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	12	1	182	3	N	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	12	1	172	3	N	-0-					-0-
*12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	12	1	180	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,302 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	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
02	280	N	266	-0-	-14	-0-	266	3			N	-0-					-0-
03	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					-0-
04	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	3			N	-0-					-0-
05	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-					-0-
06	300	N	261	-0-	-39	-0-	261	3			N	-0-					-0-
07	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-					-0-
08	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					-0-
09	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	3			N	-0-					-0-
10	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	3			N	-0-					-0-
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
*12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-

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

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	133	N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	5	1	123	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	7	1	136	3	Y	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	9	1	131	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	10	1	133	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	11	1	127	3	Y	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	3	Y	-0-					-0-
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	132	3	Y	-0-					-0-
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	13	1	124	3	Y	-0-					-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	129	3	Y	-0-					-0-
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	3	Y	-0-					-0-
*12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	127	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 53 WELL #: 4 RRCID -> 183093 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5626 - 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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 98 WELL #: 18 RRCID -> 183094 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5318 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

HICKS 22 WELL #: 7 RRCID -> 183096 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 7246 - 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	256	N	256	-0-	-0-	-0-	19	1	237	2	Y	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	13	1	216	2	Y	-0-					-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	17	1	238	2	Y	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	14	1	232	2	Y	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	16	1	240	2	Y	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	16	1	231	2	Y	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	19	1	233	2	Y	-0-					-0-
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	16	1	238	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	235	-0-	-5	-0-	13	1	222	2	Y	-0-					-0-
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	16	1	270	2	Y	-0-					-0-
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	13	1	234	2	Y	-0-					-0-
*12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	13	1	243	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS 22 WELL #: 5 RRCID -> 183098 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7160 - 8528

	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	525	N	525	-0-	-0-	-0-	39	1	486	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	472	-0-	-4	-0-	28	1	444	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	519	-0-	-8	-0-	35	1	484	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	500	-0-	-10	-0-	28	1	472	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	520	-0-	-7	-0-	33	1	487	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	498	-0-	-12	-0-	32	1	466	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	503	-0-	-24	-0-	37	1	466	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	504	-0-	-23	-0-	32	1	472	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	470	-0-	-40	-0-	27	1	443	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	488	-0-	-8	-0-	27	1	461	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	477	-0-	-3	-0-	26	1	451	2	Y	-0-					-0-
*12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	26	1	477	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	50					N	1					1
02	50	X	-0-	-0-	-50	-0-					N	1					2
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-	1	1			1
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					1
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					1
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	3			N	-0-					1
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					1
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					1
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 59 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SHURLEY 99 WELL #: 17 RRCID -> 183104 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5362 - 6252

01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	26	1	231	3	N	-0-					-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	20	1	222	3	N	-0-					-0-
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	20	1	247	3	N	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	17	1	243	3	N	-0-					-0-
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	22	1	282	3	N	-0-					-0-
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	26	1	238	3	N	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	27	1	197	3	N	-0-					-0-
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	18	1	258	3	N	-0-					-0-
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	19	1	248	3	N	-0-					-0-
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	31	1	409	3	N	-0-					-0-
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	28	1	402	3	N	-0-					-0-
*12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	28	1	407	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 4 RRCID -> 183114 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7210 - 7510

01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	14	1	266	2	N	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	14	1	240	2	N	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	15	1	232	2	N	-0-					-0-
							35	3									
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	16	1	231	2	N	-0-					-0-
							25	3									
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	18	1	206	2	N	-0-					-0-
							58	3									
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	20	1	242	2	N	-0-					-0-
							17	3									
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	16	1	114	2	N	-0-					-0-
							149	3									
08	279	N	275	-0-	-4	-0-	16	1	259	3	N	-0-					-0-
09	270	N	263	-0-	-7	-0-	14	1	249	3	N	-0-					-0-
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	31	1	254	3	N	-0-					-0-
11	270	N	255	-0-	-15	-0-	15	1	240	3	N	-0-					-0-
*12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	15	1	243	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	29	1	536	2	N	-0-			-0-
02	532	N	510	-0-	-22	-0-	28	1	481	2	N	1			1
							1	9							
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	31	1	484	2	N	-0-			1
							73	3							
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	32	1	472	2	N	-0-			1
							52	3							
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	36	1	421	2	N	-0-			1
							119	3							
06	570	N	361	-0-	-209	-0-	25	1	314	2	N	-0-			1
							22	3							
07	589	N	426	-0-	-163	-0-	25	1	174	2	N	-0-			1
							227	3							
08	589	N	466	-0-	-123	-0-	27	1	439	3	N	-0-			1
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	25	1	451	3	N	-0-			1
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	54	1	445	3	N	-0-			1
11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	28	1	444	3	N	-0-			1
*12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	28	1	457	3	N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 5,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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	224	-0-	-0-	-0-	224	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	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-			-0-
06	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	3			N	-0-			-0-
07	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-			-0-
08	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-			-0-
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-			-0-
10	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-			-0-
11	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	3			N	-0-			-0-
*12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,782 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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	84	N	74	-0-	-10	-0-	74	3			N	-0-			-0-
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	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	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-			-0-
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-			-0-
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-			-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			-0-
10	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-			-0-
11	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-			-0-
*12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-			-0-

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	372	N	372	-0-	-0-	-0-	17	1	355	3	N	-0-					-0-
02	336	N	328	-0-	-8	-0-	16	1	312	3	N	-0-					-0-
03	372	N	371	-0-	-1	-0-	17	1	354	3	N	-0-					-0-
04	360	N	357	-0-	-3	-0-	20	1	337	3	N	-0-					-0-
05	372	N	365	-0-	-7	-0-	25	1	340	3	N	-0-					-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	20	1	341	3	N	-0-					-0-
07	372	N	364	-0-	-8	-0-	21	1	343	3	N	-0-					-0-
08	372	N	359	-0-	-13	-0-	16	1	343	3	N	-0-					-0-
09	360	N	344	-0-	-16	-0-	14	1	330	3	N	-0-					-0-
10	372	N	353	-0-	-19	-0-	14	1	339	3	N	-0-					-0-
11	360	N	340	-0-	-20	-0-	13	1	327	3	N	-0-					-0-
*12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	13	1	336	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,263 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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	3	N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	N	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	N	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	N	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	3	1	89	3	N	-0-					-0-
*12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,135 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	741	N	741	-0-	-0-	-0-	55	1	686	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	674	-0-	-26	-0-	40	1	634	2	Y	-0-					-0-
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	50	1	698	2	Y	1					1
							1	9									
04	720	N	714	-0-	-6	-0-	40	1	674	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	744	N	737	-0-	-7	-0-	47	1	689	2	Y	1					1
							1	9									
06	720	N	701	-0-	-19	-0-	45	1	656	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	744	N	735	-0-	-9	-0-	55	1	680	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	664	-0-	-80	-0-	42	1	622	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	652	-0-	-38	-0-	37	1	615	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	634	-0-	-110	-0-	35	1	599	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	622	-0-	-8	-0-	34	1	588	2	Y	-0-					-0-
*12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	33	1	596	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PFLUGER 85 WELL #: 20 RRCID -> 183547 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4900 - 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	134	N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	3	Y	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	6	1	115	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	7	1	105	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	8	1	106	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	8	1	98	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	8	1	100	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	106	-0-	-18	-0-	7	1	99	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	99	-0-	-21	-0-	9	1	90	3	Y	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	3	Y	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	Y	-0-					-0-
*12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 503 RRCID -> 183548 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6854 - 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	341	N	341	-0-	-0-	-0-	16	1	325	3	N	-0-					-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	16	1	300	3	N	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	16	1	325	3	N	-0-					-0-
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	19	1	323	3	N	-0-					-0-
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	31	1	431	3	N	-0-					-0-
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	33	1	551	3	N	-0-					-0-
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	24	1	390	3	N	-0-					-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	13	1	275	3	N	-0-					-0-
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	10	1	241	3	N	-0-					-0-
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	10	1	248	3	N	-0-					-0-
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	9	1	243	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	10	1	251	3	N	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CANYON RANCH WELL #: 0937S RRCID -> 183555 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5154 - 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	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
02	364	N	348	-0-	-16	-0-	348	3			N	-0-					-0-
03	403	N	230	-0-	-173	-0-	230	3			N	-0-					-0-
04	420	N	38	-0-	-382	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05	372	N	39	-0-	-333	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06	210	N	40	-0-	-170	-0-	40	3			N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	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	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
*12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3		N	-0-			-0-
02	392	N	391	-0-	-1	-0-	391	3		N	-0-			-0-
03	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	3		N	-0-			-0-
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3		N	-0-			-0-
05	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	3		N	-0-			-0-
06	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	3		N	-0-			-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-			-0-
08	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	3		N	-0-			-0-
09	420	N	397	-0-	-23	-0-	397	3		N	-0-			-0-
10	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	3		N	-0-			-0-
11	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	3		N	-0-			-0-
*12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,944 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	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-			-0-
02	252	N	189	-0-	-63	-0-	189	3		N	-0-			-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
04	240	N	95	-0-	-145	-0-	95	3		N	-0-			-0-
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-			-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-			-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-			-0-
08	310	N	136	-0-	-174	-0-	136	3		N	-0-			-0-
09	240	N	114	-0-	-126	-0-	114	3		N	-0-			-0-
10	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	3		N	-0-			-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			-0-
*12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,947 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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	523	N	523	-0-	-0-	-0-	33	1	490	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	483	-0-	-21	-0-	21	1	462	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	536	-0-	-22	-0-	26	1	510	3	Y	-0-					-0-
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	33	1	503	3	Y	-0-					-0-
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	37	1	515	3	Y	-0-					-0-
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	42	1	493	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	548	-0-	-10	-0-	40	1	508	3	Y	-0-					-0-
08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	40	1	536	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	501	-0-	-39	-0-	47	1	454	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	520	-0-	-38	-0-	34	1	486	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	489	-0-	-81	-0-	32	1	457	3	Y	-0-					-0-
*12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	33	1	473	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,305 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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-	1	1			-0-
02	364	N	31	-0-	-333	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	73	1	889	3	N	-0-					-0-
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	35	1	488	3	N	-0-					-0-
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	32	1	414	3	N	2					2
							2	9									
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	51	1	472	3	N	1					3
							1	9									
07	527	N	221	-0-	-306	-0-	27	1	194	3	N	-0-					3
08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	44	1	631	3	N	-0-					3
09	510	N	356	-0-	-154	-0-	25	1	331	3	N	-0-					3
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	40	1	529	3	N	-0-					3
11	510	N	416	-0-	-94	-0-	27	1	388	3	N	1					4
							1	9									
*12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	32	1	470	3	N	-0-	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 5,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	165	N	165	-0-	-0-	-0-	17	1	148	3	N	-0-					-0-
02	168	N	159	-0-	-9	-0-	13	1	145	3	N	1					1
							1	9									
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	14	1	165	3	N	-0-					1
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	12	1	175	3	N	-0-	1	1			-0-
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	13	1	162	3	N	-0-					-0-
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	17	1	157	3	N	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	23	1	167	3	N	-0-					-0-
08	186	N	181	-0-	-5	-0-	12	1	169	3	N	-0-					-0-
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	14	1	184	3	N	-0-					-0-
10	186	N	182	-0-	-4	-0-	13	1	169	3	N	-0-					-0-
11	180	N	167	-0-	-13	-0-	11	1	156	3	N	-0-					-0-
*12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	252	N	125	-0-	-127	-0-	125	3			N	-0-					-0-
03	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	3			N	-0-					-0-
04	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	3			N	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
08	372	N	279	-0-	-93	-0-	279	3			N	-0-					-0-
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
*12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 65 RRCID -> 183720 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5360 - 5948

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
03	620	N	540	-0-	-80	-0-	540	3			N	-0-					-0-
04	570	N	476	-0-	-94	-0-	476	3			N	-0-					-0-
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
06	510	N	433	-0-	-77	-0-	433	3			N	-0-					-0-
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
08	620	N	511	-0-	-109	-0-	511	3			N	-0-					-0-
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
10	558	N	518	-0-	-40	-0-	518	3			N	-0-					-0-
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
*12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	107	N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	100	3	Y	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	Y	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	Y	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	Y	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	3	Y	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	3	Y	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	Y	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	55	-0-	-65	-0-	5	1	50	3	Y	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	3	Y	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	Y	-0-					-0-
*12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,172 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	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
06	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	3			N	-0-					-0-
07	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	3			N	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
*12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 425 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	239	N	239	-0-	-0-	-0-	24	1	214	3	N	1	3	1			1
							1	9									
02	252	N	222	-0-	-30	-0-	18	1	203	3	N	1					2
							1	9									
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	20	1	241	3	N	-0-					2
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	16	1	233	3	N	-0-	2	1			-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	18	1	232	3	N	-0-					-0-
06	240	N	235	-0-	-5	-0-	23	1	212	3	N	-0-					-0-
07	248	N	201	-0-	-47	-0-	24	1	177	3	N	-0-					-0-
08	248	N	204	-0-	-44	-0-	13	1	191	3	N	-0-					-0-
09	240	N	187	-0-	-53	-0-	13	1	174	3	N	-0-					-0-
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	18	1	231	3	N	-0-					-0-
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	15	1	215	3	N	-0-					-0-
*12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	16	1	236	3	N	-0-					-0-

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	85	N	85	-0-	-0-	-0-	9	1	76	3	N	-0-					-0-
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	7	1	74	3	N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	3	N	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	3	N	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	3	N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	91	3	N	-0-					-0-
07	124	N	92	-0-	-32	-0-	11	1	81	3	N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	3	N	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	3	N	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	N	-0-					-0-
11	90	N	42	-0-	-48	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
*12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	3			N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	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	15	N	-0-	-0-	-15	-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: 57 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1158S RRCID -> 184090 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 5143 - 5214

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

01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
02	336	N	288	-0-	-48	-0-	288	3			N	-0-					-0-
03	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-					-0-
04	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	3			N	-0-					-0-
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
06	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	3			N	-0-					-0-
07	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					-0-
08	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	3			N	-0-					-0-
09	330	N	294	-0-	-36	-0-	294	3			N	-0-					-0-
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
*12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
05	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					-0-
06	330	N	284	-0-	-46	-0-	284	3			N	-0-					-0-
07	341	N	258	-0-	-83	-0-	258	3			N	-0-					-0-
08	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	3			N	-0-					-0-
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
*12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,800 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	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
02	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	3			N	-0-					-0-
03	496	N	462	-0-	-34	-0-	462	3			N	-0-					-0-
04	480	N	434	-0-	-46	-0-	434	3			N	-0-					-0-
05	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	3			N	-0-					-0-
06	450	N	418	-0-	-32	-0-	418	3			N	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
08	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	3			N	-0-					-0-
09	420	N	366	-0-	-54	-0-	366	3			N	-0-					-0-
10	434	N	397	-0-	-37	-0-	397	3			N	-0-					-0-
11	420	N	416	-0-	-4	-0-	416	3			N	-0-					-0-
*12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,065 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	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	128	3			N	-0-					-0-
03	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
09	210	N	165	-0-	-45	-0-	165	3			N	-0-					-0-
10	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	3			N	-0-					-0-
11	210	N	151	-0-	-59	-0-	151	3			N	-0-					-0-
*12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	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	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
*12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,412 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	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
03	682	N	677	-0-	-5	-0-	677	3			N	-0-					-0-
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
05	682	N	477	-0-	-205	-0-	477	3			N	-0-					-0-
06	660	N	222	-0-	-438	-0-	222	3			N	-0-					-0-
07	713	N	471	-0-	-242	-0-	471	3			N	-0-					-0-
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
09	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
10	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
11	660	N	631	-0-	-29	-0-	631	3			N	-0-					-0-
*12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,136 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	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
*12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	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	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
11	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					-0-
*12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,492 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	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	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	355	-0-	-5	-0-	355	3			N	-0-					-0-
05	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-					-0-
06	360	N	329	-0-	-31	-0-	329	3			N	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
08	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	3			N	-0-					-0-
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
*12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,377 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	277	N	277	-0-	-0-	-0-	34	1	243	3	N	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	67	1	223	3	N	-0-					-0-
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	88	1	180	3	N	-0-					-0-
04	270	N	219	-0-	-51	-0-	46	1	173	3	N	-0-					-0-
05	310	N	131	-0-	-179	-0-	20	1	111	3	N	-0-					-0-
06	270	N	31	-0-	-239	-0-	5	1	26	3	N	-0-					-0-
07	217	N	199	-0-	-18	-0-	32	1	167	3	N	-0-					-0-
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	37	1	161	3	N	-0-					-0-
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	44	1	184	3	N	-0-					-0-
10	186	N	180	-0-	-6	-0-	36	1	144	3	N	-0-					-0-
11	180	N	134	-0-	-46	-0-	25	1	109	3	N	-0-					-0-
*12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	26	1	149	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	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	3	N	2	-0-	-1	-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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
*12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61 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	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
02	196	N	54	-0-	-142	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					-0-
05	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			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	-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: 504 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	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
02	168	N	128	-0-	-40	-0-	128	3			N	-0-					-0-
03	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
04	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-					-0-
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	14	1	171	3	N	-0-					-0-
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	42	1	151	3	N	-0-					-0-
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	121	1	175	3	N	-0-					-0-
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	42	1	164	3	N	-0-					-0-
*12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	112	1	154	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	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	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25 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	131	N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	122	3	N	-0-					2
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	8	1	111	3	N	-0-					2
03	124	N	82	-0-	-42	-0-	6	1	76	3	N	-0-	2	1			-0-
04	120	N	71	-0-	-49	-0-	5	1	66	3	N	-0-					-0-
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	7	1	96	3	N	-0-					-0-
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	4	1	68	3	N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	100	3	N	1					1
							1	9									
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	3	N	-0-	1	1			-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	N	-0-					-0-
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	6	1	71	3	N	1					1
							1	9									
*12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	643	N	643	-0-	-0-	-0-	56	1	585	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	672	N	637	-0-	-35	-0-	55	1	580	3	Y	2	1	8			2
							2	9									
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	61	1	653	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	57	1	626	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	713	N	695	-0-	-18	-0-	70	1	625	3	Y	-0-					1
06	690	N	675	-0-	-15	-0-	70	1	603	3	Y	2	1	8			2
							2	9									
07	713	N	701	-0-	-12	-0-	72	1	628	3	Y	1	1	1	1	8	1
							1	9									
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	73	1	617	3	Y	-0-					1
09	690	N	660	-0-	-30	-0-	55	1	605	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	713	N	686	-0-	-27	-0-	82	1	604	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	626	-0-	-34	-0-	53	1	573	3	Y	-0-					-0-
*12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	60	1	588	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			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	-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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	415	N	415	-0-	-0-	-0-	32	1	383	2	N	-0-					1
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	30	1	339	2	N	-0-					1
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	37	1	377	2	N	-0-					1
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	32	1	366	2	N	-0-					1
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	33	1	378	2	N	-0-	1	1			-0-
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	35	1	359	2	N	-0-					-0-
07	403	N	391	-0-	-12	-0-	28	1	363	2	N	-0-					-0-
08	403	N	385	-0-	-18	-0-	17	1	368	3	N	-0-					-0-
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	16	1	374	3	N	-0-					-0-
10	403	N	384	-0-	-19	-0-	15	1	368	3	N	1					1
							1	9									
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	14	1	361	3	N	-0-					1
*12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	14	1	369	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	432	N	432	-0-	-0-	-0-	34	1	398	2	N	-0-					1
02	392	N	384	-0-	-8	-0-	31	1	353	2	N	-0-					1
03	434	N	429	-0-	-5	-0-	38	1	391	2	N	-0-					1
04	420	N	408	-0-	-12	-0-	33	1	374	2	N	1					2
							1	9									
05	434	N	417	-0-	-17	-0-	34	1	383	2	N	-0-	1	1			1
06	420	N	391	-0-	-29	-0-	35	1	356	2	N	-0-					1
07	434	N	382	-0-	-52	-0-	27	1	355	2	N	-0-					1
08	403	N	371	-0-	-32	-0-	17	1	354	3	N	-0-					1
09	390	N	358	-0-	-32	-0-	15	1	343	3	N	-0-					1
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	15	1	363	3	N	-0-					1
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	14	1	366	3	N	-0-					1
*12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	15	1	393	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	383	N	383	-0-	-0-	-0-	30	1	353	2	N	-0-					1
02	364	N	338	-0-	-26	-0-	27	1	311	2	N	-0-					1
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	34	1	349	2	N	-0-					1
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	30	1	341	2	N	-0-					1
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	31	1	353	2	N	-0-	1	1			-0-
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	33	1	335	2	N	-0-					-0-
07	372	N	368	-0-	-4	-0-	26	1	341	2	N	1					1
							1	9									
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	18	1	383	3	N	-0-					1
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	16	1	356	3	N	-0-					1
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	15	1	370	3	N	-0-					1
11	390	N	375	-0-	-15	-0-	14	1	361	3	N	-0-					1
*12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	15	1	371	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KIRBY 184 WELL #: 5 RRCID -> 184887 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6256 - 6270

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-

SHANNON 51 WELL #: 10 RRCID -> 184889 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6512 - 7946

01	474	N	474	-0-	-0-		-0-	-0-	42	1	432	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	433	N	433	-0-	-0-		-0-	-0-	37	1	396	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	495	-0-	-1		-0-	-0-	43	1	452	3	Y	-0-					-0-
04	472	N	472	-0-	-0-		-0-	-0-	39	1	433	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	496	-0-	-0-		-0-	-0-	50	1	446	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	478	-0-	-2		-0-	-0-	50	1	428	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	482	-0-	-14		-0-	-0-	50	1	432	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	423	-0-	-73		-0-	-0-	45	1	378	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	449	-0-	-31		-0-	-0-	38	1	411	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	460	-0-	-36		-0-	-0-	55	1	405	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	382	-0-	-38		-0-	-0-	32	1	350	3	Y	-0-					-0-
*12	446	N	446	-0-	-0-		-0-	-0-	41	1	405	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS 72 WELL #: 5 RRCID -> 184894 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 6208 - 7878

01	465	N	465	-0-	-0-		-0-	-0-	41	1	423	3	Y	1					1
									1	9									
02	448	N	417	-0-	-31		-0-	-0-	36	1	381	3	Y	-0-					1
03	492	N	492	-0-	-0-		-0-	-0-	42	1	449	3	Y	1	1	1			1
									1	9									
04	466	N	466	-0-	-0-		-0-	-0-	39	1	426	3	Y	1	2	1			-0-
									1	9									
05	478	N	478	-0-	-0-		-0-	-0-	48	1	429	3	Y	1					1
									1	9									
06	480	N	458	-0-	-22		-0-	-0-	48	1	410	3	Y	-0-					1
07	496	N	467	-0-	-29		-0-	-0-	48	1	418	3	Y	1	1	1			1
									1	9									
08	465	N	443	-0-	-22		-0-	-0-	47	1	396	3	Y	-0-					1
09	450	N	389	-0-	-61		-0-	-0-	33	1	356	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	465	N	292	-0-	-173		-0-	-0-	35	1	257	3	Y	-0-					-0-
11	475	N	475	-0-	-0-		-0-	-0-	40	1	435	3	Y	-0-					-0-
*12	453	N	453	-0-	-0-		-0-	-0-	42	1	411	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
02	112	N	6	-0-	-106	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24 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	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	1	1	14	3	Y	2					2
							2	9									
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	10	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	12	N	-0-	-0-	-12	-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	2	1	1			1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	3	1			1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2

TOTAL GAS PROD: 51 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	225	N	225	-0-	-0-	-0-	20	1	205	3	Y	-0-	3	1			1
02	252	N	183	-0-	-69	-0-	16	1	166	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
03	248	N	195	-0-	-53	-0-	17	1	178	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	210	N	172	-0-	-38	-0-	14	1	158	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	168	-0-	-49	-0-	17	1	150	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	180	N	159	-0-	-21	-0-	17	1	142	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	159	-0-	-27	-0-	16	1	143	3	Y	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	17	1	141	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	12	1	134	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	142	-0-	-13	-0-	17	1	125	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	131	-0-	-19	-0-	11	1	120	3	Y	-0-					-0-
*12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	105	3	Y	17					17
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 1,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	8	N	-0-	-0-	-8	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	117	N	117	-0-	-0-	-0-	12	1	104	3	N	1					1
							1	9									
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	3	N	-0-					1
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	14	1	131	3	N	-0-					1
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	15	1	131	3	N	-0-					1
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	16	1	136	3	N	-0-					1
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	16	1	137	3	N	-0-					1
07	155	N	125	-0-	-30	-0-	14	1	111	3	N	-0-					1
08	155	N	143	-0-	-12	-0-	16	1	127	3	N	-0-					1
09	150	N	111	-0-	-39	-0-	12	1	99	3	N	-0-					1
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	14	1	108	3	N	1					2
							1	9									
11	150	N	95	-0-	-55	-0-	10	1	85	3	N	-0-					2
*12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	12	1	91	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	51	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	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-					-0-
08	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
*12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HUDSPETH 54 WELL #: 5 RRCID -> 185299 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7278 - 7592

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	13	1	153	2	N	-0-					6
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	12	1	135	2	N	-0-					6
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	14	1	146	2	N	-0-					6
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	12	1	141	2	N	-0-					6
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	12	1	138	2	N	1	5	1			2
							1	9									
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	13	1	132	2	N	-0-					2
07	155	N	136	-0-	-19	-0-	10	1	126	2	N	-0-					2
08	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	3			N	-0-					2
09	150	N	3	-0-	-147	-0-	3	3			N	-0-					2
10	124	N	54	-0-	-70	-0-	2	1	52	3	N	-0-					2
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-					2
*12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 2 RRCID -> 185307 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7020 - 7400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	22	1	406	2	N	-0-					-0-
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	22	1	375	2	N	-0-					-0-
03	434	N	431	-0-	-3	-0-	23	1	355	2	N	-0-					-0-
							53	3									
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	24	1	362	2	N	-0-					-0-
							40	3									
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	28	1	321	2	N	-0-					-0-
							91	3									
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	30	1	376	2	N	-0-					-0-
							26	3									
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	26	1	185	2	N	-0-					-0-
							241	3									
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	25	1	410	3	N	-0-					-0-
09	420	N	414	-0-	-6	-0-	21	1	393	3	N	-0-					-0-
10	465	N	450	-0-	-15	-0-	48	1	402	3	N	-0-					-0-
11	420	N	408	-0-	-12	-0-	24	1	384	3	N	-0-					-0-
*12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	23	1	389	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	589	N	589	-0-	-0-	-0-	50	1	539	3	N	-0-					-0-
02	420	N	407	-0-	-13	-0-	36	1	370	3	N	1					1
							1	9									
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	41	1	425	3	N	1					2
							1	9									
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	45	1	446	3	N	-0-					2
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	43	1	438	3	N	1					3
							1	9									
06	450	N	414	-0-	-36	-0-	5	1	408	3	N	1					4
							1	9									
07	496	N	423	-0-	-73	-0-	422	3	1	9	N	1	3	1			2
08	496	N	432	-0-	-64	-0-	431	3	1	9	N	1					3
09	420	N	395	-0-	-25	-0-	394	3	1	9	N	1					4
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	440	3	3	9	N	3					7
11	420	N	364	-0-	-56	-0-	363	3	1	9	N	1					8
*12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-	6	1			2

TOTAL GAS PROD: 5,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	144	N	144	-0-	-0-	-0-	11	1	133	2	N	-0-					6
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	11	1	120	2	N	-0-					6
03	155	N	148	-0-	-7	-0-	13	1	135	2	N	-0-					6
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	11	1	131	2	N	-0-					6
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	12	1	141	2	N	1	5	1			2
							1	9									
06	150	N	146	-0-	-4	-0-	13	1	133	2	N	-0-					2
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	10	1	136	2	N	-0-					2
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	7	1	139	3	N	-0-					2
09	150	N	143	-0-	-7	-0-	6	1	137	3	N	-0-					2
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	6	1	141	3	N	-0-					2
11	150	N	141	-0-	-9	-0-	5	1	136	3	N	-0-					2
*12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	6	1	140	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	106	1	920	3	N	-0-	1	1			2
02	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	63	1	970	3	N	1					3
							1	9									
03	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	66	1	976	3	N	-0-	1	1			2
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	48	1	743	3	N	-0-					2
05	775	N	581	-0-	-194	-0-	35	1	546	3	N	-0-					2
06	750	N	508	-0-	-242	-0-	33	1	475	3	N	-0-					2
07	775	N	515	-0-	-260	-0-	35	1	480	3	N	-0-					2
08	589	N	508	-0-	-81	-0-	36	1	472	3	N	-0-					2
09	510	N	480	-0-	-30	-0-	31	1	449	3	N	-0-					2
10	527	N	511	-0-	-16	-0-	33	1	478	3	N	-0-	1	1			1
11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	35	1	503	3	N	-0-					1
*12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	34	1	500	3	N	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	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	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
*12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	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	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

CANYON RANCH WELL #: S410 RRCID -> 185930 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 5304 PERF. 5130 - 5152

01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
02	504	N	477	-0-	-27	-0-	477	3			N	-0-					-0-
03	496	N	422	-0-	-74	-0-	422	3			N	-0-					-0-
04	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	3			N	-0-					-0-
05	527	N	430	-0-	-97	-0-	430	3			N	-0-					-0-
06	420	N	323	-0-	-97	-0-	323	3			N	-0-					-0-
07	434	N	373	-0-	-61	-0-	373	3			N	-0-					-0-
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
09	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	3			N	-0-					-0-
10	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	3			N	-0-					-0-
11	420	N	391	-0-	-29	-0-	391	3			N	-0-					-0-
*12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1743 RRCID -> 186187 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 7422 - 7990

01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	37	1	325	3	N	-0-					-0-
02	336	N	330	-0-	-6	-0-	20	1	310	3	N	-0-					-0-
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	23	1	347	3	N	-0-					-0-
04	360	N	347	-0-	-13	-0-	21	1	326	3	N	-0-					-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	23	1	354	3	N	-0-					-0-
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	24	1	344	3	N	-0-					-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	26	1	348	3	N	-0-					-0-
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	28	1	367	3	N	-0-					-0-
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	24	1	351	3	N	-0-					-0-
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	26	1	367	3	N	-0-					-0-
11	390	N	222	-0-	-168	-0-	14	1	208	3	N	-0-					-0-
*12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	15	1	224	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON, DUKE WELL #: 1737 RRCID -> 186188 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 7480 - 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	781	N	781	-0-	-0-	-0-	218	1	560	3	N	3					3
							3	9									
02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	186	1	720	3	N	-0-					3
03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	258	1	1009	3	N	-0-	2	1			1
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	234	1	771	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	992	N	840	-0-	-152	-0-	230	1	610	3	N	-0-					1
06	1200	N	644	-0-	-556	-0-	214	1	430	3	N	-0-					1
07	1054	N	637	-0-	-417	-0-	221	1	416	3	N	-0-	1	1			-0-
08	837	N	628	-0-	-209	-0-	222	1	406	3	N	-0-					-0-
09	630	N	598	-0-	-32	-0-	211	1	387	3	N	-0-					-0-
10	651	N	598	-0-	-53	-0-	217	1	381	3	N	-0-					-0-
11	600	N	576	-0-	-24	-0-	204	1	372	3	N	-0-					-0-
*12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	216	1	377	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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-

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 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-	57	1	498	3	N	-0-					1
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	38	1	578	3	N	-0-					1
03	620	N	604	-0-	-16	-0-	38	1	566	3	N	-0-					1
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	33	1	516	3	N	-0-					1
05	682	N	537	-0-	-145	-0-	33	1	504	3	N	-0-					1
06	570	N	516	-0-	-54	-0-	33	1	483	3	N	-0-					1
07	558	N	523	-0-	-35	-0-	36	1	487	3	N	-0-					1
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	42	1	548	3	N	-0-					1
09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	34	1	488	3	N	-0-					1
10	527	N	335	-0-	-192	-0-	22	1	313	3	N	-0-	1	1			-0-
11	570	N	323	-0-	-247	-0-	20	1	299	3	N	4					4
							4	9									
*12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	39	1	566	3	N	1	2	1			3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 94 WELL #: 12 RRCID -> 186201 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5224 - 6016

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	32 2	1 9	285	3	N	2	1	1			1
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	22	1	238	3	N	-0-					1
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	24 1	1 9	288	3	N	1					2
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	24 1	1 9	334	3	N	1	2	1			1
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	23	1	294	3	N	-0-					1
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	46 2	1 9	427	3	N	2					3
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	70	1	506	3	N	-0-					3
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	40	1	571	3	N	-0-					3
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	41	1	533	3	N	-0-					3
10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	43	1	570	3	N	-0-					3
11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	38	1	543	3	N	-0-					3
*12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	38	1	562	3	N	-0-	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SHURLEY 98 WELL #: 14 RRCID -> 186202 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5564 - 6030

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2 2	1 9	15	3	N	2	1	1			2
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					2
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	N	-0-					2
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	2	1			-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	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	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
*12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 171 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
02	56	N	37	-0-	-19	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	3	N	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	1					1
							1	9									
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-					1
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-					1
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-					1
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	N	-0-					1
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	N	-0-					1
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-					1
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-					1
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	3	N	-0-					1
*12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 419 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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	61	1	259	3	N	10	7	1			3
							11	9									
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					3
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-	2	1			1
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	17	1	130	3	N	-0-					1
07	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-	1	1			-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					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: 497 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	211	N	211	-0-	-0-	-0-	37	1	173	3	N	1					1
							1	9									
02	280	N	203	-0-	-77	-0-	44	1	159	3	N	-0-					1
03	310	N	211	-0-	-99	-0-	44	1	167	3	N	-0-					1
04	210	N	195	-0-	-15	-0-	46	1	149	3	N	-0-					1
05	217	N	174	-0-	-43	-0-	25	1	149	3	N	-0-					1
06	210	N	167	-0-	-43	-0-	27	1	140	3	N	-0-					1
07	217	N	166	-0-	-51	-0-	22	1	144	3	N	-0-					1
08	186	N	165	-0-	-21	-0-	21	1	144	3	N	-0-					1
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	43	1	142	3	N	-0-					1
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	35	1	147	3	N	-0-					1
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	19	1	143	3	N	-0-					1
*12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	24	1	146	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
02	28	N	4	-0-	-24	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-
04	11	N	5	-0-	-6	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	6	N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78 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	88	N	88	-0-	-0-	-0-	15	1	73	3	N	-0-					1
02	112	N	90	-0-	-22	-0-	20	1	70	3	N	-0-					1
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	20	1	76	3	N	-0-					1
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	22	1	72	3	N	-0-	1	1			-0-
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	11	1	63	3	N	-0-					-0-
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	13	1	65	3	N	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	18	1	117	3	N	-0-					-0-
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	16	1	107	3	N	-0-					-0-
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	27	1	90	3	N	-0-					-0-
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	20	1	85	3	N	-0-					-0-
11	120	N	84	-0-	-36	-0-	10	1	74	3	N	-0-					-0-
*12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	13	1	76	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
08	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					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: 35 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 19 WELL #: 12 RRCID -> 186234 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 5414 - 5990

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	551	N	551	-0-	-0-	-0-	96	1	452	3	N	3					7
							3	9									
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	121	1	434	3	N	-0-					7
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	132	1	499	3	N	1					8
							1	9									
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	142	1	457	3	N	1	5	1			4
							1	9									
05	620	N	554	-0-	-66	-0-	80	1	474	3	N	-0-					4
06	600	N	537	-0-	-63	-0-	86	1	451	3	N	-0-					4
07	620	N	544	-0-	-76	-0-	72	1	472	3	N	-0-					4
08	558	N	540	-0-	-18	-0-	69	1	471	3	N	-0-					4
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	137	1	456	3	N	-0-					4
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	119	1	496	3	N	-0-					4
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	65	1	487	3	N	-0-					4
*12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	78	1	465	3	N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 6,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FIELDS 51 WELL #: 8 RRCID -> 186243 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5507 - 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	28	N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	3	N	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	5	1	18	3	N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	10	1	59	3	N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	6	1	31	3	N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	7	1	47	3	N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	8	1	25	3	N	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	8	1	35	3	N	-0-					-0-
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	48	3	N	-0-					-0-
*12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	6	1	36	3	N	-0-					-0-

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

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	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	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-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	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	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
*12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-

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

PFLUGER 110 WELL #: 9 RRCID -> 186254 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 4852 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 9310S RRCID -> 186693 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 5366 PERF. 5192 - 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	6	-0-	6	6	6	3			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	5	-0-	5	11	5	3			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	6	-0-	6	17	6	3			N	-0-					-0-
11	24	X	7	-0-	-17	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 0939S RRCID -> 186696 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 5363 PERF. 5180 - 5210

01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	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	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
06	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	3			N	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
09	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	3			N	-0-					-0-
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
*12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1048S RRCID -> 186697 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 5305 PERF. 5114 - 5130

01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
03	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	3			N	-0-					-0-
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
05	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	3			N	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
07	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	3			N	-0-					-0-
08	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	3			N	-0-					-0-
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
11	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	3			N	-0-					-0-
*12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
02	560	N	517	-0-	-43	-0-	517	3			N	-0-					-0-
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
04	720	N	506	-0-	-214	-0-	506	3			N	-0-					-0-
05	558	N	514	-0-	-44	-0-	514	3			N	-0-					-0-
06	720	N	313	-0-	-407	-0-	313	3			N	-0-					-0-
07	527	N	102	-0-	-425	-0-	102	3			N	-0-					-0-
08	527	N	426	-0-	-101	-0-	426	3			N	-0-					-0-
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
11	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
*12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1068S RRCID -> 186699 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 5397 PERF. 5178 - 5233

01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
02	364	N	214	-0-	-150	-0-	214	3			N	-0-					-0-
03	372	N	124	-0-	-248	-0-	124	3			N	-0-					-0-
04	330	N	130	-0-	-200	-0-	130	3			N	-0-					-0-
05	248	N	162	-0-	-86	-0-	162	3			N	-0-					-0-
06	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	3			N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
08	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	3			N	-0-					-0-
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
10	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
11	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,830 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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 3C WELL #: 2 RRCID -> 186717 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7526 - 8286

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		22	-0-	22	22	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		227	-0-	227	249	15	1	211	2	Y	1					1
							1	9									
04	T. A.		899	-0-	899	1148	50	1	845	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
05	2064	X	916	-0-	-1148	-0-	58	1	846	2	Y	11					14
							12	9									
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	54	1	778	2	Y	2	11	1			5
							2	9									
07	T. A.		829	-0-	829	829	62	1	767	2	Y	-0-					5
08	T. A.		796	-0-	796	1625	50	1	746	2	Y	-0-					5
09	T. A.		747	-0-	747	2372	42	1	705	2	Y	-0-					5
10	3155	X	783	-0-	-2372	-0-	43	1	740	2	Y	-0-					5
11	780	N	755	-0-	-25	-0-	41	1	714	2	Y	-0-					5
*12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	40	1	735	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 7,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

MAYER 3C WELL #: 3 RRCID -> 186720 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6646 - 7972

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	378	N	378	-0-	-0-	-0-	28	1	350	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	367	-0-	-53	-0-	22	1	345	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	415	-0-	-19	-0-	28	1	387	2	Y	-0-					-0-
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	24	1	410	2	Y	-0-					-0-
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	29	1	421	2	Y	-0-					-0-
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	28	1	407	2	Y	-0-					-0-
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	33	1	408	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	434	-0-	-31	-0-	27	1	407	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	421	-0-	-29	-0-	24	1	397	2	Y	-0-					-0-
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	24	1	414	2	Y	-0-					-0-
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	23	1	400	2	Y	-0-					-0-
*12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	23	1	414	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMILLAN, W. B. 15 WELL #: 5 RRCID -> 186721 COMPL. DATE 08/11/2001 TOTAL DEPTH 5671 PERF. 5304 - 5328

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	274	N	274	-0-	-0-	-0-	36	1	238	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	294	-0-	-70	-0-	45	1	249	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	350	-0-	-22	-0-	55	1	295	3	Y	-0-					-0-
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	46	1	245	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	226	-0-	-115	-0-	31	1	195	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	288	-0-	-42	-0-	37	1	251	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	214	-0-	-96	-0-	29	1	185	3	Y	-0-					-0-
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	45	1	273	3	Y	10					10
							11	9									
09	300	N	21	-0-	-279	-0-	3	1	18	3	Y	-0-					10
10	217	N	27	-0-	-190	-0-	4	1	23	3	Y	-0-					10
11	330	N	237	-0-	-93	-0-	31	1	206	3	Y	-0-					10
*12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	32	1	190	3	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 2,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-		27 1	242	3	N	-0-					1
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-		28 1	270	3	N	-0-					1
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-		33 1	309	3	N	1					2
								1 9									
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-		37 1	325	3	N	-0-					2
05	341	N	259	-0-	-82	-0-		27 1	232	3	N	-0-					2
06	330	N	228	-0-	-102	-0-		24 1	204	3	N	-0-					2
07	372	N	203	-0-	-169	-0-		23 1	180	3	N	-0-					2
08	248	N	201	-0-	-47	-0-		22 1	179	3	N	-0-					2
09	240	N	212	-0-	-28	-0-		23 1	189	3	N	-0-					2
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-		40 1	316	3	N	2					4
								2 9									
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-		34 1	276	3	N	-0-					4
*12	403	N	403	-0-	-0-	-0-		48 1	355	3	N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 3,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-		48 1			N	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-		54 1			N	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-		52 1			N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-		64 1	75	3	N	15	11	1			4
								17 9									
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-		52 1	1	3	N	-0-					4
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-		54 1			N	-0-	3	1			1
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-		60 1	42	3	N	17	3	8			15
								19 9									
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-		54 1	6	3	N	-0-	11	1			4
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-		54 1			N	-0-					4
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-		52 1			N	-0-	3	1			1
*12	54	N	54	-0-	-0-	-0-		54 1			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 812 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-		7 1	39	3	N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-		8 1	38	3	N	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-		9 1	39	3	N	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-		9 1	40	3	N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-		5 1	33	3	N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-		3 1	23	3	N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-		6 1	39	3	N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-		3 1	20	3	N	-0-					-0-
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-		13 1	44	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: 378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	3	Y	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	Y	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	Y	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	3	Y	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	3	Y	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	3	Y	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					-0-
*12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	522	N	522	-0-	-0-	-0-	32	1	490	3	Y	-0-					-0-
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	12	1	305	3	Y	-0-					-0-
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	16	1	333	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	338	-0-	-172	-0-	21	1	317	3	Y	-0-					-0-
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	29	1	323	3	Y	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	29	1	304	3	Y	-0-					-0-
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	35	1	316	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	339	-0-	-2	-0-	34	1	305	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	328	-0-	-2	-0-	33	1	295	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	334	-0-	-7	-0-	22	1	312	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	297	-0-	-33	-0-	23	1	274	3	Y	-0-					-0-
*12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	26	1	292	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,178 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	393	N	393	-0-	-0-	-0-	24	1	369	3	Y	-0-					5
02	392	N	373	-0-	-19	-0-	14	1	359	3	Y	-0-					5
03	434	N	411	-0-	-23	-0-	19	1	392	3	Y	-0-	5	1			-0-
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	25	1	377	3	Y	-0-					-0-
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	34	1	388	3	Y	-0-					-0-
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	35	1	357	3	Y	-0-					-0-
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	40	1	363	3	Y	43	40	1			3
							47	9									
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	41	1	374	3	Y	64	50	1	11	8	6
							70	9									
09	390	N	384	-0-	-6	-0-	38	1	337	3	Y	8					14
							9	9									
10	434	N	395	-0-	-39	-0-	26	1	358	3	Y	10					24
							11	9									
11	420	N	172	-0-	-248	-0-	14	1	158	3	Y	-0-					24
*12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 4,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	30	1	87	3	Y	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	82	1	138	3	Y	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	3	Y	-0-					-0-
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	101	-0-	-23	-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	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
*12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	3	Y	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	29	1	61	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	144	-0-	-11	-0-	78	1	66	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	63	-0-	-27	-0-	4	1	59	3	Y	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	69	-0-	-81	-0-	6	1	63	3	Y	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	108	1	62	3	Y	-0-					-0-
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	109	1	71	3	Y	-0-					-0-
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	106	1	70	3	Y	-0-					-0-
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	106	1	69	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	71	-0-	-109	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					-0-
*12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	107	1	63	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY WELL #: 1260 RRCID -> 186804 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 5332 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	362	N	362	-0-	-0-	-0-	26	1	335	3	Y	1					1
							1	9									
02	364	N	326	-0-	-38	-0-	22	1	304	3	Y	-0-					1
03	372	N	346	-0-	-26	-0-	15	1	330	3	Y	1					2
							1	9									
04	360	N	338	-0-	-22	-0-	23	1	314	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	372	N	334	-0-	-38	-0-	26	1	307	3	Y	1					2
							1	9									
06	330	N	309	-0-	-21	-0-	35	1	274	3	Y	-0-					2
07	341	N	319	-0-	-22	-0-	35	1	284	3	Y	-0-	2	1			-0-
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	41	1	315	3	Y	1					1
							1	9									
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	39	1	324	3	Y	-0-					1
10	310	N	307	-0-	-3	-0-	13	1	294	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	360	N	215	-0-	-145	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
*12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	11	1	331	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	289	N	289	-0-	-0-	-0-	21	1	268	3	Y	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	17	1	242	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	257	-0-	-22	-0-	11	1	245	3	Y	1					1
							1	9									
04	270	N	229	-0-	-41	-0-	16	1	213	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	310	N	184	-0-	-126	-0-	14	1	169	3	Y	1					1
							1	9									
06	240	N	39	-0-	-201	-0-	4	1	35	3	Y	-0-					1
07	248	N	9	-0-	-239	-0-	1	1	8	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	6					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 1,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	439	N	439	-0-	-0-	-0-	32	1	407	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	26	1	366	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	399	-0-	-4	-0-	17	1	382	3	Y	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	27	1	369	3	Y	-0-					-0-
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	32	1	380	3	Y	-0-					-0-
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	46	1	363	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	367	-0-	-36	-0-	40	1	327	3	Y	-0-					-0-
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	50	1	380	3	Y	-0-					-0-
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	45	1	377	3	Y	-0-					-0-
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	17	1	387	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	237	-0-	-183	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
*12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	6	1	182	3	Y	16					16
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 4,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	3					5
							3	9									
02	56	N	1	-0-	-55	-0-	1	3			Y	-0-					5
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	1	1	17	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	3					3
							3	9									
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	Y	10	3	1			10
							11	9									
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	Y	4	13	1			1
							4	9									
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	Y	7	6	1	1	8	1
							8	9									
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	5	1	44	3	Y	1					2
							1	9									
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	3	1	48	3	Y	1					3
							1	9									
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					3
*12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 446 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	840	N	840	-0-	-0-	-0-	111	1	729	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	91	-0-	-637	-0-	14	1	77	3	Y	-0-					-0-
03	930	N	11	-0-	-919	-0-	2	1	9	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	14	-0-	-796	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					-0-
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	45	1	286	3	Y	-0-					-0-
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	111	1	760	3	Y	-0-					-0-
07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	120	1	758	3	Y	14					14
							15	9									
08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	116	1	711	3	Y	-0-					14
09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	128	1	689	3	Y	-0-	6	1			8
10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	119	1	734	3	Y	-0-					8
11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	95	1	621	3	Y	-0-					8
*12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	114	1	674	3	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 7,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	45	N	45	-0-	-0-	-0-	6	1	39	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	18	-0-	-374	-0-	3	1	15	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	14	-0-	-48	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	48	1	259	3	Y	-0-					-0-
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	55	1	345	3	Y	-0-					-0-
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	53	1	364	3	Y	-0-					-0-
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	59	1	371	3	Y	24					24
							26	9									
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	61	1	374	3	Y	-0-					24
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	70	1	381	3	Y	-0-	11	1			13
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	69	1	422	3	Y	-0-					13
11	420	N	406	-0-	-14	-0-	54	1	352	3	Y	-0-					13
*12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	75	1	442	3	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 3,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	157	N	157	-0-	-0-	-0-	12	1	145	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	138	-0-	-2	-0-	8	1	130	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	153	-0-	-2	-0-	10	1	143	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	8	1	138	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	10	1	142	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	9	1	136	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	11	1	137	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	9	1	140	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	137	-0-	-13	-0-	8	1	129	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	142	-0-	-13	-0-	8	1	134	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	138	-0-	-12	-0-	7	1	131	2	Y	-0-					-0-
*12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	138	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	120	N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	2	Y	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	177	2	Y	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	15	1	205	2	Y	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	12	1	199	2	Y	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	14	1	208	2	Y	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	14	1	197	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	207	-0-	-10	-0-	15	1	192	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	211	-0-	-6	-0-	13	1	198	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	195	-0-	-15	-0-	11	1	184	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	202	-0-	-15	-0-	11	1	191	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	188	-0-	-22	-0-	10	1	178	2	Y	-0-					-0-
*12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,371 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	263	N	263	-0-	-0-	-0-	20	1	243	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	233	-0-	-19	-0-	14	1	219	2	Y	-0-					-0-
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	17	1	240	2	Y	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	14	1	232	2	Y	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	16	1	238	2	Y	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	16	1	230	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	18	1	230	2	Y	-0-					-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	16	1	236	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	230	-0-	-10	-0-	13	1	217	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	239	-0-	-9	-0-	13	1	226	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	232	-0-	-8	-0-	13	1	219	2	Y	-0-					-0-
*12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	13	1	235	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,948 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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * 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	12	N	12	-0-	-0-	-0-		1	1	11	3	Y	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-		6	3			Y	-0-					-0-
04	9	N	3	-0-	-6	-0-		3	3			Y	-0-					-0-
05	12	N	3	-0-	-9	-0-		3	3			Y	-0-					-0-
06	6	N	3	-0-	-3	-0-		3	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	3	N	3	-0-	-0-	-0-		3	3			Y	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-		3	3			Y	-0-					-0-
11	3	N	2	-0-	-1	-0-		2	3			Y	-0-					-0-
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-		1	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-		739	3			N	-0-					-0-
02	588	N	547	-0-	-41	-0-		547	3			N	-0-					-0-
03	651	N	595	-0-	-56	-0-		595	3			N	-0-					-0-
04	630	N	575	-0-	-55	-0-		575	3			N	-0-					-0-
05	620	N	586	-0-	-34	-0-		586	3			N	-0-					-0-
06	570	N	534	-0-	-36	-0-		534	3			N	-0-					-0-
07	589	N	552	-0-	-37	-0-		551	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	589	N	570	-0-	-19	-0-		570	3			N	-0-					-0-
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-		540	3			N	-0-					-0-
10	558	N	529	-0-	-29	-0-		529	3			N	-0-					-0-
11	555	N	555	-0-	-0-	-0-		555	3			N	-0-					-0-
*12	614	N	614	-0-	-0-	-0-		614	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	942	N	942	-0-	-0-	-0-		97	1	842	3	N	3	4	1			5
								3	9									
02	896	N	861	-0-	-35	-0-		52	1	806	3	N	3	1	8			7
								3	9									
03	961	N	955	-0-	-6	-0-		60	1	894	3	N	1	2	1			6
								1	9									
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-		55	1	862	3	N	-0-	1	1			5
05	961	N	954	-0-	-7	-0-		58	1	895	3	N	1	1	1			5
								1	9									
06	930	N	922	-0-	-8	-0-		60	1	862	3	N	-0-					5
07	961	N	944	-0-	-17	-0-		65	1	878	3	N	1	1	1			5
								1	9									
08	961	N	933	-0-	-28	-0-		66	1	867	3	N	-0-	1	1			4
09	930	N	895	-0-	-35	-0-		58	1	837	3	N	-0-					4
10	930	N	911	-0-	-19	-0-		59	1	851	3	N	1	3	1			2
								1	9									
11	955	N	955	-0-	-0-	-0-		61	1	894	3	N	-0-					2
*12	961	N	961	-0-	-0-	-0-		62	1	899	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 11,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-	2	1			1
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	95	3	N	28	6	8			23
							31	9									
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	11	1	137	3	N	12					35
							13	9									
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	-0-	32	1			3
05	155	N	54	-0-	-101	-0-	4	1	50	3	N	-0-					3
06	150	N	48	-0-	-102	-0-	5	1	43	3	N	-0-					3
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	7	1	50	3	N	-0-					3
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	3	N	-0-					3
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	4	1	46	3	N	2					5
							2	9									
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	8					13
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	10					23
*12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	11	1	169	3	N	8	22	1			9
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 884 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

SHURLEY 98 WELL #: 8 RRCID -> 187483 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5226 - 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	107	N	107	-0-	-0-	-0-	11	1	95	3	N	1	4	1			1
							1	9									
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	N	6	1	8			6
							7	9									
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	98	3	N	-0-					6
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	3	N	-0-	6	1			-0-
05	93	N	64	-0-	-29	-0-	5	1	59	3	N	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	9	1	80	3	N	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	10	1	72	3	N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	N	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	3	N	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	N	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	N	-0-					-0-
*12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	77	N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	3	N	-0-	3	1			-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	N	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	3	N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	N	-0-					-0-
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	6	1	74	3	N	-0-					-0-
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	7	1	68	3	N	-0-					-0-
07	93	N	67	-0-	-26	-0-	8	1	59	3	N	-0-					-0-
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	5	1	74	3	N	-0-					-0-
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	5	1	70	3	N	-0-					-0-
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	3	N	-0-					-0-
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	24	1	336	3	N	-0-					-0-
*12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	19	1	286	3	N	3					3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 1,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	N	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	3	N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	3	N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	N	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	9	1	80	3	N	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	10	1	74	3	N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	N	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	N	-0-					-0-
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	3	N	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	N	-0-					-0-
*12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	126	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	15	1	217	3	N	11	1	1			10
							12	9									
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	114	3	N	3					13
							3	9									
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	N	-0-					13
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	12	1	91	3	N	-0-					13
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	17	1	238	3	N	-0-					13
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	23	1	304	3	N	-0-					13
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	3	N	-0-					13
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					13
*12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-	12	1			1

TOTAL GAS PROD: 1,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	155	N	155	-0-	-0-	-0-	12	1	143	2	N	-0-					6
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	11	1	125	2	N	-0-					6
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	14	1	144	2	N	-0-					6
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	12	1	138	2	N	-0-					6
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	13	1	143	2	N	-0-	4	1			2
06	150	N	146	-0-	-4	-0-	13	1	133	2	N	-0-	1	1			1
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	11	1	138	2	N	-0-					1
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	N	-0-					1
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	6	1	145	3	N	-0-					1
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	6	1	151	3	N	1					2
							1	9									
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	6	1	149	3	N	-0-					2
*12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	6	1	158	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FIELDS 29 WELL #: 3 RRCID -> 187513 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5234 - 5246

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 29 WELL #: 4 RRCID -> 187516 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 5222 - 5250

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 13 RRCID -> 187527 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5167 - 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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	3	N	-0-					-0-
02	56	N	31	-0-	-25	-0-	5	1	26	3	N	-0-					-0-
03	62	N	35	-0-	-27	-0-	7	1	28	3	N	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	9	1	39	3	N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	N	-0-					-0-
07	62	N	38	-0-	-24	-0-	5	1	33	3	N	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	N	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	11	1	37	3	N	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	8	1	37	3	N	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	6	1	39	3	N	-0-					-0-
*12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	6	1	37	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1211S RRCID -> 187677 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 5230 - 5294

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 "1" WELL #: 2 RRCID -> 187723 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7174 - 8426

01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	N	-0-					3
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	N	-0-					3
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	N	-0-					3
04	60	N	15	-0-	-45	-0-	1	1	14	2	N	-0-					3
05	62	N	23	-0-	-39	-0-	2	1	21	2	N	-0-	2	1			1
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	N	-0-					1
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	N	-0-					1
08	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					1
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					1
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	N	-0-					1
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	N	-0-					1
*12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KIRBY "1" WELL #: 4 RRCID -> 187727 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6274 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	6	1	66	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	84	N	67	-0-	-17	-0-	6	1	60	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	Y	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	Y	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	Y	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	6	1	54	3	Y	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	7	1	52	3	Y	-0-					1
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	5	1	51	3	Y	-0-	1	1			-0-
*12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 762 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

KIRBY "1" WELL #: 6 RRCID -> 187730 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6748 - 6859

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	47	1	489	3	Y	1					1
							1	9									
02	504	N	483	-0-	-21	-0-	42	1	441	3	Y	-0-					1
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	48	1	510	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	45	1	491	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	56	1	501	3	Y	1					1
							1	9									
06	540	N	532	-0-	-8	-0-	56	1	476	3	Y	-0-					1
07	558	N	551	-0-	-7	-0-	57	1	493	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	558	N	539	-0-	-19	-0-	57	1	482	3	Y	-0-					1
09	540	N	509	-0-	-31	-0-	43	1	466	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	558	N	524	-0-	-34	-0-	62	1	462	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	476	-0-	-34	-0-	40	1	436	3	Y	-0-					-0-
*12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	46	1	454	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PFLUGER 110 WELL #: 10 RRCID -> 187733 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 4870 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	10	1	91	3	N	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	3	N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	3	N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	3	N	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	11	1	77	3	N	-0-					-0-
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	6	1	86	3	N	-0-					-0-
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	6	1	80	3	N	-0-					-0-
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	6	1	76	3	N	-0-					-0-
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	110	3	N	-0-					-0-
*12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WARD 114 WELL #: 18 RRCID -> 187742 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5424 - 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	634	N	634	-0-	-0-	-0-	44	1	589	3	N	1					8
							1	9									
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	37	1	501	3	N	-0-					8
03	589	N	580	-0-	-9	-0-	41	1	539	3	N	-0-	7	1			1
04	600	N	571	-0-	-29	-0-	42	1	529	3	N	-0-					1
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	38	1	557	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	38	1	580	3	N	-0-					-0-
07	589	N	541	-0-	-48	-0-	32	1	505	3	N	4					4
							4	9									
08	589	N	514	-0-	-75	-0-	33	1	479	3	N	2	5	1			1
							2	9									
09	630	N	504	-0-	-126	-0-	35	1	469	3	N	-0-					1
10	527	N	525	-0-	-2	-0-	40	1	483	3	N	2					3
							2	9									
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	40	1	502	3	N	2					5
							2	9									
*12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	44	1	537	3	N	1					6
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

FIELDS 14 WELL #: 11 RRCID -> 187767 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 5474 - 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	340	N	340	-0-	-0-	-0-	34	1	305	3	N	1					2
							1	9									
02	364	N	314	-0-	-50	-0-	30	1	284	3	N	-0-					2
03	372	N	345	-0-	-27	-0-	33	1	311	3	N	1					3
							1	9									
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	34	1	297	3	N	-0-					3
05	341	N	330	-0-	-11	-0-	34	1	296	3	N	-0-					3
06	330	N	322	-0-	-8	-0-	33	1	289	3	N	-0-					3
07	341	N	308	-0-	-33	-0-	35	1	273	3	N	-0-					3
08	341	N	316	-0-	-25	-0-	35	1	281	3	N	-0-					3
09	330	N	309	-0-	-21	-0-	33	1	275	3	N	1					4
							1	9									
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	39	1	308	3	N	1					5
							1	9									
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	35	1	287	3	N	-0-					5
*12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	38	1	278	3	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 3,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	45	N	45	-0-	-0-	-0-	8	1	37	3	N	-0-					-0-
02	56	N	8	-0-	-48	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	122	N	122	-0-	-0-	-0-	21	1	101	3	N	-0-					-0-
02	140	N	138	-0-	-2	-0-	30	1	108	3	N	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	33	1	124	3	N	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	35	1	112	3	N	-0-					-0-
05	155	N	138	-0-	-17	-0-	20	1	118	3	N	-0-					-0-
06	150	N	133	-0-	-17	-0-	21	1	112	3	N	-0-					-0-
07	155	N	137	-0-	-18	-0-	18	1	119	3	N	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	18	1	121	3	N	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	35	1	115	3	N	-0-					-0-
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	29	1	121	3	N	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	15	1	113	3	N	-0-					-0-
*12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	21	1	127	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,687 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	186	N	186	-0-	-0-	-0-	32	1	152	3	N	2					5
							2	9									
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	38	1	135	3	N	-0-					5
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	39	1	149	3	N	-0-					5
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	41	1	131	3	N	-0-	3	1			2
05	186	N	151	-0-	-35	-0-	22	1	129	3	N	-0-					2
06	180	N	134	-0-	-46	-0-	22	1	112	3	N	-0-					2
07	186	N	124	-0-	-62	-0-	16	1	108	3	N	-0-					2
08	155	N	126	-0-	-29	-0-	16	1	110	3	N	-0-					2
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	38	1	127	3	N	-0-					2
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	30	1	126	3	N	-0-					2
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	13	1	100	3	N	-0-					2
*12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	19	1	111	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	207	N	207	-0-	-0-	-0-	15	1	192	3	Y	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	12	1	171	3	Y	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	8	1	182	3	Y	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	11	1	146	3	Y	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	15	1	174	3	Y	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	21	1	165	3	Y	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	21	1	172	3	Y	-0-					-0-
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	23	1	175	3	Y	-0-					-0-
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	20	1	169	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	184	-0-	-2	-0-	8	1	176	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
*12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	6	1	171	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	96	-0-	-16	-0-	4	1	92	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	5	1	100	3	Y	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	Y	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	8	1	80	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	7	1	66	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	61	-0-	-32	-0-	6	1	55	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	47	-0-	-43	-0-	5	1	42	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	27	-0-	-35	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	4	1	49	3	Y	-0-					-0-
*12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPY "A" WELL #: 3304 RRCID -> 187795 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5340 - 5362

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-

KIRBY 2 WELL #: 3 RRCID -> 187796 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6702 - 6774

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KIRBY 183 WELL #: 4 RRCID -> 187797 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 6586 - 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	894	N	894	-0-	-0-	-0-	78	1	814	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	840	N	826	-0-	-14	-0-	71	1	753	3	Y	2	1	8			2
							2	9									
03	936	N	936	-0-	-0-	-0-	80	1	854	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	74	1	817	3	Y	3	3	1	1	8	1
							3	9									
05	930	N	911	-0-	-19	-0-	92	1	819	3	Y	-0-					1
06	900	N	885	-0-	-15	-0-	92	1	792	3	Y	1					2
							1	9									
07	930	N	910	-0-	-20	-0-	94	1	815	3	Y	1	1	1	1	8	1
							1	9									
08	899	N	869	-0-	-30	-0-	92	1	777	3	Y	-0-					1
09	900	N	824	-0-	-76	-0-	69	1	755	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	899	N	859	-0-	-40	-0-	102	1	757	3	Y	-0-					-0-
11	840	N	789	-0-	-51	-0-	66	1	723	3	Y	-0-					-0-
*12	823	N	823	-0-	-0-	-0-	76	1	747	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

CAUTHORN, MACK "112" WELL #: 6 RRCID -> 187938 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 5042 - 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	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	64	-0-	-48	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	33	-0-	-91	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	116	-0-	-163	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	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: 1,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			Y	-0-					-0-
02	448	N	408	-0-	-40	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			Y	-0-					-0-
04	690	N	415	-0-	-275	-0-	415	3			Y	-0-					-0-
05	465	N	363	-0-	-102	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
06	480	N	397	-0-	-83	-0-	397	3			Y	-0-					-0-
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					-0-
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-					-0-
09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			Y	-0-					-0-
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-					-0-
11	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	3			Y	-0-					-0-
*12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-					-0-
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
04	330	N	264	-0-	-66	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	257	-0-	-73	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	219	-0-	-60	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			Y	-0-					-0-
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-					-0-
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
*12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,413 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	278	N	278	-0-	-0-	-0-	42	1	236	3	N	-0-	2	1			-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	49	1	234	3	N	1					1
							1	9									
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	60	1	256	3	N	-0-	1	1			-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	59	1	246	3	N	1					1
							1	9									
05	310	N	291	-0-	-19	-0-	36	1	255	3	N	-0-	1	1			-0-
06	300	N	218	-0-	-82	-0-	26	1	192	3	N	-0-					-0-
07	310	N	27	-0-	-283	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
08	279	N	61	-0-	-218	-0-	8	1	53	3	N	-0-					-0-
09	210	N	166	-0-	-44	-0-	38	1	128	3	N	-0-					-0-
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	34	1	149	3	N	-0-					-0-
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	23	1	149	3	N	-0-					-0-
*12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	21	1	136	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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 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-	36	1	200	3	N	-0-	1	1			1
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	87	1	414	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	83	1	350	3	N	19	14	1			6
							21	9									
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	72	1	302	3	N	8					14
							9	9									
05	434	N	329	-0-	-105	-0-	40	1	286	3	N	3	13	1			4
							3	9									
06	420	N	351	-0-	-69	-0-	41	1	309	3	N	1					5
							1	9									
07	403	N	336	-0-	-67	-0-	42	1	294	3	N	-0-	4	1			1
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	46	1	307	3	N	-0-					1
09	360	N	240	-0-	-120	-0-	55	1	185	3	N	-0-	1	1			-0-
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	69	1	300	3	N	19					19
							21	9									
11	330	N	165	-0-	-165	-0-	20	1	134	3	N	10	21	1			8
							11	9									
*12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	39	1	260	3	N	4					12
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 4,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 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-	62	1	538	3	N	-0-					1
02	672	N	618	-0-	-54	-0-	38	1	580	3	N	-0-					1
03	713	N	679	-0-	-34	-0-	43	1	636	3	N	-0-					1
04	570	N	563	-0-	-7	-0-	34	1	529	3	N	-0-					1
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	45	1	703	3	N	-0-					1
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	46	1	660	3	N	-0-					1
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	51	1	684	3	N	-0-					1
08	744	N	732	-0-	-12	-0-	52	1	680	3	N	-0-					1
09	720	N	705	-0-	-15	-0-	46	1	659	3	N	-0-					1
10	744	N	720	-0-	-24	-0-	47	1	673	3	N	-0-					1
*11	720	N	689	-0-	-31	-0-	44	1	644	3	N	1					2
							1	9									
*12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	47	1	678	3	N	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 8,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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 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-	108	1	942	3	N	-0-					1
02	1008	N	955	-0-	-53	-0-	58	1	897	3	N	-0-					1
03	1085	N	1079	-0-	-6	-0-	68	1	1011	3	N	-0-					1
04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	63	1	979	3	N	-0-					1
05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	66	1	1023	3	N	-0-					1
06	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	68	1	991	3	N	-0-					1
07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	76	1	1030	3	N	-0-					1
08	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	77	1	1004	3	N	-0-					1
09	1050	N	1034	-0-	-16	-0-	67	1	967	3	N	-0-					1
10	1116	N	1060	-0-	-56	-0-	69	1	991	3	N	-0-	1	1			-0-
11	1050	N	1045	-0-	-5	-0-	67	1	978	3	N	-0-					-0-
*12	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	70	1	1028	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 4010 RRCID -> 188235 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7226 - 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	837	N	837	-0-	-0-	-0-	86	1	751	3	N	-0-					1
02	784	N	765	-0-	-19	-0-	47	1	718	3	N	-0-					1
03	868	N	837	-0-	-31	-0-	53	1	784	3	N	-0-					1
04	810	N	755	-0-	-55	-0-	45	1	708	3	N	2	1	1			2
							2	9									
05	837	N	792	-0-	-45	-0-	48	1	743	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	57	1	827	3	N	2					4
							2	9									
07	924	N	924	-0-	-0-	-0-	64	1	859	3	N	1	1	1			4
							1	9									
08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	58	1	757	3	N	-0-	1	1			3
09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	58	1	842	3	N	-0-					3
10	930	N	817	-0-	-113	-0-	53	1	764	3	N	-0-	1	1			2
11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	51	1	744	3	N	-0-	1	1			1
*12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	52	1	760	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 9,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON, DUKE WELL #: 344 RRCID -> 188236 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 5318 - 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	602	N	602	-0-	-0-	-0-	62	1	540	3	N	-0-					1
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	35	1	532	3	N	-0-					1
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	41	1	605	3	N	-0-					1
04	570	N	518	-0-	-52	-0-	31	1	487	3	N	-0-					1
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	39	1	599	3	N	-0-					1
06	630	N	496	-0-	-134	-0-	32	1	464	3	N	-0-					1
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	37	1	505	3	N	-0-					1
08	651	N	540	-0-	-111	-0-	38	1	502	3	N	-0-					1
09	510	N	494	-0-	-16	-0-	32	1	462	3	N	-0-					1
10	527	N	509	-0-	-18	-0-	33	1	476	3	N	-0-	1	1			-0-
11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	39	1	571	3	N	-0-					-0-
*12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	37	1	534	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,733 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. (I) GAS LIFT(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	Y	-0-					-0-
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	28	1	292	3	Y	-0-					-0-
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	31	1	325	3	Y	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	28	1	310	3	Y	-0-					-0-
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	34	1	305	3	Y	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	35	1	303	3	Y	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	36	1	309	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	339	-0-	-2	-0-	36	1	303	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	327	-0-	-3	-0-	27	1	296	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	41	1	302	3	Y	3					4
							3	9									
11	330	N	300	-0-	-30	-0-	25	1	274	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
*12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	30	1	293	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	531	N	531	-0-	-0-	-0-	47	1	484	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	41	1	435	3	Y	1					1
							1	9									
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	46	1	488	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	43	1	472	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	527	N	520	-0-	-7	-0-	52	1	467	3	Y	1					1
							1	9									
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	54	1	459	3	Y	-0-					1
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	55	1	481	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	56	1	476	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	509	-0-	-1	-0-	43	1	466	3	Y	-0-					-0-
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	65	1	478	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	475	-0-	-35	-0-	40	1	435	3	Y	-0-					-0-
*12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	46	1	452	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	97	1	1005	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	980	N	967	-0-	-13	-0-	83	1	884	3	Y	-0-					-0-
03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	99	1	1049	3	Y	-0-					-0-
04	1080	N	1072	-0-	-8	-0-	89	1	983	3	Y	-0-					-0-
05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	110	1	984	3	Y	-0-					-0-
06	1110	N	1073	-0-	-37	-0-	112	1	961	3	Y	-0-					-0-
07	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	123	1	1070	3	Y	-0-					-0-
08	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	128	1	1084	3	Y	-0-					-0-
09	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	93	1	1018	3	Y	-0-					-0-
10	1178	N	1166	-0-	-12	-0-	139	1	1027	3	Y	-0-					-0-
11	1170	N	1027	-0-	-143	-0-	86	1	941	3	Y	-0-					-0-
*12	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	95	1	934	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	174	N	174	-0-	-0-	-0-	13	1	161	3	Y	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	144	3	Y	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	3	Y	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	11	1	146	3	Y	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	13	1	149	3	Y	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	18	1	143	3	Y	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	18	1	148	3	Y	-0-					-0-
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	20	1	153	3	Y	-0-					-0-
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	18	1	148	3	Y	-0-					-0-
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	3	Y	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
*12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	5	1	153	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYFIELD 46 WELL #: 14 RRCID -> 188298 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	573	N	573	-0-	-0-	-0-	31	1	542	3	Y	-0-					1
02	672	N	579	-0-	-93	-0-	37	1	541	3	Y	1					2
							1	9									
03	682	N	278	-0-	-404	-0-	19	1	259	3	Y	-0-					2
04	540	N	394	-0-	-146	-0-	32	1	362	3	Y	-0-					2
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	59	1	608	3	Y	47	47	8			2
							52	9									
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	55	1	557	3	Y	-0-	1	1			1
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	52	1	566	3	Y	1					2
							1	9									
08	713	N	632	-0-	-81	-0-	53	1	577	3	Y	2					4
							2	9									
09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	58	1	584	3	Y	-0-					4
10	620	N	561	-0-	-59	-0-	50	1	511	3	Y	-0-	2	1			2
11	600	N	523	-0-	-77	-0-	40	1	483	3	Y	-0-					2
*12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	47	1	555	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 6,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

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-

MAYFIELD 45 WELL #: 15 RRCID -> 188416 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6092 - 7698

01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	28	1	485	3	Y	-0-					1
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	31	1	450	3	Y	-0-					1
03	558	N	518	-0-	-40	-0-	35	1	483	3	Y	-0-					1
04	510	N	474	-0-	-36	-0-	38	1	436	3	Y	-0-					1
05	527	N	443	-0-	-84	-0-	39	1	404	3	Y	-0-					1
06	510	N	357	-0-	-153	-0-	32	1	325	3	Y	-0-					1
07	496	N	320	-0-	-176	-0-	27	1	293	3	Y	-0-					1
08	434	N	376	-0-	-58	-0-	32	1	344	3	Y	-0-					1
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	38	1	380	3	Y	-0-					1
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	45	1	461	3	Y	-0-					1
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	36	1	426	3	Y	-0-					1
*12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	38	1	455	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	3	Y	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	19	1	208	3	Y	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	16	1	175	3	Y	-0-					-0-
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	21	1	206	3	Y	-0-					-0-
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	21	1	212	3	Y	-0-					-0-
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	18	1	215	3	Y	-0-					-0-
*12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	17	1	207	3	Y	3	1	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 1,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	299	N	299	-0-	-0-	-0-	16	1	283	3	Y	-0-					2
02	364	N	248	-0-	-116	-0-	16	1	232	3	Y	-0-					2
03	372	N	288	-0-	-84	-0-	20	1	268	3	Y	-0-					2
04	300	N	276	-0-	-24	-0-	22	1	254	3	Y	-0-					2
05	279	N	257	-0-	-22	-0-	23	1	234	3	Y	-0-					2
06	270	N	172	-0-	-98	-0-	15	1	157	3	Y	-0-	1	1			1
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	28	1	302	3	Y	-0-					1
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	29	1	321	3	Y	-0-					1
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	30	1	295	3	Y	-0-					1
10	341	N	325	-0-	-16	-0-	29	1	296	3	Y	-0-					1
11	330	N	299	-0-	-31	-0-	23	1	276	3	Y	-0-					1
*12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	24	1	283	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-	2	1			1
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					1
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	11	9	1			2
							12	9									
10	13	N	11	-0-	-2	-0-	1	1	8	3	Y	2					4
							2	9									
11	13	N	2	-0-	-11	-0-	2	3			Y	-0-	3	1			1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2

TOTAL GAS PROD: 140 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	71	-0-	-13	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	3	Y	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	77	-0-	-16	-0-	8	1	69	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	8	1	66	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	8	1	68	3	Y	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	8	1	66	3	Y	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	9	1	67	3	Y	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					-0-
*12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 885 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	337	N	337	-0-	-0-	-0-	59	1	278	3	N	-0-					5
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	76	1	270	3	N	-0-					5
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	84	1	319	3	N	-0-					5
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	89	1	287	3	N	1	3	1			3
							1	9									
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	46	1	272	3	N	-0-					3
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	54	1	282	3	N	-0-					3
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	47	1	310	3	N	-0-					3
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	45	1	309	3	N	-0-					3
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	89	1	297	3	N	1					4
							1	9									
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	72	1	300	3	N	-0-					4
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	38	1	282	3	N	-0-					4
*12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	44	1	264	3	N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 4,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	251	N	251	-0-	-0-	-0-	25	1	225	3	N	1					1
							1	9									
02	252	N	247	-0-	-5	-0-	23	1	224	3	N	-0-					1
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	26	1	248	3	N	-0-					1
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	28	1	246	3	N	-0-					1
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	36	1	311	3	N	-0-					1
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	45	1	391	3	N	-0-					1
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	50	1	395	3	N	-0-					1
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	51	1	412	3	N	-0-					1
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	43	1	352	3	N	1					2
							1	9									
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	54	1	423	3	N	-0-					2
11	330	N	313	-0-	-17	-0-	34	1	279	3	N	-0-					2
*12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	28	1	205	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 4,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DUNBAR, NED WELL #: 56 RRCID -> 188745 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5960 - 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-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 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	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			Y	-0-					-0-
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	69	1			Y	-0-					-0-
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DUNBAR, NED WELL #: 51 RRCID -> 188749 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 6100 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

	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	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			Y	-0-					-0-
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	69	1			Y	-0-					-0-
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	1			Y	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	101	1	16	3	Y	-0-					-0-
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	101	1	15	3	Y	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			Y	-0-					-0-
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	101	1	12	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	101	1	10	3	Y	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			Y	-0-					-0-
10	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	1			Y	-0-					-0-
11	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	1			Y	-0-					-0-
*12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNBAR, NED WELL #: 49 RRCID -> 188755 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5756 - 5974

	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	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	115	-0-	-25	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
*12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DUNBAR, NED WELL #: 53 RRCID -> 188756 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5536 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
VALLIANT, L. R. WELL #: 9 RRCID -> 188783 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6802 - 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	198	N	198	-0-	-0-	-0-	10	1	188	2	N	-0-					-0-
02	196	N	185	-0-	-11	-0-	10	1	175	2	N	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	11	1	167	2	N	-0-					-0-
							25	3									
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	11	1	167	2	N	-0-					-0-
							18	3									
05	217	N	205	-0-	-12	-0-	13	1	150	2	N	-0-					-0-
							42	3									
06	210	N	195	-0-	-15	-0-	14	1	169	2	N	-0-					-0-
							12	3									
07	217	N	203	-0-	-14	-0-	12	1	83	2	N	-0-					-0-
							108	3									
08	217	N	199	-0-	-18	-0-	11	1	188	3	N	-0-					-0-
09	210	N	190	-0-	-20	-0-	10	1	180	3	N	-0-					-0-
10	217	N	195	-0-	-22	-0-	21	1	174	3	N	-0-					-0-
11	180	N	177	-0-	-3	-0-	10	1	167	3	N	-0-					-0-
*12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	11	1	183	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD 114 WELL #: 15 RRCID -> 188805 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5546 - 6700

01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	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	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	810	N	810	-0-	-0-	-0-	209	1	601	3	N	-0-	6	1			2
02	784	N	733	-0-	-51	-0-	203	1	528	3	N	2					4
							2	9									
03	837	N	777	-0-	-60	-0-	231	1	546	3	N	-0-	3	1			1
04	780	N	759	-0-	-21	-0-	225	1	532	3	N	2					3
							2	9									
05	806	N	714	-0-	-92	-0-	177	1	536	3	N	1	3	1			1
							1	9									
06	750	N	742	-0-	-8	-0-	174	1	568	3	N	-0-					1
07	775	N	735	-0-	-40	-0-	181	1	554	3	N	-0-	1	1			-0-
08	713	N	702	-0-	-11	-0-	179	1	523	3	N	-0-					-0-
09	750	N	737	-0-	-13	-0-	245	1	492	3	N	-0-					-0-
10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	222	1	522	3	N	-0-					-0-
11	690	N	607	-0-	-83	-0-	166	1	441	3	N	-0-					-0-
*12	697	N	697	-0-	-0-	-0-	180	1	517	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	115	N	115	-0-	-0-	-0-	11	1	100	3	N	4	5	1			3
							4	9									
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	76	3	N	3	1	8			5
							3	9									
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	124	3	N	3					8
							3	9									
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	7	1	95	3	N	3	8	1			3
							3	9									
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	6	1	71	3	N	8					11
							9	9									
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	11	1	100	3	N	6					17
							7	9									
07	124	N	104	-0-	-20	-0-	13	1	91	3	N	-0-					17
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	N	-0-					17
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	7	1	91	3	N	2					19
							2	9									
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	N	9					28
							10	9									
11	120	N	116	-0-	-4	-0-	7	1	98	3	N	10					38
							11	9									
*12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	9	1	129	3	N	2	35	1			5
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 1,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	465	N	465	-0-	-0-	-0-	47	1	417	3	N	1	5	1			1
							1	9									
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	40	1	439	3	N	1					2
							1	9									
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	39	1	481	3	N	10					12
							11	9									
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	38	1	530	3	N	10	14	1			8
							11	9									
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	44	1	562	3	N	4					12
							4	9									
06	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	101	1	941	3	N	-0-					12
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	84	1	610	3	N	-0-					12
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	41	1	595	3	N	-0-					12
09	592	N	592	-0-	-0-	-0-	42	1	550	3	N	-0-					12
10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	43	1	562	3	N	-0-					12
11	420	N	402	-0-	-18	-0-	26	1	376	3	N	-0-					12
*12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	29	1	420	3	N	-0-	11	1			1

TOTAL GAS PROD: 7,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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	576	N	576	-0-	-0-	-0-	59	1	516	3	N	1	3	1			1
							1	9									
02	560	N	555	-0-	-5	-0-	46	1	508	3	N	1					2
							1	9									
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	46	1	560	3	N	1					3
							1	9									
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	40	1	569	3	N	-0-	3	1			-0-
05	620	N	598	-0-	-22	-0-	43	1	554	3	N	1					1
							1	9									
06	600	N	518	-0-	-82	-0-	50	1	468	3	N	-0-					1
07	620	N	495	-0-	-125	-0-	60	1	435	3	N	-0-					1
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	43	1	612	3	N	-0-					1
09	595	N	595	-0-	-0-	-0-	42	1	553	3	N	-0-					1
10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	45	1	599	3	N	-0-					1
11	625	N	625	-0-	-0-	-0-	41	1	584	3	N	-0-					1
*12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	44	1	641	3	N	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SHURLEY 96 WELL #: 16 RRCID -> 188822 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5422 - 6090

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	213	N	213	-0-	-0-	-0-	22	1	191	3	N	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	17	1	189	3	N	-0-					-0-
03	217	N	216	-0-	-1	-0-	16	1	200	3	N	-0-					-0-
04	210	N	193	-0-	-17	-0-	13	1	180	3	N	-0-					-0-
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	15	1	192	3	N	-0-					-0-
06	210	N	159	-0-	-51	-0-	15	1	144	3	N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	23	1	170	3	N	-0-					-0-
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	16	1	226	3	N	-0-					-0-
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	17	1	216	3	N	-0-					-0-
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	16	1	215	3	N	-0-					-0-
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	16	1	230	3	N	-0-					-0-
*12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	16	1	242	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	13	1	153	3	N	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	15	1	208	3	N	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	19	1	239	3	N	-0-					-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	22	1	204	3	N	-0-					-0-
07	217	N	190	-0-	-27	-0-	23	1	167	3	N	-0-					-0-
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	15	1	213	3	N	-0-					-0-
09	210	N	133	-0-	-77	-0-	9	1	124	3	N	-0-					-0-
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	14	1	188	3	N	-0-					-0-
11	210	N	208	-0-	-2	-0-	14	1	194	3	N	-0-					-0-
*12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	14 1	1 9	205	3	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 2,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	186	N	186	-0-	-0-	-0-	19	1	167	3	N	-0-	1	1			-0-
02	224	N	158	-0-	-66	-0-	13	1	145	3	N	-0-					-0-
03	217	N	136	-0-	-81	-0-	10	1	126	3	N	-0-					-0-
04	180	N	117	-0-	-63	-0-	8	1	109	3	N	-0-					-0-
05	186	N	102	-0-	-84	-0-	7	1	95	3	N	-0-					-0-
06	120	N	78	-0-	-42	-0-	8	1	70	3	N	-0-					-0-
07	124	N	55	-0-	-69	-0-	7	1	48	3	N	-0-					-0-
08	93	N	34	-0-	-59	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
09	90	N	15	-0-	-75	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
10	62	N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
*12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	558	N	558	-0-	-0-	-0-	57	1	501	3	N	-0-					-0-
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	52	1	577	3	N	-0-					-0-
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	48	1	582	3	N	-0-					-0-
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	43	1	603	3	N	-0-					-0-
05	682	N	609	-0-	-73	-0-	44	1	565	3	N	-0-					-0-
06	600	N	524	-0-	-76	-0-	51	1	473	3	N	-0-					-0-
07	682	N	281	-0-	-401	-0-	34	1	247	3	N	-0-					-0-
08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	43	1	620	3	N	-0-					-0-
09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	55	1	720	3	N	-0-					-0-
10	826	N	826	-0-	-0-	-0-	58	1	768	3	N	-0-					-0-
11	748	N	748	-0-	-0-	-0-	49	1	699	3	N	-0-					-0-
*12	815	N	815	-0-	-0-	-0-	52	1	763	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,704 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	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	5	1	78	3	Y	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	4	-0-	-86	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	42	1	437	3	Y	-0-					-0-
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	51	1	517	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	30	1	319	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	465	N	214	-0-	-251	-0-	18	1	196	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	178	-0-	-392	-0-	16	1	162	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	268	-0-	-73	-0-	24	1	244	3	Y	-0-					-0-
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	18	1	217	3	Y	-0-					-0-
*12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	15	1	173	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	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.		2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		8	-0-	8	10	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.		48	-0-	48	58	11	1	37	3	Y	-0-					-0-
10	63	X	5	-0-	-58	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
*12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	40	3	Y	5					5
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 132 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	392	N	392	-0-	-0-	-0-	40	1	351	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	476	N	445	-0-	-31	-0-	37	1	406	3	N	2					2
							2	9									
03	465	N	284	-0-	-181	-0-	21	1	262	3	N	1					3
							1	9									
04	390	N	237	-0-	-153	-0-	16	1	221	3	N	-0-	3	1			-0-
05	496	N	443	-0-	-53	-0-	32	1	411	3	N	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	29	1	271	3	N	-0-					-0-
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	55	1	402	3	N	-0-					-0-
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	31	1	449	3	N	-0-					-0-
09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	31	1	407	3	N	-0-					-0-
10	465	N	346	-0-	-119	-0-	24	1	322	3	N	-0-					-0-
11	450	N	399	-0-	-51	-0-	26	1	373	3	N	-0-					-0-
*12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	28	1	407	3	N	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	432	N	432	-0-	-0-	-0-	23	1	409	3	Y	-0-					1
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	22	1	323	3	Y	-0-					1
03	558	N	377	-0-	-181	-0-	26	1	351	3	Y	-0-					1
04	420	N	371	-0-	-49	-0-	30	1	341	3	Y	-0-					1
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	34	1	351	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	360	N	324	-0-	-36	-0-	29	1	293	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	372	N	356	-0-	-16	-0-	72	1	284	3	Y	-0-					-0-
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	119	1	261	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	288	-0-	-42	-0-	26	1	262	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	337	-0-	-4	-0-	30	1	307	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	316	-0-	-44	-0-	24	1	292	3	Y	-0-					-0-
*12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	119	1	329	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	372	N	372	-0-	-0-	-0-	20	1	352	3	Y	-0-					1
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	22	1	326	3	Y	-0-					1
03	372	N	358	-0-	-14	-0-	24	1	334	3	Y	-0-					1
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	30	1	336	3	Y	-0-					1
05	372	N	359	-0-	-13	-0-	32	1	327	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	36	1	365	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	308	-0-	-64	-0-	26	1	282	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	309	-0-	-63	-0-	25	1	276	3	Y	7	1	8			6
							8	9									
09	390	N	276	-0-	-114	-0-	25	1	251	3	Y	-0-					6
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	28	1	289	3	Y	1	6	1			1
							1	9									
11	300	N	298	-0-	-2	-0-	23	1	275	3	Y	-0-					1
*12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	24	1	281	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	3					3
							3	9									
02	28	N	3	-0-	-25	-0-	3	3			Y	-0-					3
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	2	1			1
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	17					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1			3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					4
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	3	29	9	Y	26	24	1			6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					7

TOTAL GAS PROD: 50 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	3	Y	-0-					-0-
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	Y	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	110	-0-	-45	-0-	5	1	105	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	5	1	100	3	Y	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	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	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JONES "120" WELL #: 16 RRCID -> 189200 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5464 - 6128

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	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	73	3	Y	25	26	1			14
							28	9									
02	84	N	23	-0-	-61	-0-	1	1	13	3	Y	8	7	1	2	8	13
							9	9									
03	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	3			Y	-0-	7	1			6
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	3	Y	-0-	5	1			1
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	3	Y	-0-					1
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	Y	-0-					1
07	155	N	62	-0-	-93	-0-	3	1	59	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	124	N	54	-0-	-70	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
*12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 743 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

SHANNON 52 WELL #: 9 RRCID -> 189235 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6909 - 7110

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	226	N	226	-0-	-0-	-0-	18	1	187	3	Y	19					19
							21	9									
02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	72	1	764	3	Y	26	1	8			44
							29	9									
03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	94	1	1002	3	Y	25	38	1			31
							28	9									
04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	96	1	1050	3	Y	15	37	1			9
							17	9									
05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	123	1	1104	3	Y	6					15
							7	9									
06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	125	1	1074	3	Y	10	1	8			24
							11	9									
07	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	133	1	1158	3	Y	18	22	1	2	8	18
							20	9									
08	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	135	1	1145	3	Y	1					19
							1	9									
09	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	102	1	1119	3	Y	-0-	16	1			3
10	1271	N	1262	-0-	-9	-0-	150	1	1110	3	Y	2					5
							2	9									
11	1230	N	1186	-0-	-44	-0-	100	1	1086	3	Y	-0-	4	1			1
*12	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	110	1	1087	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 13,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 118 WELL #: 17 RRCID -> 189247 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5272 - 6356

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	1	1	-0-	-0-	-0-	1	3		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.	1	-0-	1	1	1	3		Y	-0-			-0-

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

JONES 118 WELL #: 18 RRCID -> 189248 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5010 - 6322

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

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON, DUKE WELL #: 4011 RRCID -> 189279 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 5474 - 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	517	N	517	-0-	-0-	-0-	53	1	464	3	N	-0-					1
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	31	1	477	3	N	-0-					1
03	558	N	533	-0-	-25	-0-	34	1	499	3	N	-0-	1	1			-0-
04	510	N	509	-0-	-1	-0-	31	1	478	3	N	-0-					-0-
05	558	N	527	-0-	-31	-0-	32	1	495	3	N	-0-					-0-
06	510	N	489	-0-	-21	-0-	32	1	457	3	N	-0-					-0-
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	37	1	500	3	N	-0-					-0-
08	527	N	501	-0-	-26	-0-	36	1	465	3	N	-0-					-0-
09	480	N	475	-0-	-5	-0-	31	1	444	3	N	-0-					-0-
10	527	N	503	-0-	-24	-0-	33	1	470	3	N	-0-					-0-
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	32	1	465	3	N	-0-					-0-
*12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	34	1	497	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1369 RRCID -> 189281 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 5236 - 5498

01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	65	1	565	3	N	3	4	1			6
							3	9									
02	560	N	544	-0-	-16	-0-	33	1	509	3	N	2	1	8			7
							2	9									
03	620	N	617	-0-	-3	-0-	39	1	577	3	N	1	2	1			6
							1	9									
04	600	N	583	-0-	-17	-0-	35	1	548	3	N	-0-	1	1			5
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	37	1	568	3	N	1	1	1			5
							1	9									
06	600	N	573	-0-	-27	-0-	37	1	536	3	N	-0-					5
07	589	N	585	-0-	-4	-0-	40	1	544	3	N	1	1	1			5
							1	9									
08	620	N	602	-0-	-18	-0-	43	1	558	3	N	1	1	1			5
							1	9									
09	570	N	547	-0-	-23	-0-	35	1	512	3	N	-0-					5
10	589	N	564	-0-	-25	-0-	37	1	527	3	N	-0-	3	1			2
11	570	N	562	-0-	-8	-0-	36	1	526	3	N	-0-					2
*12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	37	1	543	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 6,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

HICKS 23 WELL #: 7 RRCID -> 189618 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 6452 - 7562

01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	112	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	8	1	125	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	146	-0-	-9	-0-	10	1	136	2	Y	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	147	-0-	-8	-0-	9	1	138	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	9	1	133	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	145	-0-	-10	-0-	11	1	134	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	145	-0-	-10	-0-	9	1	136	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	135	-0-	-15	-0-	8	1	127	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	140	-0-	-15	-0-	8	1	132	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	130	-0-	-20	-0-	7	1	123	2	Y	-0-					-0-
*12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HICKS 23 WELL #: 6 RRCID -> 189625 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	117	N	117	-0-	-0-	-0-	9	1	108	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	6	1	100	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	8	1	110	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	6	1	107	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	8	1	111	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	7	1	104	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	9	1	109	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	7	1	109	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	6	1	102	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	6	1	106	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	110	-0-	-10	-0-	6	1	104	2	Y	-0-					-0-
*12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	290	N	290	-0-	-0-	-0-	22	1	268	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	235	-0-	-17	-0-	14	1	221	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	269	-0-	-10	-0-	18	1	251	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	266	-0-	-4	-0-	15	1	251	2	Y	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	18	1	264	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	268	-0-	-2	-0-	17	1	251	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	261	-0-	-18	-0-	19	1	242	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	244	-0-	-35	-0-	15	1	229	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	197	-0-	-73	-0-	11	1	186	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	241	-0-	-7	-0-	13	1	228	2	Y	-0-					-0-
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	14	1	238	2	Y	-0-					-0-
*12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	15	1	273	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,093 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	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	11	11	8			-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	299	N	299	-0-	-0-	-0-	16	1	283	3	Y	-0-					1
02	448	N	259	-0-	-189	-0-	17	1	241	3	Y	1					2
							1	9									
03	496	N	295	-0-	-201	-0-	20	1	275	3	Y	-0-					2
04	300	N	279	-0-	-21	-0-	23	1	256	3	Y	-0-					2
05	279	N	227	-0-	-52	-0-	20	1	207	3	Y	-0-					2
06	300	N	97	-0-	-203	-0-	9	1	88	3	Y	-0-	1	1			1
07	279	N	228	-0-	-51	-0-	19	1	209	3	Y	-0-					1
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	27	1	296	3	Y	-0-					1
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	29	1	290	3	Y	-0-					1
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	30	1	307	3	Y	-0-					1
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	23	1	279	3	Y	-0-					1
*12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	27	1	317	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	58	-0-	-26	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	Y	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	Y	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	Y	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	Y	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	Y	-0-					-0-
*12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 761 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	212	N	212	-0-	-0-	-0-	16	1	196	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	158	-0-	-10	-0-	8	1	150	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	191	-0-	-88	-0-	10	1	181	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	164	-0-	-46	-0-	8	1	156	3	Y	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	9	1	164	3	Y	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	102	1	133	3	Y	-0-					-0-
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	103	1	144	3	Y	-0-					-0-
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	100	1	147	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	147	-0-	-101	-0-	9	1	138	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	157	-0-	-83	-0-	9	1	148	3	Y	-0-					-0-
*12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	103	1	137	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 3D WELL #: 2 RRCID -> 189641 COMPL. DATE 01/06/2002 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 7232 - 7374

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	41	1	505	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	499	-0-	-5	-0-	29	1	470	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	556	-0-	-2	-0-	37	1	519	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	537	-0-	-3	-0-	30	1	507	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	556	-0-	-2	-0-	36	1	520	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	536	-0-	-4	-0-	35	1	501	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	550	-0-	-8	-0-	41	1	509	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	545	-0-	-13	-0-	34	1	511	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	523	-0-	-17	-0-	30	1	493	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	546	-0-	-12	-0-	30	1	516	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	524	-0-	-16	-0-	28	1	496	2	Y	-0-					-0-
*12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	28	1	511	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 3C WELL #: 5 RRCID -> 189642 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 6304 - 7440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	91	1	1126	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	1141	-0-	-7	-0-	67	1	1074	2	Y	-0-					-0-
03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	86	1	1200	2	Y	-0-					-0-
04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	69	1	1158	2	Y	-0-					-0-
05	1271	N	1268	-0-	-3	-0-	81	1	1186	2	Y	1					1
							1	9									
06	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	82	1	1179	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	97	1	1203	2	Y	-0-					-0-
08	1271	N	1239	-0-	-32	-0-	78	1	1161	2	Y	-0-					-0-
09	1260	N	1178	-0-	-82	-0-	67	1	1111	2	Y	-0-					-0-
10	1302	N	1243	-0-	-59	-0-	68	1	1175	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	1180	-0-	-20	-0-	64	1	1116	2	Y	-0-					-0-
*12	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	68	1	1252	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DUNBAR, NED WELL #: 54 RRCID -> 189739 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5013 - 5972

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
*12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	11	1	52	3	N	-0-					7
02	364	N	54	-0-	-310	-0-	12	1	42	3	N	-0-					7
03	248	N	30	-0-	-218	-0-	6	1	24	3	N	-0-					7
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	46	1	149	3	N	-0-	5	1			2
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	64	1	379	3	N	1					3
							1	9									
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	59	1	306	3	N	11					14
							12	9									
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	45	1	298	3	N	-0-					14
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	53	1	364	3	N	5	1	8			18
							6	9									
09	390	N	342	-0-	-48	-0-	78	1	260	3	N	4	1	8			21
							4	9									
10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	70	1	291	3	N	1					22
							1	9									
11	390	N	311	-0-	-79	-0-	37	1	274	3	N	-0-					22
*12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	42	1	251	3	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 3,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

FIELDS 53 WELL #: 9 RRCID -> 189744 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5194 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	13	1	48	3	N	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	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	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	48	3	N	-0-					-0-
*12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FIELDS 53 WELL #: 10 RRCID -> 189745 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5764 - 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	120	N	120	-0-	-0-	-0-	21	1	98	3	N	1					12
							1	9									
02	224	N	111	-0-	-113	-0-	24	1	87	3	N	-0-					12
03	341	N	143	-0-	-198	-0-	30	1	113	3	N	-0-					12
04	120	N	98	-0-	-22	-0-	23	1	74	3	N	1	8	1			5
							1	9									
05	124	N	19	-0-	-105	-0-	3	1	16	3	N	-0-					5
06	150	N	6	-0-	-144	-0-	1	1	5	3	N	-0-					5
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	13	1	88	3	N	-0-					5
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	33	1	228	3	N	3	1	8			7
							3	9									
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	24	1	79	3	N	1					8
							1	9									
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					8
11	270	N	10	-0-	-260	-0-	2	3	8	9	N	7					15
*12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	3	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 995 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

FIELDS 53 WELL #: 11 RRCID -> 189747 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5198 - 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	442	N	442	-0-	-0-	-0-	76	1	358	3	N	7					9
							8	9									
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	135	1	482	3	N	-0-					9
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	155	1	584	3	N	1					10
							1	9									
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	152	1	491	3	N	-0-	6	1			4
05	682	N	559	-0-	-123	-0-	81	1	478	3	N	-0-					4
06	660	N	496	-0-	-164	-0-	80	1	416	3	N	-0-					4
07	651	N	501	-0-	-150	-0-	66	1	435	3	N	-0-					4
08	558	N	482	-0-	-76	-0-	62	1	420	3	N	-0-					4
09	510	N	400	-0-	-110	-0-	92	1	308	3	N	-0-					4
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	121	1	503	3	N	-0-					4
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	68	1	509	3	N	-0-					4
*12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	58	1	347	3	N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 6,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	10	N	6	-0-	-4	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
05	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	8	1	28	3	N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	N	-0-					-0-
*12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	147	N	147	-0-	-0-	-0-	11	1	136	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	8	1	127	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	10	1	139	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	8	1	137	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	136	-0-	-19	-0-	9	1	127	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	10	1	140	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	11	1	141	2	Y	-0-					-0-
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	10	1	142	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	144	-0-	-6	-0-	8	1	136	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	148	-0-	-7	-0-	8	1	140	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	8	1	132	2	Y	-0-					-0-
*12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	133	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,738 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	276	N	276	-0-	-0-	-0-	21	1	255	2	Y	-0-	1	1			1
02	280	N	270	-0-	-10	-0-	16	1	254	2	Y	-0-					1
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	22	1	301	2	Y	-0-					1
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	18	1	302	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	23	1	330	2	Y	-0-					-0-
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	22	1	324	2	Y	-0-					-0-
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	26	1	325	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	339	-0-	-2	-0-	21	1	318	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	317	-0-	-43	-0-	18	1	299	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	324	-0-	-17	-0-	18	1	306	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	263	-0-	-67	-0-	14	1	249	2	Y	-0-					-0-
*12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	13	1	245	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	667	N	667	-0-	-0-	-0-	101	1	565	3	N	1	3	1			1
							1	9									
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	112	1	532	3	N	1					2
							1	9									
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	137	1	578	3	N	-0-	1	1			1
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	131	1	552	3	N	-0-					1
05	713	N	648	-0-	-65	-0-	80	1	568	3	N	-0-	1	1			-0-
06	690	N	633	-0-	-57	-0-	74	1	559	3	N	-0-					-0-
07	713	N	639	-0-	-74	-0-	80	1	559	3	N	-0-					-0-
08	651	N	620	-0-	-31	-0-	80	1	540	3	N	-0-					-0-
09	630	N	453	-0-	-177	-0-	104	1	349	3	N	-0-					-0-
10	651	N	626	-0-	-25	-0-	117	1	509	3	N	-0-					-0-
11	600	N	527	-0-	-73	-0-	70	1	457	3	N	-0-					-0-
*12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	79	1	521	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	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	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	15	1	98	3	N	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	16	1	55	3	N	-0-					-0-
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	5	1	21	3	N	-0-					-0-
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	435	N	435	-0-	-0-	-0-	32	1	402	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	22	1	347	2	Y	-0-					1
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	27	1	381	2	Y	-0-					1
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	22	1	371	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	26	1	384	2	Y	-0-					1
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	26	1	373	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	30	1	376	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	402	-0-	-1	-0-	25	1	377	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	384	-0-	-6	-0-	22	1	362	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	395	-0-	-8	-0-	22	1	373	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	375	-0-	-15	-0-	20	1	355	2	Y	-0-					-0-
*12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	20	1	364	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,761 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	160	N	160	-0-	-0-	-0-	12	1	148	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	129	2	Y	1					1
							1	9									
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	10	1	142	2	Y	-0-					1
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	140	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	144	2	Y	1					2
							1	9									
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	10	1	140	2	Y	-0-	1	1			1
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	11	1	135	2	Y	-0-					1
08	155	N	134	-0-	-21	-0-	8	1	126	2	Y	-0-					1
09	150	N	134	-0-	-16	-0-	8	1	126	2	Y	-0-					1
10	155	N	139	-0-	-16	-0-	8	1	131	2	Y	-0-					1
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	2	Y	-0-					1
*12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	351	N	351	-0-	-0-	-0-	26	1	324	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	336	N	322	-0-	-14	-0-	19	1	302	2	Y	1					2
							1	9									
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	23	1	325	2	Y	-0-					2
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	19	1	321	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	372	N	357	-0-	-15	-0-	23	1	331	2	Y	3					4
							3	9									
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	22	1	319	2	Y	-0-	3	1			1
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	26	1	327	2	Y	-0-					1
08	372	N	351	-0-	-21	-0-	22	1	329	2	Y	-0-					1
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	19	1	318	2	Y	-0-					1
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	19	1	330	2	Y	-0-					1
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	18	1	314	2	Y	-0-					1
*12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	18	1	326	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MAYER 3B WELL #: 6 RRCID -> 189785 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 6308 - 8573

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	78	1	967	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	940	-0-	-12	-0-	55	1	885	2	Y	-0-					-0-
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	72	1	1008	2	Y	1					1
							1	9									
04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	60	1	1008	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	68	1	1000	2	Y	1					1
							1	9									
06	1050	N	1004	-0-	-46	-0-	65	1	939	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1116	N	1010	-0-	-106	-0-	75	1	935	2	Y	-0-					-0-
08	1054	N	1002	-0-	-52	-0-	63	1	939	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	967	-0-	-23	-0-	55	1	912	2	Y	-0-					-0-
10	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	56	1	974	2	Y	-0-					-0-
11	987	N	987	-0-	-0-	-0-	53	1	934	2	Y	-0-					-0-
*12	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	71	1	1301	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 3C WELL #: 14 RRCID -> 189794 COMPL. DATE 05/11/2002 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 6308 - 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	742	N	742	-0-	-0-	-0-	55	1	687	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	684	-0-	-16	-0-	40	1	643	2	Y	1					1
							1	9									
03	775	N	747	-0-	-28	-0-	50	1	697	2	Y	-0-					1
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	41	1	684	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	49	1	711	2	Y	2					2
							2	9									
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	47	1	684	2	Y	-0-	1	1			1
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	56	1	692	2	Y	-0-					1
08	775	N	743	-0-	-32	-0-	47	1	696	2	Y	-0-					1
09	720	N	707	-0-	-13	-0-	40	1	667	2	Y	-0-					1
10	744	N	736	-0-	-8	-0-	40	1	696	2	Y	-0-					1
11	720	N	703	-0-	-17	-0-	38	1	665	2	Y	-0-					1
*12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	37	1	686	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 8,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	268	N	268	-0-	-0-	-0-	27	1	240	3	N	1					1
							1	9									
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	24	1	228	3	N	-0-					1
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	31	1	290	3	N	-0-					1
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	30	1	262	3	N	-0-					1
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	30	1	265	3	N	-0-					1
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	29	1	252	3	N	-0-					1
07	279	N	207	-0-	-72	-0-	23	1	184	3	N	-0-					1
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	33	1	270	3	N	-0-					1
09	270	N	259	-0-	-11	-0-	28	1	231	3	N	-0-					1
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	33	1	254	3	N	1					2
							1	9									
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	31	1	252	3	N	-0-					2
*12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	33	1	246	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 3,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	579	N	579	-0-	-0-	-0-	31	1	548	3	Y	-0-					2
02	588	N	580	-0-	-8	-0-	37	1	542	3	Y	1					3
							1	9									
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	44	1	601	3	Y	-0-					3
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	49	1	554	3	Y	-0-					3
05	651	N	627	-0-	-24	-0-	55	1	572	3	Y	-0-					3
06	630	N	587	-0-	-43	-0-	52	1	535	3	Y	-0-	1	1			2
07	620	N	608	-0-	-12	-0-	51	1	556	3	Y	1					3
							1	9									
08	620	N	597	-0-	-23	-0-	50	1	547	3	Y	-0-					3
09	600	N	573	-0-	-27	-0-	52	1	521	3	Y	-0-					3
10	620	N	606	-0-	-14	-0-	53	1	551	3	Y	2	1	1			4
							2	9									
11	570	N	560	-0-	-10	-0-	43	1	516	3	Y	1					5
							1	9									
*12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	47	1	553	3	Y	-0-	3	1			2

TOTAL GAS PROD: 7,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	22	N	22	-0-	-0-	-0-	4	1	18	3	N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	5	1	18	3	N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
06	15	N	5	-0-	-10	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
09	5	N	4	-0-	-1	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
10	5	N	4	-0-	-1	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
11	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 3B WELL #: 7 RRCID -> 190260 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 6394 - 7474

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	211	N	211	-0-	-0-	-0-	16	1	194	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	196	N	192	-0-	-4	-0-	11	1	181	2	Y	-0-					1
03	217	N	214	-0-	-3	-0-	14	1	200	2	Y	-0-					1
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	11	1	193	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	217	N	214	-0-	-3	-0-	14	1	199	2	Y	1					2
							1	9									
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	13	1	194	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	217	N	213	-0-	-4	-0-	16	1	197	2	Y	-0-					1
08	217	N	211	-0-	-6	-0-	13	1	198	2	Y	-0-					1
09	210	N	155	-0-	-55	-0-	9	1	146	2	Y	-0-					1
10	217	N	125	-0-	-92	-0-	7	1	118	2	Y	-0-					1
11	210	N	7	-0-	-203	-0-	7	2			Y	-0-					1
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 95 WELL #: 10 RRCID -> 190265 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5392 - 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	56	N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	49	3	N	1	4	1			1
							1	9									
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	4	1	41	3	N	1					2
							1	9									
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	3	N	-0-					2
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	4	1	53	3	N	-0-	2	1			-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	3	N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	3	N	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	7	1	53	3	N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-					-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-
*12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 698 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	170	N	170	-0-	-0-	-0-	17	1	152	3	N	1	4	1			1
							1	9									
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	13	1	142	3	N	-0-					1
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	14	1	167	3	N	-0-					1
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	12	1	172	3	N	-0-	1	1			-0-
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	13	1	167	3	N	2					2
							2	9									
06	180	N	149	-0-	-31	-0-	14	1	131	3	N	4					6
							4	9									
07	186	N	108	-0-	-78	-0-	13	1	95	3	N	-0-					6
08	186	N	169	-0-	-17	-0-	11	1	158	3	N	-0-					6
09	150	N	46	-0-	-104	-0-	3	1	43	3	N	-0-					6
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	92	3	N	4					10
							4	9									
11	150	N	108	-0-	-42	-0-	7	1	95	3	N	5					15
							6	9									
*12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	12	1	175	3	N	6	14	1			7
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 1,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 95 WELL #: 14 RRCID -> 190270 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5486 - 6030

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	148	N	148	-0-	-0-	-0-	15	1	132	3	N	1	4	1			1
							1	9									
02	196	N	171	-0-	-25	-0-	14	1	156	3	N	1					2
							1	9									
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	15	1	189	3	N	1					3
							1	9									
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	174	3	N	-0-	3	1			-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	14	1	176	3	N	3					3
							3	9									
06	210	N	177	-0-	-33	-0-	17	1	154	3	N	5					8
							6	9									
07	186	N	162	-0-	-24	-0-	20	1	142	3	N	-0-					8
08	186	N	166	-0-	-20	-0-	11	1	155	3	N	-0-					8
09	180	N	162	-0-	-18	-0-	11	1	149	3	N	2					10
							2	9									
10	155	N	137	-0-	-18	-0-	9	1	119	3	N	8					18
							9	9									
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	22	1	311	3	N	11					29
							12	9									
*12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	13	1	186	3	N	7	27	1			9
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 2,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

SHURLEY 111 WELL #: 17 RRCID -> 190277 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5372 - 6412

01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	88	1	771	3	N	-0-					-0-
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	69	1	761	3	N	-0-					-0-
03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	61	1	742	3	N	-0-					-0-
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	49	1	688	3	N	-0-					-0-
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	50	1	641	3	N	-0-					-0-
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	45	1	419	3	N	-0-					-0-
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	83	1	605	3	N	-0-					-0-
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	46	1	655	3	N	-0-					-0-
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	43	1	557	3	N	-0-					-0-
10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	45	1	588	3	N	-0-					-0-
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	36	1	517	3	N	-0-					-0-
*12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	41	1	601	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	332	N	332	-0-	-0-	-0-	22	1	310	3	Y	-0-	1	1			1
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	22	1	334	3	Y	-0-					1
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	22	1	353	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	23	1	348	3	Y	-0-					1
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	23	1	338	3	Y	-0-					1
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	22	1	320	3	Y	-0-					1
07	372	N	350	-0-	-22	-0-	22	1	328	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	372	N	349	-0-	-23	-0-	22	1	327	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	325	-0-	-5	-0-	21	1	304	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	331	-0-	-10	-0-	22	1	309	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	304	-0-	-26	-0-	20	1	283	3	Y	1					1
							1	9									
*12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	21	1	280	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MORRISS RANCH WELL #: 8102 RRCID -> 190301 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 4654 - 5692

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	155	N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	144	3	N	-0-					1
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	51	1	694	3	N	-0-					1
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	53	1	693	3	N	-0-	1	1			-0-
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	50	1	640	3	N	-0-					-0-
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	40	1	582	3	N	-0-					-0-
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	35	1	538	3	N	-0-					-0-
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	34	1	530	3	N	-0-					-0-
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	33	1	485	3	N	-0-					-0-
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	33	1	441	3	N	-0-					-0-
10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	37	1	446	3	N	-0-					-0-
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	34	1	427	3	N	-0-					-0-
*12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	37	1	455	3	N	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KELLY 127 WELL #: 3 RRCID -> 190344 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 4834 - 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	361	N	361	-0-	-0-	-0-	26	1	335	3	Y	-0-					-0-
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	27	1	377	3	Y	-0-					-0-
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	23	1	508	3	Y	1					1
							1	9									
04	360	N	88	-0-	-272	-0-	6	1	82	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	465	N	1	-0-	-464	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	480	N	1	-0-	-479	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	14	1	111	3	Y	-0-					-0-
09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	72	1	607	3	Y	-0-					-0-
10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	25	1	573	3	Y	-0-					-0-
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			Y	-0-					-0-
*12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	18	1	553	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	856	N	856	-0-	-0-	-0-	52	1	804	3	Y	-0-					-0-
02	756	N	678	-0-	-78	-0-	26	1	652	3	Y	-0-					-0-
03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	43	1	873	3	Y	-0-					-0-
04	840	N	665	-0-	-175	-0-	42	1	623	3	Y	-0-					-0-
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	76	1	858	3	Y	-0-					-0-
06	900	N	831	-0-	-69	-0-	73	1	758	3	Y	-0-					-0-
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	82	1	751	3	Y	-0-					-0-
08	930	N	857	-0-	-73	-0-	85	1	772	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	801	-0-	-39	-0-	81	1	720	3	Y	-0-					-0-
10	837	N	821	-0-	-16	-0-	55	1	766	3	Y	-0-					-0-
11	840	N	771	-0-	-69	-0-	61	1	710	3	Y	-0-					-0-
*12	823	N	823	-0-	-0-	-0-	68	1	755	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,786 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	362	N	362	-0-	-0-	-0-	22	1	340	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	327	-0-	-9	-0-	13	1	314	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	366	-0-	-6	-0-	17	1	349	3	Y	-0-					-0-
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	29	1	436	3	Y	-0-					-0-
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	40	1	449	3	Y	-0-					-0-
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	38	1	389	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	427	-0-	-69	-0-	42	1	385	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	411	-0-	-85	-0-	41	1	370	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	384	-0-	-36	-0-	39	1	345	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	393	-0-	-41	-0-	26	1	367	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	339	-0-	-51	-0-	27	1	312	3	Y	-0-					-0-
*12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	32	1	353	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	584	N	584	-0-	-0-	-0-	36	1	548	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	541	-0-	-19	-0-	21	1	520	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	594	-0-	-26	-0-	28	1	566	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	38	1	562	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	582	-0-	-7	-0-	47	1	535	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	412	-0-	-158	-0-	36	1	376	3	Y	-0-					-0-
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	71	1	650	3	Y	-0-					-0-
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	65	1	594	3	Y	-0-					-0-
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	61	1	543	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	598	-0-	-84	-0-	40	1	558	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	526	-0-	-104	-0-	42	1	484	3	Y	-0-					-0-
*12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	47	1	523	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 115 WELL #: 16 RRCID -> 190349 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4892 - 6288

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	411	N	411	-0-	-0-	-0-	25	1	386	3	Y	-0-					-0-
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	185	1	334	3	Y	-0-					-0-
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	208	1	354	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	313	-0-	-77	-0-	20	1	293	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	356	-0-	-47	-0-	29	1	327	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	331	-0-	-209	-0-	29	1	302	3	Y	-0-					-0-
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	220	1	272	3	Y	-0-					-0-
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	219	1	258	3	Y	-0-					-0-
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	211	1	235	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	423	-0-	-73	-0-	206	1	217	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	185	-0-	-265	-0-	15	1	170	3	Y	-0-					-0-
*12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	206	1	174	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KELLY WELL #: 126A RRCID -> 190376 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5052 - 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	501	N	501	-0-	-0-	-0-	36	1	465	3	Y	-0-					-0-
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	31	1	436	3	Y	-0-					-0-
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	21	1	463	3	Y	-0-					-0-
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	34	1	458	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	509	-0-	-18	-0-	40	1	469	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	479	-0-	-1	-0-	54	1	425	3	Y	-0-					-0-
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	54	1	443	3	Y	-0-					-0-
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	59	1	453	3	Y	-0-					-0-
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	52	1	437	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	476	-0-	-20	-0-	20	1	456	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	440	-0-	-70	-0-	440	3			Y	-0-					-0-
*12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	15	1	466	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	268	N	268	-0-	-0-	-0-	16	1	252	3	Y	-0-					1
02	252	N	235	-0-	-17	-0-	75	1	160	3	Y	-0-					1
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	108	1	203	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	270	N	250	-0-	-20	-0-	16	1	234	3	Y	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	16	1	178	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	129	-0-	-171	-0-	11	1	118	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	221	-0-	-27	-0-	113	1	108	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	174	-0-	-12	-0-	108	1	66	3	Y	-0-					-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	106	1	76	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	170	-0-	-47	-0-	106	1	64	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	51	-0-	-129	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					-0-
*12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	102	1	45	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,332 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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	Y	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	72	1	91	3	Y	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	93	1	100	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	20	-0-	-70	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	7	-0-	-86	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	15	-0-	-165	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	102	1	4	3	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	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
*12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	-0-					-0-

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	165	N	165	-0-	-0-	-0-	10	1	155	3	Y	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	5	1	136	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	154	-0-	-32	-0-	7	1	147	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	9	1	135	3	Y	-0-					-0-
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	15	1	164	3	Y	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	14	1	148	3	Y	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	16	1	146	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	160	-0-	-26	-0-	16	1	144	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	149	-0-	-1	-0-	15	1	134	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	154	-0-	-1	-0-	10	1	144	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	144	-0-	-6	-0-	11	1	133	3	Y	-0-					-0-
*12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	13	1	140	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS 62 WELL #: 3 RRCID -> 190391 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5712 - 5678

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	394	N	394	-0-	-0-	-0-	28	1	360	3	Y	5	18	1			8
							6	9									
02	504	N	148	-0-	-356	-0-	11	1	137	3	Y	-0-					8
03	527	N	173	-0-	-354	-0-	13	1	159	3	Y	1	7	1			2
							1	9									
04	390	N	182	-0-	-208	-0-	13	1	169	3	Y	-0-					2
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	14	1	175	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	13	1	160	3	Y	-0-					1
07	186	N	177	-0-	-9	-0-	14	1	163	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	186	N	165	-0-	-21	-0-	13	1	152	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	141	-0-	-39	-0-	11	1	130	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	143	-0-	-43	-0-	11	1	132	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	130	-0-	-20	-0-	10	1	120	3	Y	-0-					-0-
*12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	10	1	109	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MORRISS 62 WELL #: 5 RRCID -> 190393 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4670 - 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	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	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	Y	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	Y	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	Y	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	26	-0-	-36	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	3			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: 530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS 63 WELL #: 5 RRCID -> 190394 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF.47481 - 5746

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	53	1	665	3	Y	3	7	1			4
							3	9									
02	700	N	469	-0-	-231	-0-	35	1	434	3	Y	-0-					4
03	744	N	467	-0-	-277	-0-	36	1	430	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
04	690	N	427	-0-	-263	-0-	31	1	388	3	Y	7					8
							8	9									
05	527	N	412	-0-	-115	-0-	31	1	379	3	Y	2	6	1			4
							2	9									
06	450	N	334	-0-	-116	-0-	26	1	308	3	Y	-0-					4
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	38	1	441	3	Y	25	3	1			26
							28	9									
08	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	83	1	990	3	Y	60	32	1	11	8	43
							66	9									
09	886	N	886	-0-	-0-	-0-	67	1	802	3	Y	15	3	8			55
							17	9									
10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	57	1	686	3	Y	5	37	1	1	8	22
							6	9									
11	1110	N	585	-0-	-525	-0-	43	1	531	3	Y	10					32
							11	9									
*12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	54	1	599	3	Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 7,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MORRISS 63 WELL #: 6 RRCID -> 190395 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5132 - 5704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	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-	30	1	384	3	Y	8	7	1			9
							9	9									
02	392	N	342	-0-	-50	-0-	25	1	303	3	Y	13	3	8			19
							14	9									
03	434	N	92	-0-	-342	-0-	7	1	85	3	Y	-0-	15	1			4
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	31	1	392	3	Y	1					5
							1	9									
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	30	1	365	3	Y	-0-	4	1			1
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	30	1	358	3	Y	1					2
							1	9									
07	434	N	347	-0-	-87	-0-	27	1	320	3	Y	-0-	1	1			1
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	58	1	687	3	Y	-0-					1
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	41	1	491	3	Y	4					5
							4	9									
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	41	1	490	3	Y	9	9	1			5
							10	9									
11	720	N	469	-0-	-251	-0-	35	1	434	3	Y	-0-					5
*12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	37	1	410	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 5,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

MORRISS 82 WELL #: 3 RRCID -> 190398 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4786 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	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-	47	1	597	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	49	1	609	3	Y	1					3
							1	9									
03	682	N	671	-0-	-11	-0-	51	1	619	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
04	630	N	621	-0-	-9	-0-	46	1	575	3	Y	-0-					1
05	744	N	713	-0-	-31	-0-	54	1	659	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	55	1	659	3	Y	7					7
							8	9									
07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	55	1	646	3	Y	-0-	4	1			3
08	713	N	602	-0-	-111	-0-	47	1	555	3	Y	-0-	2	1			1
09	720	N	435	-0-	-285	-0-	34	1	401	3	Y	-0-					1
10	713	N	357	-0-	-356	-0-	28	1	329	3	Y	-0-					1
*11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	45	1	545	3	Y	40					41
							44	9									
*12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	51	1	565	3	Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 7,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

MORRISS 82 WELL #: 4 RRCID -> 190399 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4718 - 5684

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 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	524	3	N	15	13	1			17
						17	9									
02	536 N	536	-0-	-0-	-0-	74	1	458	3	N	4	1	8			20
						4	9									
03	524 N	524	-0-	-0-	-0-	79	1	438	3	N	6	17	1			9
						7	9									
04	570 N	371	-0-	-199	-0-	113	1	257	3	N	1					10
						1	9									
05	589 N	362	-0-	-227	-0-	115	1	244	3	N	3	8	1			5
						3	9									
06	653 N	653	-0-	-0-	-0-	135	1	514	3	N	4					9
						4	9									
07	594 N	594	-0-	-0-	-0-	134	1	457	3	N	3	7	1			5
						3	9									
08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	109	1	268	3	N	-0-	4	1			1
09	660 N	347	-0-	-313	-0-	109	1	238	3	N	-0-					1
10	589 N	366	-0-	-223	-0-	116	1	249	3	N	1	1	1			1
						1	9									
11	360 N	221	-0-	-139	-0-	102	1	119	3	N	-0-					1
*12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	110	1	163	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

MORRISS 84 WELL #: 6 RRCID -> 190403 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4332 - 5660

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KELLY 102 WELL #: 14 RRCID -> 190404 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4802 - 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	143	N	143	-0-	-0-	-0-	9	1	134	3	Y	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	74	1	126	3	Y	-0-					-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	95	1	133	3	Y	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	126	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	11	1	130	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	11	1	109	3	Y	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	113	1	112	3	Y	-0-					-0-
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	114	1	114	3	Y	-0-					-0-
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	110	1	111	3	Y	-0-					-0-
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	110	1	119	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	111	-0-	-99	-0-	9	1	102	3	Y	-0-					-0-
*12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	111	1	113	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

KELLY 102 WELL #: 15 RRCID -> 190406 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4756 - 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	659	N	659	-0-	-0-	-0-	40	1	616	3	Y	3					4
							3	9									
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	94	1	623	3	Y	1					5
							1	9									
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	119	1	635	3	Y	1	5	1			1
							1	9									
04	630	N	588	-0-	-42	-0-	36	1	531	3	Y	19	19	1			1
							21	9									
05	713	N	704	-0-	-9	-0-	55	1	620	3	Y	26					27
							29	9									
06	720	N	604	-0-	-116	-0-	52	1	537	3	Y	14	37	1			4
							15	9									
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	159	1	530	3	Y	37	38	1			3
							41	9									
08	713	N	668	-0-	-45	-0-	153	1	470	3	Y	41	33	1	7	8	4
							45	9									
09	600	N	450	-0-	-150	-0-	133	1	311	3	Y	5					9
							6	9									
10	744	N	415	-0-	-329	-0-	122	1	287	3	Y	5					14
							6	9									
11	660	N	253	-0-	-407	-0-	20	1	233	3	Y	-0-					14
*12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	119	1	231	3	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 6,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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

01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	22	1	192	3	N	1	2	1			1
							1	9									
02	224	N	208	-0-	-16	-0-	17	1	191	3	N	-0-					1
03	248	N	217	-0-	-31	-0-	16	1	201	3	N	-0-					1
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	15	1	205	3	N	-0-	1	1			-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	16	1	202	3	N	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	24	1	227	3	N	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	27	1	199	3	N	-0-					-0-
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	17	1	246	3	N	-0-					-0-
09	240	N	227	-0-	-13	-0-	16	1	211	3	N	-0-					-0-
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	16	1	213	3	N	-0-					-0-
11	240	N	189	-0-	-51	-0-	12	1	177	3	N	-0-					-0-
*12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	13	1	191	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	3	N	-0-					-0-
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	10	1	133	3	N	-0-					-0-
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	15	1	198	3	N	-0-					-0-
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	16	1	222	3	N	-0-					-0-
*12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	15	1	214	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 933 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	258	N	258	-0-	-0-	-0-	17	1	241	3	Y	-0-	1	1			1
02	252	N	243	-0-	-9	-0-	15	1	228	3	Y	-0-					1
03	279	N	260	-0-	-19	-0-	15	1	244	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	15	1	226	3	Y	-0-					1
05	279	N	239	-0-	-40	-0-	15	1	224	3	Y	-0-					1
06	240	N	224	-0-	-16	-0-	14	1	210	3	Y	-0-					1
07	248	N	241	-0-	-7	-0-	15	1	226	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	248	N	239	-0-	-9	-0-	15	1	224	3	Y	-0-					-0-
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	15	1	213	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	239	-0-	-9	-0-	16	1	223	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	227	-0-	-13	-0-	15	1	212	3	Y	-0-					-0-
*12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	16	1	215	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	301	N	301	-0-	-0-	-0-	31	1	269	3	N	1	2	1			1
							1	9									
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	21	1	234	3	N	-0-					1
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	24	1	295	3	N	-0-					1
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	21	1	298	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	22	1	280	3	N	-0-					1
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	27	1	250	3	N	1					2
							1	9									
07	279	N	237	-0-	-42	-0-	29	1	208	3	N	-0-					2
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	19	1	269	3	N	-0-					2
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	20	1	258	3	N	-0-					2
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	23	1	303	3	N	-0-					2
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	18	1	258	3	N	-0-					2
*12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	19	1	278	3	N	-0-	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	261	N	261	-0-	-0-	-0-	20	1	241	2	N	-0-					1
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	19	1	214	2	N	-0-					1
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	23	1	233	2	N	1					2
							1	9									
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	19	1	221	2	N	-0-					2
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	20	1	225	2	N	-0-	1	1			1
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	21	1	215	2	N	-0-					1
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	17	1	218	2	N	-0-					1
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	11	1	237	3	N	-0-					1
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	10	1	230	3	N	-0-					1
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	10	1	238	3	N	-0-					1
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	9	1	238	3	N	-0-					1
*12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	10	1	254	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	141	N	141	-0-	-0-	-0-	11	1	130	2	N	-0-					4
02	140	N	126	-0-	-14	-0-	10	1	116	2	N	-0-					4
03	155	N	140	-0-	-15	-0-	12	1	128	2	N	-0-					4
04	150	N	136	-0-	-14	-0-	11	1	125	2	N	-0-					4
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	12	1	132	2	N	-0-	3	1			1
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	13	1	132	2	N	-0-					1
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	10	1	138	2	N	-0-					1
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	7	1	141	3	N	-0-					1
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	6	1	136	3	N	-0-					1
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	6	1	138	3	N	-0-					1
11	150	N	136	-0-	-14	-0-	5	1	131	3	N	-0-					1
*12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	5	1	132	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,687 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	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	80	1	942	2	N	1					4
							1	9									
02	980	N	885	-0-	-95	-0-	71	1	814	2	N	-0-					4
03	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	89	1	913	2	N	1					5
							1	9									
04	990	N	959	-0-	-31	-0-	77	1	882	2	N	-0-					5
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	81	1	919	2	N	1	4	1			2
							1	9									
06	960	N	946	-0-	-14	-0-	84	1	862	2	N	-0-					2
07	992	N	947	-0-	-45	-0-	67	1	880	2	N	-0-					2
08	992	N	796	-0-	-196	-0-	36	1	760	3	N	-0-					2
09	960	N	911	-0-	-49	-0-	38	1	873	3	N	-0-					2
10	976	N	976	-0-	-0-	-0-	38	1	938	3	N	-0-					2
11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	35	1	896	3	N	-0-					2
*12	944	N	944	-0-	-0-	-0-	36	1	908	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 11,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	622	N	622	-0-	-0-	-0-	49	1	573	2	N	-0-					2
02	560	N	531	-0-	-29	-0-	43	1	487	2	N	1					3
							1	9									
03	620	N	596	-0-	-24	-0-	53	1	543	2	N	-0-					3
04	600	N	513	-0-	-87	-0-	41	1	472	2	N	-0-					3
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	53	1	600	2	N	-0-	2	1			1
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	53	1	544	2	N	-0-					1
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	42	1	546	2	N	-0-					1
08	651	N	634	-0-	-17	-0-	29	1	605	3	N	-0-					1
09	600	N	597	-0-	-3	-0-	25	1	572	3	N	-0-					1
10	589	N	480	-0-	-109	-0-	18	1	462	3	N	-0-					1
11	600	N	172	-0-	-428	-0-	6	1	166	3	N	-0-					1
*12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	8	1	195	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	172	N	172	-0-	-0-	-0-	30	1	142	3	N	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	41	1	147	3	N	-0-					-0-
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	45	1	169	3	N	-0-					-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	48	1	154	3	N	-0-					-0-
05	186	N	185	-0-	-1	-0-	27	1	158	3	N	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	30	1	154	3	N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	25	1	162	3	N	-0-					-0-
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	24	1	165	3	N	-0-					-0-
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	48	1	159	3	N	-0-					-0-
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	40	1	167	3	N	-0-					-0-
11	180	N	170	-0-	-10	-0-	20	1	150	3	N	-0-					-0-
*12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	27	1	164	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,296 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	188	N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	175	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	135	-0-	-117	-0-	7	1	128	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	150	-0-	-67	-0-	7	1	143	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	135	-0-	-45	-0-	7	1	128	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	8	1	146	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	94	-0-	-56	-0-	5	1	89	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	94	-0-	-61	-0-	5	1	89	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	46	-0-	-109	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					-0-
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
*12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	459	N	459	-0-	-0-	-0-	36	1	423	2	N	-0-					2
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	41	1	469	2	N	-0-					2
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	45	1	460	2	N	1					3
							1	9									
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	37	1	421	2	N	-0-					3
05	527	N	473	-0-	-54	-0-	38	1	435	2	N	-0-	2	1			1
06	480	N	456	-0-	-24	-0-	41	1	415	2	N	-0-					1
07	465	N	451	-0-	-14	-0-	32	1	419	2	N	-0-					1
08	465	N	426	-0-	-39	-0-	19	1	407	3	N	-0-					1
09	450	N	406	-0-	-44	-0-	17	1	389	3	N	-0-					1
10	465	N	417	-0-	-48	-0-	16	1	401	3	N	-0-					1
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	16	1	406	3	N	-0-					1
*12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	17	1	425	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	2	N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	2	N	-0-					-0-
03	93	N	72	-0-	-21	-0-	7	1	65	2	N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	2	N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	2	N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	2	N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	2	N	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	2	N	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	2	N	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	2	N	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	2	N	-0-					-0-
*12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 848 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	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	103	1	970	2	N	-0-					-0-
02	1204	N	1155	-0-	-49	-0-	114	1	1041	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	1301	-0-	-125	-0-	127	1	1174	2	N	-0-					-0-
04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	117	1	1158	2	N	-0-					-0-
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	120	1	1214	2	N	-0-					-0-
06	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	129	1	1136	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	1277	-0-	-56	-0-	131	1	1146	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	1246	-0-	-87	-0-	126	1	1120	2	N	-0-					-0-
09	1260	N	1204	-0-	-56	-0-	114	1	1090	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	1230	-0-	-41	-0-	112	1	1118	2	N	-0-					-0-
11	1200	N	1127	-0-	-73	-0-	101	1	1026	2	N	-0-					-0-
*12	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	107	1	1089	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	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: 17 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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
06	8	N	7	-0-	-1	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
07	7	N	6	-0-	-1	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
08	8	N	7	-0-	-1	-0-	1	1	6	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	7	N	6	-0-	-1	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
*12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82 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	852	N	852	-0-	-0-	-0-	120	1	732	3	Y	-0-					-0-
02	784	N	764	-0-	-20	-0-	109	1	655	3	Y	-0-					-0-
03	868	N	832	-0-	-36	-0-	121	1	711	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	781	-0-	-29	-0-	110	1	671	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	763	-0-	-74	-0-	111	1	652	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	704	-0-	-106	-0-	103	1	601	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	797	-0-	-9	-0-	121	1	676	3	Y	-0-					-0-
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	119	1	684	3	Y	-0-					-0-
09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	103	1	606	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	691	-0-	-115	-0-	100	1	591	3	Y	-0-					-0-
11	790	N	790	-0-	-0-	-0-	113	1	677	3	Y	-0-					-0-
*12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	129	1	708	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	495	N	495	-0-	-0-	-0-	70	1	425	3	Y	-0-					-0-
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	57	1	343	3	Y	-0-					-0-
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	64	1	374	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	445	-0-	-35	-0-	61	1	373	3	Y	10					10
							11	9									
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	67	1	393	3	Y	6	8	1			8
							7	9									
06	420	N	384	-0-	-36	-0-	56	1	328	3	Y	-0-					8
07	465	N	356	-0-	-109	-0-	54	1	301	3	Y	1	5	1			4
							1	9									
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	74	1	426	3	Y	-0-	3	1			1
09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	73	1	428	3	Y	-0-					1
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	64	1	380	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	450	N	422	-0-	-28	-0-	60	1	360	3	Y	2					3
							2	9									
*12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	71	1	386	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 5,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

FIELDS 19 WELL #: 9 RRCID -> 191026 COMPL. DATE 03/31/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5334 - 5962

01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	12	1	46	3	N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	11	1	36	3	N	-0-					-0-
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	3	N	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	8	1	43	3	N	-0-					-0-
07	62	N	14	-0-	-48	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	N	-0-					-0-
09	60	N	17	-0-	-43	-0-	4	1	13	3	N	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	7	1	30	3	N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	157	N	157	-0-	-0-	-0-	27	1	130	3	N	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	35	1	126	3	N	-0-					-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	36	1	137	3	N	1					1
							1	9									
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	34	1	111	3	N	-0-	1	1			-0-
05	186	N	120	-0-	-66	-0-	17	1	103	3	N	-0-					-0-
06	180	N	142	-0-	-38	-0-	23	1	119	3	N	-0-					-0-
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	23	1	152	3	N	-0-					-0-
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	22	1	153	3	N	-0-					-0-
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	41	1	138	3	N	-0-					-0-
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	37	1	156	3	N	-0-					-0-
11	180	N	169	-0-	-11	-0-	20	1	149	3	N	-0-					-0-
*12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	21	1	128	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	6	1	22	3	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	7	1	46	3	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	10	1	40	3	N	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 155 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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	9	1	34	3	N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	8	1	30	3	N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	8	1	47	3	N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	4	1	19	3	N	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	3	N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	3	1	18	3	N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	9	1	39	3	N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
*12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	79	N	79	-0-	-0-	-0-	14	1	65	3	N	-0-					-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	29	1	104	3	N	-0-					-0-
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	24	1	92	3	N	-0-					-0-
04	90	N	34	-0-	-56	-0-	8	1	26	3	N	-0-					-0-
05	93	N	15	-0-	-78	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	522	N	522	-0-	-0-	-0-	32	1	490	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	458	-0-	-46	-0-	18	1	440	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	512	-0-	-46	-0-	24	1	488	3	Y	-0-					-0-
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	32	1	482	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	42	1	477	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	491	-0-	-19	-0-	43	1	448	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	507	-0-	-20	-0-	50	1	457	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	503	-0-	-24	-0-	50	1	453	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	472	-0-	-8	-0-	48	1	424	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	476	-0-	-20	-0-	32	1	444	3	Y	-0-					-0-
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	39	1	456	3	Y	-0-					-0-
*12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	48	1	531	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	3	N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	3	N	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	3	N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	3	N	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-
06	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 576 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WILSON, DUKE WELL #: 345 RRCID -> 191783 COMPL. DATE 03/03/2002 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5336 - 6374

01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	83	1	723	3	N	2	3	1			4
							2	9									
02	756	N	733	-0-	-23	-0-	45	1	688	3	N	-0-					4
03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	52	1	774	3	N	1	1	1			4
							1	9									
04	780	N	774	-0-	-6	-0-	47	1	727	3	N	-0-	1	1			3
05	806	N	805	-0-	-1	-0-	49	1	756	3	N	-0-					3
06	810	N	786	-0-	-24	-0-	51	1	735	3	N	-0-					3
07	806	N	785	-0-	-21	-0-	54	1	731	3	N	-0-					3
08	806	N	801	-0-	-5	-0-	57	1	744	3	N	-0-					3
09	780	N	727	-0-	-53	-0-	47	1	680	3	N	-0-					3
10	775	N	772	-0-	-3	-0-	50	1	722	3	N	-0-	2	1			1
11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	51	1	736	3	N	-0-					1
*12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	50	1	724	3	N	5	2	1			4
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 9,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

WILSON, DUKE WELL #: 347 RRCID -> 191785 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5086 - 6334

01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	89	1	773	3	N	2	3	1			4
							2	9									
02	784	N	771	-0-	-13	-0-	47	1	723	3	N	1					5
							1	9									
03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	56	1	831	3	N	-0-	1	1			4
04	840	N	801	-0-	-39	-0-	48	1	753	3	N	-0-	1	1			3
05	868	N	842	-0-	-26	-0-	51	1	791	3	N	-0-					3
06	870	N	822	-0-	-48	-0-	53	1	769	3	N	-0-					3
07	837	N	796	-0-	-41	-0-	55	1	741	3	N	-0-					3
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	60	1	783	3	N	-0-					3
09	810	N	747	-0-	-63	-0-	48	1	699	3	N	-0-					3
10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	53	1	758	3	N	-0-	2	1			1
11	866	N	866	-0-	-0-	-0-	56	1	810	3	N	-0-					1
*12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	51	1	751	3	N	5	2	1			4
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 9,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 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-	53	1	463	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	27	1	419	3	N	-0-					2
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	34	1	508	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	510	N	475	-0-	-35	-0-	29	1	446	3	N	-0-					2
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	31	1	475	3	N	-0-	1	1			1
06	510	N	501	-0-	-9	-0-	32	1	469	3	N	-0-					1
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	35	1	468	3	N	-0-					1
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	38	1	491	3	N	-0-					1
09	510	N	458	-0-	-52	-0-	30	1	428	3	N	-0-					1
10	496	N	487	-0-	-9	-0-	32	1	455	3	N	-0-	1	1			-0-
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	36	1	528	3	N	1					1
							1	9									
*12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	30	1	438	3	N	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	532	N	532	-0-	-0-	-0-	55	1	477	3	N	-0-					-0-
02	560	N	555	-0-	-5	-0-	34	1	521	3	N	-0-					-0-
03	589	N	559	-0-	-30	-0-	35	1	524	3	N	-0-					-0-
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	32	1	506	3	N	-0-					-0-
05	620	N	551	-0-	-69	-0-	33	1	518	3	N	-0-					-0-
06	540	N	530	-0-	-10	-0-	34	1	496	3	N	-0-					-0-
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	39	1	529	3	N	-0-					-0-
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	40	1	519	3	N	-0-					-0-
09	540	N	500	-0-	-40	-0-	32	1	468	3	N	-0-					-0-
10	558	N	552	-0-	-6	-0-	36	1	516	3	N	-0-					-0-
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	34	1	503	3	N	3					3
							3	9									
*12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	36	1	524	3	N	-0-	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 6,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	544	N	544	-0-	-0-	-0-	56	1	488	3	N	-0-					1
02	504	N	484	-0-	-20	-0-	30	1	454	3	N	-0-					1
03	527	N	526	-0-	-1	-0-	33	1	493	3	N	-0-					1
04	540	N	495	-0-	-45	-0-	30	1	465	3	N	-0-					1
05	527	N	506	-0-	-21	-0-	31	1	475	3	N	-0-					1
06	510	N	480	-0-	-30	-0-	31	1	449	3	N	-0-					1
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	37	1	506	3	N	-0-					1
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	39	1	509	3	N	-0-					1
09	480	N	475	-0-	-5	-0-	31	1	444	3	N	-0-					1
10	558	N	491	-0-	-67	-0-	32	1	459	3	N	-0-					1
*11	540	N	527	-0-	-13	-0-	34	1	493	3	N	-0-					1
*12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	34	1	496	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	349	N	349	-0-	-0-	-0-	36	1	312	3	N	1					1
							1	9									
02	308	N	304	-0-	-4	-0-	19	1	285	3	N	-0-					1
03	341	N	314	-0-	-27	-0-	20	1	294	3	N	-0-					1
04	330	N	276	-0-	-54	-0-	17	1	259	3	N	-0-					1
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	21	1	320	3	N	-0-					1
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	20	1	294	3	N	-0-					1
07	279	N	37	-0-	-242	-0-	3	1	34	3	N	-0-					1
08	341	N	3	-0-	-338	-0-	3	3			N	-0-					1
09	300	N	2	-0-	-298	-0-	2	3			N	-0-					1
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	13	1	186	3	N	-0-					1
*11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	20	1	294	3	N	-0-					1
*12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	12	1	181	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	501	N	501	-0-	-0-	-0-	52	1	449	3	N	-0-					1
02	476	N	462	-0-	-14	-0-	28	1	434	3	N	-0-					1
03	527	N	511	-0-	-16	-0-	32	1	479	3	N	-0-					1
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	30	1	461	3	N	-0-					1
05	527	N	508	-0-	-19	-0-	31	1	477	3	N	-0-					1
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	32	1	460	3	N	-0-					1
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	35	1	475	3	N	-0-					1
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	36	1	471	3	N	-0-					1
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	32	1	456	3	N	-0-					1
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	33	1	478	3	N	-0-	1	1			-0-
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	58	1	843	3	N	-0-					-0-
*12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	59	1	856	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,797 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	655	N	655	-0-	-0-	-0-	63	1	591	3	N	1	5	1			2
							1	9									
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	41	1	548	3	N	-0-					2
03	651	N	522	-0-	-129	-0-	35	1	487	3	N	-0-					2
04	630	N	572	-0-	-58	-0-	45	1	527	3	N	-0-					2
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	57	1	606	3	N	-0-					2
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	49	1	499	3	N	-0-					2
07	589	N	586	-0-	-3	-0-	53	1	533	3	N	-0-	2	1			-0-
08	651	N	650	-0-	-1	-0-	56	1	594	3	N	-0-					-0-
09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	52	1	576	3	N	-0-					-0-
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	48	1	559	3	N	-0-					-0-
11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	46	1	595	3	N	-0-					-0-
*12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	40	1	651	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

DUNBAR, NED WELL #: 57 RRCID -> 191938 COMPL. DATE 05/05/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5074 - 5974

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
06	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	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: 69 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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DUNBAR, NED WELL #: 59 RRCID -> 191943 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5353 - 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
08	11	N	-0-	-0-	-11	-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: 33 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNBAR, NED WELL #: 60 RRCID -> 191944 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5140 - 5948

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	810	N	810	-0-	-0-	-0-	95	1	715	3	Y	-0-					-0-
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	92	1	282	3	Y	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	95	1	11	3	Y	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	1			Y	-0-					-0-
07	806	X	95	-0-	-711	-0-	95	1			Y	-0-					-0-
08	806	X	95	-0-	-711	-0-	95	1			Y	-0-					-0-
09	360	X	93	-0-	-267	-0-	92	1	1	3	Y	-0-					-0-
10	165	X	165	-0-	-0-	-0-	95	1	70	3	Y	-0-					-0-
11	111	X	111	-0-	-0-	-0-	92	1	19	3	Y	-0-					-0-
*12	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	1			Y	-0-					-0-

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

DUNBAR, NED WELL #: 69 RRCID -> 191955 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5108 - 6136

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	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	13	N	2	-0-	-11	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	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	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: 53 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	332	N	332	-0-	-0-	-0-	75	1	257	3	N	-0-					-0-
02	308	N	298	-0-	-10	-0-	69	1	229	3	N	-0-					-0-
03	341	N	252	-0-	-89	-0-	69	1	183	3	N	-0-					-0-
04	330	N	241	-0-	-89	-0-	69	1	172	3	N	-0-					-0-
05	341	N	298	-0-	-43	-0-	65	1	233	3	N	-0-					-0-
06	240	N	214	-0-	-26	-0-	52	1	162	3	N	-0-					-0-
07	248	N	192	-0-	-56	-0-	59	1	133	3	N	-0-					-0-
08	310	N	129	-0-	-181	-0-	69	1	60	3	N	-0-					-0-
09	210	N	62	-0-	-148	-0-	62	1			N	-0-					-0-
10	186	N	82	-0-	-104	-0-	82	1			N	-0-					-0-
11	120	N	62	-0-	-58	-0-	62	1			N	-0-					-0-
*12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	1			N	-0-					-0-

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

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	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	102	-0-	-38	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
*12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNBAR, NED WELL #: 62 RRCID -> 191959 COMPL. DATE 04/21/2002 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4823 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DUNBAR, NED WELL #: 66 RRCID -> 191962 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5018 - 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	77	N	77	-0-	-0-	-0-	75	1	2	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	69	1			Y	-0-					-0-
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	88	1	1	3	Y	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	98	1	11	3	Y	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	101	1	7	3	Y	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			Y	-0-					-0-
07	124	N	101	-0-	-23	-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: 1,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNBAR, NED WELL #: 65 RRCID -> 191963 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5314 - 5974

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
03	620	N	549	-0-	-71	-0-	549	3			N	-0-					-0-
04	630	N	541	-0-	-89	-0-	541	3			N	-0-					-0-
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
06	540	N	495	-0-	-45	-0-	495	3			N	-0-					-0-
07	558	N	519	-0-	-39	-0-	519	3			N	-0-					-0-
08	558	N	491	-0-	-67	-0-	491	3			N	-0-					-0-
09	510	N	395	-0-	-115	-0-	395	3			N	-0-					-0-
10	527	N	406	-0-	-121	-0-	406	3			N	-0-					-0-
11	480	N	378	-0-	-102	-0-	378	3			N	-0-					-0-
*12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-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: 25 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 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-	75	1	345	3	Y	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	69	1	16	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	88	1	2	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	102	-0-	-78	-0-	98	1	4	3	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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 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-	32	1	15	3	Y	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	21	1	17	3	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	16	-0-	-15	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	Y	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
*12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
09	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
*12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 280 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	22	1	18	3	Y	-0-					-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	12	1	46	3	Y	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	10	1	52	3	Y	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	Y	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	Y	-0-					-0-
*12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	1	1	65	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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		5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
05	5	X	-0-	-0-	-5	-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: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNBAR, NED WELL #: 79 RRCID -> 191982 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5020 - 5940

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					137
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					137
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					137
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					137
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					137
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					137
07	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	3			Y	-0-					137
08	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	3			Y	-0-					137
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					137
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			Y	-0-					137
11	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	3			Y	-0-					137
*12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 2,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 39 WELL #: 19 RRCID -> 192002 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 6304 - 8312

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	19	1	340	3	Y	-0-					1
02	392	N	387	-0-	-5	-0-	25	1	362	3	Y	-0-					1
03	434	N	429	-0-	-5	-0-	29	1	399	3	Y	1					2
							1	9									
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	33	1	373	3	Y	1					3
							1	9									
05	434	N	412	-0-	-22	-0-	36	1	376	3	Y	-0-					3
06	420	N	381	-0-	-39	-0-	34	1	347	3	Y	-0-	1	1			2
07	434	N	389	-0-	-45	-0-	33	1	356	3	Y	-0-					2
08	403	N	388	-0-	-15	-0-	33	1	355	3	Y	-0-					2
09	390	N	372	-0-	-18	-0-	34	1	337	3	Y	1					3
							1	9									
10	403	N	304	-0-	-99	-0-	27	1	277	3	Y	-0-	1	1			2
11	390	N	235	-0-	-155	-0-	18	1	213	3	Y	4					6
							4	9									
*12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	19	1	224	3	Y	-0-	4	1			2

TOTAL GAS PROD: 4,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-	1	1			-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	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	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	12	1	152	3	N	-0-					-0-
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	12	1	161	3	N	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	10	1	142	3	N	-0-					-0-
*12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	9	1	135	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	441	N	441	-0-	-0-	-0-	30	1	410	3	N	1	2	1			1
							1	9									
02	532	N	388	-0-	-144	-0-	21	1	367	3	N	-0-					1
03	434	N	387	-0-	-47	-0-	19	1	367	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	420	N	329	-0-	-91	-0-	16	1	313	3	N	-0-	1	1			-0-
05	434	N	349	-0-	-85	-0-	18	1	331	3	N	-0-					-0-
06	360	N	330	-0-	-30	-0-	17	1	313	3	N	-0-					-0-
07	341	N	309	-0-	-32	-0-	16	1	293	3	N	-0-					-0-
08	341	N	294	-0-	-47	-0-	16	1	278	3	N	-0-					-0-
09	330	N	251	-0-	-79	-0-	251	3			N	-0-					-0-
10	310	N	228	-0-	-82	-0-	228	3			N	-0-					-0-
11	270	N	223	-0-	-47	-0-	223	3			N	-0-					-0-
*12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	392	N	392	-0-	-0-	-0-	34	1	358	3	Y	-0-					-0-
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	28	1	354	3	Y	-0-					-0-
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	27	1	385	3	Y	-0-					-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	26	1	377	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	406	-0-	-28	-0-	27	1	379	3	Y	-0-					-0-
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	24	1	385	3	Y	-0-					-0-
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	23	1	391	3	Y	-0-					-0-
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	27	1	384	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	373	-0-	-47	-0-	6	1	367	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	355	-0-	-48	-0-	7	1	348	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	322	-0-	-68	-0-	10	1	312	3	Y	-0-					-0-
*12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	1	1	337	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
02	168	N	156	-0-	-12	-0-	156	3			N	-0-					-0-
03	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					-0-
04	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	3			N	-0-					-0-
05	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	3			N	-0-					-0-
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
11	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					-0-
*12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
07	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-					-0-
08	248	N	184	-0-	-64	-0-	184	3			N	-0-					-0-
09	240	N	110	-0-	-130	-0-	110	3			N	-0-					-0-
10	217	N	100	-0-	-117	-0-	100	3			N	-0-					-0-
11	180	N	84	-0-	-96	-0-	84	3			N	-0-					-0-
*12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,754 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	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
02	168	N	159	-0-	-9	-0-	159	3			N	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	3			N	-0-					-0-
05	186	N	112	-0-	-74	-0-	112	3			N	-0-					-0-
06	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	3			N	-0-					-0-
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	10	1	155	3	N	-0-					-0-
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	30	1	142	3	N	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	89	1	168	3	N	-0-					-0-
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	30	1	163	3	N	-0-					-0-
*12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	79	1	160	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	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	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	141	1	94	3	N	-0-					-0-
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	178	1	74	3	N	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	119	1	72	3	N	-0-					-0-
11	240	N	136	-0-	-104	-0-	74	1	62	3	N	-0-					-0-
*12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	45	1	87	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	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	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
*12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,557 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	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
*12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	8	N	8	-0-		-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-		-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-		-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-		-0-	-0-	72	1	39	3	N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-		-0-	-0-	17	1	45	3	N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-		-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	124	N	63	-0-		-61	-0-	7	1	56	3	N	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-		-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-		-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
10	62	N	42	-0-		-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-		-0-	-0-	25	1	37	3	N	-0-					-0-
*12	58	N	58	-0-		-0-	-0-	15	1	43	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					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-

SIMMONS RANCH WELL #: 38 RRCID -> 192040 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6250 - 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	463	N	463	-0-		-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
02	504	N	473	-0-		-31	-0-	473	3			N	-0-					-0-
03	563	N	563	-0-		-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
04	566	N	566	-0-		-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
05	568	N	568	-0-		-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
06	540	N	524	-0-		-16	-0-	524	3			N	-0-					-0-
07	589	N	518	-0-		-71	-0-	518	3			N	-0-					-0-
08	558	N	539	-0-		-19	-0-	539	3			N	-0-					-0-
09	510	N	495	-0-		-15	-0-	495	3			N	-0-					-0-
10	674	N	674	-0-		-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
11	555	N	555	-0-		-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
*12	637	N	637	-0-		-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SIMMONS RANCH WELL #: 37 RRCID -> 192042 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6296 - 7953

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-

MITCHELL, TOM 1 WELL #: 1 RRCID -> 192090 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7109 - 8103

01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	2	1	18	3	N	1					1
							1	9									
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-					1
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	3	N	-0-					1
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	N	-0-					1
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	N	-0-					1
07	11	N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	3	N	-0-					1
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-					1
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-					1
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					1
11	12	N	9	-0-	-3	-0-	1	1	8	3	N	-0-	1	1			-0-
*12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 161 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DUNBAR, NED WELL #: 61 RRCID -> 192396 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5024 - 5842

01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
*12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					-0-

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	35	1	360	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	362	-0-	-2	-0-	31	1	330	3	Y	1					1
							1	9									
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	35	1	370	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	390	N	351	-0-	-39	-0-	29	1	322	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	403	N	266	-0-	-137	-0-	27	1	239	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	218	-0-	-172	-0-	23	1	195	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	230	-0-	-142	-0-	24	1	206	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	236	-0-	-43	-0-	25	1	211	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	194	-0-	-16	-0-	16	1	178	3	Y	-0-					-0-
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	27	1	198	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	211	-0-	-29	-0-	18	1	193	3	Y	-0-					-0-
*12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	20	1	194	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

KIRBY "1" WELL #: 7 RRCID -> 192436 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6350 - 6672

01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	Y	1					1
							1	9									
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	Y	1					2
							1	9									
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	Y	-0-					2
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-	1	1			1
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	Y	-0-					1
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					1
*12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 453 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KIRBY 184 WELL #: 7 RRCID -> 192445 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 (-)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-

FIELDS 19 WELL #: 14 RRCID -> 192447 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5254 - 6112

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 125 WELL #: 19 RRCID -> 192456 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 5128 - 6544

01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	55	1	713	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	711	-0-	-17	-0-	47	1	664	3	Y	-0-					-0-
03	806	N	724	-0-	-82	-0-	31	1	692	3	Y	1					1
							1	9									
04	750	N	729	-0-	-21	-0-	50	1	677	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	806	N	745	-0-	-61	-0-	58	1	686	3	Y	1					2
							1	9									
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	82	1	644	3	Y	-0-					2
07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	82	1	675	3	Y	-0-	2	1			-0-
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	91	1	697	3	Y	1					1
							1	9									
09	787	N	787	-0-	-0-	-0-	84	1	703	3	Y	-0-					1
10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	35	1	813	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	750	N	384	-0-	-366	-0-	384	3			Y	-0-					-0-
*12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	19	1	591	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	318	N	318	-0-	-0-	-0-	23	1	294	3	Y	1					1
							1	9									
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	20	1	289	3	Y	-0-					1
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	16	1	363	3	Y	3					4
							3	9									
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	26	1	352	3	Y	3	5	1			2
							3	9									
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	28	1	332	3	Y	3					5
							3	9									
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	40	1	312	3	Y	2					7
							2	9									
07	403	N	388	-0-	-15	-0-	42	1	346	3	Y	-0-	6	1			1
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	49	1	374	3	Y	2					3
							2	9									
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	44	1	366	3	Y	-0-					3
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	17	1	387	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
11	420	N	373	-0-	-47	-0-	372	3	1	9	Y	1					2
*12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	15	1	444	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 4,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	178	N	178	-0-	-0-	-0-	12	1	166	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	164	-0-	-32	-0-	9	1	155	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	168	-0-	-18	-0-	8	1	160	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	156	-0-	-24	-0-	8	1	148	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	109	-0-	-77	-0-	6	1	103	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	1	-0-	-149	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-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: 779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 16 WELL #: 18 RRCID -> 192723 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 6123 PERF. 5704 - 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	24	N	24	-0-	-0-	-0-	4	1	20	3	N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	11	1	39	3	N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	5	1	17	3	N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	4	1	14	3	N	-0-					-0-
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
*12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FIELDS 21 WELL #: 16 RRCID -> 192737 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5934 - 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	329	N	329	-0-	-0-	-0-	57	1	269	3	N	3					8
							3	9									
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	78	1	278	3	N	-0-					8
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	85	1	319	3	N	1					9
							1	9									
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	84	1	272	3	N	2	5	1			6
							2	9									
05	372	N	327	-0-	-45	-0-	47	1	280	3	N	-0-					6
06	360	N	338	-0-	-22	-0-	54	1	282	3	N	2					8
							2	9									
07	372	N	354	-0-	-18	-0-	47	1	307	3	N	-0-					8
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	50	1	341	3	N	1					9
							1	9									
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	95	1	315	3	N	1					10
							1	9									
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	76	1	316	3	N	1					11
							1	9									
11	360	N	346	-0-	-14	-0-	41	1	305	3	N	-0-					11
*12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	56	1	337	3	N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 4,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	134	N	134	-0-	-0-	-0-	23	1	110	3	N	1					1
							1	9									
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	31	1	110	3	N	-0-					1
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	36	1	136	3	N	-0-					1
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	38	1	123	3	N	-0-	1	1			-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	24	1	139	3	N	-0-					-0-
06	180	N	155	-0-	-25	-0-	25	1	130	3	N	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	22	1	141	3	N	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	21	1	141	3	N	-0-					-0-
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	38	1	127	3	N	-0-					-0-
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	28	1	117	3	N	-0-					-0-
11	150	N	118	-0-	-32	-0-	14	1	104	3	N	-0-					-0-
*12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	18	1	109	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	736	N	736	-0-	-0-	-0-	65	1	671	3	Y	-0-	1	1			1
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	55	1	586	3	Y	2					3
							2	9									
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	63	1	664	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	54	1	597	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	65	1	585	3	Y	-0-					1
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	65	1	554	3	Y	1					2
							1	9									
07	682	N	669	-0-	-13	-0-	69	1	600	3	Y	-0-	1	1			1
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	72	1	610	3	Y	-0-					1
09	656	N	656	-0-	-0-	-0-	55	1	601	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	82	1	604	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	634	-0-	-26	-0-	53	1	581	3	Y	-0-					-0-
*12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	59	1	582	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	383	N	383	-0-	-0-	-0-	34	1	349	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	364	N	340	-0-	-24	-0-	29	1	310	3	Y	1					1
							1	9									
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	33	1	352	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	31	1	336	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	371	-0-	-1	-0-	37	1	334	3	Y	-0-					-0-
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	38	1	325	3	Y	-0-					-0-
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	39	1	336	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	253	-0-	-119	-0-	27	1	226	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	353	-0-	-7	-0-	30	1	323	3	Y	-0-					-0-
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	45	1	334	3	Y	-0-					-0-
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	28	1	309	3	Y	-0-					-0-
*12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	33	1	322	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FIELDS 20 WELL #: 14 RRCID -> 192849 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 5120 - 5920

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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FIELDS 20 WELL #: 12 RRCID -> 192854 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 6083 PERF. 5740 - 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	353	N	353	-0-	-0-	-0-	62	1	291	3	N	-0-					7
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	146	1	520	3	N	-0-					7
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	132	1	498	3	N	1					8
							1	9									
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	152	1	492	3	N	-0-	5	1			3
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	98	1	580	3	N	-0-					3
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	98	1	510	3	N	-0-					3
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	80	1	524	3	N	-0-					3
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	54	1	368	3	N	-0-					3
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	68	1	226	3	N	1					4
							1	9									
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	77	1	319	3	N	-0-					4
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	35	1	261	3	N	-0-					4
*12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	11	1	64	3	N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 5,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FIELDS 20 WELL #: 15 RRCID -> 192856 COMPL. DATE 07/14/2002 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5116 - 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	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	56	N	56	-0-	-0-	-0-	13	1	43	3	N	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	7	1	41	3	N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	7	1	36	3	N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	N	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	N	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	10	1	33	3	N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	5	1	19	3	N	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	3	N	-0-					-0-
*12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	15	1	91	3	N	-0-					-0-

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

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	350	N	350	-0-	-0-	-0-	61	1	287	3	N	2					6
							2	9									
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	78	1	278	3	N	1					7
							1	9									
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	85	1	323	3	N	-0-					7
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	92	1	297	3	N	-0-	4	1			3
05	403	N	356	-0-	-47	-0-	51	1	305	3	N	-0-					3
06	390	N	344	-0-	-46	-0-	55	1	289	3	N	-0-					3
07	403	N	357	-0-	-46	-0-	47	1	310	3	N	-0-					3
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	46	1	313	3	N	-0-					3
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	91	1	302	3	N	1					4
							1	9									
10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	77	1	320	3	N	-0-					4
11	360	N	348	-0-	-12	-0-	41	1	307	3	N	-0-					4
*12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	55	1	327	3	N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 4,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	28	N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	3	N	-0-					-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	6	1	20	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	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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55 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	298	N	298	-0-	-0-	-0-	51	1	243	3	N	4					20
							4	9									
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	103	1	367	3	N	-0-					20
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	111	1	419	3	N	1					21
							1	9									
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	115	1	373	3	N	-0-	13	1			8
05	496	N	442	-0-	-54	-0-	64	1	378	3	N	-0-					8
06	480	N	455	-0-	-25	-0-	70	1	367	3	N	16					24
							18	9									
07	496	N	467	-0-	-29	-0-	62	1	405	3	N	-0-					24
08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	58	1	396	3	N	9	2	8			31
							10	9									
09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	114	1	380	3	N	6	1	8			36
							7	9									
10	465	N	446	-0-	-19	-0-	86	1	358	3	N	2					38
							2	9									
11	450	N	354	-0-	-96	-0-	42	1	312	3	N	-0-					38
*12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	52	1	310	3	N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 5,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	246	N	246	-0-	-0-	-0-	11	1	227	3	N	7					8
							8	9									
02	224	N	212	-0-	-12	-0-	10	1	195	3	N	6	6	1			8
							7	9									
03	248	N	229	-0-	-19	-0-	10	1	218	3	N	1	5	1			4
							1	9									
04	240	N	237	-0-	-3	-0-	13	1	223	3	N	1	3	1			2
							1	9									
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	17	1	234	3	N	3	1	1			4
							3	9									
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	14	1	240	3	N	2					6
							2	9									
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	15	1	243	3	N	1	3	1			4
							1	9									
08	248	N	238	-0-	-10	-0-	11	1	227	3	N	-0-					4
09	270	N	232	-0-	-38	-0-	10	1	220	3	N	2					6
							2	9									
10	248	N	234	-0-	-14	-0-	9	1	224	3	N	1	3	1			4
							1	9									
11	240	N	237	-0-	-3	-0-	9	1	228	3	N	-0-	2	1			2
*12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	9	1	226	3	N	1					3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

MAYER 4 WELL #: 4 RRCID -> 192958 COMPL. DATE 06/30/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6444 - 7944

01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	25	1	312	2	Y	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	18	1	292	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	333	-0-	-8	-0-	22	1	311	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	327	-0-	-3	-0-	18	1	309	2	Y	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	22	1	320	2	Y	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	22	1	316	2	Y	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	26	1	320	2	Y	-0-					-0-
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	22	1	327	2	Y	-0-					-0-
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	19	1	314	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	340	-0-	-1	-0-	19	1	321	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	328	-0-	-2	-0-	18	1	310	2	Y	-0-					-0-
*12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	17	1	319	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	779	N	779	-0-	-0-	-0-	58	1	721	2	Y	-0-					-0-
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	42	1	674	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	796	-0-	-10	-0-	53	1	742	2	Y	1					1
							1	9									
04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	43	1	720	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	806	N	779	-0-	-27	-0-	50	1	728	2	Y	1					1
							1	9									
06	780	N	722	-0-	-58	-0-	47	1	675	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	59	1	728	2	Y	-0-					-0-
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	50	1	742	2	Y	-0-					-0-
09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	42	1	706	2	Y	-0-					-0-
10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	43	1	741	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	750	-0-	-30	-0-	40	1	708	2	Y	2					2
							2	9									
*12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	40	1	733	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 9,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	568	N	568	-0-	-0-	-0-	42	1	525	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	532	N	515	-0-	-17	-0-	30	1	485	2	Y	-0-					1
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	38	1	534	2	Y	-0-					1
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	31	1	523	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	36	1	533	2	Y	-0-					-0-
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	36	1	519	2	Y	-0-					-0-
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	42	1	526	2	Y	-0-					-0-
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	35	1	527	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	538	-0-	-2	-0-	30	1	508	2	Y	-0-					-0-
10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	31	1	529	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	535	-0-	-5	-0-	29	1	506	2	Y	-0-					-0-
*12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	29	1	522	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	780	N	780	-0-	-0-	-0-	58	1	722	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	544	-0-	-184	-0-	32	1	512	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	706	-0-	-69	-0-	47	1	659	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	723	-0-	-27	-0-	40	1	683	2	Y	-0-					-0-
05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	49	1	710	2	Y	-0-					-0-
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	48	1	692	2	Y	-0-					-0-
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	57	1	705	2	Y	-0-					-0-
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	47	1	705	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	715	-0-	-35	-0-	40	1	675	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	747	-0-	-28	-0-	41	1	706	2	Y	-0-					-0-
11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	39	1	689	2	Y	-0-					-0-
*12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	39	1	705	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	385	N	385	-0-	-0-	-0-	35	1	350	3	Y	-0-					1
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	47	1	496	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	50	1	492	3	Y	-0-					-0-
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	54	1	435	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	550	-0-	-39	-0-	61	1	489	3	Y	-0-					-0-
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	63	1	483	3	Y	-0-					-0-
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	57	1	500	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	552	-0-	-6	-0-	55	1	497	3	Y	-0-					-0-
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	53	1	498	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	545	-0-	-13	-0-	84	1	461	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	482	-0-	-58	-0-	48	1	434	3	Y	-0-					-0-
*12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	41	1	437	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	208	N	208	-0-	-0-	-0-	19	1	189	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	183	-0-	-13	-0-	16	1	167	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	201	-0-	-16	-0-	18	1	183	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	198	-0-	-12	-0-	22	1	176	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	199	-0-	-18	-0-	22	1	177	3	Y	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	22	1	170	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	199	-0-	-18	-0-	20	1	179	3	Y	-0-					-0-
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	19	1	175	3	Y	-0-					-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	18	1	168	3	Y	-0-					-0-
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	31	1	169	3	Y	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	18	1	163	3	Y	-0-					-0-
*12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	16	1	173	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,330 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	477	N	477	-0-	-0-	-0-	43	1	434	3	Y	-0-					2
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	39	1	408	3	Y	5	6	1	1	8	-0-
							6	9									
03	496	N	491	-0-	-5	-0-	45	1	446	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	437	-0-	-13	-0-	48	1	389	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	486	-0-	-10	-0-	54	1	432	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	466	-0-	-14	-0-	54	1	410	3	Y	2					2
							2	9									
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	48	1	422	3	Y	2					4
							2	9									
08	496	N	465	-0-	-31	-0-	46	1	419	3	Y	-0-					4
09	480	N	453	-0-	-27	-0-	43	1	410	3	Y	-0-					4
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	72	1	395	3	Y	-0-					4
11	450	N	426	-0-	-24	-0-	43	1	383	3	Y	-0-					4
*12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	40	1	432	3	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 5,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	98	N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	3	Y	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	3	Y	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	10	1	80	3	Y	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	11	1	87	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	10	1	80	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	9	1	82	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	9	1	82	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	8	1	78	3	Y	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	15	1	81	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	9	1	81	3	Y	-0-					-0-
*12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,105 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	99	N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	3	Y	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	3	Y	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	3	Y	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	3	Y	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	11	1	91	3	Y	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	11	1	85	3	Y	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	10	1	87	3	Y	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	3	Y	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	Y	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	16	1	87	3	Y	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	3	Y	-0-					-0-
*12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,164 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	529	N	529	-0-	-0-	-0-	39 4	1 9	486	2	Y	4	6	1			4
02	364	N	311	-0-	-53	-0-	18 2	1 9	291	2	Y	2					6
03	403	N	353	-0-	-50	-0-	23 2	1 9	328	2	Y	2					8
04	390	N	347	-0-	-43	-0-	19	1	328	2	Y	-0-	6	1			2
05	341	N	280	-0-	-61	-0-	18	1	262	2	Y	-0-					2
06	330	N	294	-0-	-36	-0-	19 1	1 9	274	2	Y	1	2	1			1
07	372	N	355	-0-	-17	-0-	26	1	329	2	Y	-0-					1
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	22	1	333	2	Y	-0-					1
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	17	1	287	2	Y	-0-					1
10	341	N	326	-0-	-15	-0-	18	1	308	2	Y	-0-					1
11	330	N	320	-0-	-10	-0-	17	1	303	2	Y	-0-					1
*12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	15	1	275	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 17 WELL #: 6 RRCID -> 193054 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6465 - 7960

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	346	N	346	-0-	-0-		-0-		26	1	319	2	Y	1	2	1			1
									1	9									
02	336	N	308	-0-	-28		-0-		18	1	290	2	Y	-0-					1
03	341	N	334	-0-	-7		-0-		22	1	312	2	Y	-0-					1
04	330	N	321	-0-	-9		-0-		18	1	303	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	341	N	328	-0-	-13		-0-		21	1	307	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	310	-0-	-20		-0-		20	1	290	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	319	-0-	-22		-0-		24	1	295	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	312	-0-	-29		-0-		20	1	292	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	294	-0-	-6		-0-		17	1	277	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	298	-0-	-12		-0-		16	1	282	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	285	-0-	-15		-0-		15	1	270	2	Y	-0-					-0-
*12	291	N	291	-0-	-0-		-0-		15	1	276	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MAYER 17 WELL #: 8 RRCID -> 193062 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6528 - 7291

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	186	N	186	-0-	-0-		-0-		14	1	170	2	Y	2	4	1			3
									2	9									
02	168	N	167	-0-	-1		-0-		10	1	156	2	Y	1					4
									1	9									
03	186	N	180	-0-	-6		-0-		12	1	166	2	Y	2					6
									2	9									
04	180	N	167	-0-	-13		-0-		9	1	158	2	Y	-0-	5	1			1
05	186	N	167	-0-	-19		-0-		11	1	155	2	Y	1					2
									1	9									
06	180	N	169	-0-	-11		-0-		11	1	158	2	Y	-0-	1	1			1
07	186	N	174	-0-	-12		-0-		13	1	161	2	Y	-0-					1
08	172	N	172	-0-	-0-		-0-		11	1	161	2	Y	-0-					1
09	180	N	166	-0-	-14		-0-		9	1	157	2	Y	-0-					1
10	186	N	171	-0-	-15		-0-		9	1	162	2	Y	-0-					1
11	180	N	163	-0-	-17		-0-		9	1	154	2	Y	-0-					1
*12	169	N	169	-0-	-0-		-0-		9	1	160	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HICKS 23 WELL #: 9 RRCID -> 193227 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7532 - 8570

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	404	N	404	-0-	-0-		-0-		30	1	374	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	354	-0-	-38		-0-		21	1	333	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	399	-0-	-35		-0-		27	1	372	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	353	-0-	-37		-0-		20	1	333	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	401	-0-	-2		-0-		26	1	375	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	386	-0-	-4		-0-		25	1	361	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	337	-0-	-35		-0-		25	1	312	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	319	-0-	-84		-0-		20	1	299	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	294	-0-	-96		-0-		17	1	277	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	308	-0-	-33		-0-		17	1	291	2	Y	-0-					-0-
11	304	N	304	-0-	-0-		-0-		16	1	288	2	Y	-0-					-0-
*12	356	N	356	-0-	-0-		-0-		18	1	338	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 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-	46	1	458	3	Y	-0-					-0-
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	28	1	374	3	Y	-0-					-0-
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	41	1	448	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	448	-0-	-32	-0-	48	1	400	3	Y	-0-					-0-
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	54	1	431	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	417	-0-	-63	-0-	40	1	377	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	453	-0-	-12	-0-	40	1	413	3	Y	-0-					-0-
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	51	1	514	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	222	-0-	-198	-0-	20	1	202	3	Y	-0-					-0-
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	40	1	489	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	365	-0-	-175	-0-	27	1	338	3	Y	-0-					-0-
*12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	42	1	482	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALBREATH 91 WELL #: 8 RRCID -> 193284 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5976 - 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	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	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-

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

GALBREATH 91 WELL #: 10 RRCID -> 193285 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5014 - 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	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	Y	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	Y	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	6	1	46	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-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	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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

01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	8	1	36	3	N	-0-					1
02	56	N	14	-0-	-42	-0-	3	1	11	3	N	-0-					1
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	16	1	59	3	N	-0-					1
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	9	1	30	3	N	-0-	1	1			-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	4	1	26	3	N	-0-					-0-
06	60	N	19	-0-	-41	-0-	3	1	16	3	N	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1					1
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	3					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
*12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 231 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

FIELDS 55 WELL #: 12 RRCID -> 193324 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5263 - 5904

01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			Y	-0-					-0-
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			Y	-0-					-0-
03	899	N	883	-0-	-16	-0-	883	3			Y	-0-					-0-
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			Y	-0-					-0-
05	899	N	880	-0-	-19	-0-	880	3			Y	-0-					-0-
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			Y	-0-					-0-
07	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			Y	-0-					-0-
08	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			Y	-0-					-0-
09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			Y	-0-					-0-
10	961	N	533	-0-	-428	-0-	533	3			Y	-0-					-0-
11	900	N	640	-0-	-260	-0-	640	3			Y	-0-					-0-
*12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
*12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 70 WELL #: 4 RRCID -> 193328 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 6157 PERF. 5310 - 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	149	N	149	-0-	-0-	-0-	108	1	41	3	N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	1			N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			N	-0-					-0-
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	118	1	120	3	N	4	1	8			3
							4	9									
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	115	1	91	3	N	19					22
							21	9									
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	122	1	80	3	N	-0-	16	1			6
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	115	1	60	3	N	-0-					6
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	107	1	59	3	N	-0-	4	1			2
*12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	111	1	68	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

VANDERSTUCKEN 70 WELL #: 3 RRCID -> 193329 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 5048 - 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	424	N	424	-0-	-0-	-0-	150	1	274	3	N	-0-	1	1			1
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	149	1	272	3	N	-0-					1
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	172	1	299	3	N	-0-	1	1			-0-
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	167	1	291	3	N	1					1
							1	9									
05	465	N	425	-0-	-40	-0-	141	1	284	3	N	-0-	1	1			-0-
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	168	1	547	3	N	18					18
							20	9									
07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	161	1	418	3	N	-0-	13	1			5
08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	151	1	338	3	N	-0-					5
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	188	1	302	3	N	-0-	4	1			1
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	182	1	353	3	N	-0-					1
11	480	N	437	-0-	-43	-0-	143	1	294	3	N	-0-	1	1			-0-
*12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	148	1	313	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	146	N	146	-0-	-0-	-0-	22	1	124	3	N	-0-	1	1			-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	26	1	122	3	N	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	31	1	133	3	N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	30	1	128	3	N	-0-					-0-
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	19	1	132	3	N	-0-					-0-
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	17	1	130	3	N	-0-					-0-
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	18	1	130	3	N	-0-					-0-
08	155	N	145	-0-	-10	-0-	19	1	126	3	N	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	35	1	117	3	N	-0-					-0-
10	155	N	154	-0-	-1	-0-	29	1	125	3	N	-0-					-0-
11	150	N	126	-0-	-24	-0-	17	1	109	3	N	-0-					-0-
*12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	18	1	121	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,778 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	180	N	180	-0-	-0-	-0-	113	1	67	3	N	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	101	1	48	3	N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	112	1	48	3	N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	109	1	45	3	N	-0-					-0-
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	107	1	45	3	N	-0-					-0-
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	131	1	276	3	N	33					33
							36	9									
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	143	1	297	3	N	10	31	1			12
							11	9									
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	145	1	296	3	N	-0-					12
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	186	1	296	3	N	-0-	9	1			3
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	177	1	329	3	N	-0-					3
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	134	1	238	3	N	-0-	2	1			1
*12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	151	1	329	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	7	1	32	3	N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	13	1	46	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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	9	1	59	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	62	N	55	-0-	-7	-0-	11	1	44	3	N	-0-					-0-
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	3	Y	-0-					5
02	168	N	150	-0-	-18	-0-	7	1	143	3	Y	-0-					5
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	157	3	Y	-0-					5
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	149	3	Y	-0-					5
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	17	1	164	3	Y	-0-					5
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	16	1	134	3	Y	-0-					5
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	17	1	147	3	Y	-0-					5
08	186	N	162	-0-	-24	-0-	16	1	146	3	Y	-0-					5
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	14	1	138	3	Y	-0-					5
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	145	3	Y	-0-					5
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	10	1	140	3	Y	-0-					5
*12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	144	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 1,909 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	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
02	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
05	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
11	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
*12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,928 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	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
02	840	N	804	-0-	-36	-0-	804	2			N	-0-					-0-
03	961	N	870	-0-	-91	-0-	870	2			N	-0-					-0-
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
07	868	N	717	-0-	-151	-0-	717	2			N	-0-					-0-
08	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
09	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
10	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1000	-0-	-200	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
*12	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 1 WELL #: 5 RRCID -> 193651 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 6488 - 7352

01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	11	1	135	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	140	N	132	-0-	-8	-0-	8	1	123	2	Y	1					1
							1	9									
03	155	N	136	-0-	-19	-0-	9	1	127	2	Y	-0-					1
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	8	1	138	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	10	1	142	2	Y	1					1
							1	9									
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	10	1	138	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	11	1	141	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	9	1	140	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	143	-0-	-7	-0-	8	1	135	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	124	-0-	-31	-0-	7	1	117	2	Y	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	Y	-0-					-0-
*12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MAYER 1 WELL #: 7 RRCID -> 193652 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 6372 - 7334

01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	28	1	349	2	Y	-0-					-0-
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	23	1	372	2	Y	1					1
							1	9									
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	30	1	415	2	Y	-0-					1
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	25	1	418	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	28	1	406	2	Y	2					2
							2	9									
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	28	1	408	2	Y	-0-	1	1			1
07	465	N	416	-0-	-49	-0-	31	1	385	2	Y	-0-					1
08	434	N	400	-0-	-34	-0-	25	1	375	2	Y	-0-					1
09	450	N	376	-0-	-74	-0-	21	1	355	2	Y	-0-					1
10	403	N	383	-0-	-20	-0-	21	1	362	2	Y	-0-					1
11	390	N	364	-0-	-26	-0-	20	1	344	2	Y	-0-					1
*12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	19	1	350	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	381	N	381	-0-	-0-	-0-	28	1	353	2	Y	-0-	1	1			1
02	364	N	341	-0-	-23	-0-	20	1	321	2	Y	-0-					1
03	372	N	361	-0-	-11	-0-	24	1	337	2	Y	-0-					1
04	360	N	273	-0-	-87	-0-	15	1	258	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	372	N	359	-0-	-13	-0-	23	1	335	2	Y	1					1
							1	9									
06	360	N	357	-0-	-3	-0-	23	1	334	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	27	1	341	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	365	-0-	-7	-0-	23	1	342	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	349	-0-	-11	-0-	20	1	329	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	362	-0-	-10	-0-	20	1	342	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	351	-0-	-9	-0-	19	1	332	2	Y	-0-					-0-
*12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	19	1	339	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,225 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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	7	1	23	3	N	-0-					-0-
05	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	3	1	9	3	N	-0-					-0-
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
*12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	4	1	23	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 164 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	357	N	357	-0-	-0-	-0-	17	1	340	3	N	-0-					-0-
02	336	N	328	-0-	-8	-0-	16	1	2	2	N	-0-					-0-
							310	3									
03	372	N	364	-0-	-8	-0-	17	1	3	2	N	-0-					-0-
							344	3									
04	360	N	350	-0-	-10	-0-	19	1	3	2	N	-0-					-0-
							328	3									
05	372	N	336	-0-	-36	-0-	23	1	1	2	N	-0-					-0-
							312	3									
06	360	N	350	-0-	-10	-0-	19	1	3	2	N	-0-					-0-
							328	3									
07	372	N	371	-0-	-1	-0-	21	1	10	2	N	-0-					-0-
							340	3									
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	16	1	6	2	N	-0-					-0-
							341	3									
09	360	N	346	-0-	-14	-0-	14	1	3	2	N	-0-					-0-
							329	3									
10	372	N	356	-0-	-16	-0-	14	1	342	3	N	-0-					-0-
11	360	N	336	-0-	-24	-0-	13	1	323	3	N	-0-					-0-
*12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	13	1	332	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	543	N	543	-0-	-0-	-0-	25	1	518	3	N	-0-					-0-
02	504	N	499	-0-	-5	-0-	24	1	3	2	N	-0-					-0-
							472	3									
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	26	1	4	2	N	-0-					-0-
							538	3									
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	30	1	5	2	N	-0-					-0-
							520	3									
05	558	N	552	-0-	-6	-0-	37	1	2	2	N	-0-					-0-
							513	3									
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	31	1	6	2	N	-0-					-0-
							523	3									
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	32	1	16	2	N	-0-					-0-
							528	3									
08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	26	1	10	2	N	-0-					-0-
							546	3									
09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	23	1	5	2	N	-0-					-0-
							527	3									
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	22	1	543	3	N	-0-					-0-
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	20	1	527	3	N	-0-					-0-
*12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	21	1	542	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 52 WELL #: 11 RRCID -> 193664 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5256 - 5892

01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	38	1	179	3	N	2					2
							2	9									
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	60	1	214	3	N	-0-					2
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	43	1	162	3	N	-0-					2
04	210	N	164	-0-	-46	-0-	39	1	124	3	N	1	2	1			1
							1	9									
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	36	1	213	3	N	-0-					1
06	210	N	204	-0-	-6	-0-	33	1	171	3	N	-0-					1
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	27	1	176	3	N	-0-					1
08	248	N	213	-0-	-35	-0-	27	1	186	3	N	-0-					1
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	50	1	166	3	N	-0-					1
10	217	N	215	-0-	-2	-0-	42	1	173	3	N	-0-					1
11	210	N	180	-0-	-30	-0-	21	1	159	3	N	-0-					1
*12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	26	1	156	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 12 RRCID -> 193668 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 6511 - 8069

	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	877	N	877	-0-	-0-	-0-	41	1	836	3	N	-0-					1
02	784	N	749	-0-	-35	-0-	37	1	5	2	N	-0-	1	1			-0-
							707	3									
03	868	N	847	-0-	-21	-0-	39	1	7	2	N	-0-					-0-
							801	3									
04	840	N	794	-0-	-46	-0-	43	1	8	2	N	-0-					-0-
							743	3									
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	57	1	3	2	N	-0-					-0-
							782	3									
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	45	1	8	2	N	-0-					-0-
							763	3									
07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	48	1	24	2	N	-0-					-0-
							797	3									
08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	38	1	15	2	N	-0-					-0-
							801	3									
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	34	1	8	2	N	-0-					-0-
							792	3									
10	868	N	850	-0-	-18	-0-	33	1	817	3	N	-0-					-0-
11	840	N	805	-0-	-35	-0-	30	1	775	3	N	-0-					-0-
*12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	31	1	796	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 52 WELL #: 9 RRCID -> 193671 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5128 - 5350

	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	116	N	116	-0-	-0-	-0-	20	1	96	3	N	-0-					-0-
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	17	1	60	3	N	-0-					-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	18	1	70	3	N	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	20	1	63	3	N	-0-					-0-
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	11	1	65	3	N	-0-					-0-
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	12	1	61	3	N	-0-					-0-
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	10	1	66	3	N	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	10	1	67	3	N	-0-					-0-
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	19	1	63	3	N	-0-					-0-
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	16	1	67	3	N	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	9	1	65	3	N	-0-					-0-
*12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	11	1	69	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * 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	N	-0-					-0-
02	224	N	24	-0-	-200	-0-		1	1	23	3	N	-0-					-0-
03	248	N	26	-0-	-222	-0-		1	1	25	3	N	-0-					-0-
04	90	N	20	-0-	-70	-0-		1	1	19	3	N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-		2	1	23	3	N	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29	-0-		1	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-		3	1	59	3	N	-0-					-0-
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-		19	1	475	3	N	9	3	1			6
								10	9									
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-		17	1	435	3	N	1	3	1			4
								1	9									
*12	439	N	439	-0-	-0-	-0-		16	1	420	3	N	3					7
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 1,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-		39	1	183	3	N	5					16
								6	9									
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-		71	1	252	3	N	3	1	8			18
								3	9									
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-		72	1	274	3	N	-0-					18
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-		62	1	199	3	N	1	11	1	1	8	7
								1	9									
05	372	N	291	-0-	-81	-0-		42	1	249	3	N	-0-					7
06	330	N	180	-0-	-150	-0-		28	1	146	3	N	5					12
								6	9									
07	279	N	195	-0-	-84	-0-		26	1	169	3	N	-0-					12
08	279	N	269	-0-	-10	-0-		34	1	233	3	N	2					14
								2	9									
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-		67	1	223	3	N	3	1	8			16
								3	9									
10	186	N	182	-0-	-4	-0-		35	1	147	3	N	-0-					16
11	270	N	179	-0-	-91	-0-		21	1	158	3	N	-0-					16
*12	147	N	147	-0-	-0-	-0-		21	1	126	3	N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 2,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 95 WELL #: 15 RRCID -> 193682 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5346 - 5992

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	187	N	187	-0-	-0-	-0-	19	1	167	3	N	1	3	1			1
								1 9									
02	196	N	181	-0-	-15	-0-	15	1	165	3	N	1					2
								1 9									
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	16	1	194	3	N	-0-					2
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	14	1	200	3	N	-0-	2	1			-0-
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	15	1	198	3	N	-0-					-0-
06	210	N	143	-0-	-67	-0-	14	1	129	3	N	-0-					-0-
07	217	N	159	-0-	-58	-0-	19	1	140	3	N	-0-					-0-
08	217	N	201	-0-	-16	-0-	13	1	188	3	N	-0-					-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	13	1	169	3	N	-0-					-0-
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	15	1	199	3	N	-0-					-0-
11	180	N	170	-0-	-10	-0-	11	1	158	3	N	1					1
								1 9									
*12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	12	1	173	3	N	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SHURLEY 95 WELL #: 17 RRCID -> 193684 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5184 - 6084

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	340	N	340	-0-	-0-	-0-	35	1	304	3	N	1	3	1			1
								1 9									
02	504	N	500	-0-	-4	-0-	42	1	457	3	N	1					2
								1 9									
03	496	N	344	-0-	-152	-0-	26	1	318	3	N	-0-					2
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	32	1	448	3	N	-0-	2	1			-0-
05	558	N	395	-0-	-163	-0-	28	1	366	3	N	1					1
								1 9									
06	330	N	187	-0-	-143	-0-	18	1	169	3	N	-0-					1
07	496	N	387	-0-	-109	-0-	47	1	340	3	N	-0-					1
08	403	N	397	-0-	-6	-0-	26	1	371	3	N	-0-					1
09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	30	1	387	3	N	-0-					1
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	32	1	428	3	N	-0-					1
11	390	N	384	-0-	-6	-0-	25	1	359	3	N	-0-					1
*12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	24	1	353	3	N	1	1	1			1
								1 9									

TOTAL GAS PROD: 4,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	268	N	268	-0-	-0-	-0-	27	1	240	3	N	1	3	1			1
							1	9									
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	20	1	223	3	N	-0-					1
03	217	N	183	-0-	-34	-0-	14	1	168	3	N	1					2
							1	9									
04	270	N	140	-0-	-130	-0-	9	1	130	3	N	1	2	1			1
							1	9									
05	279	N	133	-0-	-146	-0-	10	1	123	3	N	-0-					1
06	180	N	118	-0-	-62	-0-	11	1	107	3	N	-0-					1
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	19	1	137	3	N	-0-					1
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	7	1	106	3	N	-0-					1
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149	3	N	-0-					1
10	155	N	106	-0-	-49	-0-	7	1	98	3	N	1					2
							1	9									
11	120	N	88	-0-	-32	-0-	6	1	82	3	N	-0-					2
*12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	9	1	136	3	N	-0-	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	477	N	477	-0-	-0-	-0-	49	1	428	3	N	-0-					-0-
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	38	1	421	3	N	-0-					-0-
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	37	1	452	3	N	-0-					-0-
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	32	1	454	3	N	-0-					-0-
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	36	1	464	3	N	-0-					-0-
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	47	1	440	3	N	-0-					-0-
07	496	N	487	-0-	-9	-0-	59	1	428	3	N	-0-					-0-
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	33	1	480	3	N	-0-					-0-
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	35	1	461	3	N	-0-					-0-
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	38	1	500	3	N	-0-					-0-
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	34	1	484	3	N	-0-					-0-
*12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	34	1	503	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,987 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	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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	136	N	136	-0-	-0-	-0-	14	1	122	3	N	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	11	1	120	3	N	-0-					-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	11	1	132	3	N	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	9	1	132	3	N	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	127	3	N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	12	1	112	3	N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	16	1	114	3	N	-0-					-0-
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	10	1	136	3	N	-0-					-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	125	3	N	-0-					-0-
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	10	1	133	3	N	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	10	1	142	3	N	-0-					-0-
*12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	153	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	9 1	1 9	28	3	N	1					1
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-					1
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					1
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	7	1	50	3	N	-0-					1
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 116 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	608	N	608	-0-	-0-	-0-	47	1	561	2	N	-0-					2
02	560	N	557	-0-	-3	-0-	45	1	512	2	N	-0-					2
03	620	N	599	-0-	-21	-0-	53 1	1 9	545	2	N	1					3
04	600	N	553	-0-	-47	-0-	44	1	509	2	N	-0-					3
05	620	N	547	-0-	-73	-0-	44	1	503	2	N	-0-	2	1			1
06	570	N	526	-0-	-44	-0-	47	1	479	2	N	-0-					1
07	558	N	526	-0-	-32	-0-	37	1	489	2	N	-0-					1
08	558	N	538	-0-	-20	-0-	24	1	514	3	N	-0-					1
09	540	N	527	-0-	-13	-0-	22	1	505	3	N	-0-					1
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	21	1	537	3	N	-0-					1
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	21	1	550	3	N	-0-					1
*12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	22	1	558	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	36	-0-	-24	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
10	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	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: 57 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH 53 WELL #: 5 RRCID -> 193959 COMPL. DATE 10/12/2002 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 6762 - 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	516	N	516	-0-	-0-	-0-	40	1	476	2	N	-0-					2
02	476	N	462	-0-	-14	-0-	37	1	425	2	N	-0-					2
03	527	N	518	-0-	-9	-0-	46	1	472	2	N	-0-					2
04	510	N	496	-0-	-14	-0-	40	1	455	2	N	1					3
							1	9									
05	527	N	511	-0-	-16	-0-	41	1	470	2	N	-0-	2	1			1
06	510	N	494	-0-	-16	-0-	44	1	450	2	N	-0-					1
07	527	N	495	-0-	-32	-0-	35	1	460	2	N	-0-					1
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	23	1	489	3	N	-0-					1
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	20	1	466	3	N	-0-					1
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	20	1	489	3	N	-0-					1
11	510	N	498	-0-	-12	-0-	19	1	479	3	N	-0-					1
*12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	19	1	489	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HUDSPETH 53 WELL #: 4 RRCID -> 193961 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 7344 - 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	835	N	835	-0-	-0-	-0-	65	1	770	2	N	-0-					2
02	840	N	816	-0-	-24	-0-	65	1	750	2	N	1					3
							1	9									
03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	82	1	846	2	N	-0-					3
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	71	1	815	2	N	-0-					3
05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	73	1	830	2	N	1	3	1			1
							1	9									
06	900	N	865	-0-	-35	-0-	77	1	788	2	N	-0-					1
07	930	N	853	-0-	-77	-0-	60	1	793	2	N	-0-					1
08	899	N	864	-0-	-35	-0-	39	1	825	3	N	-0-					1
09	870	N	816	-0-	-54	-0-	34	1	782	3	N	-0-					1
10	868	N	547	-0-	-321	-0-	21	1	526	3	N	-0-					1
11	840	N	601	-0-	-239	-0-	22	1	579	3	N	-0-					1
*12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	27	1	679	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 9,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	271	N	271	-0-	-0-	-0-	26	1	245	2	N	-0-					-0-
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	27	1	249	2	N	-0-					-0-
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	36	1	334	2	N	-0-					-0-
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	30	1	293	2	N	-0-					-0-
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	37	1	370	2	N	-0-					-0-
06	360	N	335	-0-	-25	-0-	34	1	301	2	N	-0-					-0-
07	341	N	330	-0-	-11	-0-	34	1	296	2	N	-0-					-0-
08	372	N	322	-0-	-50	-0-	33	1	289	2	N	-0-					-0-
09	330	N	305	-0-	-25	-0-	29	1	276	2	N	-0-					-0-
10	341	N	299	-0-	-42	-0-	27	1	272	2	N	-0-					-0-
11	300	N	274	-0-	-26	-0-	25	1	249	2	N	-0-					-0-
*12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	26	1	264	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,802 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	643	N	643	-0-	-0-	-0-	48	1	595	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	582	-0-	-6	-0-	34	1	548	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	646	-0-	-5	-0-	43	1	603	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	628	-0-	-2	-0-	35	1	593	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	648	-0-	-3	-0-	41	1	607	2	Y	-0-					-0-
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	41	1	590	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	648	-0-	-3	-0-	48	1	600	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	639	-0-	-12	-0-	40	1	599	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	618	-0-	-12	-0-	35	1	583	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	645	-0-	-6	-0-	35	1	610	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	612	-0-	-18	-0-	33	1	579	2	Y	-0-					-0-
*12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	33	1	597	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	248	N	248	-0-	-0-	-0-	190	1	58	3	N	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	172	1	53	3	N	-0-					-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	190	1	59	3	N	-0-					-0-
04	240	N	239	-0-	-1	-0-	184	1	55	3	N	-0-					-0-
05	248	N	247	-0-	-1	-0-	190	1	57	3	N	-0-					-0-
06	240	N	232	-0-	-8	-0-	184	1	48	3	N	-0-					-0-
07	248	N	221	-0-	-27	-0-	190	1	31	3	N	-0-					-0-
08	248	N	206	-0-	-42	-0-	190	1	16	3	N	-0-					-0-
09	240	N	195	-0-	-45	-0-	184	1	11	3	N	-0-					-0-
10	217	N	215	-0-	-2	-0-	190	1	25	3	N	-0-					-0-
11	210	N	209	-0-	-1	-0-	184	1	25	3	N	-0-					-0-
*12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	190	1	23	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-					-0-
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
10	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-					-0-
*12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,032 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	122	N	122	-0-	-0-	-0-	9 3	1 9	110	2	N	3					4
02	308	N	55	-0-	-253	-0-	4 1	1 9	50	2	N	1					5
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6 2	1 9	60	2	N	2					7
04	120	N	87	-0-	-33	-0-	7 2	1 9	78	2	N	2					9
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	7 1	1 9	82	2	N	1	7	1			3
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	8 1	1 9	80	2	N	1					4
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	6 1	1 9	81	2	N	1					5
08	93	N	70	-0-	-23	-0-	3	1	67	3	N	-0-					5
09	90	N	70	-0-	-20	-0-	3	1	67	3	N	-0-					5
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	3	1	73	3	N	-0-					5
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	3	N	-0-					5
*12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	3	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 973 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	173	N	173	-0-	-0-	-0-	30	1	143	3	N	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	11	1	67	3	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	22	1	143	3	N	-0-					-0-
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	10	1	68	3	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	114	-0-	-41	-0-	22	1	92	3	N	-0-					-0-
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	47	1	348	3	N	-0-					-0-
*12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	27	1	158	3	N	-0-					-0-

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

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	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
07	527	N	393	-0-	-134	-0-	393	2			N	-0-					-0-
08	527	N	427	-0-	-100	-0-	427	2			N	-0-					-0-
09	510	N	406	-0-	-104	-0-	406	2			N	-0-					-0-
10	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	2			N	-0-					-0-
11	420	N	372	-0-	-48	-0-	372	2			N	-0-					-0-
*12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENKINS, F.J."D" WELL #: 1308 RRCID -> 194154 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3324 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 165 WELL #: 4 RRCID -> 194285 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5626 - 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	126	N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	115	3	Y	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	21	1	306	3	Y	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	14	1	197	3	Y	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	11	1	174	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	138	-0-	-203	-0-	8	1	130	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	163	-0-	-54	-0-	11	1	152	3	Y	-0-					-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	4	1	270	3	Y	-0-					-0-
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	6	1	281	3	Y	-0-					-0-
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	8	1	229	3	Y	13	9	1			4
							14	9									
*12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	1	1	255	3	Y	1	3	1			2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	14B2 EXT		23	-0-	23	23	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		32	-0-	32	55	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
03	81	X	26	-0-	-55	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
04	26	X	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 220 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	810	N	810	-0-	-0-	-0-	60	1	750	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	730	-0-	-26	-0-	43	1	687	2	Y	-0-					-0-
03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	54	1	761	2	Y	1					1
							1	9									
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	44	1	743	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	52	1	763	2	Y	1					1
							1	9									
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	51	1	738	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	60	1	751	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	51	1	755	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	774	-0-	-6	-0-	44	1	730	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	803	-0-	-3	-0-	44	1	759	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	772	-0-	-8	-0-	42	1	730	2	Y	-0-					-0-
*12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	41	1	748	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	37	N	37	-0-	-0-	-0-	36	3	1	9	Y	1					2
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					2
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					2
04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			Y	-0-					2
05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			Y	-0-					2
06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			Y	-0-					2
07	1147	N	1008	-0-	-139	-0-	1008	3			Y	-0-					2
08	1178	N	957	-0-	-221	-0-	957	3			Y	-0-					2
09	1050	N	900	-0-	-150	-0-	900	3			Y	-0-					2
10	1023	N	921	-0-	-102	-0-	921	3			Y	-0-					2
11	930	N	860	-0-	-70	-0-	860	3			Y	-0-					2
*12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 9,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	174	N	174	-0-	-0-	-0-	30 3	1 9	141	3	N	3					3
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	41	1	146	3	N	-0-					3
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	44	1	167	3	N	-0-					3
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	48	1	156	3	N	-0-	2	1			1
05	217	N	183	-0-	-34	-0-	26	1	157	3	N	-0-					1
06	210	N	181	-0-	-29	-0-	29	1	152	3	N	-0-					1
07	217	N	185	-0-	-32	-0-	24	1	161	3	N	-0-					1
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	24	1	167	3	N	-0-					1
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	48	1	159	3	N	-0-					1
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	41	1	171	3	N	-0-					1
11	180	N	173	-0-	-7	-0-	20	1	153	3	N	-0-					1
*12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	28	1	167	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	182	N	182	-0-	-0-	-0-	18	1	164	3	N	-0-	4	1			1
02	196	N	159	-0-	-37	-0-	11	1	148	3	N	-0-					1
03	186	N	175	-0-	-11	-0-	12	1	163	3	N	-0-					1
04	180	N	166	-0-	-14	-0-	13	1	153	3	N	-0-					1
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	16	1	168	3	N	-0-					1
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	16	1	162	3	N	-0-					1
07	186	N	174	-0-	-12	-0-	16	1	158	3	N	-0-	1	1			-0-
08	186	N	172	-0-	-14	-0-	15	1	157	3	N	-0-					-0-
09	180	N	166	-0-	-14	-0-	14	1	152	3	N	-0-					-0-
10	186	N	152	-0-	-34	-0-	12	1	140	3	N	-0-					-0-
11	180	N	146	-0-	-34	-0-	10	1	136	3	N	-0-					-0-
*12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	8	1	137	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	933	N	933	-0-	-0-	-0-	73	1	859	2	N	1					3
							1	9									
02	868	N	805	-0-	-63	-0-	65	1	740	2	N	-0-					3
03	930	N	639	-0-	-291	-0-	56	1	582	2	N	1					4
							1	9									
04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	73	1	837	2	N	-0-					4
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	74	1	834	2	N	-0-	3	1			1
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	75	1	765	2	N	-0-					1
07	930	N	887	-0-	-43	-0-	63	1	823	2	N	1					2
							1	9									
08	899	N	835	-0-	-64	-0-	38	1	797	3	N	-0-					2
09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	38	1	875	3	N	-0-					2
10	899	N	809	-0-	-90	-0-	31	1	778	3	N	-0-					2
11	979	N	979	-0-	-0-	-0-	36	1	943	3	N	-0-					2
*12	891	N	891	-0-	-0-	-0-	34	1	857	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 10,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	969	N	969	-0-	-0-	-0-	76	1	893	2	N	-0-					4
02	980	N	903	-0-	-77	-0-	72	1	830	2	N	1					5
							1	9									
03	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	98	1	1008	2	N	1					6
							1	9									
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	83	1	955	2	N	-0-					6
05	992	N	976	-0-	-16	-0-	79	1	896	2	N	1	5	1			2
							1	9									
06	1050	N	907	-0-	-143	-0-	81	1	826	2	N	-0-					2
07	1085	N	941	-0-	-144	-0-	67	1	874	2	N	-0-					2
08	975	N	975	-0-	-0-	-0-	44	1	931	3	N	-0-					2
09	966	N	966	-0-	-0-	-0-	40	1	926	3	N	-0-					2
10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	37	1	936	3	N	-0-					2
11	930	N	890	-0-	-40	-0-	33	1	857	3	N	-0-					2
*12	987	N	987	-0-	-0-	-0-	37	1	950	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 11,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	1	N	-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	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KELLY 127 WELL #: 4 RRCID -> 194547 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 4863 - 6226

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	554	N	554	-0-	-0-	-0-		39	1	503	3	Y	11					12
								12	9									
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-		33	1	461	3	Y	5					17
								6	9									
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-		22	1	490	3	Y	14					31
								15	9									
04	510	N	498	-0-	-12	-0-		34	1	455	3	Y	8	33	1			6
								9	9									
05	527	N	512	-0-	-15	-0-		39	1	466	3	Y	6					12
								7	9									
06	510	N	507	-0-	-3	-0-		57	1	446	3	Y	4					16
								4	9									
07	527	N	409	-0-	-118	-0-		44	1	363	3	Y	2	15	1			3
								2	9									
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-		64	1	494	3	Y	4					7
								4	9									
09	510	N	489	-0-	-21	-0-		52	1	435	3	Y	2					9
								2	9									
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-		20	1	458	3	Y	1	9	1			1
								1	9									
11	540	N	433	-0-	-107	-0-		432	3	1	9	Y	1					2
*12	529	N	529	-0-	-0-	-0-		17	1	512	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 5,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

MAYER 3B WELL #: 8 RRCID -> 194549 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 6306 - 8478

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	183	N	183	-0-	-0-	-0-		14	1	169	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	140	-0-	-28	-0-		8	1	132	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	170	-0-	-16	-0-		11	1	159	2	Y	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-		10	1	172	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-		34	1	491	2	Y	2					2
								2	9									
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-		23	1	336	2	Y	1	2	1			1
								1	9									
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-		23	1	286	2	Y	-0-					1
08	527	N	388	-0-	-139	-0-		24	1	364	2	Y	-0-					1
09	360	N	354	-0-	-6	-0-		20	1	334	2	Y	-0-					1
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-		19	1	331	2	Y	-0-					1
11	390	N	332	-0-	-58	-0-		18	1	314	2	Y	-0-					1
*12	320	N	320	-0-	-0-	-0-		17	1	303	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	511	N	511	-0-	-0-	-0-	38	1	472	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	504	N	434	-0-	-70	-0-	25	1	408	2	Y	1					2
							1	9									
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	36	1	505	2	Y	-0-					2
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	29	1	487	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	496	N	465	-0-	-31	-0-	30	1	433	2	Y	2					3
							2	9									
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	39	1	569	2	Y	-0-	2	1			1
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	46	1	574	2	Y	-0-					1
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	36	1	537	2	Y	-0-					1
09	600	N	520	-0-	-80	-0-	29	1	491	2	Y	-0-					1
10	620	N	550	-0-	-70	-0-	30	1	520	2	Y	-0-					1
11	540	N	519	-0-	-21	-0-	28	1	491	2	Y	-0-					1
*12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	28	1	505	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

REED 100 WELL #: 18 RRCID -> 194564 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 5984 - 6136

01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	9	1	136	3	Y	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	74	1	127	3	Y	1					1
							1	9									
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	96	1	155	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	10	1	150	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	14	1	154	3	Y	1					1
							1	9									
06	240	N	173	-0-	-67	-0-	15	1	156	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	118	1	153	3	Y	-0-	2	1			-0-
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	117	1	141	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	115	1	150	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	251	-0-	-28	-0-	111	1	139	3	Y	1					1
							1	9									
11	240	N	149	-0-	-91	-0-	12	1	137	3	Y	-0-					1
*12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	110	1	100	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 96 WELL #: 17 RRCID -> 194566 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 5050 - 6090

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	313	N	313	-0-	-0-	-0-	32	1	280	3	N	1	3	1			1
							1	9									
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	23	1	257	3	N	1					2
							1	9									
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	24	1	288	3	N	1					3
							1	9									
04	300	N	282	-0-	-18	-0-	19	1	263	3	N	-0-	3	1			-0-
05	310	N	284	-0-	-26	-0-	20	1	263	3	N	1					1
							1	9									
06	300	N	261	-0-	-39	-0-	25	1	236	3	N	-0-					1
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	34	1	248	3	N	1	1	8			1
							1	9									
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	19	1	269	3	N	-0-					1
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	20	1	258	3	N	-0-					1
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	22	1	288	3	N	-0-					1
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	21	1	293	3	N	-0-					1
*12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	18	1	261	3	N	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SHURLEY 166 WELL #: 10 RRCID -> 194568 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5476 - 7022

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	635	N	635	-0-	-0-	-0-	53	1	551	3	Y	28	17	1			11
							31	9									
02	588	N	432	-0-	-156	-0-	30	1	372	3	Y	27	9	1			29
							30	9									
03	651	N	458	-0-	-193	-0-	27	1	385	3	Y	42	30	1			41
							46	9									
04	600	N	386	-0-	-214	-0-	24	1	353	3	Y	8	39	1			10
							9	9									
05	465	N	373	-0-	-92	-0-	25	1	342	3	Y	5	6	1			9
							6	9									
06	450	N	308	-0-	-142	-0-	18	1	286	3	Y	4	5	1			8
							4	9									
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	253	1	384	3	Y	1	5	1			4
							1	9									
08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	264	1	471	3	Y	3	2	1			5
							3	9									
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	7	1	434	3	Y	3	4	1			4
							3	9									
10	651	N	376	-0-	-275	-0-	7	1	367	3	Y	2					6
							2	9									
11	720	N	608	-0-	-112	-0-	235	1	369	3	Y	4	6	1			4
							4	9									
*12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	231	1	365	3	Y	3	4	1			3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 5,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	Y	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	Y	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	Y	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	Y	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	1	1	45	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	1	1	46	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	1	1	42	3	Y	-0-					-0-
*12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 616 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	547	N	547	-0-	-0-	-0-	48	1	499	3	Y	-0-					-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	Y	-0-					-0-
03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	61	1	865	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	52	1	765	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	48	1	672	3	Y	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	428	-0-	-409	-0-	24	1	404	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	215	-0-	-498	-0-	14	1	201	3	Y	-0-					-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	1	1	74	3	Y	-0-					-0-
10	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	22	1	1117	3	Y	-0-					-0-
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	17	1	518	3	Y	-0-					-0-
*12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	1	1	327	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

SHURLEY 147 WELL #: 17 RRCID -> 194574 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 5634 - 7065

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	9	1	99	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	56	-0-	-56	-0-	4	1	52	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
11	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
*12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 15 RRCID -> 194575 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 4910 - 5020

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	13	1	74	3	N	1	2	1			1
							1	9									
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	91	1	433	3	N	2					3
							2	9									
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	84	1	358	3	N	-0-	2	1			1
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	79	1	334	3	N	1					2
							1	9									
05	496	N	384	-0-	-112	-0-	47	1	336	3	N	1	2	1			1
							1	9									
06	420	N	375	-0-	-45	-0-	44	1	331	3	N	-0-					1
07	434	N	352	-0-	-82	-0-	44	1	308	3	N	-0-	1	1			-0-
08	372	N	342	-0-	-30	-0-	44	1	298	3	N	-0-					-0-
09	390	N	352	-0-	-38	-0-	81	1	271	3	N	-0-					-0-
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	65	1	282	3	N	-0-					-0-
11	330	N	297	-0-	-33	-0-	39	1	258	3	N	-0-					-0-
*12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	43	1	283	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	81	N	81	-0-	-0-	-0-	12	1	69	3	N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	15	1	69	3	N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	18	1	75	3	N	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	17	1	71	3	N	-0-					-0-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	6	1	41	3	N	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	9	1	71	3	N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	10	1	68	3	N	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	9	1	63	3	N	-0-					-0-
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	19	1	63	3	N	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	13	1	56	3	N	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	9	1	58	3	N	-0-					-0-
*12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	10	1	66	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 3D WELL #: 4 RRCID -> 194622 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6600 - 7506

01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	42	1	524	2	Y	-0-					-0-
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	30	1	477	2	Y	-0-					-0-
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	37	1	522	2	Y	1					1
							1	9									
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	30	1	513	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	36	1	521	2	Y	1					1
							1	9									
06	540	N	539	-0-	-1	-0-	35	1	504	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	42	1	523	2	Y	-0-					-0-
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	36	1	529	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	423	-0-	-117	-0-	24	1	399	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	351	-0-	-207	-0-	19	1	332	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	263	-0-	-277	-0-	14	1	249	2	Y	-0-					-0-
*12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	12	1	223	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MAYER 21 WELL #: 7 RRCID -> 194642 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7190 - 8522

01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	36	1	449	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	433	-0-	-15	-0-	25	1	407	2	Y	1					1
							1	9									
03	496	N	483	-0-	-13	-0-	32	1	451	2	Y	-0-					1
04	480	N	464	-0-	-16	-0-	26	1	438	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	465	N	411	-0-	-54	-0-	26	1	384	2	Y	1					1
							1	9									
06	480	N	413	-0-	-67	-0-	27	1	386	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	465	N	433	-0-	-32	-0-	32	1	401	2	Y	-0-					-0-
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	27	1	404	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	413	-0-	-7	-0-	23	1	390	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	432	-0-	-2	-0-	24	1	408	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	415	-0-	-5	-0-	22	1	392	2	Y	1					1
							1	9									
*12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	22	1	396	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	77	1	957	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	938	-0-	-14	-0-	55	1	883	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	1042	-0-	-12	-0-	70	1	971	2	Y	1					1
							1	9									
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	56	1	945	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	66	1	964	2	Y	2					2
							2	9									
06	1020	N	988	-0-	-32	-0-	64	1	924	2	Y	-0-	1	1			1
07	1023	N	1021	-0-	-2	-0-	76	1	944	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
08	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	64	1	950	2	Y	-0-					1
09	990	N	936	-0-	-54	-0-	53	1	883	2	Y	-0-					1
10	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	55	1	954	2	Y	-0-					1
11	990	N	971	-0-	-19	-0-	52	1	919	2	Y	-0-					1
*12	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	53	1	963	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 12,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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 (-)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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	13	1	224	3	Y	-0-					1
02	224	N	218	-0-	-6	-0-	14	1	204	3	Y	-0-					1
03	248	N	132	-0-	-116	-0-	9	1	123	3	Y	-0-					1
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					1
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	32	1	336	3	Y	-0-					1
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	24	1	242	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	21	1	222	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	223	-0-	-149	-0-	19	1	204	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	235	-0-	-35	-0-	21	1	214	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	241	-0-	-7	-0-	21	1	220	3	Y	-0-					-0-
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	17	1	204	3	Y	1					1
							1	9									
*12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	18	1	213	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYFIELD 33 WELL #: 3 RRCID -> 194703 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	785	N	785	-0-	-0-	-0-	42	1	743	3	Y	-0-					2
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	48	1	700	3	Y	-0-					2
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	59	1	802	3	Y	-0-					2
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	65	1	735	3	Y	-0-					2
05	837	N	735	-0-	-102	-0-	65	1	670	3	Y	-0-					2
06	810	N	592	-0-	-218	-0-	53	1	539	3	Y	-0-					2
07	837	N	571	-0-	-266	-0-	48	1	522	3	Y	1					3
							1	9									
08	744	N	460	-0-	-284	-0-	39	1	421	3	Y	-0-					3
09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	58	1	577	3	Y	-0-					3
10	558	N	441	-0-	-117	-0-	39	1	402	3	Y	-0-	1	1			2
11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	57	1	678	3	Y	10					12
							11	9									
*12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	53	1	625	3	Y	1	10	1			3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

MAYER 3D WELL #: 6 RRCID -> 194728 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 6469 - 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	258	N	258	-0-	-0-	-0-	19	1	238	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	14	1	219	2	Y	-0-					1
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	16	1	227	2	Y	-0-					1
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	11	1	184	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	15	1	214	2	Y	1					1
							1	9									
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	14	1	204	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	217	N	186	-0-	-31	-0-	14	1	172	2	Y	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	14	1	208	2	Y	-0-					-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	12	1	199	2	Y	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	12	1	207	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	11	1	197	2	Y	2					2
							2	9									
*12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	11	1	202	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 2,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MAYER 3D WELL #: 8 RRCID -> 194852 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 6420 - 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	257	N	257	-0-	-0-	-0-	19	1	238	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	252	N	235	-0-	-17	-0-	14	1	221	2	Y	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	17	1	241	2	Y	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	14	1	236	2	Y	-0-					-0-
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	17	1	243	2	Y	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	16	1	235	2	Y	-0-					-0-
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	19	1	242	2	Y	-0-					-0-
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	16	1	240	2	Y	-0-					-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	14	1	231	2	Y	-0-					-0-
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	14	1	239	2	Y	-0-					-0-
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	13	1	231	2	Y	-0-					-0-
*12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	13	1	238	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	600	N	600	-0-	-0-	-0-	45	1	555	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	544	-0-	-16	-0-	32	1	512	2	Y	-0-					-0-
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	40	1	563	2	Y	1					1
							1	9									
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	33	1	550	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	38	1	557	2	Y	1					1
							1	9									
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	37	1	536	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	589	N	584	-0-	-5	-0-	43	1	541	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	573	-0-	-16	-0-	36	1	537	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	548	-0-	-22	-0-	31	1	517	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	548	-0-	-41	-0-	30	1	518	2	Y	-0-					-0-
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	29	1	517	2	Y	-0-					-0-
*12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	27	1	500	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	287	N	287	-0-	-0-	-0-	21	1	266	2	Y	-0-	1	1			1
02	252	N	251	-0-	-1	-0-	15	1	236	2	Y	-0-					1
03	279	N	270	-0-	-9	-0-	18	1	252	2	Y	-0-					1
04	270	N	258	-0-	-12	-0-	14	1	244	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	279	N	262	-0-	-17	-0-	17	1	244	2	Y	1					1
							1	9									
06	270	N	252	-0-	-18	-0-	16	1	236	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	279	N	263	-0-	-16	-0-	20	1	243	2	Y	-0-					-0-
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	17	1	248	2	Y	-0-					-0-
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	15	1	246	2	Y	-0-					-0-
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	15	1	265	2	Y	-0-					-0-
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	15	1	265	2	Y	-0-					-0-
*12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	15	1	277	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,221 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	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	76	1	943	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	917	-0-	-35	-0-	54	1	863	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	1022	-0-	-1	-0-	68	1	953	2	Y	1					1
							1	9									
04	990	N	984	-0-	-6	-0-	55	1	929	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1023	N	1021	-0-	-2	-0-	65	1	955	2	Y	1					1
							1	9									
06	990	N	984	-0-	-6	-0-	64	1	920	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	76	1	941	2	Y	-0-					-0-
08	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	73	1	1088	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	976	-0-	-14	-0-	55	1	921	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	951	-0-	-72	-0-	52	1	899	2	Y	-0-					-0-
11	1110	N	985	-0-	-125	-0-	53	1	932	2	Y	-0-					-0-
*12	997	N	997	-0-	-0-	-0-	52	1	945	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	54	1	1005	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	1067	-0-	-25	-0-	60	1	1007	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	1173	-0-	-36	-0-	63	1	965	2	N	-0-					-0-
							145	3									
04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	67	1	995	2	N	-0-					-0-
							110	3									
05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	77	1	894	2	N	-0-					-0-
							253	3									
06	1140	N	904	-0-	-236	-0-	64	1	786	2	N	-0-					-0-
							54	3									
07	1209	N	1165	-0-	-44	-0-	67	1	476	2	N	-0-					-0-
							622	3									
08	1209	N	1166	-0-	-43	-0-	67	1	1099	3	N	-0-					-0-
09	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	58	1	1054	3	N	-0-					-0-
10	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	128	1	1066	3	N	-0-					-0-
11	1140	N	1074	-0-	-66	-0-	63	1	1011	3	N	-0-					-0-
*12	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	62	1	1025	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,397 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	578	N	578	-0-	-0-	-0-	29	1	549	2	N	-0-					-0-
02	532	N	447	-0-	-85	-0-	25	1	422	2	N	-0-					-0-
03	589	N	572	-0-	-17	-0-	31	1	470	2	N	-0-					-0-
							71	3									
04	570	N	338	-0-	-232	-0-	19	1	287	2	N	-0-					-0-
							32	3									
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	36	1	413	2	N	-0-					-0-
							117	3									
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	40	1	495	2	N	-0-					-0-
							34	3									
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	34	1	243	2	N	-0-					-0-
							318	3									
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	33	1	547	3	N	-0-					-0-
09	570	N	549	-0-	-21	-0-	28	1	521	3	N	-0-					-0-
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	65	1	537	3	N	-0-					-0-
11	570	N	540	-0-	-30	-0-	32	1	508	3	N	-0-					-0-
*12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	31	1	517	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	N	-0-					-0-
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	6	1	100	2	N	-0-					-0-
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	6	1	96	2	N	-0-					-0-
							14	3									
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	7	1	98	2	N	-0-					-0-
							11	3									
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	8	1	88	2	N	-0-					-0-
							25	3									
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	8	1	100	2	N	-0-					-0-
							7	3									
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	7	1	49	2	N	-0-					-0-
							64	3									
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	7	1	107	3	N	-0-					-0-
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	6	1	103	3	N	-0-					-0-
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	13	1	105	3	N	-0-					-0-
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	6	1	100	3	N	-0-					-0-
*12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED 101 WELL #: 17 RRCID -> 194907 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4944 - 6264

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED 101 WELL #: 18 RRCID -> 194908 COMPL. DATE 10/06/2002 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 4892 - 6142

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	480	N	480	-0-	-0-	-0-	29	1	451	3	Y	-0-					1
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	10	1	261	3	Y	2	1	8			2
							2	9									
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	14	1	285	3	Y	27	15	1			14
							30	9									
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	16	1	232	3	Y	1	15	1			-0-
							1	9									
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	24	1	272	3	Y	45					45
							50	9									
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	25	1	254	3	Y	11	51	1			5
							12	9									
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	27	1	243	3	Y	7	11	1			1
							8	9									
08	310	N	269	-0-	-41	-0-	27	1	242	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	300	N	257	-0-	-43	-0-	26	1	231	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	234	-0-	-45	-0-	16	1	218	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	195	-0-	-75	-0-	15	1	180	3	Y	-0-					-0-
*12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	18	1	197	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

REED 101 WELL #: 19 RRCID -> 194909 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4936 - 6224

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	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	3	1	78	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	4	1	86	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	5	1	81	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	7	1	82	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	8	1	78	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	9	1	80	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	9	1	79	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	8	1	74	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	6	1	78	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	6	1	74	3	Y	-0-					-0-
*12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	7	1	75	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	18	1	252	3	Y	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	12	1	185	3	Y	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	9	1	140	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	145	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	9	1	133	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	9	1	134	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	141	-0-	-14	-0-	9	1	132	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	135	-0-	-15	-0-	9	1	126	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	116	-0-	-39	-0-	8	1	108	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
*12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	169	-0-	-41	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
*12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	165	N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	2	N	-0-					-0-
02	168	N	153	-0-	-15	-0-	9	1	144	2	N	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	136	2	N	-0-					-0-
							21	3									
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	10	1	141	2	N	-0-					-0-
							16	3									
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	11	1	124	2	N	-0-					-0-
							35	3									
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	12	1	153	2	N	-0-					-0-
							11	3									
07	186	N	182	-0-	-4	-0-	11	1	74	2	N	-0-					-0-
							97	3									
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	167	3	N	-0-					-0-
09	180	N	167	-0-	-13	-0-	9	1	158	3	N	-0-					-0-
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	19	1	160	3	N	-0-					-0-
11	180	N	117	-0-	-63	-0-	7	1	110	3	N	-0-					-0-
*12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,887 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	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
02	168	N	164	-0-	-4	-0-	164	3			N	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-					-0-
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
08	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
09	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	3			N	-0-					-0-
10	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
11	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	3			N	-0-					-0-
*12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	240	N	240	-0-	-0-	-0-	32	1	208	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	223	-0-	-29	-0-	30	1	192	3	Y	1					1
							1	9									
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	40	1	242	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	36	1	227	3	Y	1					1
							1	9									
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	43	1	262	3	Y	-0-					1
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	45	1	271	3	Y	-0-					1
07	279	N	218	-0-	-61	-0-	32	1	186	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	310	N	150	-0-	-160	-0-	21	1	129	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	199	-0-	-131	-0-	28	1	171	3	Y	-0-					-0-
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	36	1	209	3	Y	-0-					-0-
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	57	1	351	3	Y	1					1
							1	9									
*12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	66	1	375	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	107	N	107	-0-	-0-	-0-	15	1	92	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	99	-0-	-13	-0-	14	1	85	3	Y	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	16	1	92	3	Y	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	14	1	88	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	59	-0-	-65	-0-	9	1	50	3	Y	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	19	1	108	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	66	-0-	-27	-0-	10	1	56	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	13	-0-	-49	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
*12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	9	1	50	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 740 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	240	N	240	-0-	-0-	-0-	34	1	206	3	Y	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	32	1	193	3	Y	-0-					-0-
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	35	1	208	3	Y	-0-					-0-
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	33	1	203	3	Y	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	35	1	207	3	Y	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	33	1	194	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	180	-0-	-68	-0-	27	1	153	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	173	-0-	-75	-0-	26	1	147	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	167	-0-	-73	-0-	24	1	143	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	172	-0-	-14	-0-	25	1	147	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	65	-0-	-115	-0-	9	1	56	3	Y	-0-					-0-
*12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	13	1	71	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	51	3			N	-0-					-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
*12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-

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

FIELDS 56 WELL #: 6 RRCID -> 195407 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5090 - 5450

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

01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	52	1	417	3	Y	-0-	1	1			1
02	504	N	414	-0-	-90	-0-	26	1	388	3	Y	-0-					1
03	527	N	521	-0-	-6	-0-	33	1	487	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	36	1	485	3	Y	-0-					1
05	465	N	446	-0-	-19	-0-	32	1	414	3	Y	-0-					1
06	510	N	476	-0-	-34	-0-	38	1	438	3	Y	-0-					1
07	527	N	478	-0-	-49	-0-	42	1	436	3	Y	-0-					1
08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	39	1	450	3	Y	-0-					1
09	480	N	459	-0-	-21	-0-	34	1	425	3	Y	-0-					1
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	35	1	436	3	Y	1					2
							1	9									
11	480	N	469	-0-	-11	-0-	34	1	435	3	Y	-0-	1	1			1
*12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	36	1	497	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GLASSCOCK, H. E. ETAL WELL #: 2803 RRCID -> 195409 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7779 - 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	439	N	439	-0-	-0-	-0-	29	1	410	3	Y	-0-	1	1			1
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	25	1	386	3	Y	-0-					1
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	26	1	412	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	420	N	412	-0-	-8	-0-	25	1	387	3	Y	-0-					1
05	465	N	428	-0-	-37	-0-	27	1	401	3	Y	-0-					1
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	27	1	397	3	Y	-0-					1
07	434	N	411	-0-	-23	-0-	26	1	385	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	434	N	417	-0-	-17	-0-	26	1	391	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	368	-0-	-52	-0-	24	1	344	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	326	-0-	-77	-0-	21	1	305	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	234	-0-	-156	-0-	16	1	218	3	Y	-0-					-0-
*12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	18	1	245	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	834	N	834	-0-	-0-	-0-	54	1	773	3	Y	6	3	1			6
							7	9									
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	44	1	677	3	Y	3					9
							3	9									
03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	49	1	776	3	Y	2	7	1			4
							2	9									
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	48	1	730	3	Y	2					6
							2	9									
05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	53	1	791	3	Y	1					7
							1	9									
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	51	1	746	3	Y	2					9
							2	9									
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	51	1	762	3	Y	-0-	7	1			2
08	837	N	803	-0-	-34	-0-	50	1	753	3	Y	-0-					2
09	810	N	766	-0-	-44	-0-	49	1	717	3	Y	-0-					2
10	807	N	807	-0-	-0-	-0-	53	1	753	3	Y	1					3
							1	9									
11	780	N	755	-0-	-25	-0-	50	1	703	3	Y	2					5
							2	9									
*12	768	N	768	-0-	-0-	-0-	52	1	715	3	Y	1	4	1			2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 9,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. (I) GAS LIFT(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-	3	1	48	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	21	1	318	3	Y	1					2
							1	9									
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	21	1	340	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	18	1	273	3	Y	1					2
							1	9									
05	372	N	293	-0-	-79	-0-	19	1	274	3	Y	-0-					2
06	360	N	282	-0-	-78	-0-	18	1	263	3	Y	1					3
							1	9									
07	310	N	281	-0-	-29	-0-	18	1	263	3	Y	-0-	2	1			1
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	19	1	283	3	Y	-0-					1
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	20	1	289	3	Y	-0-					1
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	19	1	269	3	Y	-0-					1
11	300	N	266	-0-	-34	-0-	18	1	247	3	Y	1					2
							1	9									
*12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	19	1	265	3	Y	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 3,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	410	N	410	-0-	-0-	-0-	27	1	383	3	Y	-0-	1	1			1
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	26	1	400	3	Y	-0-					1
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	28	1	444	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	26	1	401	3	Y	-0-					1
05	465	N	442	-0-	-23	-0-	28	1	414	3	Y	-0-					1
06	450	N	430	-0-	-20	-0-	28	1	402	3	Y	-0-					1
07	434	N	433	-0-	-1	-0-	27	1	406	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	434	N	428	-0-	-6	-0-	27	1	401	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	392	-0-	-28	-0-	25	1	367	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	414	-0-	-20	-0-	27	1	387	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	393	-0-	-27	-0-	26	1	367	3	Y	-0-					-0-
*12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	27	1	368	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	329	N	329	-0-	-0-	-0-	22	1	307	3	Y	-0-	1	1			1
02	308	N	295	-0-	-13	-0-	18	1	277	3	Y	-0-					1
03	341	N	328	-0-	-13	-0-	19	1	308	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	330	N	319	-0-	-11	-0-	20	1	299	3	Y	-0-					1
05	341	N	327	-0-	-14	-0-	21	1	306	3	Y	-0-					1
06	330	N	189	-0-	-141	-0-	12	1	177	3	Y	-0-					1
07	341	N	197	-0-	-144	-0-	12	1	185	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	341	N	334	-0-	-7	-0-	21	1	313	3	Y	-0-					-0-
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	20	1	292	3	Y	-0-					-0-
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	21	1	301	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	301	-0-	-29	-0-	20	1	281	3	Y	-0-					-0-
*12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	21	1	283	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	248	N	248	-0-	-0-	-0-	16	1	231	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	224	N	212	-0-	-12	-0-	13	1	199	3	Y	-0-					1
03	248	N	213	-0-	-35	-0-	13	1	199	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	19	1	293	3	Y	-0-					1
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	16	1	232	3	Y	-0-					1
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	15	1	213	3	Y	-0-					1
07	310	N	276	-0-	-34	-0-	17	1	259	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	16	1	245	3	Y	-0-					-0-
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	18	1	258	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	250	-0-	-29	-0-	16	1	234	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	225	-0-	-15	-0-	15	1	210	3	Y	-0-					-0-
*12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	19	1	257	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	384	N	384	-0-	-0-	-0-	29	1	355	2	Y	-0-	1	1			1
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	20	1	323	2	Y	-0-					1
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	25	1	353	2	Y	-0-					1
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	20	1	346	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	24	1	350	2	Y	1					1
							1	9									
06	360	N	358	-0-	-2	-0-	23	1	335	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	28	1	344	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	368	-0-	-4	-0-	23	1	345	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	338	-0-	-22	-0-	19	1	319	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	341	-0-	-31	-0-	19	1	322	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	305	-0-	-55	-0-	16	1	289	2	Y	-0-					-0-
*12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	16	1	295	2	Y	-0-					-0-

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	121	N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	112	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	2	Y	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	2	Y	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	2	Y	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	127	2	Y	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	2	Y	-0-					-0-
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	11	1	137	2	Y	-0-					-0-
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	9	1	140	2	Y	-0-					-0-
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	122	-0-	-33	-0-	7	1	115	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	104	-0-	-46	-0-	6	1	98	2	Y	-0-					-0-
*12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,536 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	806	N	806	-0-	-0-	-0-	122	1	683	3	Y	1	28	1			11
							1	9									
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	170	1	808	3	Y	14	3	8			22
							15	9									
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	217	1	921	3	Y	49	51	1			20
							54	9									
04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	205	1	864	3	Y	33					53
							36	9									
05	1085	N	988	-0-	-97	-0-	120	1	853	3	Y	14	50	1			17
							15	9									
06	1140	N	1009	-0-	-131	-0-	117	1	875	3	Y	15					32
							17	9									
07	1147	N	980	-0-	-167	-0-	122	1	858	3	Y	-0-	23	1			9
08	992	N	968	-0-	-24	-0-	125	1	843	3	Y	-0-					9
09	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	237	1	797	3	Y	2	7	1			4
							2	9									
10	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	170	1	741	3	Y	111					115
							122	9									
11	930	N	686	-0-	-244	-0-	87	1	571	3	Y	25	99	1			41
							28	9									
*12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	84	1	559	3	Y	6					47
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 11,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 270

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	349	N	349	-0-	-0-	-0-	53	1	296	3	N	-0-	1	1			1
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	54	1	258	3	N	-0-					1
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	63	1	268	3	N	-0-	1	1			-0-
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	60	1	253	3	N	1					1
							1	9									
05	310	N	295	-0-	-15	-0-	36	1	259	3	N	-0-					1
06	300	N	289	-0-	-11	-0-	34	1	255	3	N	-0-					1
07	310	N	291	-0-	-19	-0-	36	1	255	3	N	-0-	1	1			-0-
08	310	N	286	-0-	-24	-0-	37	1	249	3	N	-0-					-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	70	1	235	3	N	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	58	1	252	3	N	-0-					-0-
11	270	N	250	-0-	-20	-0-	33	1	217	3	N	-0-					-0-
*12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	40	1	264	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	505	N	505	-0-	-0-	-0-	122	1	383	3	N	-0-	27	1			10
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	133	1	402	3	N	20	4	8			26
							22	9									
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	153	1	420	3	N	7	24	1			9
							8	9									
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	144	1	386	3	N	15					24
							17	9									
05	589	N	501	-0-	-88	-0-	108	1	385	3	N	7	23	1			8
							8	9									
06	570	N	541	-0-	-29	-0-	109	1	429	3	N	3					11
							3	9									
07	558	N	507	-0-	-51	-0-	110	1	397	3	N	-0-	8	1			3
08	496	N	483	-0-	-13	-0-	109	1	374	3	N	-0-					3
09	540	N	493	-0-	-47	-0-	153	1	340	3	N	-0-	2	1			1
10	496	N	487	-0-	-9	-0-	135	1	352	3	N	-0-					1
11	480	N	413	-0-	-67	-0-	99	1	306	3	N	7	1	1			7
							8	9									
*12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	107	1	352	3	N	8					15
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 6,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

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	58	N	58	-0-	-0-	-0-	9	1	49	3	Y	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	10	1	47	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	12	1	50	3	Y	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	11	1	48	3	Y	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	7	1	50	3	Y	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	24	-0-	-38	-0-	3	1	21	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	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	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MORRISS RANCH WELL #: 8103 RRCID -> 195433 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5728 - 5844

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
03	12	N	-0-	-0-	-12	-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 15 WELL #: 5 RRCID -> 195436 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 5997 - 6810

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	535	N	535	-0-	-0-	-0-	25	1	510	3	Y	-0-					-0-
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	24	1	468	3	Y	-0-					-0-
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	27	1	569	3	Y	-0-					-0-
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	33	1	573	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	495	-0-	-1	-0-	34	1	461	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	435	-0-	-45	-0-	24	1	411	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	402	-0-	-218	-0-	23	1	379	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	394	-0-	-102	-0-	18	1	376	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	376	-0-	-74	-0-	16	1	360	3	Y	-0-					-0-
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	16	1	404	3	Y	-0-					-0-
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	15	1	399	3	Y	-0-					-0-
*12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	16	1	398	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL, TOM 3 WELL #: 1 RRCID -> 195438 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7136 - 7350

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	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	3	N	-0-					-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	3	N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	3	N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	10	1	54	3	N	-0-					-0-
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	8	1	48	3	N	-0-					-0-
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	6	1	54	3	N	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	6	1	51	3	N	-0-					-0-
*12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	N	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 731 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	52	3	N	1					1
							1	9									
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	4	1	48	3	N	-0-					1
04	60	N	20	-0-	-40	-0-	2	1	18	3	N	-0-					1
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	3					4
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					4
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 194 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SHURLEY WELL #: 84 RRCID -> 195441 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5132 - 5972

01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
02	252	N	218	-0-	-34	-0-	218	3			N	-0-					-0-
03	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
04	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	3			N	-0-					-0-
05	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	3			N	-0-					-0-
06	240	N	194	-0-	-46	-0-	194	3			N	-0-					-0-
07	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					-0-
08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
*12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1212S RRCID -> 195447 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5180 - 5286

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	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	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	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: 21 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	392	N	123	-0-	-269	-0-	123	3			N	-0-					-0-
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
07	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	3			N	-0-					-0-
08	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	3			N	-0-					-0-
09	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	3			N	-0-					-0-
10	403	N	64	-0-	-339	-0-	64	3			N	-0-					-0-
11	420	N	33	-0-	-387	-0-	33	3			N	-0-					-0-
*12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,117 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	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
02	224	N	218	-0-	-6	-0-	218	3			N	-0-					-0-
03	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
05	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
06	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	3			N	-0-					-0-
07	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					-0-
08	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					-0-
09	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	3			N	-0-					-0-
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
*12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	51	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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	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: 672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
VANDERSTUCKEN 50 WELL #: 13 RRCID -> 195695 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5110 - 5648

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

01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	15	1	185	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	196	N	179	-0-	-17	-0-	11	1	168	2	Y	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	13	1	187	2	Y	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	11	1	184	2	Y	-0-					-0-
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	13	1	188	2	Y	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	13	1	181	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	15	1	187	2	Y	-0-					-0-
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	13	1	187	2	Y	-0-					-0-
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	11	1	180	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	197	-0-	-20	-0-	11	1	186	2	Y	-0-					-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	2	Y	-0-					-0-
*12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 3D WELL #: 7 RRCID -> 195718 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 6571 - 8478

01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	31	1	387	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	392	N	382	-0-	-10	-0-	22	1	360	2	Y	-0-					1
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	28	1	396	2	Y	-0-					1
04	420	N	419	-0-	-1	-0-	23	1	395	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	434	N	429	-0-	-5	-0-	27	1	402	2	Y	-0-					1
06	420	N	415	-0-	-5	-0-	27	1	388	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	434	N	432	-0-	-2	-0-	32	1	400	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	423	-0-	-11	-0-	27	1	396	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	397	-0-	-23	-0-	22	1	375	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	418	-0-	-16	-0-	23	1	395	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	404	-0-	-16	-0-	22	1	381	2	Y	1					1
							1	9									
*12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	22	1	398	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	312	N	312	-0-	-0-	-0-	17	1	295	3	Y	-0-					1
02	504	N	291	-0-	-213	-0-	19	1	272	3	Y	-0-					1
03	341	N	321	-0-	-20	-0-	22	1	299	3	Y	-0-					1
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	25	1	281	3	Y	-0-					1
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	28	1	287	3	Y	-0-					1
06	300	N	293	-0-	-7	-0-	26	1	267	3	Y	-0-					1
07	310	N	300	-0-	-10	-0-	25	1	275	3	Y	-0-					1
08	310	N	299	-0-	-11	-0-	25	1	274	3	Y	-0-					1
09	300	N	288	-0-	-12	-0-	26	1	262	3	Y	-0-					1
10	310	N	297	-0-	-13	-0-	26	1	271	3	Y	-0-					1
11	300	N	88	-0-	-212	-0-	7	1	81	3	Y	-0-					1
*12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	32	1	380	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,522 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	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
02	140	N	127	-0-	-13	-0-	127	3			N	-0-					-0-
03	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
04	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	3			N	-0-					-0-
05	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
08	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
*12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	112	1	1321	2	N	1					5
							1	9									
02	1288	N	1235	-0-	-53	-0-	99	1	1136	2	N	-0-					5
03	1457	N	1377	-0-	-80	-0-	122	1	1254	2	N	1					6
							1	9									
04	1380	N	1288	-0-	-92	-0-	103	1	1184	2	N	1					7
							1	9									
05	1364	N	1292	-0-	-72	-0-	105	1	1187	2	N	-0-	5	1			2
06	1320	N	1268	-0-	-52	-0-	113	1	1155	2	N	-0-					2
07	1333	N	1234	-0-	-99	-0-	87	1	1147	2	N	-0-					2
08	1302	N	1063	-0-	-239	-0-	48	1	1015	3	N	-0-					2
09	1260	N	995	-0-	-265	-0-	42	1	953	3	N	-0-					2
10	1240	N	1022	-0-	-218	-0-	39	1	983	3	N	-0-					2
11	1020	N	922	-0-	-98	-0-	34	1	888	3	N	-0-					2
*12	920	N	920	-0-	-0-	-0-	35	1	885	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 14,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	65	1	1219	2	N	-0-					1
02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	65	1	1101	2	N	1					2
							1	9									
03	1240	N	1223	-0-	-17	-0-	66	1	1006	2	N	-0-					2
							151	3									
04	1230	N	1184	-0-	-46	-0-	68	1	1005	2	N	-0-					2
							111	3									
05	1302	N	1222	-0-	-80	-0-	77	1	892	2	N	-0-					2
							253	3									
06	1170	N	1085	-0-	-85	-0-	76	1	944	2	N	-0-					2
							65	3									
07	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	70	1	497	2	N	-0-					2
							650	3									
08	1209	N	1200	-0-	-9	-0-	69	1	1131	3	N	-0-					2
09	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	60	1	1098	3	N	-0-					2
10	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	133	1	1104	3	N	-0-					2
11	1170	N	1132	-0-	-38	-0-	66	1	1066	3	N	-0-					2
*12	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	66	1	1093	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 14,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SIMMONS RANCH WELL #: 42 RRCID -> 195824 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 6268 - 8014

01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	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	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	253	N	253	-0-	-0-	-0-	19	1	234	2	Y	-0-	1	1			1
02	252	N	231	-0-	-21	-0-	14	1	217	2	Y	-0-					1
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	17	1	241	2	Y	-0-					1
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	14	1	235	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	17	1	247	2	Y	-0-					1
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	17	1	239	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	19	1	240	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	259	-0-	-20	-0-	16	1	243	2	Y	-0-					-0-
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	17	1	280	2	Y	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	14	1	243	2	Y	-0-					-0-
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	17	1	297	2	Y	-0-					-0-
*12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	27	1	494	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,419 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	301	N	301	-0-	-0-	-0-	22	1	278	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	17	1	267	2	Y	-0-					1
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	21	1	295	2	Y	-0-					1
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	17	1	294	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	21	1	307	2	Y	-0-					-0-
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	20	1	290	2	Y	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	24	1	296	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	321	-0-	-20	-0-	20	1	301	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	298	-0-	-2	-0-	17	1	281	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	296	-0-	-14	-0-	16	1	280	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	272	-0-	-28	-0-	15	1	257	2	Y	-0-					-0-
*12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	14	1	260	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	538	N	538	-0-	-0-	-0-	40	1	498	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	488	-0-	-16	-0-	29	1	459	2	Y	-0-					-0-
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	36	1	503	2	Y	1					1
							1	9									
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	29	1	484	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	34	1	495	2	Y	1					1
							1	9									
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	34	1	484	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	40	1	498	2	Y	-0-					-0-
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	34	1	506	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	503	-0-	-7	-0-	28	1	475	2	Y	-0-					-0-
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	29	1	503	2	Y	-0-					-0-
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	28	1	495	2	Y	-0-					-0-
*12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	27	1	503	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
02	140	N	96	-0-	-44	-0-	96	3			N	-0-					-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 757 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	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
04	120	N	109	-0-	-11	-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	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					-0-
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
11	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					-0-
*12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,317 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	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	72	3			N	-0-					-0-
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
11	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	3			N	-0-					-0-
*12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
02	140	N	134	-0-	-6	-0-	134	3			N	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
07	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	3			N	-0-					-0-
08	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	3			N	-0-					-0-
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					-0-
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
*12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,973 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	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
02	308	N	293	-0-	-15	-0-	293	3			N	-0-					-0-
03	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	3			N	-0-					-0-
04	330	N	305	-0-	-25	-0-	305	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	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					-0-
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
10	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					-0-
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
*12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,708 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	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
*12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
02	168	N	156	-0-	-12	-0-	156	3			N	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
06	180	N	50	-0-	-130	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
10	279	N	158	-0-	-121	-0-	158	3			N	-0-					-0-
11	180	N	150	-0-	-30	-0-	150	3			N	-0-					-0-
*12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,984 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	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	76	3			N	-0-					-0-
03	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-					-0-
04	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	3			N	-0-					-0-
05	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
08	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
09	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	3			N	-0-					-0-
10	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	3			N	-0-					-0-
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
*12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 711 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	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
03	713	N	707	-0-	-6	-0-	707	3			N	-0-					-0-
04	690	N	689	-0-	-1	-0-	689	3			N	-0-					-0-
05	713	N	696	-0-	-17	-0-	696	3			N	-0-					-0-
06	690	N	660	-0-	-30	-0-	660	3			N	-0-					-0-
07	713	N	565	-0-	-148	-0-	565	3			N	-0-					-0-
08	682	N	189	-0-	-493	-0-	189	3			N	-0-					-0-
09	660	N	639	-0-	-21	-0-	639	3			N	-0-					-0-
10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
*12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
03	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	3			N	-0-					-0-
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
05	465	N	405	-0-	-60	-0-	405	3			N	-0-					-0-
06	390	N	144	-0-	-246	-0-	144	3			N	-0-					-0-
07	434	N	61	-0-	-373	-0-	61	3			N	-0-					-0-
08	403	N	332	-0-	-71	-0-	332	3			N	-0-					-0-
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
*12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,941 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	160	-0-	160	160	160	3			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	245	-0-	245	405	245	3			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	401	-0-	401	806	401	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,024 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	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
03	589	N	579	-0-	-10	-0-	579	3			N	-0-					-0-
04	630	N	584	-0-	-46	-0-	584	3			N	-0-					-0-
05	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	3			N	-0-					-0-
06	570	N	544	-0-	-26	-0-	544	3			N	-0-					-0-
07	589	N	500	-0-	-89	-0-	500	3			N	-0-					-0-
08	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	3			N	-0-					-0-
09	540	N	496	-0-	-44	-0-	496	3			N	-0-					-0-
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
*12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
02	420	N	388	-0-	-32	-0-	388	3			N	-0-					-0-
03	465	N	426	-0-	-39	-0-	426	3			N	-0-					-0-
04	450	N	147	-0-	-303	-0-	147	3			N	-0-					-0-
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
08	465	N	409	-0-	-56	-0-	409	3			N	-0-					-0-
09	420	N	389	-0-	-31	-0-	389	3			N	-0-					-0-
10	434	N	388	-0-	-46	-0-	388	3			N	-0-					-0-
11	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	3			N	-0-					-0-
*12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,764 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	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	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	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
*12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,207 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	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
02	336	N	319	-0-	-17	-0-	319	3			N	-0-					-0-
03	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	3			N	-0-					-0-
04	360	N	338	-0-	-22	-0-	338	3			N	-0-					-0-
05	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	3			N	-0-					-0-
06	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	3			N	-0-					-0-
07	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	3			N	-0-					-0-
08	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-					-0-
09	330	N	311	-0-	-19	-0-	311	3			N	-0-					-0-
10	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	3			N	-0-					-0-
11	330	N	309	-0-	-21	-0-	309	3			N	-0-					-0-
*12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 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	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	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	7	-0-	-55	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
*12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 949 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 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	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
03	124	N	59	-0-	-65	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
05	217	N	96	-0-	-121	-0-	96	3			N	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	217	N	49	-0-	-168	-0-	49	3			N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
11	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	3			N	-0-					-0-
*12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,081 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	999	N	999	-0-	-0-	-0-	164	1	835	2	Y	-0-					-0-
02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	104	1	802	2	Y	-0-					-0-
03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	111	1	869	2	Y	-0-					-0-
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	121	1	819	2	Y	-0-					-0-
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	158	1	816	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	880	-0-	-20	-0-	134	1	746	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	850	-0-	-111	-0-	108	1	742	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	864	-0-	-97	-0-	108	1	756	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	845	-0-	-25	-0-	109	1	736	2	Y	-0-					-0-
10	859	N	859	-0-	-0-	-0-	100	1	759	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	795	-0-	-45	-0-	86	1	709	2	Y	-0-					-0-
*12	859	N	859	-0-	-0-	-0-	85	1	774	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
02	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	1					1
							1	9									
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					1
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	62	1	2	3	Y	3					3
							3	9									
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	95	1	10	9	Y	9	10	1			2
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	88	1	29	9	Y	26					28
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	82	1	2	9	Y	2	25	1			5
*12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	72	1	2	9	Y	2					7

TOTAL GAS PROD: 479 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	7	1	51	2	Y	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	6	1	51	2	Y	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	2	Y	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	11	1	56	2	Y	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	7	1	39	2	Y	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	6	1	38	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	7	1	47	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	5	1	33	2	Y	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	34	-0-	-26	-0-	4	1	30	2	Y	-0-					-0-
*12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 516 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	191	N	191	-0-	-0-	-0-	31	1	160	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	137	-0-	-3	-0-	16	1	121	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	16	1	127	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	19	1	126	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	131	-0-	-24	-0-	21	1	110	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	123	-0-	-27	-0-	19	1	104	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	18	1	124	2	Y	-0-					-0-
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	18	1	123	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	76	-0-	-44	-0-	10	1	66	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	17	1	128	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	126	-0-	-24	-0-	14	1	112	2	Y	-0-					-0-
*12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	13	1	120	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	708	N	708	-0-	-0-	-0-	79	1	629	3	Y	-0-	1	1			1
02	560	N	510	-0-	-50	-0-	32	1	478	3	Y	-0-					1
03	620	N	528	-0-	-92	-0-	34	1	493	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	690	N	580	-0-	-110	-0-	40	1	540	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	558	N	513	-0-	-45	-0-	37	1	476	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	505	-0-	-5	-0-	40	1	465	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	535	-0-	-54	-0-	47	1	488	3	Y	-0-					-0-
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	47	1	537	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	441	-0-	-69	-0-	33	1	408	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	440	-0-	-87	-0-	33	1	406	3	Y	1					1
							1	9									
11	570	N	506	-0-	-64	-0-	36	1	470	3	Y	-0-	1	1			-0-
*12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	27	1	370	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	315	N	315	-0-	-0-	-0-	25	1	290	2	N	-0-					8
02	280	N	275	-0-	-5	-0-	22	1	252	2	N	1					9
							1	9									
03	310	N	307	-0-	-3	-0-	27	1	280	2	N	-0-					9
04	300	N	297	-0-	-3	-0-	24	1	273	2	N	-0-					9
05	310	N	304	-0-	-6	-0-	25	1	279	2	N	-0-	7	1			2
06	300	N	292	-0-	-8	-0-	26	1	266	2	N	-0-					2
07	310	N	289	-0-	-21	-0-	20	1	269	2	N	-0-					2
08	310	N	297	-0-	-13	-0-	13	1	284	3	N	-0-					2
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	13	1	289	3	N	-0-					2
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	11	1	271	3	N	-0-					2
11	300	N	234	-0-	-66	-0-	9	1	225	3	N	-0-					2
*12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	8	1	205	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 3,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GENINI WELL #: 3111 RRCID -> 196095 COMPL. DATE 03/28/2003 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	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	146	1	1167	3	Y	-0-	1	1			1
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	37	1	558	3	Y	-0-					1
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	40	1	581	3	Y	-0-					1
04	780	N	636	-0-	-144	-0-	44	1	592	3	Y	-0-					1
05	651	N	393	-0-	-258	-0-	28	1	363	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
06	600	N	467	-0-	-133	-0-	37	1	428	3	Y	2					4
							2	9									
07	651	N	426	-0-	-225	-0-	37	1	387	3	Y	2	2	1			4
							2	9									
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	36	1	406	3	Y	-0-	2	1			2
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	36	1	450	3	Y	-0-					2
10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	54	1	670	3	Y	-0-					2
11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	44	1	564	3	Y	-0-	1	1			1
*12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	28	1	379	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	281	N	281	-0-	-0-	-0-	22	1	259	2	N	-0-					1
02	336	N	285	-0-	-51	-0-	23	1	262	2	N	-0-					1
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	26	1	273	2	N	-0-					1
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	22	1	250	2	N	-0-					1
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	26	1	291	2	N	-0-	1	1			-0-
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	29	1	300	2	N	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	21	1	272	2	N	-0-					-0-
08	310	N	70	-0-	-240	-0-	3	1	67	3	N	-0-					-0-
09	330	N	40	-0-	-290	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
10	279	N	43	-0-	-236	-0-	2	1	40	3	N	1					1
							1	9									
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	2	1	43	3	N	-0-					1
*12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	301	N	301	-0-	-0-	-0-	20	1	281	3	Y	-0-	1	1			1
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	23	1	356	3	Y	-0-					1
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	23	1	363	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	21	1	324	3	Y	-0-					1
05	434	N	382	-0-	-52	-0-	24	1	358	3	Y	-0-					1
06	360	N	349	-0-	-11	-0-	22	1	327	3	Y	-0-					1
07	372	N	321	-0-	-51	-0-	20	1	301	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	24	1	360	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	323	-0-	-37	-0-	21	1	302	3	Y	-0-					-0-
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	23	1	334	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	306	-0-	-54	-0-	20	1	285	3	Y	1					1
							1	9									
*12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	23	1	310	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	415	N	415	-0-	-0-	-0-	27	1	388	3	Y	-0-	1	1			1
02	392	N	376	-0-	-16	-0-	23	1	353	3	Y	-0-					1
03	434	N	426	-0-	-8	-0-	25	1	400	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	25	1	378	3	Y	-0-					1
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	27	1	398	3	Y	-0-					1
06	420	N	387	-0-	-33	-0-	25	1	362	3	Y	-0-					1
07	403	N	385	-0-	-18	-0-	24	1	361	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	434	N	385	-0-	-49	-0-	24	1	361	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	369	-0-	-21	-0-	24	1	345	3	Y	-0-					-0-
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	25	1	364	3	Y	-0-					-0-
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	24	1	337	3	Y	-0-					-0-
*12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	25	1	346	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	Y	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	Y	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	2	Y	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	2	Y	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	5	1	74	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	5	1	79	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	4	1	70	2	Y	-0-					-0-
*12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)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-	16	1	167	3	N	-0-					-0-
02	196	N	190	-0-	-6	-0-	17	1	173	3	N	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	19	1	203	3	N	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	18	1	179	3	N	-0-					-0-
05	217	N	195	-0-	-22	-0-	17	1	178	3	N	-0-					-0-
06	210	N	175	-0-	-35	-0-	2	1	173	3	N	-0-					-0-
07	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	3			N	-0-					-0-
08	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
*12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,121 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 (-)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-	11	1	119	3	N	-0-					-0-
02	112	N	82	-0-	-30	-0-	7	1	75	3	N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	3	N	-0-					-0-
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	10	1	99	3	N	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	11	1	107	3	N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	2	1	131	3	N	-0-					-0-
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
*12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 15 RRCID -> 197530 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 5134 - 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	760	N	760	-0-	-0-	-0-	115	1	645	3	N	-0-	10	1			4
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	135	1	640	3	N	4	1	8			7
							4	9									
03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	161	1	683	3	N	14	15	1			6
							15	9									
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	155	1	654	3	N	10					16
							11	9									
05	837	N	740	-0-	-97	-0-	91	1	645	3	N	4	15	1			5
							4	9									
06	810	N	774	-0-	-36	-0-	91	1	681	3	N	2					7
							2	9									
07	837	N	756	-0-	-81	-0-	94	1	658	3	N	4	6	1			5
							4	9									
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	96	1	650	3	N	29	5	8			29
							32	9									
09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	186	1	626	3	N	5	24	1	1	8	9
							6	9									
10	823	N	823	-0-	-0-	-0-	154	1	669	3	N	-0-					9
11	750	N	633	-0-	-117	-0-	84	1	549	3	N	-0-	7	1			2
*12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	106	1	703	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 9,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

CANYON RANCH WELL #: 1131E RRCID -> 197539 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6732 - 6814

01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					1
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	40	3			N	-0-					1
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					1
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					1
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					1
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					1
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					1
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					1
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					1
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					1
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					1
*12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					1

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 3C WELL #: 7 RRCID -> 197559 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	275	N	275	-0-	-0-	-0-	20	1	254	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	252	N	248	-0-	-4	-0-	15	1	233	2	Y	-0-					1
03	279	N	278	-0-	-1	-0-	19	1	259	2	Y	-0-					1
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	15	1	252	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	18	1	261	2	Y	1					1
							1	9									
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	18	1	253	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	21	1	260	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	274	-0-	-5	-0-	17	1	257	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	264	-0-	-6	-0-	15	1	249	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	249	-0-	-30	-0-	14	1	235	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	220	-0-	-50	-0-	12	1	208	2	Y	-0-					-0-
*12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	12	1	212	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,131 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. (I) GAS LIFT(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-	15	1	183	2	Y	-0-	1	1			1
02	196	N	172	-0-	-24	-0-	10	1	162	2	Y	-0-					1
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	13	1	181	2	Y	-0-					1
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	11	1	178	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	13	1	185	2	Y	1					1
							1	9									
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	12	1	179	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	15	1	185	2	Y	-0-					-0-
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	13	1	186	2	Y	-0-					-0-
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	11	1	186	2	Y	-0-					-0-
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	11	1	185	2	Y	-0-					-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	10	1	172	2	Y	-0-					-0-
*12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	172	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DUKE WILSON WELL #: 1717 RRCID -> 198293 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5622 - 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	437	N	437	-0-	-0-	-0-	66	1	371	3	N	-0-					-0-
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	45	1	297	3	N	-0-					-0-
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	123	1	329	3	N	-0-					-0-
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	118	1	314	3	N	-0-					-0-
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	122	1	330	3	N	-0-					-0-
06	450	N	434	-0-	-16	-0-	120	1	314	3	N	-0-					-0-
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	125	1	319	3	N	-0-					-0-
08	465	N	441	-0-	-24	-0-	125	1	316	3	N	-0-					-0-
09	420	N	418	-0-	-2	-0-	119	1	299	3	N	-0-					-0-
10	434	N	424	-0-	-10	-0-	122	1	302	3	N	-0-					-0-
11	420	N	414	-0-	-6	-0-	115	1	299	3	N	-0-					-0-
*12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	122	1	302	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. (I) GAS LIFT(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-	79	1	684	3	N	3	1	1			5
							3	9									
02	700	N	677	-0-	-23	-0-	41	1	635	3	N	1					6
							1	9									
03	775	N	754	-0-	-21	-0-	48	1	705	3	N	1	1	1			6
							1	9									
04	750	N	714	-0-	-36	-0-	43	1	670	3	N	1	1	1			6
							1	9									
05	744	N	735	-0-	-9	-0-	45	1	690	3	N	-0-					6
06	720	N	715	-0-	-5	-0-	46	1	669	3	N	-0-					6
07	744	N	720	-0-	-24	-0-	50	1	670	3	N	-0-					6
08	744	N	710	-0-	-34	-0-	51	1	659	3	N	-0-					6
09	720	N	690	-0-	-30	-0-	45	1	645	3	N	-0-					6
10	713	N	698	-0-	-15	-0-	45	1	653	3	N	-0-	4	1			2
11	719	N	719	-0-	-0-	-0-	46	1	673	3	N	-0-					2
*12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	47	1	690	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 8,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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. (I) GAS LIFT(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-	108	1	934	3	N	3	4	1			6
							3	9									
02	980	N	950	-0-	-30	-0-	58	1	889	3	N	3	1	8			8
							3	9									
03	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	64	1	956	3	N	-0-	2	1			6
04	1020	N	1002	-0-	-18	-0-	60	1	942	3	N	-0-	1	1			5
05	1054	N	1013	-0-	-41	-0-	61	1	951	3	N	1	1	1			5
							1	9									
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	65	1	941	3	N	1					6
							1	9									
07	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	69	1	939	3	N	-0-	1	1			5
08	1023	N	989	-0-	-34	-0-	70	1	918	3	N	1	1	1			5
							1	9									
09	1020	N	929	-0-	-91	-0-	60	1	869	3	N	-0-					5
10	1023	N	965	-0-	-58	-0-	63	1	902	3	N	-0-	3	1			2
11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	64	1	933	3	N	-0-					2
*12	987	N	987	-0-	-0-	-0-	63	1	924	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 11,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. 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	647	N	647	-0-	-0-	-0-	67	1	579	3	N	1	2	1			3
							1	9									
02	644	N	596	-0-	-48	-0-	36	1	559	3	N	1					4
							1	9									
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	43	1	645	3	N	-0-	1	1			3
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	39	1	605	3	N	1	1	1			3
							1	9									
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	44	1	675	3	N	-0-					3
06	660	N	625	-0-	-35	-0-	40	1	585	3	N	-0-					3
07	682	N	621	-0-	-61	-0-	43	1	578	3	N	-0-					3
08	713	N	642	-0-	-71	-0-	46	1	596	3	N	-0-					3
09	630	N	478	-0-	-152	-0-	31	1	447	3	N	-0-					3
10	620	N	425	-0-	-195	-0-	28	1	397	3	N	-0-	2	1			1
11	630	N	561	-0-	-69	-0-	36	1	522	3	N	3					4
							3	9									
*12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	43	1	622	3	N	1	2	1			3
							1	9									

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

DUKE WILSON WELL #: 3412 RRCID -> 198305 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 5452 - 6320

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	469	N	469	-0-	-0-	-0-	48	1	421	3	N	-0-					-0-
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	26	1	396	3	N	-0-					-0-
03	465	N	450	-0-	-15	-0-	28	1	422	3	N	-0-					-0-
04	450	N	430	-0-	-20	-0-	26	1	404	3	N	-0-					-0-
05	465	N	458	-0-	-7	-0-	28	1	430	3	N	-0-					-0-
06	450	N	439	-0-	-11	-0-	28	1	411	3	N	-0-					-0-
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	32	1	427	3	N	-0-					-0-
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	33	1	437	3	N	-0-					-0-
09	450	N	431	-0-	-19	-0-	28	1	403	3	N	-0-					-0-
10	465	N	455	-0-	-10	-0-	30	1	425	3	N	-0-					-0-
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	30	1	444	3	N	-0-					-0-
*12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	30	1	436	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	599	N	599	-0-	-0-	-0-	62	1	537	3	N	-0-	1	1			2
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	34	1	516	3	N	1					3
							1	9									
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	43	1	642	3	N	-0-	1	1			2
04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	72	1	1122	3	N	-0-					2
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	43	1	668	3	N	-0-					2
06	660	N	451	-0-	-209	-0-	29	1	422	3	N	-0-					2
07	682	N	453	-0-	-229	-0-	31	1	422	3	N	-0-					2
08	682	N	500	-0-	-182	-0-	36	1	464	3	N	-0-					2
09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	32	1	469	3	N	-0-					2
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	37	1	531	3	N	-0-	1	1			1
11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	39	1	573	3	N	-0-					1
*12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	36	1	529	3	N	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	554	N	554	-0-	-0-	-0-	57	1	497	3	N	-0-					1
02	504	N	491	-0-	-13	-0-	30	1	461	3	N	-0-					1
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	35	1	515	3	N	-0-					1
04	540	N	484	-0-	-56	-0-	29	1	455	3	N	-0-					1
05	558	N	520	-0-	-38	-0-	32	1	488	3	N	-0-					1
06	540	N	510	-0-	-30	-0-	33	1	477	3	N	-0-					1
07	496	N	478	-0-	-18	-0-	33	1	445	3	N	-0-					1
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	38	1	493	3	N	-0-					1
09	510	N	457	-0-	-53	-0-	30	1	427	3	N	-0-					1
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	31	1	442	3	N	-0-					1
*11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	36	1	524	3	N	-0-					1
*12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	33	1	479	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,120 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	254	N	254	-0-	-0-	-0-	22	1	232	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	252	N	246	-0-	-6	-0-	18	1	228	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	18	1	260	3	Y	1					1
							1	9									
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	17	1	244	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	279	N	265	-0-	-14	-0-	18	1	247	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	170	-0-	-100	-0-	10	1	160	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	205	-0-	-74	-0-	12	1	193	3	Y	-0-					-0-
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	20	1	287	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	5	1	325	3	Y	-0-					-0-
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	7	1	369	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	205	-0-	-65	-0-	7	1	198	3	Y	-0-					-0-
*12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	659	N	659	-0-	-0-	-0-	68	1	591	3	N	-0-					1
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	40	1	618	3	N	1					2
							1	9									
03	744	N	643	-0-	-101	-0-	41	1	602	3	N	-0-	1	1			1
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	42	1	654	3	N	-0-					1
05	744	N	723	-0-	-21	-0-	44	1	679	3	N	-0-					1
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	45	1	650	3	N	-0-					1
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	50	1	677	3	N	-0-					1
08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	53	1	686	3	N	-0-					1
09	690	N	674	-0-	-16	-0-	44	1	630	3	N	-0-					1
10	713	N	564	-0-	-149	-0-	37	1	527	3	N	-0-	1	1			-0-
11	720	N	502	-0-	-218	-0-	32	1	467	3	N	3					3
							3	9									
*12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	42	1	617	3	N	-0-	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 7,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	215	N	215	-0-	-0-	-0-	22	1	193	3	N	-0-					-0-
02	140	N	8	-0-	-132	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	23	1	342	3	N	-0-					-0-
*12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	18	1	261	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 867 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	377	N	377	-0-	-0-	-0-	39	1	338	3	N	-0-					-0-
02	364	N	344	-0-	-20	-0-	21	1	323	3	N	-0-					-0-
03	403	N	373	-0-	-30	-0-	24	1	349	3	N	-0-					-0-
04	360	N	350	-0-	-10	-0-	21	1	329	3	N	-0-					-0-
05	372	N	362	-0-	-10	-0-	22	1	340	3	N	-0-					-0-
06	360	N	343	-0-	-17	-0-	22	1	321	3	N	-0-					-0-
07	372	N	346	-0-	-26	-0-	24	1	322	3	N	-0-					-0-
08	372	N	335	-0-	-37	-0-	24	1	311	3	N	-0-					-0-
09	330	N	313	-0-	-17	-0-	20	1	293	3	N	-0-					-0-
10	341	N	313	-0-	-28	-0-	20	1	293	3	N	-0-					-0-
11	330	N	292	-0-	-38	-0-	19	1	273	3	N	-0-					-0-
*12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	19	1	272	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	3	N	-0-					-0-
02	84	N	23	-0-	-61	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
03	93	N	53	-0-	-40	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	3	N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	3	N	-0-					-0-
07	93	N	68	-0-	-25	-0-	5	1	63	3	N	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	N	-0-					-0-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	6	1	81	3	N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	3	N	-0-					-0-
*12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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-	93	1	804	3	N	-0-					1
02	644	N	627	-0-	-17	-0-	38	1	589	3	N	-0-					1
03	713	N	700	-0-	-13	-0-	44	1	656	3	N	-0-					1
04	720	N	678	-0-	-42	-0-	41	1	637	3	N	-0-					1
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	42	1	653	3	N	-0-					1
06	690	N	662	-0-	-28	-0-	43	1	619	3	N	-0-					1
07	713	N	680	-0-	-33	-0-	47	1	633	3	N	-0-					1
08	682	N	673	-0-	-9	-0-	48	1	625	3	N	-0-					1
09	660	N	647	-0-	-13	-0-	42	1	605	3	N	-0-					1
10	682	N	645	-0-	-37	-0-	42	1	603	3	N	-0-	1	1			-0-
11	660	N	606	-0-	-54	-0-	39	1	565	3	N	2					2
							2	9									
*12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	41	1	594	3	N	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 8,145 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. (I) GAS LIFT(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-	60	1	522	3	N	-0-					1
02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	61	1	940	3	N	-0-					1
03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	59	1	880	3	N	-0-					1
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	49	1	759	3	N	-0-					1
05	868	N	805	-0-	-63	-0-	49	1	756	3	N	-0-					1
06	840	N	757	-0-	-83	-0-	49	1	708	3	N	-0-					1
07	837	N	725	-0-	-112	-0-	50	1	675	3	N	-0-					1
08	806	N	665	-0-	-141	-0-	47	1	618	3	N	-0-					1
09	750	N	685	-0-	-65	-0-	44	1	641	3	N	-0-					1
10	713	N	641	-0-	-72	-0-	42	1	599	3	N	-0-					1
*11	630	N	575	-0-	-55	-0-	37	1	537	3	N	1					2
							1	9									
*12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	32	1	462	3	N	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 8,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	3					23
							3	9									
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	49					72
							54	9									
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	8					80
							9	9									
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					80
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					80
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	3	N	-0-					80
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	3	N	-0-					80
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	4	1	22	3	N	3					83
							3	9									
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	3	1	18	3	N	-0-					83
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	N	-0-					83
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	19	3	N	1	82	1			2
							1	9									
*12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	8					10
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 408 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	9	1	80	3	N	1					1
							1	9									
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	N	-0-					1
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	3	N	-0-					1
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	3	N	-0-					1
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	N	-0-					1
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	10	1	86	3	N	-0-					1
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	15	1	80	3	N	-0-					1
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	12	1	72	3	N	-0-					1
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	9	1	78	3	N	-0-					1
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	8	1	73	3	N	-0-	1	1			-0-
*12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	14					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					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-	33	1			1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 1A RRCID -> 198341 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5028 - 5906

MO	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	181	N	181	-0-	-0-		-0-		181	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	141	-0-	-27		-0-		141	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	151	-0-	-35		-0-		151	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	148	-0-	-32		-0-		148	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	149	-0-	-6		-0-		149	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	139	-0-	-11		-0-		139	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	131	-0-	-24		-0-		131	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	139	-0-	-16		-0-		139	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	127	-0-	-23		-0-		127	3			Y	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0-		-0-		132	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	110	-0-	-10		-0-		110	3			Y	-0-					-0-
*12	100	N	100	-0-	-0-		-0-		100	3			Y	-0-					-0-

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

SHURLEY 166 WELL #: 16 RRCID -> 198344 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 5490 - 7044

MO	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	671	N	671	-0-	-0-		-0-		59	1	612	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	420	N	414	-0-	-6		-0-		30	1	383	3	Y	1					1
									1	9									
03	465	N	404	-0-	-61		-0-		27	1	376	3	Y	1	1	1			1
									1	9									
04	480	N	382	-0-	-98		-0-		24	1	358	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	465	N	390	-0-	-75		-0-		26	1	364	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	385	-0-	-5		-0-		22	1	363	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	347	-0-	-56		-0-		20	1	327	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	256	-0-	-147		-0-		17	1	239	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	95	-0-	-295		-0-		1	1	94	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	18	-0-	-323		-0-		18	3			Y	-0-					-0-
11	240	N	15	-0-	-225		-0-		15	3			Y	-0-					-0-
*12	7	N	7	-0-	-0-		-0-		7	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SHURLEY 166 WELL #: 15 RRCID -> 198346 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 5692 - 7072

MO	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	656	N	656	-0-	-0-		-0-		57	1	598	3	Y	1	1	1			1
									1	9									
02	550	N	550	-0-	-0-		-0-		40	1	509	3	Y	1	1	8			1
									1	9									
03	825	N	825	-0-	-0-		-0-		54	1	769	3	Y	2	1	1			2
									2	9									
04	745	N	745	-0-	-0-		-0-		47	1	698	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	387	N	387	-0-	-0-		-0-		26	1	360	3	Y	1	1	8			-0-
									1	9									
06	330	N	265	-0-	-65		-0-		15	1	250	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	353	-0-	-422		-0-		115	1	238	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	308	-0-	-64		-0-		115	1	193	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	175	-0-	-95		-0-		3	1	172	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	166	-0-	-175		-0-		3	1	163	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	235	-0-	-65		-0-		80	1	155	3	Y	-0-					-0-
*12	170	N	170	-0-	-0-		-0-		1	1	169	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1588	N	1385	-0-	-203	-0-	210	1	1175	3	Y	-0-	6	1			2
02	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	253	1	1206	3	Y	3					5
							3	9									
03	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	312	1	1321	3	Y	1	4	1			2
							1	9									
04	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	311	1	1307	3	Y	2					4
							2	9									
05	1612	N	1487	-0-	-125	-0-	183	1	1303	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
06	1590	N	1501	-0-	-89	-0-	176	1	1325	3	Y	-0-					1
07	1612	N	1559	-0-	-53	-0-	195	1	1364	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	194	1	1311	3	Y	2					2
							2	9									
09	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	367	1	1234	3	Y	-0-	1	1			1
10	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	300	1	1306	3	Y	-0-					1
11	1470	N	1176	-0-	-294	-0-	156	1	1020	3	Y	-0-					1
*12	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	174	1	1153	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 17,865 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	392	N	392	-0-	-0-	-0-	59	1	332	3	N	1	2	1			1
							1	9									
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	66	1	314	3	N	-0-					1
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	80	1	338	3	N	-0-	1	1			-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	76	1	318	3	N	1					1
							1	9									
05	434	N	370	-0-	-64	-0-	46	1	324	3	N	-0-	1	1			-0-
06	390	N	371	-0-	-19	-0-	44	1	327	3	N	-0-					-0-
07	403	N	368	-0-	-35	-0-	46	1	322	3	N	-0-					-0-
08	372	N	350	-0-	-22	-0-	45	1	305	3	N	-0-					-0-
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	84	1	284	3	N	-0-					-0-
10	372	N	371	-0-	-1	-0-	69	1	302	3	N	-0-					-0-
11	330	N	300	-0-	-30	-0-	40	1	260	3	N	-0-					-0-
*12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	42	1	278	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
06	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	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: 33 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	158	N	158	-0-	-0-	-0-	14	1	144	3	Y	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	12	1	131	3	Y	-0-					-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	14	1	149	3	Y	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	13	1	144	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	16	1	139	3	Y	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	16	1	137	3	Y	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	17	1	147	3	Y	-0-					-0-
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	17	1	146	3	Y	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	13	1	139	3	Y	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	19	1	140	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	146	-0-	-4	-0-	12	1	134	3	Y	-0-					-0-
*12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	14	1	136	3	Y	-0-					-0-

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

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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SIMMONS RANCH WELL #: 47 RRCID -> 198728 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6286 - 7006

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
*12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON 54 WELL #: 8 RRCID -> 198740 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5232 - 5958

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5	1	22	3	N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	11	1	43	3	N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	10	1	34	3	N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	3	N	-0-					-0-
06	60	N	30	-0-	-30	-0-	5	1	25	3	N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	7	1	45	3	N	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	4	1	14	3	N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	496	-0-	-0-	-0-	86	1	406	3	N	4	1	8			27
							4	9									
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	116	1	413	3	N	1	1	8			27
							1	9									
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	132	1	497	3	N	2	1	8			28
							2	9									
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	133	1	430	3	N	1	18	1			11
							1	9									
05	558	N	509	-0-	-49	-0-	73	1	435	3	N	1	1	8			11
							1	9									
06	540	N	513	-0-	-27	-0-	80	1	420	3	N	12					23
							13	9									
07	558	N	508	-0-	-50	-0-	67	1	441	3	N	-0-					23
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	66	1	453	3	N	10	2	8			31
							11	9									
09	510	N	369	-0-	-141	-0-	84	1	281	3	N	4	1	8			34
							4	9									
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	97	1	402	3	N	3					37
							3	9									
11	510	N	426	-0-	-84	-0-	50	1	375	3	N	1					38
							1	9									
*12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	74	1	443	3	N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 6,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	132	1	26	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	147	1	39	3	Y	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	34	-0-	-146	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	147	1	26	3	Y	-0-					-0-
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	148	1	26	3	Y	-0-					-0-
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	143	1	24	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	162	-0-	-24	-0-	146	1	16	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	12	-0-	-168	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
*12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	146	1	10	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 55 WELL #: 2 RRCID -> 198766 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5013 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	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	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	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	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
*12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-

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

FIELDS 52 WELL #: 13 RRCID -> 198768 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5184 - 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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	11	1	51	3	N	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	11	1	38	3	N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	3	N	-0-					-0-
04	60	N	34	-0-	-26	-0-	8	1	26	3	N	-0-					-0-
05	62	N	19	-0-	-43	-0-	3	1	16	3	N	-0-					-0-
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	4	1	19	3	N	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	7	1	44	3	N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
10	62	N	4	-0-	-58	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	289	N	289	-0-	-0-	-0-	66	1	223	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	236	-0-	-72	-0-	40	1	196	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	294	-0-	-16	-0-	85	1	209	3	Y	-0-					-0-
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	113	1	201	3	Y	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	118	1	197	3	Y	-0-					-0-
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	119	1	164	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	281	-0-	-29	-0-	121	1	160	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	299	-0-	-11	-0-	124	1	175	3	Y	-0-					-0-
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	120	1	187	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	110	1	200	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	267	-0-	-33	-0-	91	1	176	3	Y	-0-					-0-
*12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	107	1	172	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,474 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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	7	1	35	3	N	-0-					-0-
02	56	N	18	-0-	-38	-0-	4	1	14	3	N	-0-					-0-
03	62	N	19	-0-	-43	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	4	1	13	3	N	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	13	1	82	3	N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	N	-0-					-0-
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	11	1	38	3	N	-0-					-0-
10	62	N	29	-0-	-33	-0-	6	1	23	3	N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	N	-0-					-0-
*12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 383 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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	4	-0-	-1	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
05	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
*12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FIELDS 55 WELL #: 11 RRCID -> 198791 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5822 - 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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
03	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	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	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	66	-0-	-54	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
*12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 414 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. 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	854	N	854	-0-	-0-	-0-	62	1	792	3	Y	-0-					-0-
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	51	1	721	3	Y	-0-					-0-
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	34	1	747	3	Y	2					2
							2	9									
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	52	1	695	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	744	N	493	-0-	-251	-0-	38	1	454	3	Y	1					2
							1	9									
06	766	N	766	-0-	-0-	-0-	87	1	679	3	Y	-0-					2
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	88	1	724	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	99	1	756	3	Y	-0-					1
09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	87	1	731	3	Y	-0-					1
10	806	N	730	-0-	-76	-0-	31	1	699	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	840	N	692	-0-	-148	-0-	691	3	1	9	Y	1					1
*12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	25	1	752	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 9,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

KIRBY 2 WELL #: 5 RRCID -> 198804 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 6106 - 6714

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	212	N	212	-0-	-0-	-0-	19	1	193	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	196	N	195	-0-	-1	-0-	17	1	178	3	Y	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	20	1	207	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	19	1	203	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	23	1	204	3	Y	4					4
							4	9									
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	26	1	219	3	Y	3					7
							3	9									
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	27	1	236	3	Y	-0-	6	1			1
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	27	1	231	3	Y	-0-					1
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	21	1	228	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	31	1	232	3	Y	-0-					-0-
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	21	1	225	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	23	1	229	3	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	271	N	271	-0-	-0-	-0-	24	1	247	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	246	-0-	-6	-0-	21	1	225	3	Y	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	24	1	256	3	Y	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	23	1	248	3	Y	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	28	1	253	3	Y	-0-					-0-
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	29	1	253	3	Y	-0-					-0-
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	30	1	259	3	Y	-0-					-0-
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	30	1	253	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	266	-0-	-4	-0-	22	1	244	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	277	-0-	-2	-0-	33	1	244	3	Y	-0-					-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	23	1	248	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	24	1	238	3	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	Y	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	Y	9					9
							10	9									
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	3	1	22	3	Y	-0-					9
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	Y	-0-	7	1			2
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					2
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	Y	-0-	2	1			-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	25	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 383 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	639	N	639	-0-	-0-	-0-	56	1	583	3	Y	-0-					14
02	588	N	580	-0-	-8	-0-	50	1	529	3	Y	1	1	8			14
							1	9									
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	56	1	595	3	Y	-0-					14
04	630	N	623	-0-	-7	-0-	52	1	571	3	Y	-0-					14
05	651	N	637	-0-	-14	-0-	64	1	573	3	Y	-0-					14
06	630	N	612	-0-	-18	-0-	64	1	548	3	Y	-0-					14
07	651	N	640	-0-	-11	-0-	66	1	574	3	Y	-0-					14
08	651	N	630	-0-	-21	-0-	66	1	564	3	Y	-0-					14
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	51	1	554	3	Y	-0-					14
10	651	N	631	-0-	-20	-0-	75	1	556	3	Y	-0-					14
11	600	N	581	-0-	-19	-0-	49	1	532	3	Y	-0-					14
*12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	55	1	538	3	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 7,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	600	N	600	-0-	-0-	-0-	91	1	509	3	N	-0-	3	1			1
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	92	1	439	3	N	1					2
							1	9									
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	120	1	508	3	N	-0-	1	1			1
04	570	N	558	-0-	-12	-0-	107	1	451	3	N	-0-					1
05	589	N	522	-0-	-67	-0-	64	1	458	3	N	-0-	1	1			-0-
06	570	N	506	-0-	-64	-0-	59	1	446	3	N	1					1
							1	9									
07	589	N	502	-0-	-87	-0-	63	1	439	3	N	-0-	1	1			-0-
08	527	N	479	-0-	-48	-0-	62	1	417	3	N	-0-					-0-
09	510	N	492	-0-	-18	-0-	113	1	379	3	N	-0-					-0-
10	496	N	483	-0-	-13	-0-	90	1	393	3	N	-0-					-0-
11	450	N	370	-0-	-80	-0-	49	1	321	3	N	-0-					-0-
*12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	66	1	435	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	372	N	372	-0-	-0-	-0-	32	1	340	3	N	-0-			-0-
02	364	N	354	-0-	-10	-0-	31	1	323	3	N	-0-			-0-
03	403	N	384	-0-	-19	-0-	34	1	350	3	N	-0-			-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	34	1	332	3	N	-0-			-0-
05	403	N	382	-0-	-21	-0-	34	1	348	3	N	-0-			-0-
06	360	N	336	-0-	-24	-0-	4	1	332	3	N	-0-			-0-
07	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	3			N	-0-			-0-
08	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	3			N	-0-			-0-
09	330	N	309	-0-	-21	-0-	309	3			N	-0-			-0-
10	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	3			N	-0-			-0-
11	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	3			N	-0-			-0-
*12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,141 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	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-			-0-
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	76	3			Y	-0-			-0-
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			Y	-0-			-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-			-0-
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			Y	-0-			-0-
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	3			Y	-0-			-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-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: 491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	397	N	397	-0-	-0-	-0-	30	1	367	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	359	-0-	-5	-0-	21	1	338	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	393	-0-	-10	-0-	26	1	366	2	Y	1					1
							1	9									
04	390	N	378	-0-	-12	-0-	21	1	357	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	403	N	391	-0-	-12	-0-	25	1	365	2	Y	1					1
							1	9									
06	390	N	380	-0-	-10	-0-	25	1	355	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	403	N	398	-0-	-5	-0-	30	1	368	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	383	-0-	-20	-0-	24	1	359	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	372	-0-	-18	-0-	21	1	351	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	387	-0-	-16	-0-	21	1	366	2	Y	-0-					-0-
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	20	1	344	2	Y	-0-					-0-
*12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	19	1	352	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	92	N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	84	3	N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	3	N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	3	N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	3	N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	3	N	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	1	1	85	3	N	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
*12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,083 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	358	N	358	-0-	-0-	-0-	47	1	308	3	Y	3	6	1			4
							3	9									
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	97	1	332	3	Y	1					5
							1	9									
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	105	1	330	3	Y	1	4	1			2
							1	9									
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	101	1	332	3	Y	1					3
							1	9									
05	465	N	463	-0-	-2	-0-	107	1	355	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	103	1	341	3	Y	1					3
							1	9									
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	107	1	345	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
08	465	N	450	-0-	-15	-0-	106	1	344	3	Y	-0-	1	1			1
09	450	N	430	-0-	-20	-0-	102	1	322	3	Y	5					6
							6	9									
10	465	N	430	-0-	-35	-0-	104	1	317	3	Y	8	9	1			5
							9	9									
11	450	N	411	-0-	-39	-0-	100	1	310	3	Y	1					6
							1	9									
*12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	107	1	333	3	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 5,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	407	N	407	-0-	-0-	-0-	36	1	370	3	Y	1	1	8			12
							1	9									
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	32	1	342	3	Y	1	1	8			12
							1	9									
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	37	1	393	3	Y	1	1	8			12
							1	9									
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	35	1	383	3	Y	-0-					12
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	44	1	393	3	Y	1	1	8			12
							1	9									
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	44	1	380	3	Y	1	1	8			12
							1	9									
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	46	1	399	3	Y	-0-					12
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	46	1	394	3	Y	-0-					12
09	420	N	411	-0-	-9	-0-	34	1	377	3	Y	-0-					12
10	434	N	387	-0-	-47	-0-	46	1	341	3	Y	-0-					12
11	420	N	361	-0-	-59	-0-	30	1	331	3	Y	-0-					12
*12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	34	1	333	3	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 4,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	309	N	309	-0-	-0-	-0-	27	1	282	3	Y	-0-					13
02	336	N	309	-0-	-27	-0-	27	1	282	3	Y	-0-					13
03	341	N	234	-0-	-107	-0-	20	1	214	3	Y	-0-					13
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	31	1	336	3	Y	-0-					13
05	341	N	339	-0-	-2	-0-	34	1	305	3	Y	-0-					13
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	32	1	274	3	Y	-0-					13
07	372	N	317	-0-	-55	-0-	33	1	284	3	Y	-0-					13
08	341	N	330	-0-	-11	-0-	35	1	295	3	Y	-0-					13
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	32	1	349	3	Y	-0-					13
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	50	1	372	3	Y	-0-					13
11	330	N	324	-0-	-6	-0-	27	1	297	3	Y	-0-					13
*12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	14	1	138	3	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 3,790 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	135	N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	124	3	N	-0-					-0-
02	140	N	108	-0-	-32	-0-	10	1	98	3	N	-0-					-0-
03	155	N	134	-0-	-21	-0-	10	1	124	3	N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	12	1	115	3	N	-0-					-0-
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	11	1	108	3	N	-0-					-0-
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	11	1	105	3	N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	13	1	112	3	N	-0-					-0-
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	17	1	91	3	N	-0-					-0-
09	120	N	103	-0-	-17	-0-	15	1	88	3	N	-0-					-0-
10	124	N	95	-0-	-29	-0-	10	1	85	3	N	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	3	N	-0-					-0-
*12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	84	N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	3	N	-0-					-0-
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	7	1	67	3	N	-0-					-0-
03	93	N	75	-0-	-18	-0-	5	1	70	3	N	-0-					-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	8	1	73	3	N	-0-					-0-
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	7	1	73	3	N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	3	N	-0-					-0-
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	8	1	71	3	N	-0-					-0-
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	12	1	66	3	N	-0-					-0-
09	90	N	70	-0-	-20	-0-	10	1	60	3	N	-0-					-0-
10	93	N	74	-0-	-19	-0-	8	1	66	3	N	-0-					-0-
11	90	N	68	-0-	-22	-0-	7	1	61	3	N	-0-					-0-
*12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	N	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 912 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	3286	X	3257	-0-	-29	-0-	257	1	3000	3	N	-0-					3
02	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	287	1	2674	3	N	11					14
							12	9									
03	3224	X	3195	-0-	-29	-0-	230	1	2963	3	N	2					16
							2	9									
04	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	295	1	2870	3	N	-0-					16
05	3286	X	3238	-0-	-48	-0-	289	1	2949	3	N	-0-					16
06	3180	X	3136	-0-	-44	-0-	294	1	2842	3	N	-0-					16
07	3286	X	3260	-0-	-26	-0-	344	1	2916	3	N	-0-					16
08	3286	X	3199	-0-	-87	-0-	505	1	2691	3	N	3					19
							3	9									
09	3180	X	2881	-0-	-299	-0-	426	1	2455	3	N	-0-					19
10	3255	X	3119	-0-	-136	-0-	333	1	2786	3	N	-0-					19
11	3150	X	2707	-0-	-443	-0-	279	1	2427	3	N	1	18	1			2
							1	9									
12	3255	X	3068	-0-	-187	-0-	269	1	2792	3	N	6					8
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 37,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	37	N	37	-0-	-0-	-0-	6	1	31	3	N	-0-					-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	18	1	63	3	N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	13	1	50	3	N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	8	1	27	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-	10	1	67	3	N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	N	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	9	1	29	3	N	-0-					-0-
10	62	N	37	-0-	-25	-0-	7	1	30	3	N	-0-					-0-
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	10	1	71	3	N	-0-					-0-
*12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	16	1	94	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 596 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	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
*12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,179 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	457	N	457	-0-	-0-	-0-	34	1	422	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	14	1	219	2	Y	-0-					1
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	15	1	207	2	Y	-0-					1
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	12	1	203	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	14	1	206	2	Y	1					2
							1	9									
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	14	1	201	2	Y	-0-	1	1			1
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	16	1	205	2	Y	-0-					1
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	14	1	204	2	Y	-0-					1
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	12	1	200	2	Y	-0-					1
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	12	1	209	2	Y	-0-					1
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	13	1	227	2	Y	-0-					1
*12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	13	1	230	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	80	1	993	2	Y	-0-		1	1		-0-
02	1008	N	919	-0-	-89	-0-	54	1	865	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	1001	-0-	-115	-0-	67	1	933	2	Y	1					1
							1	9									
04	1050	N	980	-0-	-70	-0-	55	1	925	2	Y	-0-		1	1		-0-
05	1023	N	960	-0-	-63	-0-	61	1	898	2	Y	1					1
							1	9									
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	64	1	927	2	Y	-0-		1	1		-0-
07	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	76	1	941	2	Y	-0-					-0-
08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	64	1	947	2	Y	-0-					-0-
09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	57	1	953	2	Y	-0-					-0-
10	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	58	1	995	2	Y	-0-					-0-
11	990	N	611	-0-	-379	-0-	33	1	577	2	Y	1					1
							1	9									
*12	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	59	1	1085	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 11,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	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	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	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	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 272 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	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	N	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	62	1	126	3	N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	124	N	57	-0-	-67	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	47	1	41	3	N	-0-					-0-
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	60	1	28	3	N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	40	1	30	3	N	-0-					-0-
11	90	N	45	-0-	-45	-0-	22	1	23	3	N	-0-					-0-
*12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	15	1	31	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
02	196	N	150	-0-	-46	-0-	150	3			N	-0-					-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	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	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					-0-
11	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	3			N	-0-					-0-
*12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 55 RRCID -> 200009 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6296 - 8027

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
09	3	X	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

SIMMONS RANCH WELL #: 56 RRCID -> 200015 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 6784 - 7958

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		3	-0-	3	3	3	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		9	-0-	9	12	9	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		17	-0-	17	29	17	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		20	-0-	20	49	20	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	53	3			N	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	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	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
*12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 701 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	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61 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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	13	N	-0-	-0-	-13	-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: 259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
03	713	N	673	-0-	-40	-0-	673	3			N	-0-					-0-
04	690	N	628	-0-	-62	-0-	628	3			N	-0-					-0-
05	713	N	645	-0-	-68	-0-	645	3			N	-0-					-0-
06	660	N	617	-0-	-43	-0-	617	3			N	-0-					-0-
07	651	N	605	-0-	-46	-0-	605	3			N	-0-					-0-
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	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: 7,969 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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	263	N	263	-0-	-0-	-0-	40	1	223	3	N	-0-	1	1			-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	46	1	221	3	N	1					1
							1	9									
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	54	1	230	3	N	-0-	1	1			-0-
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	55	1	230	3	N	1					1
							1	9									
05	310	N	278	-0-	-32	-0-	34	1	244	3	N	-0-	1	1			-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	32	1	243	3	N	-0-					-0-
07	310	N	272	-0-	-38	-0-	34	1	238	3	N	-0-					-0-
08	279	N	261	-0-	-18	-0-	34	1	227	3	N	-0-					-0-
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	65	1	219	3	N	-0-					-0-
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	54	1	236	3	N	-0-					-0-
11	240	N	238	-0-	-2	-0-	32	1	206	3	N	-0-					-0-
*12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	34	1	225	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-					4
02	504	N	426	-0-	-78	-0-	426	3			Y	-0-					4
03	527	N	478	-0-	-49	-0-	478	3			Y	-0-					4
04	450	N	357	-0-	-93	-0-	357	3			Y	-0-					4
05	465	N	390	-0-	-75	-0-	390	3			Y	-0-					4
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-					4
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			Y	-0-					4
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			Y	-0-					4
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			Y	-0-					4
10	465	N	434	-0-	-31	-0-	434	3			Y	-0-					4
11	450	N	370	-0-	-80	-0-	370	3			Y	-0-					4
*12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 5,163 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	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
02	672	N	522	-0-	-150	-0-	522	3			N	-0-					-0-
03	744	N	624	-0-	-120	-0-	624	3			N	-0-					-0-
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
08	775	N	757	-0-	-18	-0-	757	3			N	-0-					-0-
09	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
10	744	N	725	-0-	-19	-0-	725	3			N	-0-					-0-
11	720	N	458	-0-	-262	-0-	458	3			N	-0-					-0-
*12	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	354	N	354	-0-	-0-	-0-	18	1	336	2	N	-0-					-0-
02	336	N	319	-0-	-17	-0-	18	1	301	2	N	-0-					-0-
03	372	N	357	-0-	-15	-0-	19	1	294	2	N	-0-					-0-
							44	3									
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	20	1	301	2	N	-0-					-0-
							33	3									
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	23	1	267	2	N	-0-					-0-
							75	3									
06	360	N	323	-0-	-37	-0-	23	1	281	2	N	-0-					-0-
							19	3									
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	22	1	152	2	N	-0-					-0-
							198	3									
08	372	N	356	-0-	-16	-0-	20	1	336	3	N	-0-					-0-
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	18	1	327	3	N	-0-					-0-
10	372	N	353	-0-	-19	-0-	38	1	315	3	N	-0-					-0-
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	20	1	317	3	N	-0-					-0-
*12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	19	1	322	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,176 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	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	57	1	1068	2	N	-0-					-0-
02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	56	1	945	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	60	1	918	2	N	-0-					-0-
							138	3									
04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	64	1	951	2	N	-0-					-0-
							105	3									
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	72	1	843	2	N	-0-					-0-
							239	3									
06	1080	N	970	-0-	-110	-0-	68	1	844	2	N	-0-					-0-
							58	3									
07	1147	N	882	-0-	-265	-0-	51	1	360	2	N	-0-					-0-
							471	3									
08	1147	N	956	-0-	-191	-0-	55	1	901	3	N	-0-					-0-
09	960	N	821	-0-	-139	-0-	43	1	778	3	N	-0-					-0-
10	868	N	857	-0-	-11	-0-	92	1	765	3	N	-0-					-0-
11	930	N	822	-0-	-108	-0-	48	1	774	3	N	-0-					-0-
*12	804	N	804	-0-	-0-	-0-	46	1	758	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	196	N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	2	N	-0-					-0-
02	168	N	114	-0-	-54	-0-	6	1	108	2	N	-0-					-0-
03	217	N	199	-0-	-18	-0-	11	1	163	2	N	-0-					-0-
							25	3									
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	12	1	177	2	N	-0-					-0-
							20	3									
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	13	1	146	2	N	-0-					-0-
							41	3									
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	164	2	N	-0-					-0-
							11	3									
07	217	N	207	-0-	-10	-0-	12	1	85	2	N	-0-					-0-
							110	3									
08	186	N	100	-0-	-86	-0-	6	1	94	3	N	-0-					-0-
09	180	N	177	-0-	-3	-0-	9	1	168	3	N	-0-					-0-
10	217	N	90	-0-	-127	-0-	10	1	80	3	N	-0-					-0-
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	4	1	71	3	N	-0-					-0-
*12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	636	N	636	-0-	-0-	-0-	32	1	604	2	N	-0-					-0-
02	560	N	532	-0-	-28	-0-	30	1	502	2	N	-0-					-0-
03	620	N	544	-0-	-76	-0-	29	1	448	2	N	-0-					-0-
							67	3									
04	630	N	522	-0-	-108	-0-	30	1	443	2	N	-0-					-0-
							49	3									
05	589	N	508	-0-	-81	-0-	32	1	371	2	N	-0-					-0-
							105	3									
06	540	N	422	-0-	-118	-0-	30	1	367	2	N	-0-					-0-
							25	3									
07	527	N	480	-0-	-47	-0-	28	1	196	2	N	-0-					-0-
							256	3									
08	496	N	438	-0-	-58	-0-	25	1	413	3	N	-0-					-0-
09	420	N	376	-0-	-44	-0-	19	1	357	3	N	-0-					-0-
10	465	N	390	-0-	-75	-0-	42	1	348	3	N	-0-					-0-
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	26	1	410	3	N	-0-					-0-
*12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	25	1	416	3	N	-0-					-0-

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

LANCASTER 154 WELL #: 2 RRCID -> 200520 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5974 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LANCASTER 154 WELL #: 4 RRCID -> 200521 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 5918 - 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	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-

LANCASTER 154 WELL #: 3 RRCID -> 200522 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 6448 - 6580

01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					2
02	84 N	74	-0-	-10	-0-	6	1	68	3	Y	-0-					2
03	93 N	80	-0-	-13	-0-	7	1	73	3	Y	-0-					2
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	-0-					2
05	93 N	91	-0-	-2	-0-	9	1	82	3	Y	-0-					2
06	90 N	54	-0-	-36	-0-	6	1	48	3	Y	-0-					2
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	10	1	84	3	Y	-0-					2
08	93 N	82	-0-	-11	-0-	9	1	73	3	Y	-0-					2
09	60 N	40	-0-	-20	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					2
10	93 N	42	-0-	-51	-0-	5	1	37	3	Y	-0-					2
11	90 N	50	-0-	-40	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					2
*12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					2

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

HILL-VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 3 RRCID -> 200529 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 6318 - 7560

01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	19	1	348	2	N	-0-					1
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	19	1	317	2	N	2					3
						2	9									
03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	20	1	309	2	N	-0-					3
						46	3									
04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	21	1	309	2	N	-0-					3
						34	3									
05	377 N	377	-0-	-0-	-0-	24	1	275	2	N	-0-					3
						78	3									
06	360 N	329	-0-	-31	-0-	23	1	286	2	N	-0-					3
						20	3									
07	372 N	201	-0-	-171	-0-	12	1	82	2	N	-0-					3
						107	3									
08	372 N	303	-0-	-69	-0-	17	1	286	3	N	-0-					3
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	18	1	328	3	N	-0-					3
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	34	1	281	3	N	-0-					3
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	19	1	312	3	N	-0-					3
*12	337 N	337	-0-	-0-	-0-	19	1	318	3	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 3,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	33	1	681	3	N	-0-					1
02	672	N	649	-0-	-23	-0-	32	1	617	3	N	-0-	1	1			-0-
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	33	1	682	3	N	-0-					-0-
04	690	N	662	-0-	-28	-0-	36	1	626	3	N	-0-					-0-
05	713	N	675	-0-	-38	-0-	46	1	629	3	N	-0-					-0-
06	690	N	653	-0-	-37	-0-	36	1	617	3	N	-0-					-0-
07	682	N	670	-0-	-12	-0-	38	1	632	3	N	-0-					-0-
08	682	N	672	-0-	-10	-0-	30	1	642	3	N	-0-					-0-
09	660	N	644	-0-	-16	-0-	27	1	617	3	N	-0-					-0-
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	26	1	647	3	N	10	3	1			7
							11	9									
11	660	N	644	-0-	-16	-0-	24	1	619	3	N	1	4	1			4
							1	9									
*12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	25	1	643	3	N	5					9
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 8,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	27	1	560	3	N	1					1
							1	9									
02	532	N	514	-0-	-18	-0-	25	1	489	3	N	-0-	1	1			-0-
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	27	1	566	3	N	-0-					-0-
04	570	N	567	-0-	-3	-0-	31	1	536	3	N	-0-					-0-
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	38	1	520	3	N	-0-					-0-
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	32	1	545	3	N	-0-					-0-
07	589	N	528	-0-	-61	-0-	30	1	498	3	N	-0-					-0-
08	558	N	541	-0-	-17	-0-	24	1	516	3	N	1					1
							1	9									
09	570	N	525	-0-	-45	-0-	22	1	503	3	N	-0-					1
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	21	1	515	3	N	-0-					1
*11	510	N	368	-0-	-142	-0-	14	1	352	3	N	2	1	1			2
							2	9									
*12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	18	1	450	3	N	1					3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER WELL #: 603 RRCID -> 200701 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6918 - 8106

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	484	N	484	-0-	-0-	-0-	23	1	460	3	N	1					2
							1	9									
02	448	N	443	-0-	-5	-0-	21	1	414	3	N	7	1	1	1	8	7
							8	9									
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	26	1	535	3	N	2	4	1	1	8	4
							2	9									
04	480	N	457	-0-	-23	-0-	25	1	431	3	N	1	2	1	1	8	2
							1	9									
05	496	N	482	-0-	-14	-0-	33	1	449	3	N	-0-	1	1			1
06	510	N	460	-0-	-50	-0-	26	1	433	3	N	1					2
							1	9									
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	28	1	468	3	N	-0-	1	1			1
08	496	N	473	-0-	-23	-0-	21	1	452	3	N	-0-					1
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	19	1	432	3	N	-0-					1
10	496	N	453	-0-	-43	-0-	17	1	436	3	N	-0-					1
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	17	1	435	3	N	-0-					1
*12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	13	1	328	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

MAYER WELL #: 45 RRCID -> 200705 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 6865 - 7216

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	328	N	328	-0-	-0-	-0-	15	1	313	3	N	-0-					-0-
02	308	N	295	-0-	-13	-0-	14	1	280	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	341	N	285	-0-	-56	-0-	13	1	271	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	330	N	319	-0-	-11	-0-	17	1	301	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	341	N	330	-0-	-11	-0-	22	1	307	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	18	1	302	3	N	-0-					-0-
07	341	N	323	-0-	-18	-0-	18	1	305	3	N	-0-					-0-
08	341	N	325	-0-	-16	-0-	15	1	310	3	N	-0-					-0-
09	330	N	315	-0-	-15	-0-	13	1	302	3	N	-0-					-0-
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	12	1	309	3	N	-0-					-0-
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	11	1	295	3	N	3	1	1			2
							3	9									
*12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	12	1	305	3	N	1					3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	458	N	458	-0-	-0-	-0-	21	1	437	3	N	-0-					1
02	448	N	422	-0-	-26	-0-	21	1	399	3	N	2					3
							2	9									
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	21	1	446	3	N	-0-	2	1			1
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	25	1	432	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	33	1	447	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	26	1	440	3	N	-0-					1
07	465	N	462	-0-	-3	-0-	26	1	435	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	496	N	471	-0-	-25	-0-	21	1	450	3	N	-0-					1
09	480	N	447	-0-	-33	-0-	19	1	428	3	N	-0-					1
10	465	N	456	-0-	-9	-0-	18	1	438	3	N	-0-					1
*11	450	N	431	-0-	-19	-0-	16	1	415	3	N	-0-					1
*12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	17	1	426	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	3	N	-0-					-0-
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	5	1	100	3	N	-0-					-0-
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	6	1	114	3	N	-0-					-0-
04	120	N	65	-0-	-55	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-
05	124	N	29	-0-	-95	-0-	2	1	26	3	N	1					1
							1	9									
06	120	N	15	-0-	-105	-0-	1	1	14	3	N	-0-					1
07	62	N	25	-0-	-37	-0-	1	1	23	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	N	-0-					1
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	N	-0-					1
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	N	-0-					1
*11	60	N	46	-0-	-14	-0-	2	1	44	3	N	-0-					1
*12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 715 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	235	N	235	-0-	-0-	-0-	21	1	214	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	197	-0-	-27	-0-	17	1	179	3	Y	1					1
							1	9									
03	248	N	243	-0-	-5	-0-	21	1	221	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	240	N	228	-0-	-12	-0-	19	1	209	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	23	1	207	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	219	-0-	-21	-0-	23	1	195	3	Y	1					1
							1	9									
07	248	N	221	-0-	-27	-0-	23	1	198	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	217	N	216	-0-	-1	-0-	23	1	193	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	86	-0-	-124	-0-	7	1	79	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	210	-0-	-7	-0-	25	1	185	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	192	-0-	-18	-0-	16	1	176	3	Y	-0-					-0-
*12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	18	1	174	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

DIEBITSCH 70 WELL #: 8 RRCID -> 200807 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 6494 - 6708

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	325	N	325	-0-	-0-	-0-	29	1	296	3	Y	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	27	1	284	3	Y	1					1
							1	9									
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	32	1	337	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	30	1	328	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	37	1	328	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	354	-0-	-6	-0-	37	1	316	3	Y	1					1
							1	9									
07	372	N	371	-0-	-1	-0-	38	1	333	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	372	N	347	-0-	-25	-0-	37	1	310	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	344	-0-	-16	-0-	29	1	315	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	346	-0-	-26	-0-	41	1	305	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	313	-0-	-17	-0-	26	1	287	3	Y	-0-					-0-
*12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	29	1	288	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. (I) GAS LIFT(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-	40	1	570	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
02	560	N	526	-0-	-34	-0-	32	1	492	3	Y	2	1	8			3
							2	9									
03	620	N	366	-0-	-254	-0-	22	1	344	3	Y	-0-	2	1			1
04	600	N	450	-0-	-150	-0-	28	1	422	3	Y	-0-					1
05	589	N	460	-0-	-129	-0-	29	1	430	3	Y	1					2
							1	9									
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	28	1	409	3	Y	-0-					2
07	465	N	450	-0-	-15	-0-	28	1	422	3	Y	-0-	2	1			-0-
08	465	N	449	-0-	-16	-0-	28	1	421	3	Y	-0-					-0-
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	29	1	425	3	Y	1					1
							1	9									
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	31	1	446	3	Y	-0-					1
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	31	1	426	3	Y	-0-					1
*12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	32	1	431	3	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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. (I) GAS LIFT(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-	49	1	691	3	Y	-0-	4	1			2
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	38	1	589	3	Y	1					3
							1	9									
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	45	1	710	3	Y	-0-	2	1			1
04	720	N	701	-0-	-19	-0-	43	1	657	3	Y	1					2
							1	9									
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	44	1	659	3	Y	-0-					2
06	720	N	627	-0-	-93	-0-	40	1	587	3	Y	-0-					2
07	713	N	640	-0-	-73	-0-	40	1	600	3	Y	-0-	2	1			-0-
08	713	N	632	-0-	-81	-0-	40	1	592	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	596	-0-	-34	-0-	38	1	557	3	Y	1					1
							1	9									
10	651	N	621	-0-	-30	-0-	41	1	580	3	Y	-0-					1
11	600	N	578	-0-	-22	-0-	39	1	539	3	Y	-0-					1
*12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	40	1	545	3	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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. (I) GAS LIFT(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-	31	1	436	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	26	1	401	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	476	-0-	-20	-0-	28	1	448	3	Y	-0-					-0-
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	29	1	435	3	Y	-0-					-0-
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	30	1	444	3	Y	-0-					-0-
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	29	1	422	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	464	-0-	-1	-0-	29	1	435	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	457	-0-	-8	-0-	29	1	428	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	437	-0-	-13	-0-	28	1	409	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	455	-0-	-10	-0-	30	1	425	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	426	-0-	-24	-0-	29	1	397	3	Y	-0-					-0-
*12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	29	1	401	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	417	N	417	-0-	-0-	-0-	25	1	392	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	383	-0-	-9	-0-	15	1	368	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	429	-0-	-5	-0-	20	1	409	3	Y	-0-					-0-
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	26	1	385	3	Y	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	35	1	400	3	Y	-0-					-0-
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	37	1	384	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	433	-0-	-1	-0-	43	1	390	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	429	-0-	-5	-0-	42	1	387	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	405	-0-	-15	-0-	41	1	364	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	401	-0-	-33	-0-	27	1	374	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	375	-0-	-45	-0-	30	1	345	3	Y	-0-					-0-
*12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	32	1	354	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,925 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	590	N	590	-0-	-0-	-0-	30	1	560	2	N	-0-					-0-
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	30	1	499	2	N	-0-					-0-
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	30	1	466	2	N	-0-					-0-
							70	3									
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	32	1	477	2	N	-0-					-0-
							53	3									
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	36	1	421	2	N	-0-					-0-
							119	3									
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	39	1	477	2	N	-0-					-0-
							33	3									
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	34	1	243	2	N	-0-					-0-
							317	3									
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	33	1	541	3	N	-0-					-0-
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	28	1	519	3	N	-0-					-0-
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	64	1	530	3	N	-0-					-0-
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	31	1	504	3	N	-0-					-0-
*12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	31	1	515	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	533	N	533	-0-	-0-	-0-	27	1	506	2	N	-0-					-0-
02	504	N	487	-0-	-17	-0-	27	1	460	2	N	-0-					-0-
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	28	1	435	2	N	-0-					-0-
							65	3									
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	30	1	449	2	N	-0-					-0-
							50	3									
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	35	1	402	2	N	-0-					-0-
							114	3									
06	510	N	280	-0-	-230	-0-	20	1	243	2	N	-0-					-0-
							17	3									
07	558	N	240	-0-	-318	-0-	14	1	98	2	N	-0-					-0-
							128	3									
08	558	N	423	-0-	-135	-0-	24	1	399	3	N	-0-					-0-
09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	27	1	502	3	N	-0-					-0-
10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	60	1	500	3	N	-0-					-0-
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	29	1	470	3	N	-0-					-0-
*12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	29	1	474	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	N	-0-					-0-
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	3	1	45	2	N	-0-					-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	44	2	N	-0-					-0-
							7	3									
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	3	1	45	2	N	-0-					-0-
							5	3									
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	40	2	N	-0-					-0-
							11	3									
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	4	1	45	2	N	-0-					-0-
							3	3									
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	3	1	23	2	N	-0-					-0-
							30	3									
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	6	1	49	3	N	-0-					-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-
*12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	517	N	517	-0-	-0-	-0-	26	1	491	2	N	-0-					2
02	476	N	443	-0-	-33	-0-	25	1	418	2	N	-0-					2
03	620	N	484	-0-	-136	-0-	26	1	398	2	N	-0-					2
							60	3									
04	510	N	471	-0-	-39	-0-	27	1	400	2	N	-0-					2
							44	3									
05	496	N	489	-0-	-7	-0-	31	1	357	2	N	-0-					2
							101	3									
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	51	1	627	2	N	-0-					2
							43	3									
07	496	N	480	-0-	-16	-0-	28	1	196	2	N	-0-					2
							256	3									
08	496	N	475	-0-	-21	-0-	27	1	448	3	N	-0-					2
09	600	N	454	-0-	-146	-0-	24	1	430	3	N	-0-					2
10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	52	1	435	3	N	-0-					2
11	450	N	449	-0-	-1	-0-	26	1	423	3	N	-0-					2
*12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	26	1	431	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 5,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	13	1	180	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	27	-0-	-35	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	20	1	241	3	Y	-0-					-0-
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	63	1	495	3	Y	1					1
							1	9									
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	66	1	543	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	70	1	535	3	Y	1					1
							1	9									
09	570	N	566	-0-	-4	-0-	60	1	506	3	Y	-0-					1
10	589	N	543	-0-	-46	-0-	23	1	520	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	570	N	457	-0-	-113	-0-	456	3	1	9	Y	1					1
*12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	17	1	506	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	416	N	416	-0-	-0-	-0-	31	1	385	3	N	-0-					-0-
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	3	1	327	3	N	-0-					-0-
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	43	1	333	3	N	-0-					-0-
04	330	N	261	-0-	-69	-0-	261	3			N	-0-					-0-
05	341	N	212	-0-	-129	-0-	212	3			N	-0-					-0-
06	330	N	167	-0-	-163	-0-	167	3			N	-0-					-0-
07	279	N	149	-0-	-130	-0-	149	3			N	-0-					-0-
08	217	N	95	-0-	-122	-0-	95	3			N	-0-					-0-
09	180	N	88	-0-	-92	-0-	88	3			N	-0-					-0-
10	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3			N	-0-					-0-
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
*12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLLIER SHURLEY WELL #: 10 RRCID -> 201922 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5868 - 6056

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	452	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
*12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

COLLIER, SHURLEY WELL #: 11 RRCID -> 201924 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5162 - 6104

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	140	N	136	-0-	-4	-0-	136	3			N	-0-					-0-
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					-0-
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					-0-
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					-0-
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					-0-
*12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLIER SHURLEY WELL #: 12 RRCID -> 201925 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5074 - 5940

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	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	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
*12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
*12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,232 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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	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	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-					-0-
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					-0-
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	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: 932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		94	-0-	94	94	94	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		85	-0-	85	179	85	3			N	-0-					-0-

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLLIER SHURLEY WELL #: 16 RRCID -> 201929 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5954 - 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	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
02	196	N	178	-0-	-18	-0-	178	3			N	-0-					-0-
03	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	3			N	-0-					-0-
04	210	N	162	-0-	-48	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	3			N	-0-					-0-
06	180	N	123	-0-	-57	-0-	123	3			N	-0-					-0-
07	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					-0-
08	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	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	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
*12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,898 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-

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	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
05	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	3			N	-0-					-0-
06	330	N	304	-0-	-26	-0-	304	3			N	-0-					-0-
07	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	3			N	-0-					-0-
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
09	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	3			N	-0-					-0-
10	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					-0-
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
*12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
VANDERSTUCKEN 70 WELL #: 7 RRCID -> 201938 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5050 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 89 RRCID -> 201939 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5200 - 6160

	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	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	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	252	-0-	-18	-0-	252	3			N	-0-					-0-
05	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					-0-
06	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-					-0-
07	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
08	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	3			N	-0-					-0-
09	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	3			N	-0-					-0-
10	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	3			N	-0-					-0-
11	240	N	210	-0-	-30	-0-	210	3			N	-0-					-0-
*12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 104 RRCID -> 201941 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5036 - 6131

	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-	175	3			N	-0-					-0-
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	180	N	101	-0-	-79	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	186	N	82	-0-	-104	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	3			N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
09	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	3			N	-0-					-0-
10	155	N	86	-0-	-69	-0-	86	3			N	-0-					-0-
11	180	N	59	-0-	-121	-0-	59	3			N	-0-					-0-
*12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
02	392	N	272	-0-	-120	-0-	272	3			N	-0-					-0-
03	496	N	308	-0-	-188	-0-	308	3			N	-0-					-0-
04	330	N	293	-0-	-37	-0-	293	3			N	-0-					-0-
05	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					-0-
06	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	3			N	-0-					-0-
07	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	3			N	-0-					-0-
08	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					-0-
09	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	3			N	-0-					-0-
10	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-					-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
*12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,341 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	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	3	Y	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	101	3	Y	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	114	3	Y	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	9	1	105	3	Y	-0-					-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	10	1	107	3	Y	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	10	1	99	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	9	1	100	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	9	1	96	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	22	-0-	-98	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	17	1	177	3	Y	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	9	1	114	3	Y	-0-					-0-
*12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	100	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
*12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	580	N	580	-0-	-0-	-0-	39	1	533	3	Y	7	2	1			7
							8	9									
02	532	N	530	-0-	-2	-0-	36	1	492	3	Y	2	1	8			8
							2	9									
03	589	N	585	-0-	-4	-0-	41	1	542	3	Y	2					10
							2	9									
04	570	N	561	-0-	-9	-0-	38	1	523	3	Y	-0-	9	1			1
05	589	N	568	-0-	-21	-0-	39	1	529	3	Y	-0-					1
06	570	N	540	-0-	-30	-0-	46	1	494	3	Y	-0-					1
07	589	N	551	-0-	-38	-0-	43	1	508	3	Y	-0-					1
08	558	N	548	-0-	-10	-0-	38	1	510	3	Y	-0-					1
09	540	N	526	-0-	-14	-0-	36	1	490	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	558	N	553	-0-	-5	-0-	38	1	497	3	Y	16					16
							18	9									
11	540	N	520	-0-	-20	-0-	37	1	477	3	Y	5					21
							6	9									
*12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	41	1	479	3	Y	4					25
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 6,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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	459	N	459	-0-	-0-	-0-	31	1	428	3	Y	-0-	4	1			1
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	34	1	463	3	Y	-0-					1
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	39	1	517	3	Y	-0-					1
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	37	1	500	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	38	1	514	3	Y	-0-					-0-
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	46	1	487	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	548	-0-	-10	-0-	43	1	505	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	543	-0-	-15	-0-	38	1	505	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	526	-0-	-14	-0-	36	1	490	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	537	-0-	-21	-0-	38	1	499	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	523	-0-	-17	-0-	38	1	485	3	Y	-0-					-0-
*12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	41	1	488	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			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	1	N	-0-	-0-	-1	-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: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	78	1	1067	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	1064	N	1036	-0-	-28	-0-	71	1	965	3	Y	-0-					-0-
03	1178	N	1127	-0-	-51	-0-	79	1	1048	3	Y	-0-					-0-
04	1110	N	1086	-0-	-24	-0-	74	1	1012	3	Y	-0-					-0-
05	1147	N	1088	-0-	-59	-0-	75	1	1013	3	Y	-0-					-0-
06	1080	N	1033	-0-	-47	-0-	89	1	944	3	Y	-0-					-0-
07	1116	N	1057	-0-	-59	-0-	82	1	975	3	Y	-0-					-0-
08	1085	N	953	-0-	-132	-0-	66	1	887	3	Y	-0-					-0-
09	1020	N	713	-0-	-307	-0-	49	1	664	3	Y	-0-					-0-
10	1054	N	694	-0-	-360	-0-	49	1	645	3	Y	-0-					-0-
11	930	N	617	-0-	-313	-0-	45	1	572	3	Y	-0-					-0-
*12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	56	1	663	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	406	N	406	-0-	-0-	-0-	22	1	384	3	Y	-0-					1
02	420	N	398	-0-	-22	-0-	26	1	372	3	Y	-0-					1
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	30	1	418	3	Y	-0-					1
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	34	1	388	3	Y	-0-					1
05	434	N	422	-0-	-12	-0-	37	1	385	3	Y	-0-					1
06	420	N	380	-0-	-40	-0-	34	1	346	3	Y	-0-					1
07	434	N	366	-0-	-68	-0-	31	1	335	3	Y	-0-					1
08	434	N	300	-0-	-134	-0-	25	1	275	3	Y	-0-					1
09	390	N	282	-0-	-108	-0-	26	1	256	3	Y	-0-					1
10	372	N	289	-0-	-83	-0-	26	1	263	3	Y	-0-					1
11	300	N	286	-0-	-14	-0-	22	1	264	3	Y	-0-					1
*12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	21	1	254	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	192	N	192	-0-	-0-	-0-	13	1	179	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	172	-0-	-24	-0-	12	1	160	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	179	-0-	-7	-0-	13	1	166	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	12	1	160	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	176	-0-	-10	-0-	12	1	164	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	171	-0-	-9	-0-	15	1	156	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	14	1	164	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	175	-0-	-11	-0-	12	1	163	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	166	-0-	-14	-0-	11	1	155	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	171	-0-	-15	-0-	12	1	159	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	161	-0-	-19	-0-	12	1	149	3	Y	-0-					-0-
*12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	13	1	149	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	759	N	759	-0-	-0-	-0-	30	1	729	3	N	-0-					-0-
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	534	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	15	1	516	3	N	-0-					-0-
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	444	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	420	N	327	-0-	-93	-0-	327	3			N	-0-					-0-
07	434	N	301	-0-	-133	-0-	301	3			N	-0-					-0-
08	434	N	308	-0-	-126	-0-	308	3			N	-0-					-0-
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
*12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
02	420	N	25	-0-	-395	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
06	540	N	512	-0-	-28	-0-	512	3			N	-0-					-0-
07	558	N	507	-0-	-51	-0-	507	3			N	-0-					-0-
08	558	N	511	-0-	-47	-0-	511	3			N	-0-					-0-
09	510	N	470	-0-	-40	-0-	470	3			N	-0-					-0-
10	496	N	429	-0-	-67	-0-	429	3			N	-0-					-0-
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
*12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
04	480	N	446	-0-	-34	-0-	446	3			N	-0-					-0-
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
08	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	3			N	-0-					-0-
09	450	N	439	-0-	-11	-0-	439	3			N	-0-					-0-
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
*12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYFIELD 39 WELL #: 16 RRCID -> 201981 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 6416 - 7179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	14B2 EXT		-0-	-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	344	N	344	-0-	-0-	-0-	18	1	326	3	Y	-0-					1
02	336	N	170	-0-	-166	-0-	11	1	159	3	Y	-0-					1
03	372	N	31	-0-	-341	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					1
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	35	1	395	3	Y	-0-					1
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	19	1	199	3	Y	-0-					1
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	3	Y	-0-					1
07	434	X	118	-0-	-316	-0-	10	1	108	3	Y	-0-					1
08	434	X	122	-0-	-312	-0-	10	1	112	3	Y	-0-					1
09	420	X	118	-0-	-302	-0-	11	1	107	3	Y	-0-					1
10	217	X	129	-0-	-88	-0-	11	1	118	3	Y	-0-					1
11	135	X	135	-0-	-0-	-0-	10	1	125	3	Y	-0-					1
*12	140	X	140	-0-	-0-	-0-	11	1	129	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 40 WELL #: 10 RRCID -> 201984 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6271 - 7267

01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	15	1	269	3	Y	-0-					1
02	280	N	263	-0-	-17	-0-	17	1	246	3	Y	-0-					1
03	310	N	267	-0-	-43	-0-	18	1	248	3	Y	1					2
							1	9									
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	23	1	263	3	Y	-0-					2
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	27	1	276	3	Y	-0-					2
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	25	1	255	3	Y	-0-	1	1			1
07	310	N	287	-0-	-23	-0-	24	1	262	3	Y	1					2
							1	9									
08	310	N	278	-0-	-32	-0-	23	1	255	3	Y	-0-					2
09	270	N	269	-0-	-1	-0-	24	1	245	3	Y	-0-					2
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	25	1	255	3	Y	-0-	1	1			1
11	270	N	267	-0-	-3	-0-	21	1	246	3	Y	-0-					1
*12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	21	1	255	3	Y	5	3	1			3
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 3,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
*12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 162 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	767	N	767	-0-	-0-	-0-	36	1	727	3	N	4					5
							4	9									
02	700	N	682	-0-	-18	-0-	33	1	645	3	N	4	3	1			6
							4	9									
03	775	N	709	-0-	-66	-0-	33	1	676	3	N	-0-	3	1			3
04	750	N	736	-0-	-14	-0-	40	1	696	3	N	-0-	2	1			1
05	744	N	724	-0-	-20	-0-	49	1	674	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	690	N	675	-0-	-15	-0-	38	1	637	3	N	-0-					1
07	775	N	728	-0-	-47	-0-	42	1	686	3	N	-0-					1
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	34	1	723	3	N	-0-					1
09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	29	1	667	3	N	-0-					1
10	713	N	708	-0-	-5	-0-	27	1	681	3	N	-0-					1
*11	720	N	677	-0-	-43	-0-	25	1	652	3	N	-0-					1
*12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	31	1	778	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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 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-	116	1	760	3	Y	1					1
							1	9									
02	728	N	727	-0-	-1	-0-	99	1	627	3	Y	1					2
							1	9									
03	775	N	758	-0-	-17	-0-	106	1	651	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	840	N	731	-0-	-109	-0-	99	1	632	3	Y	-0-					1
05	806	N	764	-0-	-42	-0-	107	1	656	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	120	1	719	3	Y	-0-					1
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	136	1	794	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	924	N	924	-0-	-0-	-0-	130	1	794	3	Y	-0-					1
09	853	N	853	-0-	-0-	-0-	121	1	732	3	Y	-0-					1
10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	121	1	712	3	Y	-0-					1
11	780	N	776	-0-	-4	-0-	108	1	666	3	Y	2					3
							2	9									
*12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	121	1	687	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 9,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 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-	69	1	418	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
02	476	N	460	-0-	-16	-0-	66	1	393	3	Y	1					2
							1	9									
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	77	1	455	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	74	1	450	3	Y	-0-					1
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	78	1	458	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	510	N	485	-0-	-25	-0-	71	1	413	3	Y	1					2
							1	9									
07	527	N	483	-0-	-44	-0-	73	1	409	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	527	N	481	-0-	-46	-0-	71	1	410	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	480	N	459	-0-	-21	-0-	67	1	392	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	480	-0-	-16	-0-	69	1	411	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	371	-0-	-109	-0-	53	1	318	3	Y	-0-					-0-
*12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	57	1	313	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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 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-					-0-
02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
04	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
05	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
06	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	950	-0-	-383	-0-	950	2			N	-0-					-0-
08	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
09	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
10	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1233	-0-	-57	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
*12	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	817	N	817	-0-	-0-	-0-	71	1	746	3	Y	-0-					-0-
02	784	N	740	-0-	-44	-0-	54	1	686	3	Y	-0-					-0-
03	806	N	790	-0-	-16	-0-	52	1	738	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	772	-0-	-8	-0-	49	1	723	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	726	-0-	-80	-0-	49	1	677	3	Y	-0-					-0-
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	47	1	756	3	Y	-0-					-0-
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	46	1	767	3	Y	-0-					-0-
08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	54	1	757	3	Y	-0-					-0-
09	810	N	715	-0-	-95	-0-	11	1	704	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	690	-0-	-116	-0-	14	1	676	3	Y	-0-					-0-
11	780	N	583	-0-	-197	-0-	19	1	564	3	Y	-0-					-0-
*12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	2	1	687	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	437	N	437	-0-	-0-	-0-	34	1	402	2	N	1					2
							1	9									
02	392	N	379	-0-	-13	-0-	30	1	349	2	N	-0-					2
03	434	N	420	-0-	-14	-0-	37	1	383	2	N	-0-					2
04	420	N	413	-0-	-7	-0-	33	1	379	2	N	1					3
							1	9									
05	434	N	419	-0-	-15	-0-	34	1	385	2	N	-0-	2	1			1
06	420	N	400	-0-	-20	-0-	36	1	364	2	N	-0-					1
07	434	N	397	-0-	-37	-0-	28	1	369	2	N	-0-					1
08	434	N	389	-0-	-45	-0-	18	1	371	3	N	-0-					1
09	390	N	374	-0-	-16	-0-	16	1	358	3	N	-0-					1
10	403	N	393	-0-	-10	-0-	15	1	378	3	N	-0-					1
11	390	N	383	-0-	-7	-0-	14	1	369	3	N	-0-					1
*12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	14	1	369	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	212	N	212	-0-	-0-	-0-	15	1	197	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	196	N	190	-0-	-6	-0-	10	1	180	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	209	-0-	-8	-0-	10	1	199	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	200	-0-	-10	-0-	10	1	190	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	208	-0-	-9	-0-	11	1	197	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	205	-0-	-5	-0-	11	1	194	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	209	-0-	-8	-0-	11	1	198	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	208	-0-	-9	-0-	11	1	197	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	163	-0-	-47	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
*12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					-0-

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

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	783	N	783	-0-	-0-	-0-	52	1	709	3	Y	20	12	1			9
							22	9									
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	44	1	759	3	Y	-0-	3	1			6
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	35	1	662	3	Y	-0-	3	1			3
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	42	1	816	3	Y	-0-	3	1			-0-
05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	57	1	1030	3	Y	9	4	1			5
							10	9									
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	55	1	1008	3	Y	2	3	1			4
							2	9									
07	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	53	1	978	3	Y	-0-	2	1			2
08	1085	N	1018	-0-	-67	-0-	54	1	964	3	Y	-0-	1	1			1
09	1080	N	877	-0-	-203	-0-	876	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	1023	N	807	-0-	-216	-0-	807	3			Y	-0-					1
11	990	N	700	-0-	-290	-0-	700	3			Y	-0-	1	1			-0-
*12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	524	N	524	-0-	-0-	-0-	67	1	436	3	Y	19					19
							21	9									
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	48	1	308	3	Y	-0-					19
03	434	N	428	-0-	-6	-0-	59	1	361	3	Y	7	17	1			9
							8	9									
04	510	N	398	-0-	-112	-0-	54	1	343	3	Y	1					10
							1	9									
05	403	N	330	-0-	-73	-0-	46	1	282	3	Y	2	7	1			5
							2	9									
06	420	N	393	-0-	-27	-0-	56	1	335	3	Y	2					7
							2	9									
07	403	N	379	-0-	-24	-0-	55	1	323	3	Y	1	5	1			3
							1	9									
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	65	1	395	3	Y	-0-	2	1			1
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	58	1	349	3	Y	-0-					1
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	73	1	428	3	Y	-0-					1
*11	450	N	310	-0-	-140	-0-	43	1	266	3	Y	1					2
							1	9									
*12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	72	1	411	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	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	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
*12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-

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

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	446	N	446	-0-	-0-	-0-	30	1	416	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	401	-0-	-19	-0-	27	1	374	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	432	-0-	-2	-0-	30	1	402	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	416	-0-	-4	-0-	28	1	388	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	423	-0-	-11	-0-	29	1	394	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	418	-0-	-2	-0-	36	1	382	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	427	-0-	-7	-0-	33	1	394	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	416	-0-	-18	-0-	29	1	387	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	403	-0-	-17	-0-	28	1	375	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	413	-0-	-21	-0-	29	1	384	3	Y	-0-					-0-
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	29	1	373	3	Y	-0-					-0-
*12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	32	1	377	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	567	N	567	-0-	-0-	-0-	35	1	532	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	430	-0-	-18	-0-	17	1	413	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	476	-0-	-20	-0-	22	1	454	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	476	-0-	-64	-0-	30	1	445	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	71	1	802	3	Y	-0-					-0-
06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	90	1	934	3	Y	-0-					-0-
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	64	1	585	3	Y	-0-					-0-
08	868	N	579	-0-	-289	-0-	57	1	522	3	Y	-0-					-0-
09	1020	N	511	-0-	-509	-0-	52	1	459	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	487	-0-	-164	-0-	32	1	455	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	422	-0-	-148	-0-	33	1	389	3	Y	-0-					-0-
*12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	37	1	415	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	341	N	341	-0-	-0-	-0-	21	1	320	3	Y	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	12	1	299	3	Y	-0-					-0-
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	16	1	327	3	Y	-0-					-0-
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	28	1	416	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	46	1	518	3	Y	-0-					-0-
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	46	1	478	3	Y	-0-					-0-
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	52	1	478	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	514	-0-	-44	-0-	51	1	463	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	488	-0-	-22	-0-	49	1	439	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	494	-0-	-33	-0-	33	1	461	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	360	-0-	-150	-0-	28	1	332	3	Y	-0-					-0-
*12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	41	1	451	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	126	N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	3	N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	11	1	104	3	N	-0-					-0-
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	9	1	114	3	N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	12	1	112	3	N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	115	3	N	-0-					-0-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	11	1	108	3	N	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	13	1	107	3	N	-0-					-0-
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	19	1	101	3	N	-0-					-0-
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	16	1	93	3	N	-0-					-0-
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	12	1	103	3	N	-0-					-0-
11	120	N	110	-0-	-10	-0-	11	1	99	3	N	-0-					-0-
*12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	10	1	105	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	598	N	598	-0-	-0-	-0-	44	1	554	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	523	-0-	-37	-0-	39	1	484	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	466	-0-	-123	-0-	36	1	430	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	357	-0-	-213	-0-	26	1	331	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	220	-0-	-369	-0-	17	1	203	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	208	-0-	-242	-0-	16	1	192	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	233	-0-	-139	-0-	18	1	215	3	Y	-0-					-0-
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	26	1	304	3	Y	-0-					-0-
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	38	1	456	3	Y	-0-					-0-
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	42	1	507	3	Y	-0-					-0-
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	36	1	441	3	Y	-0-					-0-
*12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	47	1	521	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,023 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	811	N	811	-0-	-0-	-0-	44	1	767	3	Y	-0-					5
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	49	1	711	3	Y	1	1	8			5
							1	9									
03	837	N	789	-0-	-48	-0-	54	1	735	3	Y	-0-					5
04	780	N	679	-0-	-101	-0-	55	1	624	3	Y	-0-					5
05	837	N	648	-0-	-189	-0-	57	1	591	3	Y	-0-					5
06	750	N	644	-0-	-106	-0-	57	1	586	3	Y	1	4	1	1	8	1
							1	9									
07	713	N	671	-0-	-42	-0-	56	1	605	3	Y	9	1	8			9
							10	9									
08	651	N	575	-0-	-76	-0-	48	1	520	3	Y	6	1	8			14
							7	9									
09	630	N	435	-0-	-195	-0-	40	1	395	3	Y	-0-					14
10	682	N	289	-0-	-393	-0-	26	1	263	3	Y	-0-	12	1			2
11	570	N	290	-0-	-280	-0-	22	1	268	3	Y	-0-					2
*12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	24	1	283	3	Y	10	5	1			7
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 6,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	601	N	601	-0-	-0-	-0-	47	1	554	2	N	-0-					2
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	43	1	494	2	N	-0-					2
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	52	1	539	2	N	1					3
							1	9									
04	570	N	565	-0-	-5	-0-	45	1	520	2	N	-0-					3
05	589	N	581	-0-	-8	-0-	47	1	534	2	N	-0-	2	1			1
06	570	N	551	-0-	-19	-0-	49	1	502	2	N	-0-					1
07	589	N	557	-0-	-32	-0-	39	1	518	2	N	-0-					1
08	589	N	541	-0-	-48	-0-	24	1	517	3	N	-0-					1
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	24	1	556	3	N	-0-					1
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	22	1	547	3	N	-0-					1
11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	22	1	561	3	N	-0-					1
*12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	22	1	563	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	210	N	210	-0-	-0-	-0-	16	1	194	2	Y	-0-	1	1			1
02	252	N	115	-0-	-137	-0-	7	1	108	2	Y	-0-					1
03	279	N	170	-0-	-109	-0-	11	1	159	2	Y	-0-					1
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	13	1	221	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	17	1	243	2	Y	-0-					-0-
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	17	1	239	2	Y	-0-					-0-
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	20	1	248	2	Y	-0-					-0-
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	17	1	250	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	256	-0-	-14	-0-	14	1	242	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	271	-0-	-8	-0-	15	1	256	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	258	-0-	-12	-0-	14	1	244	2	Y	-0-					-0-
*12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	14	1	253	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,832 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	746	N	746	-0-	-0-	-0-	35	1	707	3	N	4					5
							4	9									
02	700	N	685	-0-	-15	-0-	33	1	642	3	N	9	5	1	1	8	8
							10	9									
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	35	1	720	3	N	4	5	1	1	8	6
							4	9									
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	40	1	694	3	N	9	4	1			11
							10	9									
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	50	1	693	3	N	7	7	1			11
							8	9									
06	734	N	734	-0-	-0-	-0-	41	1	690	3	N	3					14
							3	9									
07	775	N	753	-0-	-22	-0-	43	1	708	3	N	2	7	1			9
							2	9									
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	34	1	718	3	N	-0-	2	5			7
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	30	1	691	3	N	-0-					7
10	744	N	743	-0-	-1	-0-	28	1	712	3	N	3	4	1			6
							3	9									
11	720	N	710	-0-	-10	-0-	26	1	681	3	N	3	4	1			5
							3	9									
*12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	28	1	706	3	N	1					6
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 5 RRCID -> 202809 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5044 - 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	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			Y	-0-					-0-
02	504	N	462	-0-	-42	-0-	462	3			Y	-0-					-0-
03	558	N	515	-0-	-43	-0-	515	3			Y	-0-					-0-
04	600	N	525	-0-	-75	-0-	525	3			Y	-0-					-0-
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			Y	-0-					-0-
06	510	N	495	-0-	-15	-0-	495	3			Y	-0-					-0-
07	558	N	512	-0-	-46	-0-	512	3			Y	-0-					-0-
08	558	N	531	-0-	-27	-0-	531	3			Y	-0-					-0-
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-					-0-
10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			Y	-0-					-0-
11	510	N	507	-0-	-3	-0-	507	3			Y	-0-					-0-
*12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 6 RRCID -> 202812 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5051 - 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	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	99	-0-	-13	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
*12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 8 RRCID -> 202813 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5022 - 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	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
02	336	N	234	-0-	-102	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	245	-0-	-65	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	256	-0-	-44	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	189	-0-	-51	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	116	-0-	-163	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	93	-0-	-124	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	67	-0-	-113	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
*12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. 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	280	N	280	-0-	-0-	-0-		39	1	241	2	Y	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-		18	1	243	2	Y	-0-					-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-		36	1	253	2	Y	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-		46	1	233	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	250	-0-	-29	-0-		54	1	196	2	Y	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-		55	1	250	2	Y	-0-					-0-
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-		16	1	279	2	Y	-0-					-0-
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-		17	1	273	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	279	-0-	-21	-0-		18	1	261	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	276	-0-	-34	-0-		28	1	248	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	258	-0-	-12	-0-		22	1	236	2	Y	-0-					-0-
*12	277	N	277	-0-	-0-	-0-		18	1	259	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,339 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. 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	985	N	985	-0-	-0-	-0-		56	1	926	3	N	3	4	1			2
								3	9									
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-		38	1	596	3	N	2	1	1			3
								2	9									
03	898	N	898	-0-	-0-	-0-		62	1	835	3	N	1	3	1			1
								1	9									
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-		60	1	1	2	N	8	3	1			6
								760	3	9	9							
05	798	N	798	-0-	-0-	-0-		58	1	730	3	N	9	5	1			10
								10	9									
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-		59	1	1	2	N	5	8	1			7
								684	3	6	9							
07	723	N	723	-0-	-0-	-0-		58	1	662	3	N	3	4	1			6
								3	9									
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-		58	1	1	2	N	2	4	1			4
								640	3	2	9							
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-		57	1	580	3	N	3	4	1			3
								3	9									
10	555	N	555	-0-	-0-	-0-		43	1	494	3	N	16	3	1			16
								18	9									
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-		42	1	499	3	N	18	19	1			15
								20	9									
*12	551	N	551	-0-	-0-	-0-		36	1	491	3	N	22	9	1			28
								24	9									

TOTAL GAS PROD: 8,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SIMMONS 71 WELL #: 4 RRCID -> 202821 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6636 - 6664

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	527	N	527	-0-	-0-	-0-	46	1	480	3	Y	1					1
								1 9									
02	504	N	475	-0-	-29	-0-	41	1	434	3	Y	-0-					1
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	46	1	492	3	Y	1	1	1			1
								1 9									
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	43	1	475	3	Y	1	2	1			-0-
								1 9									
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	54	1	483	3	Y	1					1
								1 9									
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	54	1	463	3	Y	-0-					1
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	56	1	484	3	Y	1	1	1			1
								1 9									
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	56	1	473	3	Y	-0-					1
09	510	N	504	-0-	-6	-0-	42	1	462	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	527	N	519	-0-	-8	-0-	62	1	457	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	475	-0-	-35	-0-	40	1	435	3	Y	-0-					-0-
*12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	45	1	444	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	1	1	1			1
								1 9									
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					1
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	1	1	1			1
								1 9									
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	3	1	24	3	Y	1					1
								1 9									
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
*12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 343 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHANNON 52 WELL #: 12 RRCID -> 202823 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 6790 - 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	926	N	926	-0-	-0-	-0-	81	1	845	3	Y	-0-					-0-
02	868	N	845	-0-	-23	-0-	73	1	772	3	Y	-0-					-0-
03	961	N	959	-0-	-2	-0-	83	1	876	3	Y	-0-					-0-
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	77	1	846	3	Y	-0-					-0-
05	930	N	928	-0-	-2	-0-	93	1	835	3	Y	-0-					-0-
06	930	N	894	-0-	-36	-0-	93	1	801	3	Y	-0-					-0-
07	961	N	939	-0-	-22	-0-	97	1	842	3	Y	-0-					-0-
08	930	N	918	-0-	-12	-0-	97	1	821	3	Y	-0-					-0-
09	900	N	892	-0-	-8	-0-	75	1	817	3	Y	-0-					-0-
10	946	N	946	-0-	-0-	-0-	113	1	833	3	Y	-0-					-0-
11	900	N	849	-0-	-51	-0-	71	1	778	3	Y	-0-					-0-
*12	891	N	891	-0-	-0-	-0-	82	1	808	3	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 10,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SHANNON 52 WELL #: 13 RRCID -> 202824 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 6940 - 7020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	Y	-0-					-0-
02	168	N	151	-0-	-17	-0-	13	1	138	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	170	-0-	-16	-0-	15	1	155	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	12	1	134	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	15	1	130	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	133	-0-	-17	-0-	14	1	119	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	126	-0-	-29	-0-	13	1	113	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	129	-0-	-26	-0-	14	1	115	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	102	-0-	-18	-0-	9	1	93	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	94	-0-	-30	-0-	11	1	83	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	82	-0-	-38	-0-	7	1	75	3	Y	-0-					-0-
*12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 19 WELL #: 7 RRCID -> 202889 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 6428 - 7428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	11	1	135	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	140	N	134	-0-	-6	-0-	8	1	125	2	Y	1					1
							1	9									
03	155	N	148	-0-	-7	-0-	10	1	138	2	Y	-0-					1
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	8	1	134	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	155	N	147	-0-	-8	-0-	9	1	137	2	Y	1					1
							1	9									
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	9	1	131	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	11	1	138	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	147	-0-	-8	-0-	9	1	138	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	8	1	132	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	8	1	133	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	131	-0-	-19	-0-	7	1	124	2	Y	-0-					-0-
*12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
02	980	N	952	-0-	-28	-0-	952	3			N	-0-					-0-
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	1009	-0-	-11	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	994	-0-	-26	-0-	994	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
11	990	N	986	-0-	-4	-0-	986	3			N	-0-					-0-
*12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,262 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	533	N	533	-0-	-0-	-0-	61	1	472	3	N	-0-					-0-
02	588	N	450	-0-	-138	-0-	33	1	417	3	N	-0-					-0-
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	145	1	497	3	N	-0-					-0-
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	117	1	464	3	N	-0-					-0-
05	496	N	305	-0-	-191	-0-	305	3			N	-0-					-0-
06	630	N	260	-0-	-370	-0-	19	1	240	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	122	1	584	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	121	1	526	3	N	-0-					-0-
09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	65	1	464	3	N	-0-					-0-
10	713	N	421	-0-	-292	-0-	23	1	398	3	N	-0-					-0-
11	630	N	536	-0-	-94	-0-	70	1	466	3	N	-0-					-0-
*12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	126	1	448	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	7	N	4	-0-	-3	-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	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
*12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
09	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
11	120	N	72	-0-	-48	-0-	72	3			N	-0-					-0-
*12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 997 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	440	N	440	-0-	-0-	-0-	61	1	379	2	Y	-0-					-0-
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	29	1	399	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	62	1	434	2	Y	-0-					-0-
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	80	1	405	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	431	-0-	-34	-0-	93	1	338	2	Y	-0-					-0-
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	96	1	439	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	29	1	498	2	Y	-0-					-0-
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	30	1	484	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	506	-0-	-4	-0-	33	1	473	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	504	-0-	-23	-0-	50	1	454	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	480	-0-	-30	-0-	41	1	439	2	Y	-0-					-0-
*12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	33	1	477	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3100	N	2250	-0-	-850	297	312	1	1938	2	Y	-0-					-0-
02	1677	N	1380	-0-	-297	-0-	94	1	1286	2	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1534	-0-	-16	-0-	191	1	1343	2	Y	-0-					-0-
04	1530	N	1480	-0-	-50	-0-	244	1	1236	2	Y	-0-					-0-
05	1519	N	1319	-0-	-200	-0-	284	1	1035	2	Y	-0-					-0-
06	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	292	1	1340	2	Y	-0-					-0-
07	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	86	1	1482	2	Y	-0-					-0-
08	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	90	1	1439	2	Y	-0-					-0-
09	1560	N	1463	-0-	-97	-0-	95	1	1368	2	Y	-0-					-0-
10	1581	N	1459	-0-	-122	-0-	146	1	1313	2	Y	-0-					-0-
11	1470	N	1388	-0-	-82	-0-	118	1	1270	2	Y	-0-					-0-
*12	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	96	1	1375	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	904	N	904	-0-	-0-	-0-	125	1	779	2	Y	-0-					-0-
02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	53	1	718	2	Y	-0-					-0-
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	139	1	978	2	Y	-0-					-0-
04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	189	1	956	2	Y	-0-					-0-
05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	233	1	848	2	Y	-0-					-0-
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	227	1	1041	2	Y	-0-					-0-
07	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	68	1	1180	2	Y	-0-					-0-
08	1178	X	1091	-0-	-87	-0-	64	1	1027	2	Y	-0-					-0-
09	1260	X	1033	-0-	-227	-0-	67	1	966	2	Y	-0-					-0-
10	1302	X	1235	-0-	-67	-0-	123	1	1112	2	Y	-0-					-0-
11	1260	X	1035	-0-	-225	-0-	88	1	947	2	Y	-0-					-0-
12	1240	X	1097	-0-	-143	-0-	72	1	1025	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,025 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	450	N	450	-0-	-0-	-0-	62	1	388	2	Y	-0-					-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	27	1	368	2	Y	-0-					-0-
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	56	1	392	2	Y	-0-					-0-
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	59	1	300	2	Y	-0-					-0-
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	82	1	300	2	Y	-0-					-0-
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	70	1	322	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	342	-0-	-30	-0-	19	1	323	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	311	-0-	-61	-0-	18	1	293	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	333	-0-	-57	-0-	22	1	311	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	283	-0-	-58	-0-	28	1	255	2	Y	-0-					-0-
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	33	1	355	2	Y	-0-					-0-
*12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	23	1	332	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	471	N	471	-0-	-0-	-0-	65	1	406	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	396	-0-	-108	-0-	27	1	369	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	266	-0-	-230	-0-	33	1	233	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	244	-0-	-206	-0-	40	1	204	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	247	-0-	-187	-0-	53	1	194	2	Y	-0-					-0-
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	78	1	359	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	24	1	410	2	Y	-0-					-0-
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	27	1	436	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	339	-0-	-111	-0-	22	1	317	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	341	-0-	-93	-0-	34	1	307	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	340	-0-	-110	-0-	29	1	311	2	Y	-0-					-0-
*12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	28	1	396	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 2134E RRCID -> 204477 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 4418 - 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	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
03	620	N	500	-0-	-120	-0-	500	3			N	-0-					-0-
04	720	N	492	-0-	-228	-0-	492	3			N	-0-					-0-
05	496	N	436	-0-	-60	-0-	436	3			N	-0-					-0-
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
09	510	N	507	-0-	-3	-0-	507	3			N	-0-					-0-
10	589	N	446	-0-	-143	-0-	446	3			N	-0-					-0-
11	570	N	477	-0-	-93	-0-	477	3			N	-0-					-0-
*12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,970 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-

CANYON RANCH WELL #: 2091E RRCID -> 204480 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6114 - 6194

01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	80	3			N	-0-					-0-
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
*12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 2151E RRCID -> 204483 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 5030 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

	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	419	N	419	-0-	-0-	-0-	43	1	375	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	23	1	358	3	N	-0-					1
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	26	1	381	3	N	-0-					1
04	390	N	377	-0-	-13	-0-	23	1	354	3	N	-0-					1
05	403	N	139	-0-	-264	-0-	8	1	131	3	N	-0-					1
06	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	94	1	1365	3	N	-0-					1
07	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	127	1	1719	3	N	-0-					1
08	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	140	1	1834	3	N	-0-					1
09	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	117	1	1685	3	N	-0-					1
10	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	117	1	1683	3	N	-0-					1
*11	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	110	1	1609	3	N	-0-					1
*12	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	77	1	1122	3	N	4	1	1			3
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 13,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

DUKE WILSON 188 WELL #: 14 RRCID -> 204494 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5714 - 7788

	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	974	N	974	-0-	-0-	-0-	101	1	873	3	N	-0-					1
02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	54	1	831	3	N	1					2
							1	9									
03	1023	N	972	-0-	-51	-0-	61	1	911	3	N	-0-					2
04	930	N	746	-0-	-184	-0-	45	1	701	3	N	-0-	1	1			1
05	992	N	817	-0-	-175	-0-	50	1	767	3	N	-0-					1
06	930	N	15	-0-	-915	-0-	1	1	14	3	N	-0-					1
07	775	N	35	-0-	-740	-0-	2	1	30	3	N	3					4
							3	9									
08	806	N	75	-0-	-731	-0-	4	1	52	3	N	17	10	1			11
							19	9									
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	N	1					12
							1	9									
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	N	1	2	1			11
							1	9									
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	3	N	-0-	8	1			3
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 4,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	184	1	1601	3	N	-0-					1
02	1624	N	1415	-0-	-209	-0-	86	1	1329	3	N	-0-					1
03	1798	N	1585	-0-	-213	-0-	100	1	1485	3	N	-0-					1
04	1740	N	1609	-0-	-131	-0-	97	1	1512	3	N	-0-					1
05	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	102	1	1578	3	N	-0-					1
06	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	103	1	1495	3	N	-0-					1
07	1674	N	1598	-0-	-76	-0-	110	1	1488	3	N	-0-					1
08	1674	N	1235	-0-	-439	-0-	88	1	1147	3	N	-0-					1
09	1590	N	1552	-0-	-38	-0-	101	1	1451	3	N	-0-					1
10	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	126	1	1813	3	N	-0-	1	1			-0-
11	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	133	1	1946	3	N	-0-					-0-
*12	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	104	1	1511	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,690 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 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-	51	1	445	3	N	-0-					1
02	616	N	484	-0-	-132	-0-	30	1	454	3	N	-0-					1
03	775	N	430	-0-	-345	-0-	27	1	403	3	N	-0-					1
04	480	N	367	-0-	-113	-0-	22	1	345	3	N	-0-					1
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	36	1	560	3	N	-0-					1
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	35	1	512	3	N	-0-					1
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	39	1	534	3	N	-0-					1
08	589	N	547	-0-	-42	-0-	39	1	508	3	N	-0-					1
09	540	N	381	-0-	-159	-0-	25	1	356	3	N	-0-					1
10	558	N	352	-0-	-206	-0-	23	1	329	3	N	-0-					1
11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	51	1	741	3	N	-0-					1
*12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	29	1	417	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	700	N	700	-0-	-0-	-0-	72	1	628	3	N	-0-					1
02	644	N	631	-0-	-13	-0-	39	1	592	3	N	-0-					1
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	44	1	649	3	N	-0-					1
04	690	N	667	-0-	-23	-0-	40	1	627	3	N	-0-					1
05	713	N	692	-0-	-21	-0-	42	1	650	3	N	-0-					1
06	660	N	442	-0-	-218	-0-	29	1	413	3	N	-0-					1
07	682	N	46	-0-	-636	-0-	3	1	43	3	N	-0-					1
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	16	7	1	1	8	9
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	9	2	8			16
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	5	1	1			20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	16	1			6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	4	1			7

TOTAL GAS PROD: 3,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	411	N	411	-0-	-0-	-0-	103	1	308	3	N	-0-					-0-
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	105	1	292	3	N	-0-					-0-
03	403	N	384	-0-	-19	-0-	56	1	328	3	N	-0-					-0-
04	390	N	370	-0-	-20	-0-	54	1	316	3	N	-0-					-0-
05	434	N	375	-0-	-59	-0-	46	1	329	3	N	-0-					-0-
06	360	N	331	-0-	-29	-0-	21	1	310	3	N	-0-					-0-
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	106	1	318	3	N	-0-					-0-
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	120	1	319	3	N	-0-					-0-
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	113	1	306	3	N	-0-					-0-
10	434	N	427	-0-	-7	-0-	117	1	310	3	N	-0-					-0-
11	420	N	404	-0-	-16	-0-	109	1	295	3	N	-0-					-0-
*12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	116	1	305	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,802 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	890	N	890	-0-	-0-	-0-	92	1	798	3	N	-0-					1
02	784	N	652	-0-	-132	-0-	40	1	612	3	N	-0-					1
03	899	N	676	-0-	-223	-0-	43	1	633	3	N	-0-					1
04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	60	1	941	3	N	2	1	1			2
							2	9									
05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	75	1	1156	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	87	1	1252	3	N	2					4
							2	9									
07	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	88	1	1191	3	N	1	1	1			4
							1	9									
08	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	90	1	1170	3	N	-0-	1	1			3
09	1320	N	1213	-0-	-107	-0-	79	1	1134	3	N	-0-					3
10	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	84	1	1201	3	N	-0-	1	1			2
11	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	82	1	1188	3	N	-0-	1	1			1
*12	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	72	1	1046	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 13,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	122	1	1057	3	N	1	2	1			3
							1	9									
02	1008	N	986	-0-	-22	-0-	60	1	925	3	N	1					4
							1	9									
03	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	69	1	1017	3	N	1	1	1			4
							1	9									
04	1140	N	1040	-0-	-100	-0-	63	1	977	3	N	-0-	1	1			3
05	1085	N	1083	-0-	-2	-0-	66	1	1017	3	N	-0-					3
06	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	72	1	1043	3	N	-0-					3
07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	75	1	1013	3	N	-0-					3
08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	79	1	1037	3	N	-0-					3
09	1110	N	1076	-0-	-34	-0-	70	1	1006	3	N	-0-					3
10	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	69	1	993	3	N	-0-	2	1			1
11	1080	N	1026	-0-	-54	-0-	66	1	960	3	N	-0-					1
*12	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	72	1	1046	3	N	8	3	1			6
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 12,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	344	N	344	-0-	-0-	-0-	53	1	291	3	N	-0-					-0-
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	44	1	281	3	N	-0-					-0-
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	122	1	314	3	N	-0-					-0-
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	117	1	302	3	N	-0-					-0-
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	122	1	316	3	N	-0-					-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	119	1	306	3	N	-0-					-0-
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	125	1	316	3	N	-0-					-0-
08	434	N	432	-0-	-2	-0-	125	1	307	3	N	-0-					-0-
09	420	N	409	-0-	-11	-0-	118	1	291	3	N	-0-					-0-
10	434	N	421	-0-	-13	-0-	122	1	299	3	N	-0-					-0-
11	420	N	362	-0-	-58	-0-	112	1	250	3	N	-0-					-0-
*12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	120	1	276	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,848 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	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	133	1	1159	3	N	-0-					1
02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	70	1	1082	3	N	-0-					1
03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	80	1	1180	3	N	-0-					1
04	1260	N	1198	-0-	-62	-0-	72	1	1126	3	N	-0-					1
05	1271	N	1242	-0-	-29	-0-	75	1	1167	3	N	-0-					1
06	1230	N	1144	-0-	-86	-0-	74	1	1070	3	N	-0-					1
07	1240	N	1073	-0-	-167	-0-	74	1	999	3	N	-0-					1
08	1240	N	927	-0-	-313	-0-	66	1	861	3	N	-0-					1
09	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	77	1	1108	3	N	-0-					1
10	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	78	1	1117	3	N	-0-	1	1			-0-
11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	63	1	911	3	N	-0-					-0-
*12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	67	1	977	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	912	N	912	-0-	-0-	-0-	94	1	818	3	N	-0-					-0-
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	60	1	920	3	N	-0-					-0-
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	67	1	992	3	N	-0-					-0-
04	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	61	1	946	3	N	-0-					-0-
05	1085	N	1046	-0-	-39	-0-	63	1	983	3	N	-0-					-0-
06	1020	N	1005	-0-	-15	-0-	65	1	940	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	1035	-0-	-19	-0-	71	1	964	3	N	-0-					-0-
08	1054	N	950	-0-	-104	-0-	68	1	882	3	N	-0-					-0-
09	1020	N	1002	-0-	-18	-0-	65	1	937	3	N	-0-					-0-
10	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	67 25	1 9	957	3	N	23					23
11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	64 2	1 9	931	3	N	2	18	1			7
*12	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	66 2	1 9	962	3	N	2	4	1			5

TOTAL GAS PROD: 12,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	872	N	872	-0-	-0-	-0-	90	1	782	3	N	-0-					1
02	784	N	730	-0-	-54	-0-	45	1	685	3	N	-0-					1
03	806	N	775	-0-	-31	-0-	49	1	726	3	N	-0-					1
04	840	N	725	-0-	-115	-0-	44	1	681	3	N	-0-					1
05	806	N	753	-0-	-53	-0-	46	1	707	3	N	-0-					1
06	750	N	737	-0-	-13	-0-	48	1	689	3	N	-0-					1
07	744	N	718	-0-	-26	-0-	49	1	669	3	N	-0-					1
08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	54	1	705	3	N	-0-					1
09	750	N	727	-0-	-23	-0-	47	1	680	3	N	-0-					1
10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	49	1	700	3	N	-0-	1	1			-0-
11	720	N	713	-0-	-7	-0-	46	1	667	3	N	-0-					-0-
*12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	45	1	650	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 4013 RRCID -> 204689 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8087 - 8104

01	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	134	1	132	2	N	-0-					-0-
							1163	3									
02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	64	1	226	2	N	-0-					-0-
							990	3									
03	1271	N	1225	-0-	-46	-0-	72	1	84	2	N	-0-					-0-
							1069	3									
04	1380	N	957	-0-	-423	-0-	48	1	165	2	N	-0-					-0-
							744	3									
05	1426	N	1045	-0-	-381	-0-	63	1	982	3	N	-0-					-0-
06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	76	1	159	2	N	-0-					-0-
							1102	3									
07	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	80	1	379	2	N	-0-					-0-
							1081	3									
08	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	77	1	157	2	N	-0-					-0-
							1007	3									
09	1350	N	1122	-0-	-228	-0-	73	1	1049	3	N	-0-					-0-
10	1519	N	1147	-0-	-372	-0-	75	1	1072	3	N	-0-					-0-
11	1200	N	1150	-0-	-50	-0-	74	1	1076	3	N	-0-					-0-
*12	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	76	1	1102	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	138	1	1196	3	N	-0-					2
02	1428	N	1133	-0-	-295	-0-	69	1	1063	3	N	1					3
							1	9									
03	1581	N	1340	-0-	-241	-0-	85	1	1254	3	N	1	1	1			3
							1	9									
04	1290	N	1264	-0-	-26	-0-	76	1	1188	3	N	-0-	1	1			2
05	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	78	1	1213	3	N	-0-					2
06	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	100	1	1451	3	N	1					3
							1	9									
07	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	105	1	1424	3	N	-0-	1	1			2
08	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	107	1	1395	3	N	-0-					2
09	1530	N	1414	-0-	-116	-0-	92	1	1322	3	N	-0-					2
10	1519	N	1438	-0-	-81	-0-	94	1	1344	3	N	-0-	1	1			1
11	1440	N	1391	-0-	-49	-0-	89	1	1302	3	N	-0-					1
*12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	92	1	1337	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 16,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	667	N	667	-0-	-0-	-0-	69	1	598	3	N	-0-					1
02	756	N	649	-0-	-107	-0-	40	1	609	3	N	-0-					1
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	58	1	857	3	N	-0-					1
04	949	N	949	-0-	-0-	-0-	57	1	892	3	N	-0-					1
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	49	1	764	3	N	-0-					1
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	59	1	854	3	N	1					2
							1	9									
07	961	N	878	-0-	-83	-0-	60	1	818	3	N	-0-	1	1			1
08	838	N	838	-0-	-0-	-0-	60	1	778	3	N	-0-					1
09	900	N	730	-0-	-170	-0-	47	1	683	3	N	-0-					1
10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	57	1	825	3	N	-0-	1	1			-0-
11	810	N	799	-0-	-11	-0-	51	1	748	3	N	-0-					-0-
*12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	44	1	645	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	428	N	428	-0-	-0-	-0-	44	1	380	3	N	4	1	1			4
							4	9									
02	392	N	381	-0-	-11	-0-	23	1	358	3	N	-0-					4
03	434	N	423	-0-	-11	-0-	27	1	396	3	N	-0-	2	1			2
04	420	N	393	-0-	-27	-0-	24	1	369	3	N	-0-	1	1			1
05	434	N	413	-0-	-21	-0-	25	1	388	3	N	-0-					1
06	420	N	391	-0-	-29	-0-	25	1	366	3	N	-0-					1
07	403	N	375	-0-	-28	-0-	26	1	349	3	N	-0-	1	1			-0-
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	29	1	377	3	N	-0-					-0-
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	32	1	460	3	N	-0-					-0-
10	372	N	197	-0-	-175	-0-	13	1	181	3	N	3					3
							3	9									
11	390	N	136	-0-	-254	-0-	9	1	127	3	N	-0-	2	1			1
*12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	150	3	N	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	151	1	1313	3	N	-0-					1
02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	91	1	1395	3	N	-0-					1
03	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	100	1	1485	3	N	-0-					1
04	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	87	1	1351	3	N	-0-					1
05	1581	N	1516	-0-	-65	-0-	92	1	1424	3	N	-0-					1
06	1530	N	1419	-0-	-111	-0-	92	1	1327	3	N	-0-					1
07	1488	N	1423	-0-	-65	-0-	98	1	1325	3	N	-0-					1
08	1519	N	1401	-0-	-118	-0-	100	1	1301	3	N	-0-					1
09	1410	N	1163	-0-	-247	-0-	75	1	1088	3	N	-0-					1
10	1426	N	995	-0-	-431	-0-	65	1	930	3	N	-0-	1	1			-0-
11	1350	N	1239	-0-	-111	-0-	80	1	1159	3	N	-0-					-0-
*12	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	70	1	1021	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,220 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	356	N	356	-0-	-0-	-0-	37	1	319	3	N	-0-					1
02	336	N	335	-0-	-1	-0-	20	1	315	3	N	-0-					1
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	24	1	350	3	N	-0-	1	1			-0-
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	22	1	337	3	N	-0-					-0-
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	23	1	349	3	N	-0-					-0-
06	360	N	355	-0-	-5	-0-	23	1	332	3	N	-0-					-0-
07	372	N	340	-0-	-32	-0-	23	1	317	3	N	-0-					-0-
08	372	N	315	-0-	-57	-0-	22	1	293	3	N	-0-					-0-
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	24	1	348	3	N	-0-					-0-
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	24	1	342	3	N	-0-					-0-
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	22	1	327	3	N	-0-					-0-
*12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	24	1	343	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2356	X	2115	-0-	-241	-0-	218	1	1897	3	N	-0-	1	1			2
02	2492	X	1851	-0-	-641	-0-	113	1	1738	3	N	-0-					2
03	2759	X	2009	-0-	-750	-0-	127	1	1882	3	N	-0-					2
04	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	150	1	2347	3	N	-0-					2
05	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	157	1	2423	3	N	-0-					2
06	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	166	1	2400	3	N	-0-					2
07	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	182	1	2461	3	N	-0-					2
08	2573	X	2557	-0-	-16	-0-	182	1	2375	3	N	-0-					2
09	2580	X	1973	-0-	-607	-0-	128	1	1845	3	N	-0-					2
10	2666	X	2015	-0-	-651	-0-	131	1	1884	3	N	-0-	1	1			1
11	2580	X	2463	-0-	-117	-0-	158	1	2305	3	N	-0-					1
12	2635	X	2494	-0-	-141	-0-	160	1	2334	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 27,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	562	N	562	-0-	-0-	-0-	58	1	504	3	N	-0-			-0-
02	532	N	515	-0-	-17	-0-	31	1	484	3	N	-0-			-0-
03	589	N	573	-0-	-16	-0-	36	1	537	3	N	-0-			-0-
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	33	1	515	3	N	-0-			-0-
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	35	1	535	3	N	-0-			-0-
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	35	1	510	3	N	-0-			-0-
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	38	1	521	3	N	-0-			-0-
08	558	N	556	-0-	-2	-0-	40	1	516	3	N	-0-			-0-
09	540	N	535	-0-	-5	-0-	35	1	500	3	N	-0-			-0-
10	558	N	547	-0-	-11	-0-	36	1	511	3	N	-0-			-0-
11	540	N	535	-0-	-5	-0-	34	1	501	3	N	-0-			-0-
*12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	35	1	511	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,591 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	496	N	496	-0-	-0-	-0-	51	1	445	3	N	-0-			-0-
02	448	N	432	-0-	-16	-0-	26	1	406	3	N	-0-			-0-
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	32	1	476	3	N	-0-			-0-
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	30	1	461	3	N	-0-			-0-
05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	48	1	737	3	N	-0-			-0-
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	40	1	572	3	N	-0-			-0-
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	41	1	560	3	N	-0-			-0-
08	589	N	573	-0-	-16	-0-	41	1	532	3	N	-0-			-0-
09	570	N	546	-0-	-24	-0-	35	1	511	3	N	-0-			-0-
10	589	N	575	-0-	-14	-0-	37	1	538	3	N	-0-			-0-
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	35	1	511	3	N	-0-			-0-
*12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	31	1	448	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	16	1	47	3	N	-0-			-0-
02	84	N	66	-0-	-18	-0-	23	1	43	3	N	-0-			-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	54	1	53	3	N	-0-			-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	55	1	158	3	N	-0-			-0-
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	101	1	317	3	N	-0-			-0-
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	98	1	223	3	N	-0-			-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	101	1	101	3	N	-0-			-0-
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	78	1	105	3	N	-0-			-0-
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	72	1	90	3	N	-0-			-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	72	1	87	3	N	-0-			-0-
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	75	1	83	3	N	-0-			-0-
*12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	78	1	78	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
02	532	N	461	-0-	-71	-0-	461	3			N	-0-					-0-
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
04	540	N	509	-0-	-31	-0-	509	3			N	-0-					-0-
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
06	540	N	502	-0-	-38	-0-	502	3			N	-0-					-0-
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
08	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	3			N	-0-					-0-
09	510	N	439	-0-	-71	-0-	439	3			N	-0-					-0-
10	558	N	529	-0-	-29	-0-	529	3			N	-0-					-0-
11	450	N	123	-0-	-327	-0-	123	3			N	-0-					-0-
*12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,859 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	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
04	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-
06	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	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	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
*12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
03	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	3			N	-0-					-0-
04	420	N	388	-0-	-32	-0-	388	3			N	-0-					-0-
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
08	744	N	623	-0-	-121	-0-	623	3			N	-0-					-0-
09	630	N	596	-0-	-34	-0-	596	3			N	-0-					-0-
10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
*12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
02	448	N	420	-0-	-28	-0-	420	3			N	-0-					-0-
03	496	N	361	-0-	-135	-0-	361	3			N	-0-					-0-
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
05	465	N	393	-0-	-72	-0-	393	3			N	-0-					-0-
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
07	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	3			N	-0-					-0-
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
09	480	N	434	-0-	-46	-0-	434	3			N	-0-					-0-
10	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	3			N	-0-					-0-
11	450	N	447	-0-	-3	-0-	447	3			N	-0-					-0-
*12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,450 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	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
03	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	3			N	-0-					-0-
04	360	N	211	-0-	-149	-0-	211	3			N	-0-					-0-
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
08	403	N	346	-0-	-57	-0-	346	3			N	-0-					-0-
09	360	N	309	-0-	-51	-0-	309	3			N	-0-					-0-
10	341	N	269	-0-	-72	-0-	269	3			N	-0-					-0-
11	330	N	200	-0-	-130	-0-	200	3			N	-0-					-0-
*12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-

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

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. (I) GAS LIFT(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	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	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	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	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	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
*12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 401E RRCID -> 204858 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6782 - 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	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
08	589	N	396	-0-	-193	-0-	396	3			N	-0-					-0-
09	570	N	348	-0-	-222	-0-	348	3			N	-0-					-0-
10	589	N	372	-0-	-217	-0-	372	3			N	-0-					-0-
11	390	N	351	-0-	-39	-0-	351	3			N	-0-					-0-
*12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,201 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. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	3			N	-0-					-0-
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
*12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
03	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	178	1	199	3	N	-0-					-0-
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	33	1	200	3	N	-0-					-0-
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	148	1	139	3	N	-0-					-0-
07	217	N	184	-0-	-33	-0-	129	1	55	3	N	-0-					-0-
08	217	N	184	-0-	-33	-0-	174	1	10	3	N	-0-					-0-
09	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	1			N	-0-					-0-
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	185	1	8	3	N	-0-					-0-
11	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	1			N	-0-					-0-
*12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,595 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	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
02	448	N	382	-0-	-66	-0-	382	3			N	-0-					-0-
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
04	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	3			N	-0-					-0-
05	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	3			N	-0-					-0-
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
07	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	3			N	-0-					-0-
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
09	390	N	332	-0-	-58	-0-	332	3			N	-0-					-0-
10	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	3			N	-0-					-0-
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
*12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	273	N	273	-0-	-0-	-0-	23	1	250	3	N	-0-					-0-
02	252	N	245	-0-	-7	-0-	22	1	223	3	N	-0-					-0-
03	341	N	260	-0-	-81	-0-	23	1	237	3	N	-0-					-0-
04	270	N	239	-0-	-31	-0-	22	1	217	3	N	-0-					-0-
05	279	N	278	-0-	-1	-0-	25	1	253	3	N	-0-					-0-
06	240	N	2	-0-	-238	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
10	372	N	259	-0-	-113	-0-	259	3			N	-0-					-0-
11	300	N	244	-0-	-56	-0-	244	3			N	-0-					-0-
*12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	436	N	436	-0-	-0-	-0-	101	1	335	3	N	-0-			-0-
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	91	1	270	3	N	-0-			-0-
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	101	1	297	3	N	-0-			-0-
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	98	1	284	3	N	-0-			-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	101	1	303	3	N	-0-			-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	98	1	292	3	N	-0-			-0-
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	101	1	321	3	N	-0-			-0-
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	101	1	322	3	N	-0-			-0-
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	98	1	305	3	N	-0-			-0-
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	101	1	319	3	N	-0-			-0-
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	98	1	311	3	N	-0-			-0-
*12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	101	1	330	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 104 WELL #: 12S RRCID -> 204874 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4830 - 5172

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 924S RRCID -> 204875 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4562 - 4682

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH 115 WELL #: 11S RRCID -> 204884 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4686 - 5108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	364	N	3	-0-	-361	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-

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

CANYON RANCH WELL #: 9315S RRCID -> 204886 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 5471 PERF. 4280 - 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	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					-0-
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					-0-
*12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	429	N	429	-0-	-0-	-0-	44	1	385	3	N	-0-					1
02	364	N	346	-0-	-18	-0-	21	1	325	3	N	-0-					1
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	25	1	368	3	N	-0-	1	1			-0-
04	420	N	382	-0-	-38	-0-	23	1	357	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	24	1	374	3	N	2	1	1			2
							2	9									
06	390	N	381	-0-	-9	-0-	25	1	355	3	N	1					3
							1	9									
07	403	N	385	-0-	-18	-0-	26	1	358	3	N	1	1	1			3
							1	9									
08	403	N	377	-0-	-26	-0-	27	1	350	3	N	-0-	1	1			2
09	390	N	367	-0-	-23	-0-	24	1	343	3	N	-0-					2
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	25	1	356	3	N	-0-	1	1			1
11	360	N	143	-0-	-217	-0-	9	1	134	3	N	-0-	1	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1

TOTAL GAS PROD: 3,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	399	N	399	-0-	-0-	-0-	41	1	358	3	N	-0-			1
02	392	N	367	-0-	-25	-0-	22	1	345	3	N	-0-			1
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	26	1	381	3	N	-0-			1
04	390	N	389	-0-	-1	-0-	23	1	366	3	N	-0-			1
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	25	1	381	3	N	-0-			1
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	25	1	365	3	N	-0-			1
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	28	1	376	3	N	-0-			1
08	403	N	396	-0-	-7	-0-	28	1	368	3	N	-0-			1
09	390	N	381	-0-	-9	-0-	25	1	356	3	N	-0-			1
10	403	N	389	-0-	-14	-0-	25	1	364	3	N	-0-			1
*11	390	N	375	-0-	-15	-0-	24	1	350	3	N	1			2
							1	9							
*12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	25	1	357	3	N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 4,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-			-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-			-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-			-0-
04	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	3			N	-0-			-0-
05	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-			-0-
06	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	3			N	-0-			-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-			-0-
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	13	N	-0-	-0-	-13	-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: 253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	587	N	587	-0-	-0-	-0-	95	1	492	3	N	-0-			-0-
02	616	N	571	-0-	-45	-0-	86	1	485	3	N	-0-			-0-
03	651	N	614	-0-	-37	-0-	95	1	519	3	N	-0-			-0-
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	92	1	486	3	N	-0-			-0-
05	620	N	577	-0-	-43	-0-	95	1	482	3	N	-0-			-0-
06	600	N	537	-0-	-63	-0-	92	1	445	3	N	-0-			-0-
07	589	N	550	-0-	-39	-0-	95	1	455	3	N	-0-			-0-
08	589	N	549	-0-	-40	-0-	95	1	454	3	N	-0-			-0-
09	540	N	519	-0-	-21	-0-	92	1	427	3	N	-0-			-0-
10	558	N	535	-0-	-23	-0-	95	1	440	3	N	-0-			-0-
11	540	N	517	-0-	-23	-0-	92	1	425	3	N	-0-			-0-
*12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	95	1	430	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 2145E RRCID -> 205025 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4822 - 4844

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 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	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
02	84	N	9	-0-	-75	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	7	-0-	-83	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	7	N	3	-0-	-4	-0-	2	1	1	3	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			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: 187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
09	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	3			N	-0-					-0-
11	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	3			N	-0-					-0-
*12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-

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

CANYON RANCH 115 WELL #: 14S RRCID -> 205042 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4836 - 5190

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 53 WELL #: 8 RRCID -> 205046 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6822 - 7770

01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	43	1	507	2	N	-0-					2
02	504	N	479	-0-	-25	-0-	38	1	441	2	N	-0-					2
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	49	1	510	2	N	1					3
							1	9									
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	43	1	499	2	N	-0-					3
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	46	1	518	2	N	-0-	2	1			1
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	49	1	496	2	N	-0-					1
07	558	N	540	-0-	-18	-0-	38	1	502	2	N	-0-					1
08	558	N	541	-0-	-17	-0-	24	1	517	3	N	-0-					1
09	540	N	497	-0-	-43	-0-	21	1	476	3	N	-0-					1
10	527	N	495	-0-	-32	-0-	19	1	476	3	N	-0-					1
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	19	1	499	3	N	-0-					1
*12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	21	1	528	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	996	N	996	-0-	-0-	-0-	78	1	918	2	N	-0-					3
02	980	N	970	-0-	-10	-0-	78	1	891	2	N	1					4
							1	9									
03	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	98	1	1008	2	N	-0-					4
04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	86	1	991	2	N	1					5
							1	9									
05	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	128	1	1453	2	N	-0-	4	1			1
06	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	123	1	1262	2	N	1					2
							1	9									
07	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	92	1	1205	2	N	-0-					2
08	1302	N	1230	-0-	-72	-0-	55	1	1175	3	N	-0-					2
09	1260	N	1141	-0-	-119	-0-	48	1	1093	3	N	-0-					2
10	1302	N	1156	-0-	-146	-0-	44	1	1112	3	N	-0-					2
11	1200	N	866	-0-	-334	-0-	32	1	834	3	N	-0-					2
*12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	35	1	900	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 13,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1652	-0-	-1448	714	271	1	1381	2	Y	-0-					-0-
02	2265	N	1551	-0-	-714	-0-	178	1	1372	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	196	1	1535	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	213	1	1440	2	Y	-0-					-0-
05	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	280	1	1443	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	256	1	1425	2	Y	-0-					-0-
07	1705	N	1686	-0-	-19	-0-	215	1	1471	2	Y	-0-					-0-
08	1736	N	1679	-0-	-57	-0-	209	1	1470	2	Y	-0-					-0-
09	1680	N	1601	-0-	-79	-0-	206	1	1395	2	Y	-0-					-0-
10	1674	N	1597	-0-	-77	-0-	186	1	1411	2	Y	-0-					-0-
11	1620	N	1470	-0-	-150	-0-	159	1	1311	2	Y	-0-					-0-
*12	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	133	1	1203	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER WELL #: 604 RRCID -> 205052 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6988 - 8176

MO	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	1089	N	1089	-0-	-0-		-0-		86	1	999	3	N	4	2	1	1	8	4
									4	9									
02	1008	N	979	-0-	-29		-0-		95	1	881	3	N	3	3	1	2	8	2
									3	9									
03	1054	N	1032	-0-	-22		-0-		74	1	954	3	N	4	1	1	1	8	4
									4	9									
04	1050	N	1048	-0-	-2		-0-		97	1	947	3	N	4	2	1	1	8	5
									4	9									
05	1085	N	1079	-0-	-6		-0-		96	1	981	3	N	2	3	1	1	8	3
									2	9									
06	1042	N	1042	-0-	-0-		-0-		98	1	943	3	N	1					4
									1	9									
07	1234	N	1234	-0-	-0-		-0-		130	1	1100	3	N	4	2	1	2	8	4
									4	9									
08	1275	N	1275	-0-	-0-		-0-		201	1	1072	3	N	2	2	1			4
									2	9									
09	1269	N	1269	-0-	-0-		-0-		138	1	1129	3	N	2	2	1			4
									2	9									
10	1264	N	1264	-0-	-0-		-0-		135	1	1127	3	N	2	2	1			4
									2	9									
11	1140	N	1134	-0-	-6		-0-		117	1	1016	3	N	1	1	1			4
									1	9									
*12	959	N	959	-0-	-0-		-0-		84	1	875	3	N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 13,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

REED 101 WELL #: 20 RRCID -> 205053 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 4860 - 6072

MO	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	982	N	982	-0-	-0-		-0-		149	1	833	3	Y	-0-					4
02	870	N	870	-0-	-0-		-0-		116	1	754	3	Y	-0-					4
03	1217	N	1217	-0-	-0-		-0-		147	1	1070	3	Y	-0-	4	1			-0-
04	1003	N	1003	-0-	-0-		-0-		150	1	852	3	Y	1	1	1			-0-
									1	9									
05	682	N	682	-0-	-0-		-0-		143	1	539	3	Y	-0-					-0-
06	563	N	563	-0-	-0-		-0-		134	1	429	3	Y	-0-					-0-
07	1023	N	499	-0-	-524		-0-		135	1	364	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	447	-0-	-235		-0-		130	1	317	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	386	-0-	-184		-0-		122	1	264	3	Y	-0-					-0-
10	983	N	983	-0-	-0-		-0-		154	1	826	3	Y	3					3
									3	9									
11	1195	N	1195	-0-	-0-		-0-		179	1	1016	3	Y	-0-					3
*12	1067	N	1067	-0-	-0-		-0-		176	1	891	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 9,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SIMMONS RANCH WELL #: 24 RRCID -> 205084 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6248 - 7890

MO	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	166	N	166	-0-	-0-		-0-		166	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	161	N	161	-0-	-0-		-0-		161	3			N	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-		-0-		162	3			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-		-0-		150	3			N	-0-					-0-
07	155	N	153	-0-	-2		-0-		153	3			N	-0-					-0-
08	210	N	210	-0-	-0-		-0-		62	1	148	3	N	-0-					-0-
09	203	N	203	-0-	-0-		-0-		78	1	125	3	N	-0-					-0-
10	195	N	195	-0-	-0-		-0-		52	1	143	3	N	-0-					-0-
11	210	N	182	-0-	-28		-0-		33	1	149	3	N	-0-					-0-
*12	177	N	177	-0-	-0-		-0-		20	1	157	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	102	N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	3	Y	-0-					1
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	97	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	11	1	109	3	Y	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	11	1	87	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	98	-0-	-26	-0-	11	1	87	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	90	-0-	-30	-0-	10	1	80	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	9	1	82	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	59	-0-	-34	-0-	6	1	53	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	12	-0-	-78	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	10	-0-	-83	-0-	2	1	8	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 791 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	80	N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	73	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	6	1	67	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	8	1	80	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	62	-0-	-28	-0-	7	1	55	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	9	1	71	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	10	1	76	3	Y	-0-					-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	9	1	78	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	8	1	77	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	8	1	72	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	12	1	64	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	66	-0-	-24	-0-	7	1	59	3	Y	-0-					-0-
*12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	152	1	77	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	298	N	298	-0-	-0-	-0-	200	1	98	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	272	-0-	-8	-0-	181	1	91	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	299	-0-	-11	-0-	200	1	99	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	280	-0-	-20	-0-	195	1	85	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	302	-0-	-8	-0-	203	1	99	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	293	-0-	-7	-0-	197	1	96	3	Y	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	201	1	90	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	298	-0-	-12	-0-	201	1	97	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	288	-0-	-12	-0-	194	1	94	3	Y	-0-					-0-
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	207	1	92	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	273	-0-	-27	-0-	193	1	80	3	Y	-0-					-0-
*12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	200	1	101	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	256	N	256	-0-	-0-	-0-	23	1	233	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	185	-0-	-11	-0-	16	1	169	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	207	-0-	-10	-0-	19	1	188	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	188	-0-	-22	-0-	21	1	167	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	209	-0-	-8	-0-	23	1	186	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	204	-0-	-6	-0-	24	1	180	3	Y	-0-					-0-
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	22	1	193	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	210	-0-	-7	-0-	21	1	189	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	202	-0-	-8	-0-	19	1	183	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	207	-0-	-10	-0-	32	1	175	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	178	-0-	-32	-0-	18	1	160	3	Y	-0-					-0-
*12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	15	1	165	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,441 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	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	110	1	2242	3	N	-0-					2
02	2156	N	2137	-0-	-19	-0-	105	1	2030	3	N	2	2	1			2
							2	9									
03	2387	N	2368	-0-	-19	-0-	109	1	2259	3	N	-0-	1	1			1
04	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	126	1	2169	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	2356	N	2346	-0-	-10	-0-	159	1	2187	3	N	-0-					1
06	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	131	1	2213	3	N	-0-					1
07	2387	N	2361	-0-	-26	-0-	135	1	2226	3	N	-0-	1	1			-0-
08	2356	N	2346	-0-	-10	-0-	106	1	2240	3	N	-0-					-0-
09	2340	N	2234	-0-	-106	-0-	93	1	2141	3	N	-0-					-0-
10	2356	N	2287	-0-	-69	-0-	88	1	2199	3	N	-0-					-0-
11	2280	N	2179	-0-	-101	-0-	81	1	2098	3	N	-0-					-0-
*12	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	84	1	2152	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 9 RRCID -> 205136 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7572 - 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	826	N	826	-0-	-0-	-0-	47	1	776	3	N	3	6	1			2
							3	9									
02	784	N	748	-0-	-36	-0-	44	1	701	3	N	3	1	1			4
							3	9									
03	837	N	815	-0-	-22	-0-	56	1	758	3	N	1	4	1			1
							1	9									
04	810	N	794	-0-	-16	-0-	58	1	1	2	N	6	3	1			4
							728	3	7	9							
05	837	N	812	-0-	-25	-0-	59	1	750	3	N	3	2	1			5
							3	9									
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	62	1	1	2	N	1	3	1			3
							721	3	1	9							
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	65	1	739	3	N	2	2	1			3
							2	9									
08	806	N	792	-0-	-14	-0-	65	1	1	2	N	1	2	1			2
							725	3	1	9							
09	780	N	741	-0-	-39	-0-	66	1	674	3	N	1	2	1			1
							1	9									
10	806	N	773	-0-	-33	-0-	61	1	700	3	N	11	2	1			10
							12	9									
11	780	N	731	-0-	-49	-0-	56	1	666	3	N	8	10	1			8
							9	9									
*12	697	N	697	-0-	-0-	-0-	47	1	643	3	N	6	4	1			10
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 9,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3207 RRCID -> 205191 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 7114 - 8244

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	301	N	301	-0-	-0-	-0-	20	1	281	3	Y	-0-	4	1			2
02	280	N	243	-0-	-37	-0-	15	1	227	3	Y	1	1	8			2
							1	9									
03	310	N	220	-0-	-90	-0-	13	1	207	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	300	N	226	-0-	-74	-0-	14	1	212	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	175	-0-	-104	-0-	11	1	164	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	183	-0-	-27	-0-	12	1	171	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	180	-0-	-68	-0-	11	1	169	3	Y	-0-					-0-
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	16	1	245	3	Y	-0-					-0-
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	25	1	360	3	Y	-0-					-0-
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	21	1	304	3	Y	2					2
							2	9									
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	28	1	392	3	Y	14					16
							15	9									
*12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	24	1	321	3	Y	4	13	1			7
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 3,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

WILSON, DUKE 171 WELL #: 15 RRCID -> 205270 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 5621 - 8229

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	558	N	558	-0-	-0-	-0-	84	1	474	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	554	-0-	-6	-0-	113	1	441	3	Y	-0-					-0-
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	128	1	486	3	Y	-0-					-0-
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	176	1	478	3	Y	-0-					-0-
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	184	1	484	3	Y	-0-					-0-
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	176	1	451	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	647	-0-	-4	-0-	184	1	463	3	Y	-0-					-0-
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	184	1	475	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	622	-0-	-8	-0-	174	1	448	3	Y	-0-					-0-
10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	182	1	482	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	585	-0-	-45	-0-	168	1	417	3	Y	-0-					-0-
*12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	180	1	430	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYFIELD 40 WELL #: 11 RRCID -> 205276 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 6170 - 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	684	N	684	-0-	-0-	-0-	37	1	647	3	Y	-0-					2
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	45	1	650	3	Y	2					4
							2	9									
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	53	1	724	3	Y	-0-					4
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	59	1	671	3	Y	-0-					4
05	775	N	618	-0-	-157	-0-	54	1	564	3	Y	-0-					4
06	750	N	682	-0-	-68	-0-	61	1	621	3	Y	-0-	3	1			1
07	744	N	712	-0-	-32	-0-	60	1	650	3	Y	2	1	8			2
							2	9									
08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	57	1	624	3	Y	-0-					2
09	690	N	603	-0-	-87	-0-	55	1	547	3	Y	1					3
							1	9									
10	713	N	656	-0-	-57	-0-	58	1	595	3	Y	3	1	1			5
							3	9									
11	660	N	646	-0-	-14	-0-	50	1	596	3	Y	-0-					5
*12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	33	1	398	3	Y	1	4	1			2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MAYFIELD 40 WELL #: 6 RRCID -> 205279 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	445	N	445	-0-	-0-	-0-	24	1	421	3	Y	-0-					1
02	448	N	440	-0-	-8	-0-	28	1	412	3	Y	-0-					1
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	34	1	464	3	Y	1					2
							1	9									
04	420	N	388	-0-	-32	-0-	31	1	356	3	Y	1	1	8			2
							1	9									
05	496	N	231	-0-	-265	-0-	20	1	211	3	Y	-0-					2
06	480	N	165	-0-	-315	-0-	15	1	150	3	Y	-0-	1	1			1
07	403	N	300	-0-	-103	-0-	25	1	274	3	Y	1					2
							1	9									
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	23	1	254	3	Y	-0-					2
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	24	1	244	3	Y	-0-					2
10	310	N	279	-0-	-31	-0-	25	1	254	3	Y	-0-	1	1			1
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	20	1	244	3	Y	19					20
							21	9									
*12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	9	1	102	3	Y	1	19	1			2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

THOMSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 205283 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 5292 - 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	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
02	700	N	679	-0-	-21	-0-	679	3			N	-0-					-0-
03	775	N	713	-0-	-62	-0-	713	3			N	-0-					-0-
04	750	N	688	-0-	-62	-0-	688	3			N	-0-					-0-
05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
09	870	N	693	-0-	-177	-0-	693	3			N	-0-					-0-
10	868	N	542	-0-	-326	-0-	542	3			N	-0-					-0-
11	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
*12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON, DUKE WELL #: 1714 RRCID -> 205296 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 5680 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	35	1	523	3	N	-0-					-0-
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	35	1	538	3	N	-0-					-0-
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	35	1	535	3	N	-0-					-0-
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	34	1	490	3	N	-0-					-0-
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	35	1	479	3	N	-0-					-0-
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	35	1	461	3	N	-0-					-0-
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	30	1	435	3	N	-0-					-0-
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	30	1	437	3	N	-0-					-0-
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	29	1	422	3	N	-0-					-0-
*12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	29	1	427	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1718 RRCID -> 205302 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 5535 - 8109

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
02	112	N	7	-0-	-105	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	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: 57 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, MINNIE H., D-38 WELL #: 1 RRCID -> 205390 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 6391 - 7987

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	12	1	235	3	N	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	218	3	N	-0-					-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	12	1	257	3	N	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	14	1	243	3	N	-0-					-0-
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	19	1	257	3	N	-0-					-0-
06	270	N	264	-0-	-6	-0-	15	1	249	3	N	-0-					-0-
07	279	N	275	-0-	-4	-0-	16	1	259	3	N	-0-					-0-
08	279	N	275	-0-	-4	-0-	12	1	263	3	N	-0-					-0-
09	270	N	261	-0-	-9	-0-	11	1	250	3	N	-0-					-0-
10	279	N	269	-0-	-10	-0-	10	1	259	3	N	-0-					-0-
11	270	N	251	-0-	-19	-0-	9	1	242	3	N	-0-					-0-
*12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	10	1	249	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 10 RRCID -> 205391 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 6202 - 7534

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	19	1	206	3	N	-0-					-0-
02	224	N	218	-0-	-6	-0-	19	1	199	3	N	-0-					-0-
03	248	N	241	-0-	-7	-0-	21	1	220	3	N	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	21	1	208	3	N	-0-					-0-
05	248	N	239	-0-	-9	-0-	21	1	218	3	N	-0-					-0-
06	240	N	209	-0-	-31	-0-	3	1	206	3	N	-0-					-0-
07	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	3			N	-0-					-0-
08	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	3			N	-0-					-0-
09	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					-0-
10	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
11	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	3			N	-0-					-0-
*12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	415	N	415	-0-	-0-	-0-	31	1	384	2	Y	-0-					-0-
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	44	1	708	2	Y	1					1
							1	9									
03	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	98	1	1366	2	Y	-0-					1
04	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	61	1	1026	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	78	1	1147	2	Y	4					5
							4	9									
06	720	N	627	-0-	-93	-0-	41	1	586	2	Y	-0-	4	1			1
07	1116	N	587	-0-	-529	-0-	44	1	543	2	Y	-0-					1
08	1240	N	644	-0-	-596	-0-	41	1	603	2	Y	-0-					1
09	630	N	519	-0-	-111	-0-	29	1	490	2	Y	-0-					1
10	589	N	541	-0-	-48	-0-	30	1	511	2	Y	-0-					1
11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	40	1	703	2	Y	-0-					1
*12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	27	1	503	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 9,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	655	N	655	-0-	-0-	-0-	49	1	606	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	579	-0-	-37	-0-	34	1	545	2	Y	-0-					-0-
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	44	1	617	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	35	1	595	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	42	1	608	2	Y	1					1
							1	9									
06	630	N	627	-0-	-3	-0-	41	1	586	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	651	N	643	-0-	-8	-0-	48	1	595	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	641	-0-	-10	-0-	40	1	601	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	611	-0-	-19	-0-	35	1	576	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	623	-0-	-28	-0-	34	1	589	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	601	-0-	-29	-0-	32	1	563	2	Y	5					5
							6	9									
*12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	32	1	581	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 7,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	592	N	592	-0-	-0-	-0-	28	1	564	3	N	-0-					2
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	25	1	492	3	N	1	1	1			2
							1	9									
03	589	N	582	-0-	-7	-0-	27	1	554	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	570	N	567	-0-	-3	-0-	31	1	536	3	N	-0-	1	1			1
05	589	N	554	-0-	-35	-0-	38	1	515	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	32	1	550	3	N	-0-					1
07	589	N	568	-0-	-21	-0-	32	1	535	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	26	1	551	3	N	-0-					1
09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	24	1	559	3	N	-0-					1
10	558	N	497	-0-	-61	-0-	19	1	478	3	N	-0-					1
11	570	N	450	-0-	-120	-0-	17	1	433	3	N	-0-					1
*12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	20	1	520	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	274	N	274	-0-	-0-	-0-	20	1	253	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	252	N	248	-0-	-4	-0-	15	1	233	2	Y	-0-					1
03	279	N	273	-0-	-6	-0-	18	1	255	2	Y	-0-					1
04	270	N	265	-0-	-5	-0-	15	1	250	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	279	N	273	-0-	-6	-0-	17	1	255	2	Y	1					1
							1	9									
06	270	N	267	-0-	-3	-0-	17	1	250	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	279	N	274	-0-	-5	-0-	20	1	254	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	269	-0-	-10	-0-	17	1	252	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	260	-0-	-10	-0-	15	1	245	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	262	-0-	-17	-0-	14	1	248	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	259	-0-	-11	-0-	14	1	245	2	Y	-0-					-0-
*12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	14	1	249	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	209	N	209	-0-	-0-	-0-	18	1	191	3	N	-0-					-0-
02	224	N	205	-0-	-19	-0-	18	1	187	3	N	-0-					-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	20	1	208	3	N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	20	1	193	3	N	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	20	1	208	3	N	-0-					-0-
06	210	N	194	-0-	-16	-0-	2	1	192	3	N	-0-					-0-
07	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
08	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
10	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
11	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	3			N	-0-					-0-
*12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	10	1	86	3	N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	3	N	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	3	N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	N	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	6	1	83	3	N	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	6	1	83	3	N	-0-					-0-
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	6	1	81	3	N	-0-					-0-
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	5	1	78	3	N	-0-					-0-
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	5	1	79	3	N	-0-					-0-
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	5	1	77	3	N	-0-					-0-
*12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1713 RRCID -> 205486 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5686 - 7016

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

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

CUSENBARY 60 WELL #: 4 RRCID -> 205522 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5256 - 5304

01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					1
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	41	3			Y	-0-					1
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					1
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			Y	-0-					1
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					1
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					1
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					1
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			Y	-0-					1
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			Y	-0-					1
11	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	3			Y	-0-					1
*12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CUSENBARY 60 WELL #: 5 RRCID -> 205523 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4550 - 5412

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	141	N	141	-0-		-0-	-0-	141	3			Y	-0-					1
02	168	N	158	-0-		-10	-0-	158	3			Y	-0-					1
03	186	N	168	-0-		-18	-0-	168	3			Y	-0-					1
04	150	N	134	-0-		-16	-0-	134	3			Y	-0-					1
05	186	N	99	-0-		-87	-0-	99	3			Y	-0-					1
06	150	N	129	-0-		-21	-0-	129	3			Y	-0-					1
07	172	N	172	-0-		-0-	-0-	172	3			Y	-0-					1
08	160	N	160	-0-		-0-	-0-	160	3			Y	-0-					1
09	169	N	169	-0-		-0-	-0-	169	3			Y	-0-					1
10	186	N	139	-0-		-47	-0-	139	3			Y	-0-					1
11	150	N	135	-0-		-15	-0-	135	3			Y	-0-					1
*12	110	N	110	-0-		-0-	-0-	110	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,714 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. 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	149	N	149	-0-		-0-	-0-	104	1	44	3	Y	1					1
								1	9									
02	142	N	142	-0-		-0-	-0-	95	1	47	3	Y	-0-					1
03	186	N	147	-0-		-39	-0-	104	1	43	3	Y	-0-					1
04	150	N	133	-0-		-17	-0-	101	1	32	3	Y	-0-					1
05	166	N	166	-0-		-0-	-0-	107	1	59	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	175	N	175	-0-		-0-	-0-	105	1	70	3	Y	-0-					-0-
07	183	N	183	-0-		-0-	-0-	108	1	75	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	101	-0-		-54	-0-	26	1	75	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	113	-0-		-67	-0-	58	1	55	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	170	-0-		-16	-0-	107	1	63	3	Y	-0-					-0-
11	168	N	168	-0-		-0-	-0-	85	1	83	3	Y	-0-					-0-
*12	175	N	175	-0-		-0-	-0-	98	1	77	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DIEBITSCH 70 WELL #: 10 RRCID -> 205526 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 6448 - 7650

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	64	N	64	-0-		-0-	-0-	6	1	57	3	Y	1	1	1			1
								1	9									
02	85	N	85	-0-		-0-	-0-	7	1	78	3	Y	-0-					1
03	80	N	80	-0-		-0-	-0-	7	1	72	3	Y	1	1	1			1
								1	9									
04	72	N	72	-0-		-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	93	N	73	-0-		-20	-0-	7	1	66	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	74	-0-		-16	-0-	8	1	65	3	Y	1					1
								1	9									
07	74	N	74	-0-		-0-	-0-	8	1	66	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	73	N	73	-0-		-0-	-0-	8	1	65	3	Y	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-		-0-	-0-	6	1	63	3	Y	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-		-0-	-0-	8	1	62	3	Y	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-		-0-	-0-	5	1	58	3	Y	-0-					-0-
*12	65	N	65	-0-		-0-	-0-	6	1	59	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 862 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			Y	-0-					4
02	448	N	380	-0-	-68	-0-	380	3			Y	-0-					4
03	682	N	594	-0-	-88	-0-	594	3			Y	-0-					4
04	630	N	466	-0-	-164	-0-	466	3			Y	-0-					4
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			Y	-0-					4
06	570	N	543	-0-	-27	-0-	543	3			Y	-0-					4
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			Y	-0-					4
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			Y	-0-					4
09	540	N	511	-0-	-29	-0-	511	3			Y	-0-					4
10	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	3			Y	-0-					4
11	570	N	507	-0-	-63	-0-	507	3			Y	-0-					4
*12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 6,179 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	235	N	235	-0-	-0-	-0-	15	1	218	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
02	224	N	202	-0-	-22	-0-	12	1	188	3	Y	2	1	8			3
							2	9									
03	248	N	238	-0-	-10	-0-	14	1	224	3	Y	-0-	2	1			1
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	15	1	224	3	Y	1					2
							1	9									
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	15	1	224	3	Y	-0-					2
06	240	N	197	-0-	-43	-0-	13	1	183	3	Y	1					3
							1	9									
07	248	N	238	-0-	-10	-0-	15	1	222	3	Y	1	3	1	1	8	-0-
							1	9									
08	248	N	226	-0-	-22	-0-	14	1	211	3	Y	1					1
							1	9									
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	14	1	209	3	Y	-0-					1
10	248	N	232	-0-	-16	-0-	15	1	217	3	Y	-0-					1
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	16	1	216	3	Y	-0-					1
*12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	16	1	216	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					3
02	392	N	272	-0-	-120	-0-	272	3			Y	-0-					3
03	341	N	230	-0-	-111	-0-	230	3			Y	-0-					3
04	240	N	208	-0-	-32	-0-	208	3			Y	-0-					3
05	310	N	227	-0-	-83	-0-	227	3			Y	-0-					3
06	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			Y	-0-					3
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					3
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					3
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					3
10	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	3			Y	-0-					3
11	240	N	185	-0-	-55	-0-	185	3			Y	-0-					3
*12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 2,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					4
02	364	N	192	-0-	-172	-0-	192	3			Y	-0-					4
03	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	3			Y	-0-					4
04	240	N	107	-0-	-133	-0-	107	3			Y	-0-					4
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-					4
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-					4
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					4
08	310	N	258	-0-	-52	-0-	258	3			Y	-0-					4
09	270	N	232	-0-	-38	-0-	232	3			Y	-0-					4
10	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			Y	-0-					4
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					4
*12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 2,777 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	769	N	769	-0-	-0-	-0-	41	1	728	3	Y	-0-					1
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	46	1	668	3	Y	-0-					1
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	52	1	712	3	Y	-0-					1
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	45	1	512	3	Y	-0-					1
05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	99	1	1031	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	100	1	1022	3	Y	-0-					-0-
07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	91	1	987	3	Y	-0-					-0-
08	1116	N	1009	-0-	-107	-0-	85	1	924	3	Y	-0-					-0-
09	1110	N	909	-0-	-201	-0-	82	1	818	3	Y	8					8
							9	9									
10	1085	N	922	-0-	-163	-0-	81	1	840	3	Y	1	2	1			7
							1	9									
11	990	N	905	-0-	-85	-0-	70	1	835	3	Y	-0-					7
*12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	62	1	736	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 10,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	693	N	693	-0-	-0-	-0-	95	1	597	3	N	1	7	1			12
							1	9									
02	728	N	707	-0-	-21	-0-	85	1	620	3	N	2					14
							2	9									
03	798	N	798	-0-	-0-	-0-	97	1	700	3	N	1	6	1			9
							1	9									
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	84	1	625	3	N	-0-					9
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	94	1	705	3	N	-0-					9
06	780	N	693	-0-	-87	-0-	94	1	592	3	N	6	6	1			9
							7	9									
07	744	N	637	-0-	-107	-0-	86	1	550	3	N	1					10
							1	9									
08	806	N	397	-0-	-409	-0-	54	1	343	3	N	-0-					10
09	690	N	608	-0-	-82	-0-	82	1	526	3	N	-0-					10
10	651	N	626	-0-	-25	-0-	89	1	536	3	N	1					11
							1	9									
11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	108	1	596	3	N	-0-	5	1			6
*12	932	N	932	-0-	-0-	-0-	152	1	778	3	N	2					8
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 8,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	N	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	N	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	3	N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	64	3	N	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	12	1	62	3	N	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	9	1	53	3	N	-0-					-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	6	1	53	3	N	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	6	1	52	3	N	-0-					-0-
*12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 843 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	125	N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	3	N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	11	1	102	3	N	-0-					-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	3	N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	11	1	111	3	N	-0-					-0-
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	11	1	112	3	N	-0-					-0-
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	11	1	108	3	N	-0-					-0-
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	13	1	110	3	N	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	21	1	110	3	N	-0-					-0-
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	16	1	93	3	N	-0-					-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	12	1	100	3	N	-0-					-0-
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	11	1	95	3	N	-0-					-0-
*12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	10	1	103	3	N	1					1
							1	9									

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

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CUSENBARY 58 WELL #: 4 RRCID -> 205833 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5663 - 5683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	50	1	314	3	N	-0-	3	1			5
02	336	N	326	-0-	-10	-0-	39	1	285	3	N	2					7
							2	9									
03	372	N	366	-0-	-6	-0-	44	1	322	3	N	-0-	3	1			4
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	43	1	319	3	N	-0-					4
05	372	N	365	-0-	-7	-0-	43	1	322	3	N	-0-					4
06	360	N	339	-0-	-21	-0-	46	1	290	3	N	3	3	1			4
							3	9									
07	372	N	369	-0-	-3	-0-	50	1	319	3	N	-0-					4
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	51	1	321	3	N	1					5
							1	9									
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	48	1	309	3	N	-0-					5
10	372	N	358	-0-	-14	-0-	51	1	307	3	N	-0-					5
11	360	N	298	-0-	-62	-0-	46	1	252	3	N	-0-	2	1			3
*12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	56	1	287	3	N	2					5
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 4,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MAYER 7 WELL #: 2 RRCID -> 205838 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 6995 - 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	694	N	694	-0-	-0-	-0-	55	1	638	3	N	1	1	1			3
							1	9									
02	836	N	836	-0-	-0-	-0-	81	1	754	3	N	1	2	1			2
							1	9									
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	61	1	792	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	77	1	747	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	930	N	765	-0-	-165	-0-	68	1	696	3	N	1	2	1			1
							1	9									
06	840	N	780	-0-	-60	-0-	73	1	706	3	N	1					2
							1	9									
07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	93	1	793	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	133	1	710	3	N	1	1	1			2
							1	9									
09	780	N	735	-0-	-45	-0-	80	1	654	3	N	1	1	1			2
							1	9									
10	899	N	772	-0-	-127	-0-	82	1	689	3	N	1	1	1			2
							1	9									
11	810	N	749	-0-	-61	-0-	77	1	672	3	N	-0-	1	1			1
*12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	69	1	713	3	N	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 9,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	358	N	358	-0-	-0-	-0-	37	1	318	3	N	3					3
							3	9									
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	46	1	705	3	N	-0-					3
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	46	1	688	3	N	-0-	2	1			1
04	360	N	267	-0-	-93	-0-	16	1	250	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	682	N	6	-0-	-676	-0-	6	3			N	-0-					1
06	660	N	1	-0-	-659	-0-	1	3			N	-0-					1
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	33	1	440	3	N	1					2
							1	9									
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	46	1	607	3	N	-0-	1	1			1
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	37	1	531	3	N	-0-					1
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	34	1	488	3	N	-0-					1
11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	66	1	957	3	N	-0-	1	1			-0-
*12	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	71	1	1029	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	776	N	776	-0-	-0-	-0-	71	1	705	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	706	-0-	-22	-0-	61	1	645	3	Y	-0-					-0-
03	806	N	775	-0-	-31	-0-	71	1	704	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	723	-0-	-27	-0-	79	1	644	3	Y	-0-					-0-
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	88	1	712	3	Y	-0-					-0-
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	87	1	668	3	Y	-0-					-0-
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	80	1	697	3	Y	-0-					-0-
08	806	N	773	-0-	-33	-0-	77	1	696	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	746	-0-	-4	-0-	71	1	675	3	Y	-0-					-0-
10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	121	1	660	3	Y	-0-					-0-
11	750	N	701	-0-	-49	-0-	70	1	631	3	Y	-0-					-0-
*12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	63	1	679	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,055 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	239	N	239	-0-	-0-	-0-	18	1	221	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	224	N	209	-0-	-15	-0-	12	1	197	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	225	-0-	-23	-0-	15	1	210	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	223	-0-	-17	-0-	12	1	211	2	Y	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	14	1	211	2	Y	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	14	1	199	2	Y	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	17	1	206	2	Y	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	14	1	204	2	Y	-0-					-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	12	1	202	2	Y	-0-					-0-
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	13	1	217	2	Y	-0-					-0-
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	12	1	211	2	Y	-0-					-0-
*12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	12	1	215	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	191	N	191	-0-	-0-	-0-	14	1	177	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	10	1	165	2	Y	-0-					-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	13	1	182	2	Y	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	177	2	Y	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	12	1	179	2	Y	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	174	2	Y	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	14	1	177	2	Y	-0-					-0-
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	177	2	Y	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	171	2	Y	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	181	2	Y	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	10	1	174	2	Y	-0-					-0-
*12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	181	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,253 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	831	N	831	-0-	-0-	-0-	62	1	769	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	759	-0-	-25	-0-	45	1	714	2	Y	-0-					-0-
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	56	1	787	2	Y	1					1
							1	9									
04	810	N	764	-0-	-46	-0-	43	1	721	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	54	1	790	2	Y	1					1
							1	9									
06	810	N	791	-0-	-19	-0-	51	1	740	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	63	1	781	2	Y	-0-					-0-
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	53	1	787	2	Y	-0-					-0-
09	803	N	803	-0-	-0-	-0-	45	1	758	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	829	-0-	-8	-0-	45	1	784	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	799	-0-	-11	-0-	43	1	753	2	Y	3					3
							3	9									
*12	818	N	818	-0-	-0-	-0-	42	1	776	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 9,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	712	N	712	-0-	-0-	-0-	56	1	655	3	N	1					5
							1	9									
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	62	1	578	3	N	13					18
							14	9									
03	713	N	659	-0-	-54	-0-	47	1	609	3	N	3					21
							3	9									
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	67	1	653	3	N	-0-					21
05	713	N	634	-0-	-79	-0-	57	1	577	3	N	-0-					21
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	64	1	615	3	N	-0-					21
07	744	N	709	-0-	-35	-0-	75	1	634	3	N	-0-					21
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	111	1	589	3	N	1					22
							1	9									
09	690	N	633	-0-	-57	-0-	94	1	539	3	N	-0-					22
10	713	N	671	-0-	-42	-0-	72	1	599	3	N	-0-					22
11	690	N	633	-0-	-57	-0-	65	1	568	3	N	-0-	21	1			1
*12	670	N	670	-0-	-0-	-0-	59	1	608	3	N	3					4
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 8,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	311	N	311	-0-	-0-	-0-	17	1	294	3	Y	-0-					-0-
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	19	1	279	3	Y	-0-					-0-
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	22	1	307	3	Y	-0-					-0-
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	26	1	294	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	323	-0-	-18	-0-	28	1	295	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	306	-0-	-24	-0-	27	1	279	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	311	-0-	-30	-0-	26	1	285	3	Y	-0-					-0-
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	27	1	292	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	296	-0-	-4	-0-	27	1	269	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	303	-0-	-7	-0-	27	1	276	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	283	-0-	-17	-0-	22	1	261	3	Y	-0-					-0-
*12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	24	1	284	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	439	N	439	-0-	-0-	-0-	126	1	313	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	382	-0-	-10	-0-	99	1	283	2	Y	-0-					-0-
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	124	1	315	2	Y	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	116	1	306	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	432	-0-	-2	-0-	122	1	310	2	Y	-0-					-0-
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	119	1	305	2	Y	-0-					-0-
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	126	1	311	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	426	-0-	-8	-0-	122	1	304	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	408	-0-	-12	-0-	115	1	293	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	424	-0-	-10	-0-	119	1	305	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	404	-0-	-16	-0-	114	1	290	2	Y	-0-					-0-
*12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	17	1	306	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,960 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	438	N	438	-0-	-0-	-0-	126	1	312	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	367	-0-	-25	-0-	98	1	269	2	Y	-0-					-0-
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	122	1	292	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	409	-0-	-11	-0-	115	1	294	2	Y	-0-					-0-
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	121	1	293	2	Y	-0-					-0-
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	117	1	282	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	424	-0-	-10	-0-	125	1	299	2	Y	-0-					-0-
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	121	1	296	2	Y	-0-					-0-
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	115	1	282	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	404	-0-	-30	-0-	118	1	286	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	373	-0-	-17	-0-	113	1	260	2	Y	-0-					-0-
*12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	15	1	266	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	475	N	475	-0-	-0-	-0-	40	1	435	3	N	-0-					3
02	756	N	532	-0-	-224	-0-	47	1	485	3	N	-0-					3
03	775	N	688	-0-	-87	-0-	60	1	625	3	N	3					6
							3	9									
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	76	1	746	3	N	-0-					6
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	80	1	811	3	N	-0-					6
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	10	1	789	3	N	2					8
							2	9									
07	837	N	787	-0-	-50	-0-	786	3	1	9	N	1	6	1			3
08	899	N	724	-0-	-175	-0-	724	3			N	-0-					3
09	810	N	757	-0-	-53	-0-	755	3	2	9	N	2					5
10	775	N	481	-0-	-294	-0-	480	3	1	9	N	1					6
11	690	N	505	-0-	-185	-0-	504	3	1	9	N	1					7
*12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	534	3	1	9	N	1	6	1			2

TOTAL GAS PROD: 7,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	550	N	550	-0-	-0-	-0-	28	1	522	2	N	-0-					-0-
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	29	1	484	2	N	-0-					-0-
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	34	1	519	2	N	-0-					-0-
							78	3									
04	540	N	538	-0-	-2	-0-	31	1	457	2	N	-0-					-0-
							50	3									
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	35	1	410	2	N	-0-					-0-
							116	3									
06	570	N	500	-0-	-70	-0-	35	1	435	2	N	-0-					-0-
							30	3									
07	558	N	524	-0-	-34	-0-	30	1	214	2	N	-0-					-0-
							280	3									
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	32	1	529	3	N	-0-					-0-
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	28	1	510	3	N	-0-					-0-
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	61	1	508	3	N	-0-					-0-
11	540	N	521	-0-	-19	-0-	31	1	490	3	N	-0-					-0-
*12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	30	1	500	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,536 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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					2
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	Y	-0-					2
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					2
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	3	Y	-0-					2
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	11	1	101	3	Y	-0-					2
06	60	N	23	-0-	-37	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					2
07	93	N	48	-0-	-45	-0-	5	1	43	3	Y	-0-					2
08	124	N	47	-0-	-77	-0-	5	1	42	3	Y	-0-					2
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					2
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	5	1	39	3	Y	-0-					2
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	-0-					2
*12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	412	N	412	-0-	-0-	-0-	21	1	391	2	N	-0-					-0-
02	420	N	351	-0-	-69	-0-	20	1	331	2	N	-0-					-0-
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	32	1	498	2	N	-0-					-0-
							75	3									
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	28	1	408	2	N	-0-					-0-
							45	3									
05	403	N	401	-0-	-2	-0-	25	1	293	2	N	-0-					-0-
							83	3									
06	570	N	370	-0-	-200	-0-	26	1	322	2	N	-0-					-0-
							22	3									
07	496	N	139	-0-	-357	-0-	8	1	57	2	N	-0-					-0-
							74	3									
08	403	N	378	-0-	-25	-0-	22	1	356	3	N	-0-					-0-
09	360	N	350	-0-	-10	-0-	18	1	332	3	N	-0-					-0-
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	41	1	337	3	N	-0-					-0-
11	360	N	338	-0-	-22	-0-	20	1	318	3	N	-0-					-0-
*12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	19	1	320	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,542 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	111	N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	3	N	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	10	1	100	3	N	-0-					-0-
03	124	N	106	-0-	-18	-0-	9	1	97	3	N	-0-					-0-
04	120	N	88	-0-	-32	-0-	8	1	80	3	N	-0-					-0-
05	124	N	86	-0-	-38	-0-	8	1	78	3	N	-0-					-0-
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	1	1	73	3	N	-0-					-0-
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
08	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
*12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	885	N	885	-0-	-0-	-0-	45	1	840	2	N	-0-					1
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	44	1	744	2	N	-0-					1
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	47	1	725	2	N	-0-					1
							109	3									
04	870	N	796	-0-	-74	-0-	46	1	675	2	N	-0-					1
							75	3									
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	57	1	659	2	N	-0-					1
							186	3									
06	840	N	750	-0-	-90	-0-	53	1	652	2	N	-0-					1
							45	3									
07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	51	1	359	2	N	-0-					1
							469	3									
08	899	N	869	-0-	-30	-0-	50	1	819	3	N	-0-					1
09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	45	1	819	3	N	-0-					1
10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	96	1	800	3	N	-0-					1
11	840	N	806	-0-	-34	-0-	47	1	759	3	N	-0-					1
*12	846	N	846	-0-	-0-	-0-	48	1	798	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 10,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	479	N	479	-0-	-0-	-0-	24	1	455	2	N	-0-					-0-
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	24	1	402	2	N	-0-					-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	25	1	383	2	N	-0-					-0-
							58	3									
04	450	N	449	-0-	-1	-0-	26	1	381	2	N	-0-					-0-
							42	3									
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	29	1	343	2	N	-0-					-0-
							97	3									
06	450	N	440	-0-	-10	-0-	31	1	383	2	N	-0-					-0-
							26	3									
07	465	N	453	-0-	-12	-0-	26	1	185	2	N	-0-					-0-
							242	3									
08	465	N	451	-0-	-14	-0-	26	1	425	3	N	-0-					-0-
09	450	N	428	-0-	-22	-0-	22	1	406	3	N	-0-					-0-
10	465	N	463	-0-	-2	-0-	50	1	413	3	N	-0-					-0-
11	450	N	426	-0-	-24	-0-	25	1	401	3	N	-0-					-0-
*12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	24	1	405	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,379 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	429	N	429	-0-	-0-	-0-	29	1	400	3	Y	-0-	2	1			-0-
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	27	1	365	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	424	-0-	-10	-0-	30	1	394	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	415	-0-	-5	-0-	28	1	387	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	412	-0-	-22	-0-	29	1	383	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	393	-0-	-27	-0-	34	1	359	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	408	-0-	-26	-0-	32	1	376	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	28	1	375	3	Y	-0-					-0-
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	27	1	366	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	400	-0-	-3	-0-	28	1	372	3	Y	-0-					-0-
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	28	1	364	3	Y	-0-					-0-
*12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	31	1	367	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	172	N	172	-0-	-0-	-0-	12	1	160	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	167	-0-	-1	-0-	11	1	145	3	Y	10					10
							11	9									
03	186	N	172	-0-	-14	-0-	12	1	159	3	Y	1					11
							1	9									
04	180	N	162	-0-	-18	-0-	11	1	151	3	Y	-0-	10	1			1
05	186	N	169	-0-	-17	-0-	12	1	156	3	Y	1					2
							1	9									
06	180	N	161	-0-	-19	-0-	14	1	147	3	Y	-0-					2
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	13	1	151	3	Y	-0-					2
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	11	1	152	3	Y	-0-					2
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	11	1	147	3	Y	-0-	2	1			-0-
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149	3	Y	-0-					-0-
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	144	3	Y	-0-					-0-
*12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	12	1	146	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	80	N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	73	3	Y	-0-					6
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	6	1	64	3	Y	-0-					6
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	7	1	75	3	Y	-0-					6
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	6	1	70	3	Y	-0-					6
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	8	1	76	3	Y	-0-					6
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	8	1	70	3	Y	-0-					6
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	8	1	73	3	Y	-0-					6
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	9	1	72	3	Y	-0-					6
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	7	1	74	3	Y	-0-					6
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	10	1	74	3	Y	-0-					6
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	6	1	66	3	Y	-0-					6
*12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 943 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	607	N	607	-0-	-0-	-0-	52	1	555	3	N	-0-					2
02	644	N	492	-0-	-152	-0-	44	1	447	3	N	1					3
							1	9									
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	61	1	635	3	N	1					4
							1	9									
04	600	N	515	-0-	-85	-0-	47	1	468	3	N	-0-					4
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	61	1	621	3	N	2					6
							2	9									
06	660	N	538	-0-	-122	-0-	6	1	514	3	N	16					22
							18	9									
07	527	N	505	-0-	-22	-0-	499	3	6	9	N	5	18	1			9
08	682	N	500	-0-	-182	-0-	500	3			N	-0-					9
09	540	N	455	-0-	-85	-0-	454	3	1	9	N	1					10
10	496	N	427	-0-	-69	-0-	426	3	1	9	N	1					11
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					11
*12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-	8	1			3

TOTAL GAS PROD: 6,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (-)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-	47	1	510	3	N	-0-					-0-
02	252	N	240	-0-	-12	-0-	21	1	219	3	N	-0-					-0-
03	279	N	269	-0-	-10	-0-	24	1	245	3	N	-0-					-0-
04	330	N	247	-0-	-83	-0-	23	1	224	3	N	-0-					-0-
05	279	N	265	-0-	-14	-0-	24	1	241	3	N	-0-					-0-
06	270	N	208	-0-	-62	-0-	3	1	205	3	N	-0-					-0-
07	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-
08	279	N	194	-0-	-85	-0-	194	3			N	-0-					-0-
09	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	3			N	-0-					-0-
10	248	N	222	-0-	-26	-0-	220	3	2	9	N	2					2
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					2
*12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 3,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	N	-0-					-0-
							8	3									
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	N	-0-					-0-
							6	3									
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	N	-0-					-0-
							13	3									
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	N	-0-					-0-
							4	3									
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	25	2	N	-0-					-0-
							33	3									
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	6	1	48	3	N	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-
*12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 710 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	41	1	557	3	Y	-0-					-0-
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	32	1	435	3	Y	-0-					-0-
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	35	1	459	3	Y	-0-					-0-
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	32	1	437	3	Y	-0-					-0-
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	33	1	445	3	Y	-0-					-0-
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	39	1	416	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	464	-0-	-32	-0-	36	1	428	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	457	-0-	-8	-0-	32	1	425	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	442	-0-	-8	-0-	30	1	412	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	451	-0-	-14	-0-	32	1	419	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	432	-0-	-18	-0-	31	1	401	3	Y	-0-					-0-
*12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	35	1	407	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	237	N	237	-0-	-0-	-0-	16	1	221	3	Y	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	15	1	211	3	Y	-0-					-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	18	1	237	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	236	-0-	-4	-0-	16	1	220	3	Y	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	17	1	234	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	238	-0-	-2	-0-	20	1	218	3	Y	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	19	1	230	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	247	-0-	-1	-0-	17	1	230	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	178	-0-	-62	-0-	12	1	166	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	87	-0-	-161	-0-	6	1	81	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	124	-0-	-116	-0-	8	1	107	3	Y	8					8
							9	9									
*12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	12	1	146	3	Y	3					11
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 2,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	603	N	603	-0-	-0-	-0-	32	1	571	3	Y	-0-					1
02	616	N	605	-0-	-11	-0-	39	1	566	3	Y	-0-					1
03	651	N	435	-0-	-216	-0-	30	1	405	3	Y	-0-					1
04	570	N	250	-0-	-320	-0-	20	1	230	3	Y	-0-					1
05	682	N	307	-0-	-375	-0-	27	1	280	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	420	N	242	-0-	-178	-0-	22	1	220	3	Y	-0-					-0-
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	69	1	742	3	Y	-0-					-0-
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	49	1	536	3	Y	-0-					-0-
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	52	1	519	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	598	-0-	-208	-0-	53	1	545	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	517	-0-	-53	-0-	39	1	471	3	Y	6					6
							7	9									
*12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	45	1	538	3	Y	-0-	6	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	531	N	531	-0-	-0-	-0-	27	1	504	2	N	-0-					-0-
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	24	1	402	2	N	-0-					-0-
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	30	1	460	2	N	-0-					-0-
							69	3									
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	32	1	480	2	N	-0-					-0-
							53	3									
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	46	1	536	2	N	-0-					-0-
							152	3									
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	45	1	562	2	N	-0-					-0-
							39	3									
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	38	1	269	2	N	-0-					-0-
							352	3									
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	45	1	744	3	N	-0-					-0-
09	660	N	645	-0-	-15	-0-	33	1	612	3	N	-0-					-0-
10	651	N	603	-0-	-48	-0-	65	1	538	3	N	-0-					-0-
11	690	N	604	-0-	-86	-0-	35	1	569	3	N	-0-					-0-
*12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	42	1	697	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SIMMONS RANCH WELL #: 73 RRCID -> 206224 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6244 - 7200

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	362	N	362	-0-		-0-	-0-		362	3			N	-0-					-0-
02	336	N	322	-0-		-14	-0-		322	3			N	-0-					-0-
03	372	N	350	-0-		-22	-0-		350	3			N	-0-					-0-
04	360	N	329	-0-		-31	-0-		329	3			N	-0-					-0-
05	372	N	345	-0-		-27	-0-		345	3			N	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-		-0-	-0-		330	3			N	-0-					-0-
07	341	N	333	-0-		-8	-0-		333	3			N	-0-					-0-
08	341	N	337	-0-		-4	-0-		337	3			N	-0-					-0-
09	332	N	332	-0-		-0-	-0-		332	3			N	-0-					-0-
10	341	N	324	-0-		-17	-0-		324	3			N	-0-					-0-
11	330	N	313	-0-		-17	-0-		313	3			N	-0-					-0-
*12	307	N	307	-0-		-0-	-0-		307	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 608 RRCID -> 206226 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 6890 - 7428

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	579	N	579	-0-		-0-	-0-		45	1 3 9	531	3	N	3	1	1 1	1	8	2
02	561	N	561	-0-		-0-	-0-		54	1 2 9	505	3	N	2	1	1 1	2	8	1
03	583	N	583	-0-		-0-	-0-		42	1 3 9	538	3	N	3	1	1 1	1	8	2
04	581	N	581	-0-		-0-	-0-		54	1 1 9	526	3	N	1	1	1 1			2
05	620	N	598	-0-		-22	-0-		53	1 1 9	544	3	N	1	1	1 1	1	8	1
06	586	N	586	-0-		-0-	-0-		55	1 1 9	530	3	N	1					2
07	677	N	677	-0-		-0-	-0-		71	1 2 9	604	3	N	2	1	1 1	1	8	2
08	653	N	653	-0-		-0-	-0-		103	1 1 9	549	3	N	1	1	1 1			2
09	600	N	537	-0-		-63	-0-		58	1 1 9	478	3	N	1	1	1 1			2
10	682	N	502	-0-		-180	-0-		54	1	448	3	N	-0-	1	1 1			1
11	630	N	470	-0-		-160	-0-		48	1	422	3	N	-0-					1
*12	480	N	480	-0-		-0-	-0-		42	1	438	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-	8	1	171	3	N	-0-					1
02	196	N	188	-0-	-8	-0-	9	1	179	3	N	-0-	1	1			-0-
03	217	N	213	-0-	-4	-0-	10	1	203	3	N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	3	N	-0-					-0-
05	217	N	186	-0-	-31	-0-	13	1	173	3	N	-0-					-0-
06	210	N	201	-0-	-9	-0-	11	1	190	3	N	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	11	1	181	3	N	-0-					-0-
08	186	N	183	-0-	-3	-0-	8	1	175	3	N	-0-					-0-
09	210	N	171	-0-	-39	-0-	7	1	164	3	N	-0-					-0-
10	186	N	94	-0-	-92	-0-	4	1	90	3	N	-0-					-0-
11	180	N	136	-0-	-44	-0-	5	1	130	3	N	1					1
							1	9									
*12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	7	1	176	3	N	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	49	3			N	-0-					-0-
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
09	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	3			N	-0-					-0-
10	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
*12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	865	N	865	-0-	-0-	-0-	59	1	806	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	392	N	385	-0-	-7	-0-	26	1	359	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	428	-0-	-6	-0-	30	1	398	3	Y	-0-					-0-
04	840	N	418	-0-	-422	-0-	28	1	390	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	424	-0-	-10	-0-	29	1	394	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	36	1	387	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	398	-0-	-36	-0-	31	1	367	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	384	-0-	-50	-0-	27	1	357	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	340	-0-	-80	-0-	23	1	317	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	313	-0-	-90	-0-	22	1	291	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	289	-0-	-71	-0-	21	1	268	3	Y	-0-					-0-
*12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	23	1	267	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	417	N	417	-0-	-0-	-0-	46	1	371	3	Y	-0-					1
02	252	N	229	-0-	-23	-0-	14	1	215	3	Y	-0-					1
03	279	N	242	-0-	-37	-0-	15	1	227	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	270	N	223	-0-	-47	-0-	15	1	208	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	215	-0-	-33	-0-	15	1	200	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	194	-0-	-46	-0-	15	1	179	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	18	1	184	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	200	-0-	-17	-0-	16	1	184	3	Y	-0-					-0-
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	14	1	177	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	191	-0-	-26	-0-	14	1	177	3	Y	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	13	1	172	3	Y	-0-					-0-
*12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	12	1	161	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,662 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	118	N	118	-0-	-0-	-0-	13	1	105	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	109	3	Y	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	3	Y	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	129	3	Y	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	132	3	Y	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	14	1	157	3	Y	-0-					-0-
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	26	1	275	3	Y	1					1
							1	9									
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	23	1	263	3	Y	-0-					1
09	180	N	134	-0-	-46	-0-	10	1	124	3	Y	-0-					1
10	279	N	112	-0-	-167	-0-	8	1	104	3	Y	-0-					1
11	270	N	149	-0-	-121	-0-	11	1	138	3	Y	-0-					1
*12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	9	1	125	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	790	N	790	-0-	-0-	-0-	88	1	702	3	Y	-0-	1	1			1
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	34	1	516	3	Y	-0-					1
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	35	1	509	3	Y	-0-					1
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	36	1	484	3	Y	-0-					1
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	36	1	463	3	Y	-0-					1
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	37	1	422	3	Y	-0-					1
07	527	N	443	-0-	-84	-0-	39	1	404	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	496	N	405	-0-	-91	-0-	33	1	372	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	422	-0-	-28	-0-	32	1	389	3	Y	1					1
							1	9									
10	434	N	363	-0-	-71	-0-	27	1	335	3	Y	1					2
							1	9									
11	390	N	350	-0-	-40	-0-	25	1	325	3	Y	-0-	1	1			1
*12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	27	1	368	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	722	N	722	-0-	-0-	-0-	74	1	646	3	N	2	3	1			5
							2	9									
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	41	1	634	3	N	3	1	8			7
							3	9									
03	744	N	740	-0-	-4	-0-	47	1	692	3	N	1	2	1			6
							1	9									
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	43	1	676	3	N	-0-	1	1			5
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	48	1	736	3	N	-0-	1	1			4
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	47	1	684	3	N	1					5
							1	9									
07	744	N	713	-0-	-31	-0-	49	1	664	3	N	-0-	1	1			4
08	775	N	763	-0-	-12	-0-	54	1	709	3	N	-0-					4
09	720	N	676	-0-	-44	-0-	44	1	632	3	N	-0-					4
10	740	N	740	-0-	-0-	-0-	48	1	692	3	N	-0-	3	1			1
11	750	N	731	-0-	-19	-0-	47	1	684	3	N	-0-					1
*12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	48	1	696	3	N	3	1	1			3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 8,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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-

CANYON RANCH WELL #: 303E RRCID -> 206375 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 5852 - 6016

01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
03	496	N	376	-0-	-120	-0-	376	3			N	-0-					-0-
04	480	N	368	-0-	-112	-0-	368	3			N	-0-					-0-
05	403	N	353	-0-	-50	-0-	353	3			N	-0-					-0-
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
07	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	3			N	-0-					-0-
08	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	3			N	-0-					-0-
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
*12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	449	N	449	-0-	-0-	-0-	45	1	394	3	N	9					10
							10	9									
02	420	N	406	-0-	-14	-0-	25	1	381	3	N	-0-					10
03	465	N	449	-0-	-16	-0-	28	1	420	3	N	1	6	1			5
							1	9									
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	27	1	415	3	N	-0-	2	1			3
05	465	N	457	-0-	-8	-0-	28	1	429	3	N	-0-	1	1			2
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	28	1	407	3	N	-0-					2
07	465	N	447	-0-	-18	-0-	31	1	415	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	465	N	421	-0-	-44	-0-	30	1	391	3	N	-0-					2
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	31	1	444	3	N	-0-					2
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	33	1	480	3	N	-0-	1	1			1
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	32	1	467	3	N	-0-					1
*12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	33	1	476	3	N	7	3	1			5
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 5,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
02	364	N	338	-0-	-26	-0-	338	3			N	-0-					-0-
03	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	3			N	-0-					-0-
04	360	N	338	-0-	-22	-0-	338	3			N	-0-					-0-
05	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	3			N	-0-					-0-
06	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	3			N	-0-					-0-
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
09	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	3			N	-0-					-0-
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
*12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	15	N	7	-0-	-8	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	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	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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-			-0-
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	40	3		N	-0-			-0-
03	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3		N	-0-			-0-
04	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	3		N	-0-			-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-			-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3		N	-0-			-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3		N	-0-			-0-
*12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 445 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	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-			-0-
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3		N	-0-			-0-
03	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	3		N	-0-			-0-
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3		N	-0-			-0-
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3		N	-0-			-0-
06	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	3		N	-0-			-0-
07	496	N	410	-0-	-86	-0-	410	3		N	-0-			-0-
08	496	N	428	-0-	-68	-0-	428	3		N	-0-			-0-
09	390	N	354	-0-	-36	-0-	354	3		N	-0-			-0-
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3		N	-0-			-0-
11	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3		N	-0-			-0-
*12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH 104 WELL #: 17S RRCID -> 206392 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4708 - 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		1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		1	-0-	1	2	1	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
10	2	X	-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: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 32 WELL #: 12 RRCID -> 206405 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6866 - 8686

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	30 1	1 9	411	3	Y	1	35	1			4
02	336	N	236	-0-	-100	-0-	16	1	220	3	Y	-0-					4
03	372	N	271	-0-	-101	-0-	19	1	252	3	Y	-0-					4
04	420	N	267	-0-	-153	-0-	18	1	249	3	Y	-0-	4	1			-0-
05	248	N	241	-0-	-7	-0-	17	1	224	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	202	-0-	-68	-0-	17	1	185	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	188	-0-	-91	-0-	15 1	1 9	172	3	Y	1					1
08	248	N	190	-0-	-58	-0-	13	1	177	3	Y	-0-					1
09	210	N	179	-0-	-31	-0-	12	1	167	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	186	N	127	-0-	-59	-0-	9	1	118	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	102	-0-	-78	-0-	7	1	95	3	Y	-0-					-0-
*12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SIMMONS RANCH WELL #: 67 RRCID -> 206406 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6264 - 7912

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-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	15	-0-	-15	-0-	15	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: 163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYFIELD 34 WELL #: 11 RRCID -> 206407 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	258	N	258	-0-	-0-	-0-	14	1	244	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	323	-0-	-41	-0-	21	1	302	3	Y	-0-					-0-
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	31	1	424	3	Y	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	28	1	318	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	360	-0-	-12	-0-	32	1	328	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	358	-0-	-92	-0-	32	1	326	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	309	-0-	-63	-0-	26	1	283	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	325	-0-	-47	-0-	27	1	298	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	254	-0-	-106	-0-	23	1	231	3	Y	-0-					-0-
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	36	1	366	3	Y	-0-					-0-
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	26	1	308	3	Y	2					2
							2	9									
*12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	23	1	273	3	Y	-0-	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MAYER WELL #: 48 RRCID -> 206408 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	513	N	513	-0-	-0-	-0-	24	1	489	3	N	-0-					-0-
02	476	N	465	-0-	-11	-0-	23	1	442	3	N	-0-					-0-
03	527	N	522	-0-	-5	-0-	24	1	498	3	N	-0-					-0-
04	510	N	502	-0-	-8	-0-	28	1	474	3	N	-0-					-0-
05	527	N	518	-0-	-9	-0-	35	1	483	3	N	-0-					-0-
06	510	N	495	-0-	-15	-0-	28	1	467	3	N	-0-					-0-
07	527	N	513	-0-	-14	-0-	29	1	484	3	N	-0-					-0-
08	527	N	513	-0-	-14	-0-	23	1	490	3	N	-0-					-0-
09	510	N	487	-0-	-23	-0-	20	1	467	3	N	-0-					-0-
10	527	N	502	-0-	-25	-0-	19	1	483	3	N	-0-					-0-
11	510	N	468	-0-	-42	-0-	17	1	448	3	N	3	1	1			2
							3	9									
*12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	17	1	441	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 5,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-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: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	61	1	1079	3	Y	-0-					5
02	1176	N	952	-0-	-224	-0-	61	1	890	3	Y	1	1	8			5
							1	9									
03	1271	N	1033	-0-	-238	-0-	70	1	962	3	Y	1					6
							1	9									
04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	93	1	1052	3	Y	-0-					6
05	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	99	1	1026	3	Y	1	1	8			6
							1	9									
06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	90	1	916	3	Y	-0-	3	1			3
07	1147	N	1011	-0-	-136	-0-	85	1	918	3	Y	7	1	8			9
							8	9									
08	1116	N	1021	-0-	-95	-0-	85	1	922	3	Y	13	2	8			20
							14	9									
09	1020	N	925	-0-	-95	-0-	84	1	841	3	Y	-0-					20
10	1023	N	779	-0-	-244	-0-	69	1	710	3	Y	-0-	16	1			4
11	990	N	730	-0-	-260	-0-	56	1	674	3	Y	-0-					4
*12	820	N	820	-0-	-0-	-0-	64	1	756	3	Y	-0-	1	1			3

TOTAL GAS PROD: 11,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	146	N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	138	3	Y	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	3	Y	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	3	Y	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	Y	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	10	1	100	3	Y	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	95	3	Y	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	96	3	Y	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	95	3	Y	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	3	Y	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	3	Y	-0-					-0-
*12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	571	N	571	-0-	-0-	-0-	27	1	544	3	N	-0-					1
02	560	N	539	-0-	-21	-0-	26	1	510	3	N	3					4
							3	9									
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	27	1	566	3	N	-0-	2	1			2
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	32	1	551	3	N	-0-	1	1			1
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	41	1	566	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	33	1	553	3	N	-0-					1
07	589	N	573	-0-	-16	-0-	33	1	540	3	N	-0-	1	1			-0-
08	620	N	603	-0-	-17	-0-	27	1	576	3	N	-0-					-0-
09	600	N	535	-0-	-65	-0-	22	1	513	3	N	-0-					-0-
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	22	1	551	3	N	-0-					-0-
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	22	1	557	3	N	-0-					-0-
*12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	22	1	554	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	447	N	447	-0-	-0-	-0-	21	1	426	3	N	-0-					1
02	420	N	399	-0-	-21	-0-	20	1	378	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	465	N	442	-0-	-23	-0-	20	1	422	3	N	-0-	1	1			-0-
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	23	1	404	3	N	-0-					-0-
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	30	1	408	3	N	-0-					-0-
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	23	1	398	3	N	-0-					-0-
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	25	1	412	3	N	-0-					-0-
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	20	1	418	3	N	-0-					-0-
09	420	N	410	-0-	-10	-0-	17	1	393	3	N	-0-					-0-
10	434	N	417	-0-	-17	-0-	16	1	401	3	N	-0-					-0-
11	420	N	417	-0-	-3	-0-	15	1	393	3	N	8	3	1			5
							9	9									
*12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	15	1	393	3	N	2					7
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 5,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
02	140	N	121	-0-	-19	-0-	121	3			N	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	62	1	117	3	N	-0-					-0-
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	78	1	113	3	N	-0-					-0-
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	52	1	130	3	N	-0-					-0-
11	180	N	161	-0-	-19	-0-	29	1	132	3	N	-0-					-0-
*12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	20	1	138	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	26	1	532	3	N	-0-					1
02	504	N	454	-0-	-50	-0-	22	1	431	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	558	N	427	-0-	-131	-0-	20	1	406	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	540	N	497	-0-	-43	-0-	27	1	469	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	496	N	451	-0-	-45	-0-	31	1	419	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	25	1	425	3	N	-0-					1
07	527	N	390	-0-	-137	-0-	22	1	367	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	465	N	446	-0-	-19	-0-	20	1	426	3	N	-0-					1
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	22	1	502	3	N	-0-					1
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	19	1	471	3	N	-0-					1
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	19	1	484	3	N	-0-					1
*12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	20	1	510	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,720 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	24	1	490	3	N	1					1
							1	9									
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	21	1	415	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	21	1	426	3	N	-0-	1	1			-0-
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	25	1	437	3	N	-0-					-0-
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	32	1	442	3	N	-0-					-0-
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	25	1	428	3	N	-0-					-0-
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	27	1	442	3	N	-0-					-0-
08	465	N	453	-0-	-12	-0-	20	1	433	3	N	-0-					-0-
09	450	N	418	-0-	-32	-0-	17	1	401	3	N	-0-					-0-
10	465	N	412	-0-	-53	-0-	16	1	396	3	N	-0-					-0-
11	450	N	374	-0-	-76	-0-	14	1	360	3	N	-0-					-0-
*12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	15	1	371	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (-)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-					2
02	700	N	1	-0-	-699	-0-		1	3			N	-0-	1	1			1
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-						N	-0-	1	1			-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-		3	1	54	3	N	3					3
								3	9									
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-		2	1	34	3	N	1	2	1			2
								1	9									
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-		14	1	237	3	N	-0-					2
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-		45	1	741	3	N	3	2	1			3
								3	9									
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-		26	1	558	3	N	-0-					3
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-		19	1	431	3	N	-0-					3
10	775	N	602	-0-	-173	-0-		23	1	579	3	N	-0-	1	1			2
11	570	N	525	-0-	-45	-0-		20	1	505	3	N	-0-	1	1			1
*12	604	N	604	-0-	-0-	-0-		23	1	581	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	782	N	782	-0-	-0-	-0-		62	1	718	3	N	2	1	1			3
								2	9									
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-		69	1	638	3	N	1	2	1			2
								1	9									
03	837	N	640	-0-	-197	-0-		46	1	593	3	N	1	1	1			2
								1	9									
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-		80	1	778	3	N	1	1	1			2
								1	9									
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-		72	1	732	3	N	1	2	1			1
								1	9									
06	768	N	768	-0-	-0-	-0-		72	1	695	3	N	1					2
								1	9									
07	899	N	777	-0-	-122	-0-		82	1	694	3	N	1	1	1			2
								1	9									
08	806	N	784	-0-	-22	-0-		124	1	659	3	N	1	1	1			2
								1	9									
09	780	N	741	-0-	-39	-0-		81	1	659	3	N	1	1	1			2
								1	9									
10	775	N	753	-0-	-22	-0-		80	1	672	3	N	1	1	1			2
								1	9									
11	750	N	719	-0-	-31	-0-		74	1	645	3	N	-0-	1	1			1
*12	734	N	734	-0-	-0-	-0-		64	1	669	3	N	1					2
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 9,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	705	N	705	-0-	-0-	-0-	32	1	663	3	N	9					11
							10	9									
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	31	1	590	3	N	-0-	5	1			6
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	30	1	619	3	N	-0-	3	1			3
04	690	N	587	-0-	-103	-0-	32	1	555	3	N	-0-	2	1			1
05	682	N	562	-0-	-120	-0-	38	1	523	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	630	N	511	-0-	-119	-0-	28	1	482	3	N	1	1	8			1
							1	9									
07	620	N	619	-0-	-1	-0-	35	1	582	3	N	2	1	1	1	8	1
							2	9									
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	27	1	567	3	N	-0-					1
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	22	1	516	3	N	-0-					1
10	620	N	614	-0-	-6	-0-	24	1	590	3	N	-0-					1
*11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	22	1	572	3	N	-0-					1
*12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	21	1	547	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

MAYER 36 WELL #: 10 RRCID -> 206482 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 6303 - 8191

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 1137E RRCID -> 206483 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6200 - 6240

01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	3			N	-0-					-0-
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
*12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	697	N	697	-0-	-0-	-0-	72	1	625	3	N	-0-					1
02	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	77	1	1188	3	N	-0-					1
03	1023	N	95	-0-	-928	-0-	6	1	89	3	N	-0-					1
04	660	N	146	-0-	-514	-0-	9	1	137	3	N	-0-					1
05	1395	N	120	-0-	-1275	-0-	7	1	113	3	N	-0-					1
06	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	94	1	1362	3	N	-0-					1
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	70	1	954	3	N	-0-	1	1			-0-
08	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	82	1	1070	3	N	-0-					-0-
09	1380	N	1054	-0-	-326	-0-	68	1	986	3	N	-0-					-0-
10	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	76	1	1085	3	N	-0-					-0-
11	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	72	1	1048	3	N	-0-					-0-
*12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	47	1	692	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,029 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	710	N	710	-0-	-0-	-0-	73	1	637	3	N	-0-					-0-
02	812	N	631	-0-	-181	-0-	39	1	592	3	N	-0-					-0-
03	837	N	687	-0-	-150	-0-	43	1	644	3	N	-0-					-0-
04	690	N	515	-0-	-175	-0-	31	1	484	3	N	-0-					-0-
05	713	N	510	-0-	-203	-0-	31	1	479	3	N	-0-					-0-
06	660	N	380	-0-	-280	-0-	25	1	355	3	N	-0-					-0-
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	48	1	646	3	N	-0-					-0-
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	47	1	614	3	N	-0-					-0-
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	38	1	555	3	N	-0-					-0-
10	712	N	712	-0-	-0-	-0-	46	1	666	3	N	-0-					-0-
11	630	N	561	-0-	-69	-0-	36	1	525	3	N	-0-					-0-
*12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	40	1	591	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	949	N	949	-0-	-0-	-0-	291	1	657	3	Y	1					1
							1	9									
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	266	1	597	3	Y	1					2
							1	9									
03	930	N	929	-0-	-1	-0-	294	1	634	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	930	N	908	-0-	-22	-0-	282	1	626	3	Y	-0-					1
05	961	N	944	-0-	-17	-0-	296	1	647	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	900	N	887	-0-	-13	-0-	285	1	602	3	Y	-0-					1
07	930	N	926	-0-	-4	-0-	298	1	627	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	955	N	955	-0-	-0-	-0-	298	1	657	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	900	N	825	-0-	-75	-0-	275	1	550	3	Y	-0-					-0-
10	930	N	883	-0-	-47	-0-	291	1	592	3	Y	-0-					-0-
11	930	N	865	-0-	-65	-0-	279	1	586	3	Y	-0-					-0-
*12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	301	1	630	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	4827	X	1647	-0-	-3180	-0-	241	1	1404	3	Y	2					2
							2	9									
02	2716	X	1397	-0-	-1319	-0-	162	1	1234	3	Y	1					3
							1	9									
03	2511	X	1454	-0-	-1057	-0-	113	1	1341	3	Y	-0-					3
04	2160	X	1263	-0-	-897	-0-	102	1	1161	3	Y	-0-					3
05	1922	X	1115	-0-	-807	-0-	99	1	1016	3	Y	-0-					3
06	1590	X	1283	-0-	-307	-0-	167	1	1103	3	Y	12	10	1			5
							13	9									
07	1302	N	1207	-0-	-95	-0-	158	1	1049	3	Y	-0-	4	1			1
08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	129	1	1016	3	Y	-0-					1
09	1290	N	1052	-0-	-238	-0-	99	1	953	3	Y	-0-					1
10	1209	N	1094	-0-	-115	-0-	97	1	997	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	1110	N	976	-0-	-134	-0-	75	1	901	3	Y	-0-					-0-
*12	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	82	1	978	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	303	N	303	-0-	-0-	-0-	42	1	246	3	N	14					135
							15	9									
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	31	1	237	3	N	13					148
							14	9									
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	23	1	271	3	N	7					155
							8	9									
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	25	1	280	3	N	-0-					155
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	26	1	267	3	N	-0-					155
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	39	1	257	3	N	-0-					155
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	92	1	256	3	N	-0-	29	1			126
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	86	1	253	3	N	-0-					126
09	270	N	268	-0-	-2	-0-	25	1	243	3	N	-0-					126
10	279	N	265	-0-	-14	-0-	23	1	242	3	N	-0-					126
11	270	N	239	-0-	-31	-0-	18	1	219	3	N	2					128
							2	9									
*12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	72	1	223	3	N	9					137
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 3,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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	198	N	198	-0-	-0-	-0-	16	1	182	3	N	-0-					1
02	196	N	169	-0-	-27	-0-	16	1	153	3	N	-0-					1
03	186	N	178	-0-	-8	-0-	13	1	165	3	N	-0-					1
04	180	N	162	-0-	-18	-0-	15	1	147	3	N	-0-					1
05	186	N	167	-0-	-19	-0-	15	1	152	3	N	-0-					1
06	180	N	162	-0-	-18	-0-	15	1	147	3	N	-0-					1
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	18	1	150	3	N	-0-	1	1			-0-
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	26	1	140	3	N	-0-					-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	17	1	139	3	N	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	17	1	141	3	N	-0-					-0-
11	150	N	148	-0-	-2	-0-	15	1	133	3	N	-0-					-0-
*12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	13	1	138	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	643	N	643	-0-	-0-	-0-	47	1	596	3	Y	-0-					-0-
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	42	1	514	3	Y	-0-					-0-
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	47	1	571	3	Y	-0-					-0-
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	46	1	578	3	Y	-0-					-0-
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	50	1	608	3	Y	-0-					-0-
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	48	1	578	3	Y	-0-					-0-
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	51	1	594	3	Y	-0-					-0-
08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	50	1	591	3	Y	-0-					-0-
09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	46	1	550	3	Y	-0-					-0-
10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	49	1	587	3	Y	-0-					-0-
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	42	1	512	3	Y	-0-					-0-
*12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	48	1	539	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	943	N	943	-0-	-0-	-0-	125	1	817	3	Y	1					1
							1	9									
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	104	1	658	3	Y	1					2
							1	9									
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	115	1	707	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	900	N	709	-0-	-191	-0-	96	1	613	3	Y	-0-					1
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	122	1	749	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	810	N	728	-0-	-82	-0-	104	1	624	3	Y	-0-					1
07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	133	1	776	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	868	N	717	-0-	-151	-0-	101	1	616	3	Y	-0-					-0-
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	107	1	647	3	Y	-0-					-0-
10	899	N	775	-0-	-124	-0-	113	1	662	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	230	-0-	-460	-0-	32	1	198	3	Y	-0-					-0-
*12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	121	1	691	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	280	N	280	-0-	-0-	-0-	89	1	191	3	Y	-0-					-0-
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	109	1	169	3	Y	-0-					-0-
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	163	1	184	3	Y	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	161	1	174	3	Y	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	167	1	179	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	329	-0-	-1	-0-	162	1	167	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	334	-0-	-7	-0-	164	1	170	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	334	-0-	-7	-0-	163	1	171	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	320	-0-	-10	-0-	157	1	163	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	276	-0-	-65	-0-	110	1	166	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	275	-0-	-55	-0-	70	1	205	3	Y	-0-					-0-
*12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	155	1	165	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	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	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

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

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	241	N	76	-0-	-165	-0-	11	1	65	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	71	-0-	-13	-0-	8	1	62	3	Y	1					1
							1	9									
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	35	1	411	3	Y	-0-					1
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	17	1	195	3	Y	-0-					1
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	27	1	275	3	Y	-0-					1
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	84	1	555	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	135	1	898	3	Y	-0-					-0-
08	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	120	1	949	3	Y	-0-					-0-
09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	75	1	722	3	Y	-0-					-0-
10	837	N	615	-0-	-222	-0-	54	1	561	3	Y	-0-					-0-
11	810	N	431	-0-	-379	-0-	33	1	398	3	Y	-0-					-0-
*12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	28	1	336	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	567	N	567	-0-	-0-	-0-	52	1	515	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	518	-0-	-14	-0-	45	1	473	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	570	-0-	-19	-0-	52	1	518	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	289	-0-	-251	-0-	32	1	257	3	Y	-0-					-0-
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	83	1	666	3	Y	-0-					-0-
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	68	1	520	3	Y	-0-					-0-
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	61	1	533	3	Y	-0-					-0-
08	744	N	568	-0-	-176	-0-	56	1	512	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	565	-0-	-35	-0-	54	1	511	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	587	-0-	-2	-0-	91	1	496	3	Y	-0-					-0-
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	55	1	495	3	Y	-0-					-0-
*12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	50	1	539	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	575	N	575	-0-	-0-	-0-	76	1	498	3	Y	1					1
							1	9									
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	59	1	372	3	Y	-0-					1
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	76	1	465	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	570	N	436	-0-	-134	-0-	59	1	376	3	Y	1					1
							1	9									
05	465	N	437	-0-	-28	-0-	61	1	376	3	Y	-0-					1
06	510	N	505	-0-	-5	-0-	72	1	433	3	Y	-0-					1
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	80	1	466	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	68	1	414	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	406	-0-	-104	-0-	58	1	348	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	550	-0-	-8	-0-	80	1	470	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	359	-0-	-121	-0-	50	1	309	3	Y	-0-					-0-
*12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	43	1	243	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SIMMONS RANCH WELL #: 62 RRCID -> 207241 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 6686 - 7270

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	220	N	220	-0-	-0-	-0-	74	1	145	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	196	N	134	-0-	-62	-0-	40	1	91	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	186	N	111	-0-	-75	-0-	43	1	67	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	210	N	134	-0-	-76	-0-	28	1	105	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	92	1	62	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	120	N	61	-0-	-59	-0-	12	1	49	3	N	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	74	1	53	3	N	-0-					-0-
08	155	N	62	-0-	-93	-0-	6	1	56	3	N	-0-					-0-
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	92	1	48	3	N	-0-					-0-
10	124	N	54	-0-	-70	-0-	6	1	48	3	N	-0-					-0-
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	31	1	171	3	N	-0-					-0-
*12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	74	1	49	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SIMMONS RANCH WELL #: 66 RRCID -> 207245 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 6276 - 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	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
07	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
09	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	3			N	-0-					-0-
10	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
11	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-					-0-
*12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	213	N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	203	3	N	-0-					-0-
02	280	N	130	-0-	-150	-0-	6	1	124	3	N	-0-					-0-
03	279	N	182	-0-	-97	-0-	8	1	174	3	N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	12	1	205	3	N	-0-					-0-
05	155	N	107	-0-	-48	-0-	7	1	100	3	N	-0-					-0-
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	27	1	464	3	N	-0-					-0-
07	217	N	108	-0-	-109	-0-	6	1	102	3	N	-0-					-0-
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	N	-0-					-0-
09	450	N	117	-0-	-333	-0-	5	1	112	3	N	-0-					-0-
10	93	N	36	-0-	-57	-0-	1	1	35	3	N	-0-					-0-
11	180	N	168	-0-	-12	-0-	6	1	162	3	N	-0-					-0-
*12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 64 RRCID -> 207297 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6770 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REINHARDT 6 WELL #: 12 RRCID -> 207299 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 6107 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 4 RRCID -> 207301 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6592 - 7368

01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	21	1	250	2	N	-0-					1
02	252	N	245	-0-	-7	-0-	20	1	225	2	N	-0-					1
03	279	N	273	-0-	-6	-0-	24	1	249	2	N	-0-					1
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	22	1	251	2	N	-0-					1
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	23	1	259	2	N	-0-	1	1			-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	24	1	249	2	N	-0-					-0-
07	279	N	275	-0-	-4	-0-	19	1	256	2	N	-0-					-0-
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	14	1	289	3	N	-0-					-0-
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	12	1	273	3	N	-0-					-0-
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	11	1	286	3	N	1					1
							1	9									
11	300	N	285	-0-	-15	-0-	11	1	274	3	N	-0-					1
*12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	11	1	278	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 14 RRCID -> 207302 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 6448 - 7074

01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	14	1	292	3	N	-0-					1
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	14	1	267	3	N	-0-					1
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	14	1	297	3	N	-0-	1	1			-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	17	1	288	3	N	-0-					-0-
05	310	N	280	-0-	-30	-0-	19	1	261	3	N	-0-					-0-
06	300	N	296	-0-	-4	-0-	16	1	280	3	N	-0-					-0-
07	310	N	283	-0-	-27	-0-	16	1	267	3	N	-0-					-0-
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	13	1	279	3	N	-0-					-0-
09	300	N	277	-0-	-23	-0-	12	1	265	3	N	-0-					-0-
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	11	1	274	3	N	-0-					-0-
11	270	N	268	-0-	-2	-0-	10	1	258	3	N	-0-					-0-
*12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	11	1	268	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 16 RRCID -> 207389 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5120 - 5920

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	581	N	581	-0-	-0-	-0-		147	1	433	3	N	1	2	1			1
								1	9									
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-		143	1	381	3	N	-0-					1
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-		168	1	416	3	N	-0-	1	1			-0-
04	570	N	556	-0-	-14	-0-		161	1	394	3	N	1					1
								1	9									
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-		140	1	503	3	N	15	12	1			4
								17	9									
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-		135	1	505	3	N	45					49
								50	9									
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-		135	1	455	3	N	21	41	1	1	8	28
								23	9									
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-		134	1	433	3	N	49					77
								54	9									
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-		187	1	404	3	N	-0-	55	1			22
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-		176	1	465	3	N	-0-					22
11	570	N	515	-0-	-55	-0-		127	1	388	3	N	-0-	16	1			6
*12	566	N	566	-0-	-0-	-0-		135	1	431	3	N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 7,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

MORRISS 64 WELL #: 5 RRCID -> 207392 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5286 - 5746

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	235	N	235	-0-	-0-	-0-		17	1	217	3	Y	1	1	1			1
								1	9									
02	224	N	199	-0-	-25	-0-		15	1	184	3	Y	-0-					1
03	248	N	202	-0-	-46	-0-		15	1	186	3	Y	1	1	1			1
								1	9									
04	240	N	197	-0-	-43	-0-		15	1	182	3	Y	-0-					1
05	217	N	209	-0-	-8	-0-		16	1	193	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	210	N	198	-0-	-12	-0-		15	1	182	3	Y	1					1
								1	9									
07	217	N	193	-0-	-24	-0-		15	1	178	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	217	N	194	-0-	-23	-0-		15	1	179	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	119	-0-	-91	-0-		9	1	110	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	98	-0-	-88	-0-		8	1	90	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	59	-0-	-121	-0-		4	1	53	3	Y	2					2
								2	9									
*12	19	N	19	-0-	-0-	-0-		2	1	17	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	253	N	253	-0-	-0-	-0-	14	1	239	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	246	-0-	-6	-0-	16	1	230	3	Y	-0-					-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	19	1	262	3	Y	-0-					-0-
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	21	1	244	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	24	1	252	3	Y	12	12	8			-0-
							13	9									
06	270	N	256	-0-	-14	-0-	23	1	233	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	262	-0-	-17	-0-	22	1	240	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	261	-0-	-18	-0-	22	1	239	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	251	-0-	-19	-0-	23	1	228	3	Y	-0-					-0-
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	23	1	233	3	Y	-0-					-0-
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	19	1	233	3	Y	-0-					-0-
*12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	21	1	246	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

MAYFIELD 41 WELL #: 9 RRCID -> 207425 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6234 - 8334

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-

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	152	N	152	-0-	-0-	-0-	12	1	140	3	N	-0-					1
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	14	1	127	3	N	-0-	1	1			-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	11	1	146	3	N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	15	1	141	3	N	-0-					-0-
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	14	1	140	3	N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	14	1	136	3	N	-0-					-0-
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	16	1	137	3	N	-0-					-0-
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	24	1	125	3	N	-0-					-0-
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	15	1	125	3	N	-0-					-0-
10	155	N	142	-0-	-13	-0-	15	1	127	3	N	-0-					-0-
11	150	N	132	-0-	-18	-0-	14	1	118	3	N	-0-					-0-
*12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	115	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	462	N	462	-0-	-0-	-0-	36	1	424	3	N	2	1	1			2
							2	9									
02	448	N	374	-0-	-74	-0-	36	1	338	3	N	-0-	1	1			1
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	34	1	432	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	44	1	429	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	42	1	428	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	450	N	419	-0-	-31	-0-	39	1	380	3	N	-0-					1
07	496	N	471	-0-	-25	-0-	50	1	421	3	N	-0-					1
08	465	N	439	-0-	-26	-0-	69	1	370	3	N	-0-					1
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	49	1	402	3	N	-0-					1
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	50	1	416	3	N	-0-					1
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	45	1	392	3	N	-0-					1
*12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	39	1	408	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	21	-0-	-35	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					2
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	2	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	57	1	1162	3	N	-0-					1
02	1148	N	970	-0-	-178	-0-	48	1	920	3	N	2	1	1	1	8	1
							2	9									
03	1271	N	1188	-0-	-83	-0-	55	1	1133	3	N	-0-					1
04	1170	N	1142	-0-	-28	-0-	63	1	1079	3	N	-0-	1	1			-0-
05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	82	1	1127	3	N	-0-					-0-
06	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	66	1	1114	3	N	1					1
							1	9									
07	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	68	1	1124	3	N	-0-	1	1			-0-
08	1209	N	1195	-0-	-14	-0-	54	1	1141	3	N	-0-					-0-
09	1170	N	1064	-0-	-106	-0-	44	1	1020	3	N	-0-					-0-
10	1178	N	932	-0-	-246	-0-	36	1	896	3	N	-0-					-0-
11	1170	N	1032	-0-	-138	-0-	38	1	994	3	N	-0-					-0-
*12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	41	1	1051	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	142	1	1656	3	N	3	3	1			6
							3	9									
02	1652	N	1621	-0-	-31	-0-	157	1	1461	3	N	3	5	1			4
							3	9									
03	1767	N	1697	-0-	-70	-0-	122	1	1572	3	N	3	2	1			5
							3	9									
04	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	167	1	1620	3	N	3	2	1			6
							3	9									
05	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	163	1	1667	3	N	1	4	1			3
							1	9									
06	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	166	1	1607	3	N	2					5
							2	9									
07	1860	N	1812	-0-	-48	-0-	191	1	1619	3	N	2	2	1			5
							2	9									
08	1829	N	1803	-0-	-26	-0-	285	1	1516	3	N	2	2	1			5
							2	9									
09	1770	N	1700	-0-	-70	-0-	185	1	1513	3	N	2	2	1			5
							2	9									
10	1798	N	1737	-0-	-61	-0-	185	1	1551	3	N	1	2	1			4
							1	9									
11	1740	N	1653	-0-	-87	-0-	170	1	1482	3	N	1	1	1			4
							1	9									
*12	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	150	1	1554	3	N	1					5
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 20,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	286	N	286	-0-	-0-	-0-	20	1	263	3	Y	3					4
							3	9									
02	280	N	232	-0-	-48	-0-	15	1	206	3	Y	10	2	8			12
							11	9									
03	279	N	224	-0-	-55	-0-	10	1	214	3	Y	-0-					12
04	270	N	221	-0-	-49	-0-	15	1	206	3	Y	-0-	11	1			1
05	279	N	216	-0-	-63	-0-	17	1	197	3	Y	2					3
							2	9									
06	210	N	204	-0-	-6	-0-	23	1	180	3	Y	1					4
							1	9									
07	217	N	201	-0-	-16	-0-	22	1	178	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
08	217	N	211	-0-	-6	-0-	24	1	186	3	Y	1					2
							1	9									
09	210	N	205	-0-	-5	-0-	22	1	183	3	Y	-0-					2
10	186	N	168	-0-	-18	-0-	7	1	161	3	Y	-0-	2	1			-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	239	3	1	9	Y	1					1
*12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	6	1	187	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
03	806	N	610	-0-	-196	-0-	610	3			N	-0-					-0-
04	780	N	629	-0-	-151	-0-	629	3			N	-0-					-0-
05	682	N	613	-0-	-69	-0-	613	3			N	-0-					-0-
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
09	690	N	617	-0-	-73	-0-	617	3			N	-0-					-0-
10	806	N	467	-0-	-339	-0-	467	3			N	-0-					-0-
11	750	N	358	-0-	-392	-0-	358	3			N	-0-					-0-
*12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,555 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	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
02	560	N	528	-0-	-32	-0-	528	3			Y	-0-					-0-
03	558	N	404	-0-	-154	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			Y	-0-					-0-
05	589	N	546	-0-	-43	-0-	546	3			Y	-0-					-0-
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-					-0-
07	558	N	496	-0-	-62	-0-	496	3			Y	-0-					-0-
08	558	N	462	-0-	-96	-0-	462	3			Y	-0-					-0-
09	480	N	337	-0-	-143	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
10	496	N	360	-0-	-136	-0-	360	3			Y	-0-					-0-
11	450	N	146	-0-	-304	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
*12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,010 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	1157	N	496	-0-	-661	-0-	69	1	353	3	Y	67	160	1			69
							74	9									
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	114	1	333	3	Y	36					105
							40	9									
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	125	1	321	3	Y	23					128
							25	9									
04	450	N	357	-0-	-93	-0-	41	1	313	3	Y	3					131
							3	9									
05	465	N	398	-0-	-67	-0-	56	1	335	3	Y	6	121	1			16
							7	9									
06	450	N	410	-0-	-40	-0-	120	1	290	3	Y	-0-					16
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	50	1	327	3	Y	-0-					16
08	403	N	401	-0-	-2	-0-	111	1	282	3	Y	7					23
							8	9									
09	420	N	323	-0-	-97	-0-	47	1	272	3	Y	4					27
							4	9									
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	78	1	337	3	Y	-0-					27
11	390	N	374	-0-	-16	-0-	62	1	312	3	Y	-0-					27
*12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	88	1	308	3	Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 4,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	622	N	622	-0-	-0-	-0-	49	1	573	2	N	-0-					2
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	43	1	493	2	N	-0-					2
03	620	N	579	-0-	-41	-0-	51	1	528	2	N	-0-					2
04	600	N	560	-0-	-40	-0-	45	1	514	2	N	1					3
							1	9									
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	48	1	544	2	N	-0-	2	1			1
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	51	1	522	2	N	-0-					1
07	589	N	577	-0-	-12	-0-	41	1	536	2	N	-0-					1
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	28	1	596	3	N	-0-					1
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	25	1	572	3	N	-0-					1
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	24	1	594	3	N	-0-					1
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	23	1	590	3	N	-0-					1
*12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	24	1	606	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	180	N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	171	2	N	-0-					-0-
02	168	N	157	-0-	-11	-0-	9	1	148	2	N	-0-					-0-
03	186	N	176	-0-	-10	-0-	9	1	145	2	N	-0-					-0-
							22	3									
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	10	1	152	2	N	-0-					-0-
							17	3									
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	138	2	N	-0-					-0-
							39	3									
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	12	1	152	2	N	-0-					-0-
							10	3									
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	11	1	78	2	N	-0-					-0-
							102	3									
08	186	N	182	-0-	-4	-0-	10	1	172	3	N	-0-					-0-
09	180	N	161	-0-	-19	-0-	8	1	153	3	N	-0-					-0-
10	186	N	168	-0-	-18	-0-	18	1	150	3	N	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	11	1	169	3	N	-0-					-0-
*12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	10	1	162	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	622	N	622	-0-	-0-	-0-	32	1	590	2	N	-0-					-0-
02	588	N	562	-0-	-26	-0-	31	1	531	2	N	-0-					-0-
03	620	N	612	-0-	-8	-0-	33	1	503	2	N	-0-					-0-
							76	3									
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	35	1	512	2	N	-0-					-0-
							57	3									
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	39	1	454	2	N	-0-					-0-
							128	3									
06	600	N	594	-0-	-6	-0-	42	1	516	2	N	-0-					-0-
							36	3									
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	37	1	262	2	N	-0-					-0-
							342	3									
08	620	N	613	-0-	-7	-0-	35	1	578	3	N	-0-					-0-
09	600	N	573	-0-	-27	-0-	30	1	543	3	N	-0-					-0-
10	651	N	618	-0-	-33	-0-	66	1	552	3	N	-0-					-0-
11	600	N	569	-0-	-31	-0-	33	1	536	3	N	-0-					-0-
*12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	32	1	538	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,199 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	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
05	558	N	555	-0-	-3	-0-	555	3			N	-0-					-0-
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
09	540	N	446	-0-	-94	-0-	446	3			N	-0-					-0-
10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
*12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,806 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-					-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-	7	3	10	9	N	9					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	1			4
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					4
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	2	1			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-	1	1			1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 18 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	2	N	1	-0-	-1	-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: 15 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	145	N	145	-0-	-0-	-0-	13	1	131	3	Y	1					12
							1	9									
02	392	N	109	-0-	-283	-0-	7	1	100	3	Y	2					14
							2	9									
03	248	N	108	-0-	-140	-0-	9	1	99	3	Y	-0-					14
04	150	N	105	-0-	-45	-0-	11	1	93	3	Y	1					15
							1	9									
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	12	1	93	3	Y	2	12	1			5
							2	9									
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	17	1	162	3	Y	-0-					5
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	23	1	243	3	Y	-0-					5
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	26	1	258	3	Y	1					6
							1	9									
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	24	1	240	3	Y	-0-					6
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	23	1	287	3	Y	-0-					6
11	270	N	262	-0-	-8	-0-	19	1	243	3	Y	-0-					6
*12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	22	1	252	3	Y	8					14
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 2,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	332	N	332	-0-	-0-	-0-	17	1	315	2	N	-0-					-0-
02	308	N	304	-0-	-4	-0-	17	1	287	2	N	-0-					-0-
03	341	N	330	-0-	-11	-0-	18	1	271	2	N	-0-					-0-
							41	3									
04	330	N	327	-0-	-3	-0-	19	1	277	2	N	-0-					-0-
							31	3									
05	341	N	335	-0-	-6	-0-	21	1	245	2	N	-0-					-0-
							69	3									
06	330	N	329	-0-	-1	-0-	23	1	286	2	N	-0-					-0-
							20	3									
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	20	1	140	2	N	-0-					-0-
							183	3									
08	341	N	329	-0-	-12	-0-	19	1	310	3	N	-0-					-0-
09	330	N	310	-0-	-20	-0-	16	1	294	3	N	-0-					-0-
10	341	N	336	-0-	-5	-0-	36	1	300	3	N	-0-					-0-
11	330	N	302	-0-	-28	-0-	18	1	284	3	N	-0-					-0-
*12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	17	1	290	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	478	N	478	-0-	-0-	-0-	24	1	454	2	N	-0-					-0-
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	25	1	430	2	N	-0-					-0-
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	28	1	436	2	N	-0-					-0-
							66	3									
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	31	1	451	2	N	-0-					-0-
							50	3									
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	36	1	415	2	N	-0-					-0-
							117	3									
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	39	1	485	2	N	-0-					-0-
							33	3									
07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	34	1	236	2	N	-0-					-0-
							309	3									
08	558	N	545	-0-	-13	-0-	31	1	514	3	N	-0-					-0-
09	570	N	513	-0-	-57	-0-	27	1	486	3	N	-0-					-0-
10	589	N	569	-0-	-20	-0-	61	1	508	3	N	-0-					-0-
11	540	N	512	-0-	-28	-0-	30	1	482	3	N	-0-					-0-
*12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	30	1	499	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	944	N	944	-0-	-0-	-0-	48	1	896	2	N	-0-					-0-
02	868	N	853	-0-	-15	-0-	48	1	805	2	N	-0-					-0-
03	930	N	913	-0-	-17	-0-	49	1	751	2	N	-0-					-0-
							113	3									
04	914	N	914	-0-	-0-	-0-	52	1	776	2	N	-0-					-0-
							86	3									
05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	59	1	687	2	N	-0-					-0-
							195	3									
06	870	N	755	-0-	-115	-0-	53	1	657	2	N	-0-					-0-
							45	3									
07	930	N	867	-0-	-63	-0-	50	1	354	2	N	-0-					-0-
							463	3									
08	930	N	837	-0-	-93	-0-	48	1	789	3	N	-0-					-0-
09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	42	1	768	3	N	-0-					-0-
10	868	N	838	-0-	-30	-0-	90	1	748	3	N	-0-					-0-
11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	50	1	803	3	N	-0-					-0-
*12	846	N	846	-0-	-0-	-0-	48	1	798	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,371 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	159	N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	2	N	-0-					-0-
02	196	N	144	-0-	-52	-0-	8	1	136	2	N	-0-					-0-
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	10	1	146	2	N	-0-					-0-
							22	3									
04	150	N	109	-0-	-41	-0-	6	1	93	2	N	-0-					-0-
							10	3									
05	155	N	47	-0-	-108	-0-	3	1	34	2	N	-0-					-0-
							10	3									
06	180	N	4	-0-	-176	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	12	1	213	3	N	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	17	1	144	3	N	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	3	N	-0-					-0-
*12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	Y	2					18
							2	9									
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	73	3	Y	2					20
							2	9									
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	Y	1					21
							1	9									
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	Y	-0-					21
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	3	Y	-0-	18	1			3
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	3	Y	-0-	2	1			1
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	86	3	Y	1					2
							1	9									
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	7	1	81	3	Y	-0-					2
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	7	1	72	3	Y	-0-					2
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	76	3	Y	31	15	1			18
							34	9									
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	75	3	Y	8					26
							9	9									
*12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	Y	1	11	1			16
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

BLOODWORTH WELL #: 1201 RRCID -> 207731 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 9099 PERF. 6478 - 8911

01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	52	1	215	2	N	-0-					-0-
02	252	N	238	-0-	-14	-0-	38	1	200	2	N	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	42	1	193	2	N	-0-					-0-
							29	3									
04	270	N	253	-0-	-17	-0-	51	1	182	2	N	-0-					-0-
							20	3									
05	279	N	266	-0-	-13	-0-	57	1	163	2	N	-0-					-0-
							46	3									
06	270	N	248	-0-	-22	-0-	48	1	187	2	N	-0-					-0-
							13	3									
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	44	1	92	2	N	-0-					-0-
							121	3									
08	279	N	255	-0-	-24	-0-	46	1	209	3	N	-0-					-0-
09	240	N	238	-0-	-2	-0-	21	1	217	3	N	-0-					-0-
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	63	1	198	3	N	-0-					-0-
11	240	N	236	-0-	-4	-0-	32	1	204	3	N	-0-					-0-
*12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	34	1	208	3	N	-0-					-0-

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	72	1	1351	2	N	-0-					1
02	1288	N	1267	-0-	-21	-0-	71	1	1195	2	N	1					2
							1	9									
03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	75	1	1148	2	N	-0-					2
							173	3									
04	1380	N	1342	-0-	-38	-0-	77	1	1139	2	N	-0-					2
							126	3									
05	1395	N	1374	-0-	-21	-0-	86	1	1004	2	N	-0-					2
							284	3									
06	1350	N	1247	-0-	-103	-0-	88	1	1084	2	N	-0-					2
							75	3									
07	1395	N	1381	-0-	-14	-0-	80	1	564	2	N	-0-					2
							737	3									
08	1364	N	1355	-0-	-9	-0-	78	1	1277	3	N	-0-					2
09	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	67	1	1234	3	N	-0-					2
10	1395	N	1388	-0-	-7	-0-	149	1	1239	3	N	-0-					2
11	1320	N	1277	-0-	-43	-0-	75	1	1202	3	N	-0-					2
*12	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	75	1	1237	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 16,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	146	N	146	-0-	-0-	-0-	13	1	133	3	Y	-0-					2
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	3	Y	-0-					2
03	186	N	103	-0-	-83	-0-	9	1	94	3	Y	-0-					2
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	26	1	220	3	Y	-0-					2
05	155	N	115	-0-	-40	-0-	13	1	101	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	90	N	35	-0-	-55	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					1
07	248	N	71	-0-	-177	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					1
08	124	N	58	-0-	-66	-0-	5	1	53	3	Y	-0-					1
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	3	Y	-0-					1
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	98	3	Y	-0-					1
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	Y	-0-					1
*12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	15	1	289	2	N	-0-					-0-
02	280	N	275	-0-	-5	-0-	15	1	260	2	N	-0-					-0-
03	310	N	306	-0-	-4	-0-	16	1	252	2	N	-0-					-0-
							38	3									
04	300	N	296	-0-	-4	-0-	17	1	251	2	N	-0-					-0-
							28	3									
05	310	N	290	-0-	-20	-0-	18	1	212	2	N	-0-					-0-
							60	3									
06	300	N	294	-0-	-6	-0-	21	1	255	2	N	-0-					-0-
							18	3									
07	310	N	301	-0-	-9	-0-	17	1	123	2	N	-0-					-0-
							161	3									
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	17	1	283	3	N	-0-					-0-
09	300	N	283	-0-	-17	-0-	15	1	268	3	N	-0-					-0-
10	310	N	309	-0-	-1	-0-	33	1	276	3	N	-0-					-0-
11	300	N	282	-0-	-18	-0-	17	1	265	3	N	-0-					-0-
*12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	16	1	269	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	24	1	319	3	Y	7	7	1			4
							8	9									
02	364	N	296	-0-	-68	-0-	16	1	272	3	Y	7	3	1			8
							8	9									
03	403	N	274	-0-	-129	-0-	13	1	255	3	Y	5	6	1			7
							6	9									
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	17	1	325	3	Y	1	7	1			1
							1	9									
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	21	1	383	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	23	1	412	3	Y	-0-					1
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	23	1	428	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	28	1	505	3	Y	-0-					-0-
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			Y	-0-					-0-
10	465	N	351	-0-	-114	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
11	510	N	377	-0-	-133	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
*12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	33	1	452	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	433	-0-	-15	-0-	24	1	409	3	Y	-0-					-0-
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	23	1	445	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	454	-0-	-26	-0-	22	1	432	3	Y	-0-					-0-
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	25	1	446	3	Y	-0-					-0-
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	24	1	437	3	Y	-0-					-0-
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	24	1	445	3	Y	-0-					-0-
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	25	1	441	3	Y	-0-					-0-
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-					-0-
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			Y	-0-					-0-
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-					-0-
*12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	592	N	592	-0-	-0-	-0-	28	1	564	3	N	-0-					1
02	532	N	498	-0-	-34	-0-	24	1	4	2	N	-0-	1	1			-0-
							470	3									
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	30	1	5	2	N	-0-					-0-
							621	3									
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	33	1	6	2	N	-0-					-0-
							573	3									
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	43	1	2	2	N	-0-					-0-
							585	3									
06	630	N	613	-0-	-17	-0-	34	1	6	2	N	-0-					-0-
							573	3									
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	35	1	17	2	N	-0-					-0-
							580	3									
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	27	1	11	2	N	-0-					-0-
							582	3									
09	600	N	584	-0-	-16	-0-	24	1	6	2	N	-0-					-0-
							554	3									
10	620	N	586	-0-	-34	-0-	23	1	563	3	N	-0-					-0-
11	600	N	592	-0-	-8	-0-	22	1	570	3	N	-0-					-0-
*12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	23	1	579	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	343	N	343	-0-	-0-	-0-	17	1	326	2	N	-0-					-0-
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	18	1	306	2	N	-0-					-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	20	1	311	2	N	-0-					-0-
							47	3									
04	300	N	292	-0-	-8	-0-	17	1	248	2	N	-0-					-0-
							27	3									
05	310	N	300	-0-	-10	-0-	19	1	219	2	N	-0-					-0-
							62	3									
06	300	N	278	-0-	-22	-0-	20	1	241	2	N	-0-					-0-
							17	3									
07	310	N	292	-0-	-18	-0-	17	1	119	2	N	-0-					-0-
							156	3									
08	310	N	291	-0-	-19	-0-	17	1	274	3	N	-0-					-0-
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	15	1	267	3	N	-0-					-0-
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	32	1	267	3	N	-0-					-0-
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	16	1	259	3	N	-0-					-0-
*12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	16	1	262	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,632 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	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	Y	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	Y	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	Y	-0-					-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	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-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
*12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	157	N	157	-0-	-0-	-0-	14	1	143	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	124	-0-	-16	-0-	11	1	113	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	12	1	131	3	Y	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	13	1	143	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	16	1	146	3	Y	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	16	1	140	3	Y	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	17	1	143	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	154	-0-	-1	-0-	16	1	138	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	12	1	134	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	151	-0-	-4	-0-	18	1	133	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	124	-0-	-26	-0-	10	1	114	3	Y	-0-					-0-
*12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	14	1	135	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	399	N	399	-0-	-0-	-0-	20	1	379	2	N	-0-					-0-
02	392	N	327	-0-	-65	-0-	18	1	309	2	N	-0-					-0-
03	403	N	389	-0-	-14	-0-	21	1	320	2	N	-0-					-0-
							48	3									
04	390	N	389	-0-	-1	-0-	22	1	331	2	N	-0-					-0-
							36	3									
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	25	1	286	2	N	-0-					-0-
							81	3									
06	390	N	384	-0-	-6	-0-	27	1	334	2	N	-0-					-0-
							23	3									
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	24	1	167	2	N	-0-					-0-
							218	3									
08	403	N	391	-0-	-12	-0-	22	1	369	3	N	-0-					-0-
09	390	N	385	-0-	-5	-0-	20	1	365	3	N	-0-					-0-
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	43	1	360	3	N	-0-					-0-
11	390	N	368	-0-	-22	-0-	22	1	346	3	N	-0-					-0-
*12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	21	1	356	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	214	N	214	-0-	-0-	-0-	17	1	197	2	N	-0-					1
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	21	1	245	2	N	-0-					1
03	248	N	217	-0-	-31	-0-	19	1	198	2	N	-0-					1
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	16	1	183	2	N	-0-					1
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	23	1	262	2	N	-0-	1	1			-0-
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	19	1	189	2	N	-0-					-0-
07	217	N	213	-0-	-4	-0-	15	1	198	2	N	-0-					-0-
08	248	N	181	-0-	-67	-0-	8	1	173	3	N	-0-					-0-
09	210	N	187	-0-	-23	-0-	8	1	179	3	N	-0-					-0-
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	10	1	250	3	N	1					1
							1	9									
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	7	1	188	3	N	-0-					1
*12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	9	1	221	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	871	N	871	-0-	-0-	-0-	80	1	791	3	Y	-0-					-0-
02	896	N	742	-0-	-154	-0-	52	1	690	3	Y	-0-					-0-
03	868	N	826	-0-	-42	-0-	68	1	746	3	Y	11					11
							12	9									
04	840	N	778	-0-	-62	-0-	84	1	694	3	Y	-0-					11
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	95	1	760	3	Y	5	9	1			7
							6	9									
06	810	N	790	-0-	-20	-0-	75	1	713	3	Y	2					9
							2	9									
07	806	N	755	-0-	-51	-0-	66	1	689	3	Y	-0-					9
08	868	N	730	-0-	-138	-0-	66	1	664	3	Y	-0-					9
09	780	N	675	-0-	-105	-0-	61	1	614	3	Y	-0-					9
10	744	N	581	-0-	-163	-0-	44	1	537	3	Y	-0-					9
11	720	N	428	-0-	-292	-0-	31	1	397	3	Y	-0-					9
*12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	33	1	380	3	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 8,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	2	N	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	2	N	-0-					-0-
03	124	N	40	-0-	-84	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-
							5	3									
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	120	2	N	-0-					-0-
							13	3									
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	9	1	105	2	N	-0-					-0-
							30	3									
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	10	1	129	2	N	-0-					-0-
							9	3									
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	8	1	58	2	N	-0-					-0-
							76	3									
08	155	N	139	-0-	-16	-0-	8	1	131	3	N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	16	1	130	3	N	-0-					-0-
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131	3	N	-0-					-0-
*12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	392	N	392	-0-	-0-	-0-	20	1	372	2	N	-0-					-0-
02	364	N	358	-0-	-6	-0-	20	1	338	2	N	-0-					-0-
03	403	N	397	-0-	-6	-0-	21	1	327	2	N	-0-					-0-
							49	3									
04	390	N	383	-0-	-7	-0-	22	1	325	2	N	-0-					-0-
							36	3									
05	403	N	395	-0-	-8	-0-	25	1	288	2	N	-0-					-0-
							82	3									
06	390	N	379	-0-	-11	-0-	27	1	329	2	N	-0-					-0-
							23	3									
07	403	N	394	-0-	-9	-0-	23	1	161	2	N	-0-					-0-
							210	3									
08	403	N	389	-0-	-14	-0-	22	1	367	3	N	-0-					-0-
09	390	N	373	-0-	-17	-0-	19	1	354	3	N	-0-					-0-
10	403	N	400	-0-	-3	-0-	43	1	357	3	N	-0-					-0-
11	390	N	365	-0-	-25	-0-	21	1	344	3	N	-0-					-0-
*12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	21	1	350	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,596 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	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-					-0-
02	532	N	523	-0-	-9	-0-	523	3			Y	-0-					-0-
03	589	N	582	-0-	-7	-0-	582	3			Y	-0-					-0-
04	570	N	562	-0-	-8	-0-	562	3			Y	-0-					-0-
05	589	N	547	-0-	-42	-0-	547	3			Y	-0-					-0-
06	570	N	540	-0-	-30	-0-	540	3			Y	-0-					-0-
07	589	N	550	-0-	-39	-0-	550	3			Y	-0-					-0-
08	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	3			Y	-0-					-0-
09	540	N	528	-0-	-12	-0-	528	3			Y	-0-					-0-
10	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	3			Y	-0-					-0-
11	540	N	533	-0-	-7	-0-	533	3			Y	-0-					-0-
*12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	648	N	648	-0-	-0-	-0-	89	1	558	3	N	1	2	1			3
							1	9									
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	71	1	513	3	N	-0-					3
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	75	1	545	3	N	-0-	1	1			2
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	68	1	510	3	N	-0-					2
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	72	1	537	3	N	-0-					2
06	540	N	319	-0-	-221	-0-	43	1	273	3	N	3	2	1			3
							3	9									
07	558	N	318	-0-	-240	-0-	43	1	274	3	N	1					4
							1	9									
08	558	N	322	-0-	-236	-0-	44	1	278	3	N	-0-					4
09	330	N	299	-0-	-31	-0-	40	1	259	3	N	-0-					4
10	310	N	283	-0-	-27	-0-	40	1	243	3	N	-0-					4
11	300	N	258	-0-	-42	-0-	40	1	218	3	N	-0-	2	1			2
*12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	41	1	208	3	N	-0-					2

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

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	837	N	837	-0-	-0-	-0-	86	1	750	3	N	1					3
							1	9									
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	45	1	690	3	N	-0-					3
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	50	1	740	3	N	-0-					3
04	810	N	749	-0-	-61	-0-	45	1	704	3	N	-0-					3
05	806	N	734	-0-	-72	-0-	45	1	689	3	N	-0-					3
06	750	N	663	-0-	-87	-0-	43	1	620	3	N	-0-					3
07	775	N	548	-0-	-227	-0-	38	1	510	3	N	-0-					3
08	744	N	574	-0-	-170	-0-	41	1	533	3	N	-0-					3
09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	43	1	624	3	N	-0-					3
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	44	1	627	3	N	-0-	2	1			1
11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	38	1	550	3	N	-0-					1
*12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	40	1	579	3	N	14	5	1			10
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 8,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	544	N	544	-0-	-0-	-0-	48	1	496	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	485	-0-	-47	-0-	36	1	449	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	518	-0-	-40	-0-	34	1	484	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	502	-0-	-38	-0-	32	1	470	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	502	-0-	-25	-0-	34	1	468	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	508	-0-	-2	-0-	29	1	479	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	511	-0-	-16	-0-	29	1	482	3	Y	-0-					-0-
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	34	1	472	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	451	-0-	-59	-0-	7	1	444	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	441	-0-	-55	-0-	9	1	432	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	391	-0-	-89	-0-	13	1	378	3	Y	-0-					-0-
*12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	1	1	427	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	656	N	656	-0-	-0-	-0-	33	1	623	2	N	-0-					1
02	476	N	442	-0-	-34	-0-	24	1	414	2	N	4					5
							4	9									
03	527	N	496	-0-	-31	-0-	27	1	408	2	N	-0-					5
							61	3									
04	630	N	517	-0-	-113	-0-	30	1	439	2	N	-0-					5
							48	3									
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	33	1	383	2	N	-0-					5
							108	3									
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	47	1	576	2	N	-0-					5
							40	3									
07	527	N	438	-0-	-89	-0-	25	1	179	2	N	-0-					5
							234	3									
08	527	N	383	-0-	-144	-0-	22	1	361	3	N	-0-					5
09	660	N	352	-0-	-308	-0-	18	1	334	3	N	-0-					5
10	434	N	349	-0-	-85	-0-	38	1	311	3	N	-0-					5
11	360	N	343	-0-	-17	-0-	20	1	323	3	N	-0-					5
*12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	19	1	307	3	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 5,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	41	1	519	3	Y	2					2
							2	9									
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	53	1	750	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	45	1	666	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	49	1	691	3	Y	-0-					1
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	43	1	699	3	Y	-0-					1
07	744	N	715	-0-	-29	-0-	40	1	675	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	744	N	701	-0-	-43	-0-	46	1	655	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	614	-0-	-136	-0-	10	1	604	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	551	-0-	-162	-0-	11	1	540	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	442	-0-	-248	-0-	14	1	428	3	Y	-0-					-0-
*12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	2	1	488	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	18	-0-	-38	-0-	1	1	17	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	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	Y	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	96	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	120	N	-0-	-0-	-120	-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	160	N	160	-0-	-0-	-0-	13	1	147	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	94	-0-	-18	-0-	7	1	87	3	Y	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	9	1	99	3	Y	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	11	1	91	3	Y	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	12	1	98	3	Y	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	10	1	97	3	Y	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	10	1	102	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	10	1	104	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	10	1	101	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	9	1	105	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	114	-0-	-6	-0-	8	1	106	3	Y	-0-					-0-
*12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	10	1	110	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,299 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	631	N	631	-0-	-0-	-0-	58	1	573	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	461	-0-	-99	-0-	32	1	429	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	416	-0-	-111	-0-	35	1	381	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	404	-0-	-196	-0-	43	1	361	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	388	-0-	-108	-0-	43	1	345	3	Y	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	37	1	356	3	Y	-0-					-0-
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	36	1	370	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	400	-0-	-3	-0-	36	1	364	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	385	-0-	-5	-0-	35	1	350	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	385	-0-	-18	-0-	29	1	356	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	327	-0-	-63	-0-	24	1	303	3	Y	-0-					-0-
*12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	27	1	311	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,934 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	415	N	415	-0-	-0-	-0-	36	1	379	3	Y	-0-					-0-
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	49	1	621	3	Y	-0-					-0-
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	45	1	638	3	Y	-0-					-0-
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	41	1	607	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	644	-0-	-38	-0-	43	1	601	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	642	-0-	-18	-0-	37	1	605	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	643	-0-	-39	-0-	36	1	607	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	637	-0-	-14	-0-	42	1	595	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	568	-0-	-62	-0-	9	1	559	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	556	-0-	-95	-0-	11	1	545	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	457	-0-	-173	-0-	15	1	442	3	Y	-0-					-0-
*12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	2	1	537	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	547	N	547	-0-	-0-	-0-	48	1	498	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	504	N	494	-0-	-10	-0-	36	1	458	3	Y	-0-					1
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	35	1	494	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	540	N	431	-0-	-109	-0-	27	1	404	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	558	N	176	-0-	-382	-0-	12	1	164	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	168	-0-	-342	-0-	10	1	158	3	Y	-0-					-0-
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	35	1	579	3	Y	-0-					-0-
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	20	1	280	3	Y	-0-					-0-
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	10	1	635	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	456	-0-	-164	-0-	9	1	447	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	192	-0-	-108	-0-	6	1	186	3	Y	-0-					-0-
*12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	1	1	349	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	741	N	741	-0-	-0-	-0-	144	1	597	2	N	-0-					-0-
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	104	1	550	2	N	-0-					-0-
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	121	1	550	2	N	-0-					-0-
							83	3									
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	145	1	522	2	N	-0-					-0-
							58	3									
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	159	1	458	2	N	-0-					-0-
							130	3									
06	720	N	632	-0-	-88	-0-	123	1	476	2	N	-0-					-0-
							33	3									
07	744	N	645	-0-	-99	-0-	110	1	232	2	N	-0-					-0-
							303	3									
08	744	N	664	-0-	-80	-0-	121	1	543	3	N	-0-					-0-
09	630	N	503	-0-	-127	-0-	45	1	458	3	N	-0-					-0-
10	651	N	552	-0-	-99	-0-	134	1	418	3	N	-0-					-0-
11	630	N	627	-0-	-3	-0-	84	1	543	3	N	-0-					-0-
*12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	82	1	498	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,824 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	550	N	550	-0-	-0-	-0-	38	1	512	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	485	-0-	-19	-0-	27	1	458	3	Y	-0-					-0-
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	26	1	507	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	512	-0-	-28	-0-	25	1	487	3	Y	-0-					-0-
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	28	1	505	3	Y	-0-					-0-
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	27	1	498	3	Y	-0-					-0-
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	28	1	510	3	Y	-0-					-0-
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	28	1	506	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	479	-0-	-31	-0-	479	3			Y	-0-					-0-
10	527	N	476	-0-	-51	-0-	476	3			Y	-0-					-0-
11	510	N	426	-0-	-84	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
*12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					14
02	14	N	9	-0-	-5	-0-	9	3			Y	-0-					14
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-					14
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			Y	-0-					14
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					14
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					14
07	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	3			Y	-0-					14
08	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	3			Y	-0-					14
09	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			Y	-0-					14
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					14
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					14
*12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 95 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 28 RRCID -> 208154 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6643 - 7836

01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	26	1	495	2	N	-0-					-0-
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	27	1	457	2	N	-0-					-0-
03	527	N	522	-0-	-5	-0-	28	1	429	2	N	-0-					-0-
							65	3									
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	29	1	435	2	N	-0-					-0-
							48	3									
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	33	1	389	2	N	-0-					-0-
							110	3									
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	36	1	448	2	N	-0-					-0-
							31	3									
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	31	1	216	2	N	-0-					-0-
							282	3									
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	31	1	506	3	N	-0-					-0-
09	510	N	471	-0-	-39	-0-	24	1	447	3	N	-0-					-0-
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	59	1	486	3	N	-0-					-0-
11	510	N	507	-0-	-3	-0-	30	1	477	3	N	-0-					-0-
*12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	29	1	478	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 6A RRCID -> 208155 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5742 - 5980

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 2A RRCID -> 208159 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5090 - 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	73	N	73	-0-		-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
02	7	N	4	-0-		-3	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-		-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
04	291	N	291	-0-		-0-	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-		-0-	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-		-0-	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	216	-0-		-94	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	36	-0-		-212	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-		-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-		-217	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	2	-0-		-28	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*12	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 65 WELL #: 6 RRCID -> 208160 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 2840 - 3684

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	521	N	521	-0-		-0-	-0-	60	1	461	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	497	-0-		-7	-0-	55	1	442	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	448	-0-		-79	-0-	51	1	397	3	Y	-0-					-0-
04	544	N	544	-0-		-0-	-0-	60	1	484	3	Y	-0-					-0-
05	582	N	582	-0-		-0-	-0-	62	1	520	3	Y	-0-					-0-
06	566	N	566	-0-		-0-	-0-	59	1	507	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	505	-0-		-53	-0-	57	1	448	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	557	-0-		-32	-0-	557	3			Y	-0-					-0-
09	570	N	524	-0-		-46	-0-	524	3			Y	-0-					-0-
10	548	N	548	-0-		-0-	-0-	548	3			Y	-0-					-0-
11	540	N	526	-0-		-14	-0-	526	3			Y	-0-					-0-
*12	507	N	507	-0-		-0-	-0-	507	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1724 RRCID -> 208168 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8667 PERF. 5786 - 8596

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	36	N	36	-0-		-0-	-0-	36	1			N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-		-0-	-0-	88	1			N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-		-0-	-0-	36	1			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-		-0-	-0-	36	1			N	-0-					-0-
05	93	N	26	-0-		-67	-0-	26	1			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-		-30	-0-					N	-0-					-0-
07	88	N	88	-0-		-0-	-0-	88	1			N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-		-0-	-0-	101	1			N	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-		-0-	-0-	98	1			N	-0-					-0-
10	151	N	151	-0-		-0-	-0-	104	1	47	3	N	-0-					-0-
11	222	N	222	-0-		-0-	-0-	106	1	116	3	N	-0-					-0-
*12	159	N	159	-0-		-0-	-0-	50	1	109	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 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-	35	1	304	3	N	-0-					1
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	19	1	289	3	N	-0-					1
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	22	1	323	3	N	-0-					1
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	20	1	311	3	N	-0-					1
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	21	1	328	3	N	-0-					1
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	22	1	314	3	N	-0-					1
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	24	1	320	3	N	-0-					1
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	24	1	317	3	N	-0-					1
09	330	N	324	-0-	-6	-0-	21	1	303	3	N	-0-					1
10	341	N	305	-0-	-36	-0-	20	1	285	3	N	-0-					1
*11	330	N	309	-0-	-21	-0-	20	1	288	3	N	1					2
							1	9									
*12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	20	1	298	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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 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-	11	1	369	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	335	-0-	-1	-0-	11	1	324	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	357	-0-	-15	-0-	12	1	345	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	334	-0-	-26	-0-	12	1	322	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	335	-0-	-37	-0-	12	1	323	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	323	-0-	-37	-0-	12	1	311	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	329	-0-	-12	-0-	14	1	315	3	Y	-0-					-0-
08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	17	1	504	3	Y	-0-					-0-
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	16	1	465	3	Y	-0-					-0-
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	17	1	443	3	Y	-0-					-0-
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	18	1	428	3	Y	-0-					-0-
*12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	20	1	422	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,743 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 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-	18	1	158	3	N	-0-					-0-
02	168	N	143	-0-	-25	-0-	9	1	134	3	N	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	12	1	178	3	N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	167	3	N	3	1	1			2
							3	9									
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	172	3	N	3	2	1			3
							3	9									
06	180	N	144	-0-	-36	-0-	9	1	133	3	N	2					5
							2	9									
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	13	1	178	3	N	2	2	1			5
							2	9									
08	186	N	181	-0-	-5	-0-	13	1	167	3	N	1	2	1			4
							1	9									
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	11	1	160	3	N	-0-					4
10	186	N	173	-0-	-13	-0-	11	1	162	3	N	-0-	1	1			3
11	180	N	169	-0-	-11	-0-	11	1	158	3	N	-0-	2	1			1
*12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	157	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	448	N	448	-0-	-0-	-0-	23	1	425	2	N	-0-					-0-
02	420	N	407	-0-	-13	-0-	23	1	384	2	N	-0-					-0-
03	465	N	442	-0-	-23	-0-	24	1	363	2	N	-0-					-0-
							55	3									
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	25	1	377	2	N	-0-					-0-
							42	3									
05	465	N	449	-0-	-16	-0-	28	1	328	2	N	-0-					-0-
							93	3									
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	31	1	381	2	N	-0-					-0-
							26	3									
07	465	N	463	-0-	-2	-0-	27	1	189	2	N	-0-					-0-
							247	3									
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	25	1	418	3	N	-0-					-0-
09	450	N	405	-0-	-45	-0-	21	1	384	3	N	-0-					-0-
10	465	N	441	-0-	-24	-0-	47	1	394	3	N	-0-					-0-
11	420	N	408	-0-	-12	-0-	24	1	384	3	N	-0-					-0-
*12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	23	1	384	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,195 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	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	87	1	1638	2	N	-0-					-0-
02	1764	N	1288	-0-	-476	-0-	72	1	1216	2	N	-0-					-0-
03	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	99	1	1519	2	N	-0-					-0-
							228	3									
04	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	100	1	1484	2	N	-0-					-0-
							164	3									
05	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	116	1	1355	2	N	-0-					-0-
							384	3									
06	1800	N	1612	-0-	-188	-0-	113	1	1402	2	N	-0-					-0-
							97	3									
07	1798	N	1548	-0-	-250	-0-	90	1	632	2	N	-0-					-0-
							826	3									
08	1860	N	1748	-0-	-112	-0-	100	1	1648	3	N	-0-					-0-
09	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	86	1	1578	3	N	-0-					-0-
10	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	194	1	1608	3	N	-0-					-0-
11	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	99	1	1592	3	N	-0-					-0-
*12	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	97	1	1614	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,238 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	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			Y	-0-					-0-
02	952	N	806	-0-	-146	-0-	806	3			Y	-0-					-0-
03	1054	N	899	-0-	-155	-0-	899	3			Y	-0-					-0-
04	1020	N	984	-0-	-36	-0-	984	3			Y	-0-					-0-
05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			Y	-0-					-0-
06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			Y	-0-					-0-
07	1023	N	982	-0-	-41	-0-	982	3			Y	-0-					-0-
08	1023	N	988	-0-	-35	-0-	988	3			Y	-0-					-0-
09	960	N	917	-0-	-43	-0-	917	3			Y	-0-					-0-
10	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			Y	-0-					-0-
11	960	N	848	-0-	-112	-0-	848	3			Y	-0-					-0-
*12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					2
02	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	3			Y	-0-					2
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					2
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					2
05	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	3			Y	-0-					2
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-					2
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					2
08	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					2
09	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					2
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					2
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					2
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 67 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	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-					5
02	420	N	370	-0-	-50	-0-	370	3			Y	-0-					5
03	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	3			Y	-0-					5
04	390	N	305	-0-	-85	-0-	305	3			Y	-0-					5
05	403	N	318	-0-	-85	-0-	318	3			Y	-0-					5
06	390	N	372	-0-	-18	-0-	372	3			Y	-0-					5
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					5
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					5
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			Y	-0-					5
10	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	3			Y	-0-					5
11	360	N	260	-0-	-100	-0-	260	3			Y	-0-					5
*12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 4,316 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	-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	176	N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	167	2	N	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	141	2	N	-0-					-0-
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	145	2	N	-0-					-0-
							22	3									
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	10	1	151	2	N	-0-					-0-
							17	3									
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	11	1	129	2	N	-0-					-0-
							36	3									
06	180	N	169	-0-	-11	-0-	12	1	147	2	N	-0-					-0-
							10	3									
07	186	N	169	-0-	-17	-0-	10	1	69	2	N	-0-					-0-
							90	3									
08	186	N	159	-0-	-27	-0-	9	1	150	3	N	-0-					-0-
09	180	N	134	-0-	-46	-0-	7	1	127	3	N	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	17	1	141	3	N	-0-					-0-
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	10	1	154	3	N	-0-					-0-
*12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,968 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	536	N	536	-0-	-0-	-0-	47	1	489	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	27	1	341	3	Y	1					1
							1	9									
03	279	N	22	-0-	-257	-0-	1	1	21	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	270	N	78	-0-	-192	-0-	5	1	73	3	Y	-0-					-0-
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	42	1	586	3	Y	-0-					-0-
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	21	1	336	3	Y	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	10	1	161	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	337	-0-	-283	-0-	22	1	315	3	Y	-0-					-0-
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	7	1	446	3	Y	-0-					-0-
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	6	1	322	3	Y	-0-					-0-
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	12	1	347	3	Y	-0-					-0-
*12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	1	1	341	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	171	N	171	-0-	-0-	-0-	15	1	156	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	3	Y	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	13	1	179	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	11	1	167	3	Y	-0-					-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	12	1	165	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	171	-0-	-9	-0-	10	1	161	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	10	1	161	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	166	-0-	-20	-0-	11	1	155	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	148	-0-	-32	-0-	2	1	146	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	139	-0-	-47	-0-	3	1	136	3	Y	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	5	1	148	3	Y	-0-					-0-
*12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	862	N	862	-0-	-0-	-0-	83	1	779	2	N	-0-					-0-
02	728	N	726	-0-	-2	-0-	71	1	655	2	N	-0-					-0-
03	837	N	789	-0-	-48	-0-	77	1	712	2	N	-0-					-0-
04	840	N	777	-0-	-63	-0-	71	1	705	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	74	1	748	2	N	-0-					-0-
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	80	1	709	2	N	-0-					-0-
07	806	N	804	-0-	-2	-0-	83	1	721	2	N	-0-					-0-
08	837	N	787	-0-	-50	-0-	80	1	707	2	N	-0-					-0-
09	780	N	755	-0-	-25	-0-	71	1	684	2	N	-0-					-0-
10	806	N	768	-0-	-38	-0-	70	1	698	2	N	-0-					-0-
11	750	N	740	-0-	-10	-0-	66	1	674	2	N	-0-					-0-
*12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	70	1	706	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	485	N	485	-0-	-0-	-0-	38	1	446	3	N	1					1
							1	9									
02	448	N	436	-0-	-12	-0-	42	1	393	3	N	1					2
							1	9									
03	496	N	470	-0-	-26	-0-	34	1	435	3	N	1					3
							1	9									
04	480	N	456	-0-	-24	-0-	43	1	413	3	N	-0-					3
05	496	N	451	-0-	-45	-0-	40	1	411	3	N	-0-					3
06	450	N	446	-0-	-4	-0-	42	1	404	3	N	-0-					3
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	49	1	416	3	N	-0-					3
08	465	N	464	-0-	-1	-0-	73	1	391	3	N	-0-					3
09	450	N	421	-0-	-29	-0-	62	1	359	3	N	-0-					3
10	465	N	439	-0-	-26	-0-	47	1	392	3	N	-0-					3
11	450	N	364	-0-	-86	-0-	38	1	326	3	N	-0-	3	1			-0-
*12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	30	1	308	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	323	N	323	-0-	-0-	-0-	24	1	285	3	N	13	6	1			16
							14	9									
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	28	1	258	3	N	11	14	1			13
							12	9									
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	22	1	278	3	N	13	8	1			18
							14	9									
04	300	N	292	-0-	-8	-0-	26	1	253	3	N	12	8	1			22
							13	9									
05	341	N	283	-0-	-58	-0-	25	1	251	3	N	6	16	1			12
							7	9									
06	300	N	261	-0-	-39	-0-	24	1	230	3	N	6					18
							7	9									
07	310	N	255	-0-	-55	-0-	26	1	223	3	N	5	7	1			16
							6	9									
08	279	N	243	-0-	-36	-0-	37	1	198	3	N	7	7	1			16
							8	9									
09	270	N	218	-0-	-52	-0-	23	1	189	3	N	5	6	1			15
							6	9									
10	248	N	209	-0-	-39	-0-	22	1	181	3	N	5	6	1			14
							6	9									
11	240	N	190	-0-	-50	-0-	19	1	169	3	N	2	5	1			11
							2	9									
*12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	16	1	163	3	N	3					14
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 3,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	437	N	437	-0-	-0-	-0-	45	1	392	3	N	-0-					1
02	420	N	384	-0-	-36	-0-	23	1	361	3	N	-0-					1
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	30	1	449	3	N	-0-					1
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	36	1	558	3	N	-0-					1
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	36	1	563	3	N	-0-					1
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	37	1	530	3	N	-0-					1
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	40	1	534	3	N	-0-					1
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	40	1	524	3	N	-0-					1
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	35	1	505	3	N	-0-					1
10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	36	1	511	3	N	-0-	1	1			-0-
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	34	1	488	3	N	1					1
							1	9									
*12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	35	1	503	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	296	N	296	-0-	-0-	-0-	19	1	277	3	Y	-0-					-0-
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	14	1	306	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	322	-0-	-19	-0-	16	1	306	3	Y	-0-					-0-
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	22	1	328	3	Y	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	23	1	324	3	Y	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	27	1	312	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	346	-0-	-26	-0-	25	1	321	3	Y	-0-					-0-
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	24	1	322	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	31	1	299	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	324	-0-	-17	-0-	21	1	303	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	308	-0-	-22	-0-	20	1	288	3	Y	-0-					-0-
*12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	21	1	302	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,951 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	485	N	485	-0-	-0-	-0-	25	1	460	2	N	-0-					-0-
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	26	1	439	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	496	N	489	-0-	-7	-0-	26	1	402	2	N	-0-					-0-
							61	3									
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	28	1	413	2	N	-0-					-0-
							46	3									
05	527	N	502	-0-	-25	-0-	31	1	367	2	N	-0-					-0-
							104	3									
06	480	N	436	-0-	-44	-0-	31	1	379	2	N	-0-					-0-
							26	3									
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	29	1	206	2	N	-0-					-0-
							269	3									
08	496	N	488	-0-	-8	-0-	28	1	460	3	N	-0-					-0-
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	23	1	428	3	N	-0-					-0-
10	496	N	430	-0-	-66	-0-	46	1	384	3	N	-0-					-0-
11	480	N	429	-0-	-51	-0-	25	1	404	3	N	-0-					-0-
*12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	26	1	435	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	528	N	528	-0-	-0-	-0-	27	1	501	2	N	-0-					-0-
02	504	N	484	-0-	-20	-0-	27	1	457	2	N	-0-					-0-
03	527	N	522	-0-	-5	-0-	28	1	429	2	N	-0-					-0-
							65	3									
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	29	1	436	2	N	-0-					-0-
							48	3									
05	527	N	523	-0-	-4	-0-	33	1	382	2	N	-0-					-0-
							108	3									
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	36	1	448	2	N	-0-					-0-
							31	3									
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	31	1	218	2	N	-0-					-0-
							285	3									
08	527	N	519	-0-	-8	-0-	30	1	489	3	N	-0-					-0-
09	510	N	485	-0-	-25	-0-	25	1	460	3	N	-0-					-0-
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	57	1	477	3	N	-0-					-0-
11	510	N	473	-0-	-37	-0-	28	1	445	3	N	-0-					-0-
*12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	28	1	461	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,119 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	570	N	570	-0-	-0-	-0-	59	1	511	3	N	-0-					-0-
02	476	N	453	-0-	-23	-0-	28	1	425	3	N	-0-					-0-
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	34	1	503	3	N	-0-					-0-
04	540	N	498	-0-	-42	-0-	30	1	468	3	N	-0-					-0-
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	35	1	537	3	N	-0-					-0-
06	510	N	505	-0-	-5	-0-	33	1	472	3	N	-0-					-0-
07	527	N	503	-0-	-24	-0-	35	1	468	3	N	-0-					-0-
08	558	N	503	-0-	-55	-0-	36	1	467	3	N	-0-					-0-
09	510	N	445	-0-	-65	-0-	29	1	416	3	N	-0-					-0-
10	496	N	487	-0-	-9	-0-	32	1	455	3	N	-0-					-0-
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	32	1	463	3	N	-0-					-0-
*12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	34	1	502	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,104 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	418	N	418	-0-	-0-	-0-	43	1	375	3	N	-0-					1
02	392	N	374	-0-	-18	-0-	23	1	351	3	N	-0-					1
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	26	1	392	3	N	-0-					1
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	24	1	368	3	N	-0-					1
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	25	1	391	3	N	-0-					1
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	26	1	380	3	N	-0-					1
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	28	1	380	3	N	-0-					1
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	30	1	395	3	N	-0-					1
09	420	N	403	-0-	-17	-0-	26	1	377	3	N	-0-					1
10	403	N	395	-0-	-8	-0-	26	1	369	3	N	-0-					1
*11	420	N	403	-0-	-17	-0-	26	1	377	3	N	-0-					1
*12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	27	1	394	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	370	N	370	-0-	-0-	-0-	24	1	346	3	Y	-0-	1	1			1
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	21	1	316	3	Y	-0-					1
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	22	1	350	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	360	N	233	-0-	-127	-0-	14	1	218	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
05	372	N	27	-0-	-345	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					1
06	360	N	37	-0-	-323	-0-	2	1	34	3	Y	1					2
							1	9									
07	248	N	36	-0-	-212	-0-	2	1	34	3	Y	-0-	2	1			-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	13	3	Y	4					4
							4	9									
*12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	1	4	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	261	N	261	-0-	-0-	-0-	17	1	244	3	Y	-0-					-0-
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	17	1	261	3	Y	-0-					-0-
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	20	1	325	3	Y	-0-					-0-
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	25	1	385	3	Y	-0-					-0-
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	23	1	339	3	Y	-0-					-0-
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	23	1	336	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	370	-0-	-64	-0-	23	1	347	3	Y	-0-					-0-
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	24	1	353	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	301	-0-	-59	-0-	19	1	282	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	338	-0-	-34	-0-	22	1	316	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	332	-0-	-28	-0-	22	1	310	3	Y	-0-					-0-
*12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	20	1	270	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,023 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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	79	N	79	-0-	-0-	-0-	9	1	70	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	9	1	69	3	Y	-0-					-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	10	1	79	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	9	1	76	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	10	1	82	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	9	1	79	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	10	1	78	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
*12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,011 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	524	N	524	-0-	-0-	-0-	41	1 9	474	3	N	8	5	1			13
02	504	N	439	-0-	-65	-0-	42	1 8	389	3 9	N	7	10	1	1	8	9
03	527	N	382	-0-	-145	-0-	27	1 7	348	3 9	N	6	5	1			10
04	510	N	349	-0-	-161	-0-	32	1 6	311	3 9	N	5	5	1			10
05	496	N	492	-0-	-4	-0-	43	1 7	442	3 9	N	6	8	1	1	8	7
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	48	1 7	468	3 9	N	6	1	8			12
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	53	1 4	450	3 9	N	4	5	1			11
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	79	1 6	421	3 9	N	5	5	1			11
09	510	N	482	-0-	-28	-0-	52	1 6	424	3 9	N	5	5	1			11
10	496	N	484	-0-	-12	-0-	51	1 3	430	3 9	N	3	4	1			10
11	480	N	461	-0-	-19	-0-	47	1 1	413	3 9	N	1	3	1			8
*12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	41	1 3	425	3 9	N	3					11

TOTAL GAS PROD: 5,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

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	394	N	394	-0-	-0-	-0-	41	1	353	3	N	-0-	1	1			-0-
02	392	N	364	-0-	-28	-0-	22	1	342	3	N	-0-					-0-
03	403	N	395	-0-	-8	-0-	25	1	370	3	N	-0-					-0-
04	390	N	375	-0-	-15	-0-	23	1	352	3	N	-0-					-0-
05	403	N	385	-0-	-18	-0-	23	1	362	3	N	-0-					-0-
06	390	N	367	-0-	-23	-0-	24	1	343	3	N	-0-					-0-
07	403	N	373	-0-	-30	-0-	26	1	347	3	N	-0-					-0-
08	372	N	367	-0-	-5	-0-	26	1	341	3	N	-0-					-0-
09	360	N	351	-0-	-9	-0-	23	1	328	3	N	-0-					-0-
10	372	N	358	-0-	-14	-0-	23	1	335	3	N	-0-					-0-
11	360	N	345	-0-	-15	-0-	22	1	323	3	N	-0-					-0-
*12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	23	1	331	3	N	-0-					-0-

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. (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	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	5	1	44	3	N	-0-					-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	5	1	49	3	N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	5	1	47	3	N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	6	1	48	3	N	-0-					-0-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	8	1	44	3	N	-0-					-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	6	1	46	3	N	-0-					-0-
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	6	1	46	3	N	-0-					-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	5	1	46	3	N	-0-					-0-
*12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 623 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. (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	383	N	383	-0-	-0-	-0-	28	1	355	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	358	-0-	-34	-0-	24	1	334	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	364	-0-	-39	-0-	16	1	348	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	345	-0-	-15	-0-	24	1	321	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	362	-0-	-41	-0-	28	1	334	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	351	-0-	-9	-0-	40	1	311	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	358	-0-	-14	-0-	39	1	319	3	Y	-0-					-0-
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	44	1	337	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	349	-0-	-11	-0-	37	1	312	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	351	-0-	-21	-0-	15	1	336	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	310	-0-	-50	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
*12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	11	1	323	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,246 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. (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	783	N	783	-0-	-0-	-0-	51	1	725	3	Y	6	3	1	1	8	5
							7	9									
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	46	1	712	3	Y	5	2	8			8
							6	9									
03	837	N	755	-0-	-82	-0-	45	1	708	3	Y	2	6	1	1	8	3
							2	9									
04	750	N	685	-0-	-65	-0-	42	1	641	3	Y	2					5
							2	9									
05	837	N	725	-0-	-112	-0-	46	1	678	3	Y	1	1	8			5
							1	9									
06	720	N	668	-0-	-52	-0-	43	1	622	3	Y	3	1	8			7
							3	9									
07	713	N	689	-0-	-24	-0-	43	1	645	3	Y	1	6	1	1	8	1
							1	9									
08	713	N	686	-0-	-27	-0-	43	1	643	3	Y	-0-					1
09	660	N	652	-0-	-8	-0-	42	1	609	3	Y	1					2
							1	9									
10	682	N	678	-0-	-4	-0-	44	1	634	3	Y	-0-					2
11	660	N	638	-0-	-22	-0-	43	1	594	3	Y	1					3
							1	9									
*12	647	N	647	-0-	-0-	-0-	44	1	601	3	Y	2	3	1			2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 8,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	51	1	1032	3	N	-0-					1
02	980	N	965	-0-	-15	-0-	47	1	917	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1209	N	1084	-0-	-125	-0-	50	1	1033	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	58	1	993	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	74	1	1018	3	N	-0-					1
06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	59	1	1005	3	N	-0-					1
07	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	62	1	1031	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	1085	N	1084	-0-	-1	-0-	49	1	1035	3	N	-0-					1
09	1050	N	1040	-0-	-10	-0-	43	1	997	3	N	-0-					1
10	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	42	1	1048	3	N	-0-					1
*11	1050	N	1026	-0-	-24	-0-	38	1	988	3	N	-0-					1
*12	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	40	1	1010	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	1					1
							1	9									
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					1
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					1
10	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-					1
11	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-					1
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 36 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
02	252	N	201	-0-	-51	-0-	201	3			N	-0-					-0-
03	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-					-0-
04	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	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	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-
08	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
09	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	3			N	-0-					-0-
10	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	3			N	-0-					-0-
11	240	N	137	-0-	-103	-0-	137	3			N	-0-					-0-
*12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		9	-0-	9	9	9	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		26	-0-	26	35	26	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					-0-
09	35	X	-0-	-0-	-35	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35 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	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	14	-0-	-48	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
08	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-					-0-
09	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-					-0-
10	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	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: 573 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	428	N	428	-0-	-0-	-0-	44	1	384	3	N	-0-					-0-
02	364	N	357	-0-	-7	-0-	22	1	335	3	N	-0-					-0-
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	26	1	380	3	N	-0-					-0-
04	420	N	351	-0-	-69	-0-	21	1	330	3	N	-0-					-0-
05	403	N	360	-0-	-43	-0-	22	1	337	3	N	1					1
							1	9									
06	390	N	335	-0-	-55	-0-	22	1	313	3	N	-0-					1
07	372	N	340	-0-	-32	-0-	23	1	316	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	29	1	382	3	N	-0-					1
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	24	1	342	3	N	-0-					1
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	24	1	345	3	N	-0-					1
11	390	N	247	-0-	-143	-0-	16	1	231	3	N	-0-					1
*12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	29	1	419	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	15	N	10	-0-	-5	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101 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	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			Y	-0-					4
02	308	N	256	-0-	-52	-0-	256	3			Y	-0-					4
03	341	N	259	-0-	-82	-0-	259	3			Y	-0-					4
04	360	N	218	-0-	-142	-0-	218	3			Y	-0-					4
05	279	N	206	-0-	-73	-0-	206	3			Y	-0-					4
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					4
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					4
08	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			Y	-0-					4
09	240	N	195	-0-	-45	-0-	195	3			Y	-0-					4
10	248	N	201	-0-	-47	-0-	201	3			Y	-0-					4
11	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	3			Y	-0-					4
*12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 3,015 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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	138	N	138	-0-	-0-	-0-	19	1	119	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	123	-0-	-17	-0-	8	1	115	2	Y	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	16	1	114	2	Y	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	21	1	104	2	Y	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	29	1	105	2	Y	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	34	1	156	2	Y	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	170	2	Y	-0-					-0-
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	11	1	174	2	Y	-0-					-0-
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	11	1	161	2	Y	-0-					-0-
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	18	1	164	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	13	1	137	2	Y	-0-					-0-
*12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	144	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,863 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	890	N	890	-0-	-0-	-0-	123	1	767	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	793	-0-	-19	-0-	54	1	739	2	Y	-0-					-0-
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	110	1	771	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	856	-0-	-14	-0-	141	1	715	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	784	-0-	-84	-0-	169	1	615	2	Y	-0-					-0-
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	158	1	723	2	Y	-0-					-0-
07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	51	1	874	2	Y	-0-					-0-
08	901	N	901	-0-	-0-	-0-	53	1	848	2	Y	-0-					-0-
09	879	N	879	-0-	-0-	-0-	57	1	822	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	877	-0-	-53	-0-	88	1	789	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	829	-0-	-41	-0-	70	1	759	2	Y	-0-					-0-
*12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	56	1	802	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,354 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	916	N	916	-0-	-0-	-0-	95	1	821	3	N	-0-					1
02	840	N	810	-0-	-30	-0-	49	1	760	3	N	1					2
							1	9									
03	1023	N	954	-0-	-69	-0-	60	1	894	3	N	-0-					2
04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	56	1	872	3	N	-0-	1	1			1
05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	59	1	919	3	N	-0-					1
06	930	N	923	-0-	-7	-0-	60	1	862	3	N	1					2
							1	9									
07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	67	1	910	3	N	-0-	1	1			1
08	992	N	912	-0-	-80	-0-	65	1	847	3	N	-0-					1
09	930	N	674	-0-	-256	-0-	44	1	630	3	N	-0-					1
10	992	N	430	-0-	-562	-0-	28	1	402	3	N	-0-	1	1			-0-
11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	56	1	815	3	N	4					4
							4	9									
*12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	50	1	731	3	N	1	2	1			3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 10,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	340	N	340	-0-	-0-	-0-	22	1	318	3	Y	-0-	1	1			1
02	308	N	305	-0-	-3	-0-	19	1	286	3	Y	-0-					1
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	20	1	321	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	330	N	324	-0-	-6	-0-	20	1	304	3	Y	-0-					1
05	341	N	321	-0-	-20	-0-	20	1	301	3	Y	-0-					1
06	330	N	314	-0-	-16	-0-	20	1	294	3	Y	-0-					1
07	341	N	308	-0-	-33	-0-	19	1	289	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	21	1	307	3	Y	-0-					-0-
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	21	1	304	3	Y	-0-					-0-
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	22	1	318	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	312	-0-	-18	-0-	21	1	291	3	Y	-0-					-0-
*12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	22	1	298	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	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	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
*12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 674 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	512	N	512	-0-	-0-	-0-	40	1	468	3	N	4	3	1			6
							4	9									
02	476	N	470	-0-	-6	-0-	45	1	422	3	N	3	5	1			4
							3	9									
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	37	1	474	3	N	15	4	1			15
							17	9									
04	480	N	470	-0-	-10	-0-	43	1	418	3	N	8	6	1			17
							9	9									
05	527	N	518	-0-	-9	-0-	46	1	466	3	N	5	12	1			10
							6	9									
06	510	N	490	-0-	-20	-0-	45	1	439	3	N	5					15
							6	9									
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	52	1	445	3	N	6	6	1	1	8	14
							7	9									
08	527	N	516	-0-	-11	-0-	80	1	429	3	N	6	6	1			14
							7	9									
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	54	1	438	3	N	7	6	1			15
							8	9									
10	496	N	471	-0-	-25	-0-	50	1	417	3	N	4	5	1			14
							4	9									
11	510	N	342	-0-	-168	-0-	35	1	305	3	N	2	5	1			11
							2	9									
*12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	28	1	288	3	N	5					16
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 5,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	2	N	-0-					-0-
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	48	1	437	2	N	-0-					-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	25	1	230	2	N	-0-					-0-
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	21	1	206	2	N	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	20	1	205	2	N	-0-					-0-
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	21	1	187	2	N	-0-					-0-
07	217	N	203	-0-	-14	-0-	21	1	182	2	N	-0-					-0-
08	217	N	196	-0-	-21	-0-	20	1	176	2	N	-0-					-0-
09	210	N	188	-0-	-22	-0-	18	1	170	2	N	-0-					-0-
10	217	N	187	-0-	-30	-0-	17	1	170	2	N	-0-					-0-
11	180	N	172	-0-	-8	-0-	15	1	157	2	N	-0-					-0-
*12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	16	1	162	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,588 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	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
02	420	N	397	-0-	-23	-0-	397	3			N	-0-					-0-
03	434	N	397	-0-	-37	-0-	397	3			N	-0-					-0-
04	420	N	382	-0-	-38	-0-	382	3			N	-0-					-0-
05	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	3			N	-0-					-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
08	434	N	389	-0-	-45	-0-	389	3			N	-0-					-0-
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
10	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	3			N	-0-					-0-
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
*12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,869 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	591	N	591	-0-	-0-	-0-	61	1	530	3	N	-0-					1
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	37	1	567	3	N	-0-					1
03	651	N	621	-0-	-30	-0-	39	1	582	3	N	-0-					1
04	570	N	534	-0-	-36	-0-	32	1	502	3	N	-0-					1
05	682	N	483	-0-	-199	-0-	29	1	454	3	N	-0-					1
06	600	N	468	-0-	-132	-0-	30	1	438	3	N	-0-					1
07	558	N	453	-0-	-105	-0-	31	1	422	3	N	-0-					1
08	496	N	23	-0-	-473	-0-	2	1	21	3	N	-0-					1
09	480	N	432	-0-	-48	-0-	27	1	395	3	N	9	2	8			8
							10	9									
10	465	N	182	-0-	-283	-0-	12	1	166	3	N	4					12
							4	9									
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	27	1	392	3	N	1	10	1			3
							1	9									
*12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	1	1	1			3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	393	N	393	-0-	-0-	-0-	18	1	375	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	306	-0-	-2	-0-	15	1	291	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	334	-0-	-69	-0-	15	1	319	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	343	-0-	-47	-0-	19	1	324	3	Y	-0-					-0-
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	26	1	353	3	Y	-0-					-0-
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	20	1	342	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	300	-0-	-41	-0-	17	1	283	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	305	-0-	-67	-0-	14	1	291	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	330	-0-	-30	-0-	14	1	316	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	12	1	298	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	266	-0-	-34	-0-	10	1	256	3	Y	-0-					-0-
*12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	14	1	358	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	453	N	453	-0-	-0-	-0-	30	1	422	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	21	1	326	3	Y	-0-					1
03	372	N	351	-0-	-21	-0-	21	1	329	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	390	N	343	-0-	-47	-0-	21	1	322	3	Y	-0-					1
05	372	N	357	-0-	-15	-0-	23	1	334	3	Y	-0-					1
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	22	1	314	3	Y	-0-					1
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	22	1	323	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	372	N	337	-0-	-35	-0-	21	1	316	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	316	-0-	-14	-0-	20	1	296	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	330	-0-	-11	-0-	22	1	308	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	316	-0-	-14	-0-	21	1	295	3	Y	-0-					-0-
*12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	21	1	289	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	245	N	245	-0-	-0-	-0-	16	1	229	3	Y	-0-	1	1			1
02	252	N	239	-0-	-13	-0-	15	1	224	3	Y	-0-					1
03	279	N	265	-0-	-14	-0-	16	1	248	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	16	1	239	3	Y	-0-					1
05	279	N	253	-0-	-26	-0-	16	1	237	3	Y	-0-					1
06	270	N	249	-0-	-21	-0-	16	1	233	3	Y	-0-					1
07	279	N	263	-0-	-16	-0-	17	1	246	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	16	1	236	3	Y	-0-					-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	16	1	226	3	Y	-0-					-0-
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	16	1	233	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	229	-0-	-11	-0-	15	1	213	3	Y	1					1
							1	9									
*12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	16	1	220	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	636	N	636	-0-	-0-	-0-	30	1	605	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	21	1	418	3	N	-0-	1	1			1
03	713	N	588	-0-	-125	-0-	32	1	556	3	N	-0-					1
04	630	N	525	-0-	-105	-0-	33	1	492	3	N	-0-					1
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	49	1	461	3	N	-0-					1
06	570	N	460	-0-	-110	-0-	50	1	410	3	N	-0-	1	1			-0-
07	558	N	469	-0-	-89	-0-	48	1	420	3	N	1					1
							1	9									
08	496	N	390	-0-	-106	-0-	39	1	351	3	N	-0-					1
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	48	1	477	3	N	-0-					1
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	38	1	558	3	N	-0-					1
11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	39	1	578	3	N	-0-					1
*12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	36	1	533	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 123 WELL #: 18 RRCID -> 208588 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5060 - 6470

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	1114	N	1114	-0-	-0-		-0-		76	1	1036	3	Y	2	9	1			3
									2	9									
02	1010	N	1010	-0-	-0-		-0-		55	1	948	3	Y	6	1	1			8
									7	9									
03	1087	N	1087	-0-	-0-		-0-		53	1	1015	3	Y	17	10	1			15
									19	9									
04	978	N	978	-0-	-0-		-0-		48	1	928	3	Y	2	14	1			3
									2	9									
05	1052	N	1052	-0-	-0-		-0-		55	1	996	3	Y	1	2	1			2
									1	9									
06	1113	N	1113	-0-	-0-		-0-		58	1	1054	3	Y	1	1	1			2
									1	9									
07	1049	N	1049	-0-	-0-		-0-		54	1	995	3	Y	-0-	1	1			1
08	1072	N	1072	-0-	-0-		-0-		57	1	1014	3	Y	1	1	1			1
									1	9									
09	958	N	958	-0-	-0-		-0-		957	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	924	N	924	-0-	-0-		-0-		923	3	1	9	Y	1					2
11	860	N	860	-0-	-0-		-0-		859	3	1	9	Y	1	2	1			1
*12	875	N	875	-0-	-0-		-0-		874	3	1	9	Y	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 12,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

SIMMONS RANCH WELL #: 77 RRCID -> 208589 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6254 - 7172

01	87	N	87	-0-	-0-		-0-		87	3			N	-0-					-0-
02	84	N	78	-0-	-6		-0-		78	3			N	-0-					-0-
03	93	N	85	-0-	-8		-0-		85	3			N	-0-					-0-
04	90	N	82	-0-	-8		-0-		82	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	93	N	84	-0-	-9		-0-		84	3			N	-0-					-0-
08	93	N	82	-0-	-11		-0-		82	3			N	-0-					-0-
09	90	N	56	-0-	-34		-0-		56	3			N	-0-					-0-
10	93	N	81	-0-	-12		-0-		81	3			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: 803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	594	N	594	-0-	-0-	-0-	54	1	540	3	Y	-0-					-0-
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	40	1	528	3	Y	-0-					-0-
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	61	1	676	3	Y	1					1
							1	9									
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	72	1	598	3	Y	-0-					1
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	89	1	712	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	68	1	650	3	Y	-0-					1
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	60	1	624	3	Y	-0-					1
08	806	N	746	-0-	-60	-0-	68	1	678	3	Y	-0-					1
09	720	N	704	-0-	-16	-0-	64	1	640	3	Y	-0-					1
10	682	N	503	-0-	-179	-0-	38	1	465	3	Y	-0-					1
11	720	N	388	-0-	-332	-0-	28	1	360	3	Y	-0-					1
*12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	33	1	375	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	555	N	555	-0-	-0-	-0-	38	1	515	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	29	1	498	3	Y	4	1	1			4
							4	9									
03	589	N	526	-0-	-63	-0-	26	1	494	3	Y	5	4	1			5
							6	9									
04	540	N	405	-0-	-135	-0-	20	1	384	3	Y	1	5	1			1
							1	9									
05	589	N	541	-0-	-48	-0-	28	1	512	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	31	1	558	3	Y	-0-					1
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	29	1	538	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	29	1	511	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	365	-0-	-235	-0-	365	3			Y	-0-					-0-
10	558	N	401	-0-	-157	-0-	401	3			Y	-0-					-0-
11	510	N	433	-0-	-77	-0-	433	3			Y	-0-					-0-
*12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	325	N	325	-0-	-0-	-0-	21	1	304	3	Y	-0-	1	1			1
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	21	1	320	3	Y	-0-					1
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	21	1	329	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	19	1	284	3	Y	-0-					1
05	372	N	352	-0-	-20	-0-	22	1	330	3	Y	-0-					1
06	330	N	302	-0-	-28	-0-	19	1	283	3	Y	-0-					1
07	310	N	298	-0-	-12	-0-	19	1	279	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	341	N	327	-0-	-14	-0-	21	1	306	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	273	-0-	-27	-0-	18	1	255	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	297	-0-	-13	-0-	19	1	278	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	303	-0-	-27	-0-	20	1	283	3	Y	-0-					-0-
*12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	20	1	273	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	457	N	457	-0-	-0-	-0-	47	1	410	3	N	-0-					1
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	32	1	486	3	N	-0-					1
03	558	N	506	-0-	-52	-0-	32	1	474	3	N	-0-					1
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	30	1	460	3	N	-0-					1
05	589	N	572	-0-	-17	-0-	35	1	537	3	N	-0-					1
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	31	1	456	3	N	-0-					1
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	39	1	531	3	N	-0-					1
08	558	N	402	-0-	-156	-0-	29	1	373	3	N	-0-					1
09	480	N	396	-0-	-84	-0-	26	1	370	3	N	-0-					1
10	558	N	406	-0-	-152	-0-	26	1	380	3	N	-0-					1
*11	390	N	244	-0-	-146	-0-	16	1	227	3	N	1					2
							1	9									
*12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	17	1	249	3	N	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 5,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	484	N	484	-0-	-0-	-0-	67	1	417	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	239	-0-	-265	-0-	16	1	223	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	295	-0-	-263	-0-	37	1	258	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	290	-0-	-190	-0-	48	1	242	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	204	-0-	-75	-0-	44	1	160	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	122	-0-	-178	-0-	22	1	100	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	115	-0-	-195	-0-	6	1	109	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	70	-0-	-147	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					-0-
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	12	1	167	2	Y	-0-					-0-
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	15	1	132	2	Y	-0-					-0-
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	18	1	195	2	Y	-0-					-0-
*12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	186	N	186	-0-	-0-	-0-	92	1	94	3	N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	102	1	1	3	N	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	98	1	99	3	N	-0-					-0-
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	102	1	137	3	N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			N	-0-					-0-
07	217	N	102	-0-	-115	-0-	102	1			N	-0-					-0-
08	248	N	102	-0-	-146	-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: 1,529 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	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	96	1	1004	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	46	1	579	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	1023	N	529	-0-	-494	-0-	35	1	493	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	990	N	415	-0-	-575	-0-	26	1	389	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	682	N	324	-0-	-358	-0-	22	1	302	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	270	-0-	-240	-0-	16	1	254	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	245	-0-	-189	-0-	14	1	231	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	220	-0-	-90	-0-	15	1	205	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	178	-0-	-92	-0-	3	1	175	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	165	-0-	-83	-0-	3	1	162	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	145	-0-	-65	-0-	5	1	140	3	Y	-0-					-0-
*12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MAYER 7 WELL #: 3 RRCID -> 208682 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7003 - 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	947	N	947	-0-	-0-	-0-	75	1	871	3	N	1	1	1			3
							1	9									
02	868	N	832	-0-	-36	-0-	81	1	750	3	N	1	2	1			2
							1	9									
03	961	N	861	-0-	-100	-0-	62	1	798	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	930	N	903	-0-	-27	-0-	84	1	817	3	N	2	1	1			3
							2	9									
05	930	N	901	-0-	-29	-0-	80	1	820	3	N	1	2	1			2
							1	9									
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	80	1	771	3	N	-0-					2
07	930	N	866	-0-	-64	-0-	91	1	774	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	899	N	860	-0-	-39	-0-	136	1	723	3	N	1	1	1			2
							1	9									
09	840	N	820	-0-	-20	-0-	89	1	730	3	N	1	1	1			2
							1	9									
10	868	N	827	-0-	-41	-0-	88	1	738	3	N	1	1	1			2
							1	9									
11	840	N	753	-0-	-87	-0-	77	1	675	3	N	1	1	1			2
							1	9									
*12	820	N	820	-0-	-0-	-0-	72	1	748	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 10,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 15 RRCID -> 208693 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5238 - 8143

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	73	1	456	2	Y	-0-					-0-
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	46	1	628	2	Y	-0-					-0-
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	71	1	497	2	Y	-0-					-0-
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	115	1	583	2	Y	-0-					-0-
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	158	1	574	2	Y	-0-					-0-
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	162	1	745	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	695	-0-	-18	-0-	38	1	657	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	675	-0-	-69	-0-	40	1	635	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	650	-0-	-250	-0-	42	1	608	2	Y	-0-					-0-
10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	73	1	662	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	609	-0-	-51	-0-	52	1	557	2	Y	-0-					-0-
*12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	41	1	587	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS 64 WELL #: 8 RRCID -> 208694 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5252 - 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	401	N	401	-0-	-0-	-0-	29	1	370	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
02	392	N	378	-0-	-14	-0-	28	1	350	3	Y	-0-					3
03	434	N	344	-0-	-90	-0-	26	1	317	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
04	390	N	365	-0-	-25	-0-	27	1	337	3	Y	1					2
							1	9									
05	434	N	268	-0-	-166	-0-	20	1	247	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	33	1	403	3	Y	2					3
							2	9									
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	41	1	476	3	Y	32	2	1			33
							35	9									
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	42	1	499	3	Y	18	28	1	3	8	20
							20	9									
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	35	1	418	3	Y	14	3	8			31
							15	9									
10	558	N	404	-0-	-154	-0-	30	1	362	3	Y	11	26	1	1	8	15
							12	9									
11	540	N	360	-0-	-180	-0-	27	1	332	3	Y	1					16
							1	9									
*12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	32	1	352	3	Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 4,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	512	N	512	-0-	-0-	-0-	45	1	467	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	476	N	471	-0-	-5	-0-	35	1	435	3	Y	1					1
							1	9									
03	496	N	488	-0-	-8	-0-	32	1	455	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	510	N	476	-0-	-34	-0-	30	1	446	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	527	N	491	-0-	-36	-0-	33	1	458	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	392	-0-	-88	-0-	23	1	369	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	125	-0-	-371	-0-	7	1	118	3	Y	-0-					-0-
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	36	1	509	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	N	6	-0-	-118	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
11	540	N	4	-0-	-536	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
*12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	774	N	774	-0-	-0-	-0-	36	1	737	3	N	1					2
							1	9									
02	728	N	708	-0-	-20	-0-	34	1	5	2	N	3	2	1			3
							666	3	3	9							
03	806	N	784	-0-	-22	-0-	36	1	6	2	N	1	2	1	1	8	1
							741	3	1	9							
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	41	1	7	2	N	1	1	1			1
							709	3	1	9							
05	775	N	771	-0-	-4	-0-	52	1	3	2	N	-0-					1
							716	3									
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	42	1	8	2	N	-0-					1
							705	3									
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	43	1	21	2	N	-0-	1	1			-0-
							715	3									
08	775	N	760	-0-	-15	-0-	34	1	13	2	N	-0-					-0-
							713	3									
09	750	N	719	-0-	-31	-0-	30	1	7	2	N	-0-					-0-
							682	3									
10	775	N	732	-0-	-43	-0-	28	1	704	3	N	-0-					-0-
11	750	N	710	-0-	-40	-0-	26	1	684	3	N	-0-					-0-
*12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	28	1	710	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	770	N	770	-0-	-0-	-0-	70	1	700	3	Y	-0-					-0-
02	784	N	705	-0-	-79	-0-	49	1	656	3	Y	-0-					-0-
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	68	1	744	3	Y	-0-					-0-
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	90	1	748	3	Y	-0-					-0-
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	101	1	805	3	Y	-0-					-0-
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	85	1	811	3	Y	-0-					-0-
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	82	1	850	3	Y	-0-					-0-
08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	85	1	852	3	Y	-0-					-0-
09	900	N	860	-0-	-40	-0-	78	1	782	3	Y	-0-					-0-
10	930	N	832	-0-	-98	-0-	63	1	769	3	Y	-0-					-0-
11	900	N	769	-0-	-131	-0-	56	1	713	3	Y	-0-					-0-
*12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	63	1	720	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
*12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,982 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	189	N	189	-0-	-0-	-0-	25	1	163	3	Y	1					1
							1	9									
02	224	N	191	-0-	-33	-0-	26	1	164	3	Y	1					2
							1	9									
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	31	1	190	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	27	1	173	3	Y	-0-					1
05	217	N	160	-0-	-57	-0-	22	1	138	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	210	N	182	-0-	-28	-0-	26	1	155	3	Y	1					1
							1	9									
07	217	N	189	-0-	-28	-0-	28	1	161	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	23	1	143	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	149	-0-	-31	-0-	21	1	128	3	Y	-0-					-0-
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	48	1	281	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	136	-0-	-14	-0-	19	1	117	3	Y	-0-					-0-
*12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	15	1	85	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	317	N	317	-0-	-0-	-0-	94	1	223	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	330	-0-	-34	-0-	104	1	226	3	Y	-0-					-0-
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	113	1	289	3	Y	3					3
							3	9									
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	113	1	262	3	Y	-0-					3
05	372	N	109	-0-	-263	-0-	96	1	13	3	Y	-0-	2	1			1
06	390	N	103	-0-	-287	-0-	93	1	10	3	Y	-0-					1
07	403	N	104	-0-	-299	-0-	96	1	8	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	96	1	14	3	Y	-0-					-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	90	1	16	3	Y	-0-					-0-
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	97	1	19	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	94	1	25	3	Y	-0-					-0-
*12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	97	1	22	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MORRISS 64 WELL #: 9 RRCID -> 208868 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4862 - 5823

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	497	N	497	-0-	-0-	-0-	36	1	460	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	37	1	459	3	Y	1					2
							1	9									
03	527	N	498	-0-	-29	-0-	38	1	459	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	480	N	436	-0-	-44	-0-	32	1	403	3	Y	1					3
							1	9									
05	558	N	411	-0-	-147	-0-	31	1	380	3	Y	-0-	2	1			1
06	480	N	407	-0-	-73	-0-	31	1	375	3	Y	1					2
							1	9									
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	39	1	450	3	Y	11	1	1			12
							12	9									
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	33	1	394	3	Y	6	10	1	1	8	7
							7	9									
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	37	1	437	3	Y	-0-					7
10	496	N	438	-0-	-58	-0-	34	1	404	3	Y	-0-	4	1			3
11	420	N	378	-0-	-42	-0-	28	1	344	3	Y	5					8
							6	9									
*12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	33	1	370	3	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 5,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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. 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	155	-0-	-0-	-0-	10	1	144	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	140	N	138	-0-	-2	-0-	8	1	130	3	Y	-0-					1
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	11	1	167	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	10	1	159	3	Y	-0-					1
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	11	1	160	3	Y	-0-					1
06	180	N	159	-0-	-21	-0-	10	1	149	3	Y	-0-					1
07	186	N	166	-0-	-20	-0-	10	1	156	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	186	N	168	-0-	-18	-0-	11	1	157	3	Y	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	145	3	Y	-0-					-0-
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	11	1	151	3	Y	-0-					-0-
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	145	3	Y	-0-					-0-
*12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	10	1	139	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	137	1	896	3	Y	1					1
							1	9									
02	980	N	925	-0-	-55	-0-	126	1	798	3	Y	1					2
							1	9									
03	1116	N	1063	-0-	-53	-0-	149	1	913	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	144	1	915	3	Y	1					2
							1	9									
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	154	1	947	3	Y	-0-	1	1			1
06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	149	1	890	3	Y	1					2
							1	9									
07	1085	N	1013	-0-	-72	-0-	148	1	865	3	Y	-0-	1	1			1
08	1116	N	925	-0-	-191	-0-	130	1	795	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	1050	N	998	-0-	-52	-0-	142	1	856	3	Y	-0-					-0-
10	1023	N	989	-0-	-34	-0-	144	1	845	3	Y	-0-					-0-
11	900	N	789	-0-	-111	-0-	110	1	679	3	Y	-0-					-0-
*12	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	160	1	911	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MAYFIELD 34 WELL #: 12 RRCID -> 208933 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 6393 - 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	222	N	222	-0-	-0-	-0-	12	1	210	3	Y	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	13	1	192	3	Y	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	15	1	203	3	Y	1					1
							1	9									
04	210	N	209	-0-	-1	-0-	17	1	192	3	Y	-0-					1
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	19	1	198	3	Y	-0-					1
06	210	N	198	-0-	-12	-0-	18	1	180	3	Y	-0-					1
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	20	1	213	3	Y	-0-					1
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	18	1	201	3	Y	-0-					1
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	19	1	192	3	Y	-0-					1
10	248	N	219	-0-	-29	-0-	19	1	199	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	16	1	194	3	Y	-0-					1
*12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	16	1	192	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CUSENBARY 59 WELL #: 7 RRCID -> 208936 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 4616 - 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	26	N	26	-0-	-0-	-0-	4	1	22	3	N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	4	1	23	3	N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	4	1	23	3	N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	4	1	25	3	N	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	4	1	23	3	N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	3	N	-0-					-0-
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	458	N	458	-0-	-0-	-0-	63	1	394	3	N	1	4	1			6
							1	9									
02	448	N	410	-0-	-38	-0-	50	1	359	3	N	1					7
							1	9									
03	496	N	471	-0-	-25	-0-	57	1	414	3	N	-0-	3	1			4
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	57	1	425	3	N	-0-					4
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	59	1	442	3	N	-0-					4
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	62	1	389	3	N	1	2	1			3
							1	9									
07	496	N	461	-0-	-35	-0-	62	1	399	3	N	-0-					3
08	496	N	488	-0-	-8	-0-	67	1	421	3	N	-0-					3
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	63	1	402	3	N	-0-					3
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	66	1	401	3	N	-0-					3
11	480	N	441	-0-	-39	-0-	68	1	373	3	N	-0-	1	1			2
*12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	73	1	373	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 5,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	478	N	478	-0-	-0-	-0-	37	1	441	2	N	-0-					2
02	448	N	419	-0-	-29	-0-	34	1	385	2	N	-0-					2
03	465	N	461	-0-	-4	-0-	41	1	420	2	N	-0-					2
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	36	1	414	2	N	1					3
							1	9									
05	465	N	456	-0-	-9	-0-	37	1	419	2	N	-0-	2	1			1
06	450	N	424	-0-	-26	-0-	38	1	386	2	N	-0-					1
07	465	N	416	-0-	-49	-0-	29	1	387	2	N	-0-					1
08	465	N	257	-0-	-208	-0-	12	1	245	3	N	-0-					1
09	420	N	192	-0-	-228	-0-	8	1	184	3	N	-0-					1
10	403	N	153	-0-	-250	-0-	6	1	147	3	N	-0-					1
11	240	N	205	-0-	-35	-0-	8	1	197	3	N	-0-					1
*12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	9	1	223	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	641	N	641	-0-	-0-	-0-	33	1	608	2	N	-0-					-0-
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	33	1	555	2	N	-0-					-0-
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	34	1	515	2	N	-0-					-0-
							77	3									
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	36	1	525	2	N	-0-					-0-
							58	3									
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	40	1	464	2	N	-0-					-0-
							131	3									
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	41	1	506	2	N	-0-					-0-
							35	3									
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	38	1	269	2	N	-0-					-0-
							352	3									
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	37	1	606	3	N	-0-					-0-
09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	32	1	580	3	N	-0-					-0-
10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	70	1	579	3	N	-0-					-0-
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	36	1	575	3	N	-0-					-0-
*12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	35	1	578	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	509	N	509	-0-	-0-	-0-	33	1	475	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	504	N	475	-0-	-29	-0-	29	1	445	3	Y	1					2
							1	9									
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	33	1	528	3	Y	-0-	1	1			1
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	33	1	495	3	Y	-0-					1
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	34	1	506	3	Y	-0-					1
06	540	N	521	-0-	-19	-0-	34	1	487	3	Y	-0-					1
07	558	N	539	-0-	-19	-0-	34	1	505	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	33	1	498	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	507	-0-	-3	-0-	33	1	474	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	518	-0-	-9	-0-	34	1	484	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	474	-0-	-36	-0-	32	1	441	3	Y	1					1
							1	9									
*12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	33	1	452	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	323	N	323	-0-	-0-	-0-	94	1	229	3	N	-0-					-0-
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	91	1	222	3	N	-0-					-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	101	1	233	3	N	-0-					-0-
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	98	1	229	3	N	-0-					-0-
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	101	1	377	3	N	-0-					-0-
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	98	1	677	3	N	-0-					-0-
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	72	1	588	3	N	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	52	1	196	3	N	-0-					-0-
09	120	N	99	-0-	-21	-0-	75	1	24	3	N	-0-					-0-
10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	82	1	740	3	N	-0-					-0-
11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	98	1	689	3	N	-0-					-0-
*12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	101	1	623	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	248	N	248	-0-	-0-	-0-	34	1	214	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	157	2	Y	-0-					-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	30	1	208	2	Y	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	46	1	232	2	Y	-0-					-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	48	1	176	2	Y	-0-					-0-
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	47	1	214	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	57	-0-	-222	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	15	1	234	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	232	-0-	-38	-0-	15	1	217	2	Y	-0-					-0-
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	18	1	164	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	143	-0-	-97	-0-	12	1	131	2	Y	-0-					-0-
*12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	15	1	212	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,507 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	304	N	304	-0-	-0-	-0-	14	1	290	3	N	-0-					1
02	336	N	246	-0-	-90	-0-	12	1	234	3	N	-0-					1
03	372	N	336	-0-	-36	-0-	18	1	318	3	N	-0-					1
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	21	1	310	3	N	1	1	8			1
							1	9									
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	33	1	311	3	N	-0-					1
06	330	N	328	-0-	-2	-0-	36	1	292	3	N	-0-	1	1			-0-
07	341	N	309	-0-	-32	-0-	32	1	276	3	N	1					1
							1	9									
08	341	N	299	-0-	-42	-0-	30	1	269	3	N	-0-					1
09	330	N	293	-0-	-37	-0-	27	1	266	3	N	-0-					1
10	310	N	301	-0-	-9	-0-	19	1	282	3	N	-0-					1
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	21	1	302	3	N	-0-					1
*12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	21	1	314	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	386	N	386	-0-	-0-	-0-	56	1	330	3	Y	-0-	2	1			-0-
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	129	1	451	3	Y	-0-					-0-
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	150	1	584	3	Y	-0-					-0-
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	144	1	570	3	Y	1					1
							1	9									
05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	152	1	606	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	146	1	578	3	Y	-0-					1
07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	153	1	603	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	155	1	638	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	720	N	719	-0-	-1	-0-	146	1	562	3	Y	10					10
							11	9									
10	744	N	638	-0-	-106	-0-	142	1	476	3	Y	18	17	1	1	8	10
							20	9									
11	750	N	594	-0-	-156	-0-	136	1	457	3	Y	1					11
							1	9									
*12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	149	1	527	3	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 8,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 19 RRCID -> 209178 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 5300 - 8210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	34	1	209	2	Y	-0-			-0-
02	224	N	196	-0-	-28	-0-	13	1	183	2	Y	-0-			-0-
03	248	N	215	-0-	-33	-0-	27	1	188	2	Y	-0-			-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	40	1	205	2	Y	-0-			-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	60	1	219	2	Y	-0-			-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	39	1	178	2	Y	-0-			-0-
07	248	N	230	-0-	-18	-0-	13	1	217	2	Y	-0-			-0-
08	279	N	249	-0-	-30	-0-	15	1	234	2	Y	-0-			-0-
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	14	1	205	2	Y	-0-			-0-
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	25	1	226	2	Y	-0-			-0-
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	22	1	240	2	Y	-0-			-0-
*12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	24	1	341	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY 60 WELL #: 8 RRCID -> 209179 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 4520 - 5268

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-			3
02	112	N	95	-0-	-17	-0-	95	3			Y	-0-			3
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-			3
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-			3
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-			3
06	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	3			Y	-0-			3
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			Y	-0-			3
08	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	3			Y	-0-			3
09	90	N	46	-0-	-44	-0-	46	3			Y	-0-			3
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-			3
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			Y	-0-			3
*12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 55 WELL #: 16 RRCID -> 209180 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5197 - 5892

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1716	N	1414	-0-	-302	-0-	1414	3			Y	-0-			-0-
02	1316	N	1276	-0-	-40	-0-	1276	3			Y	-0-			-0-
03	1364	N	1329	-0-	-35	-0-	1329	3			Y	-0-			-0-
04	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			Y	-0-			-0-
05	1426	N	1410	-0-	-16	-0-	1410	3			Y	-0-			-0-
06	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			Y	-0-			-0-
07	1488	N	1335	-0-	-153	-0-	1335	3			Y	-0-			-0-
08	1395	N	1009	-0-	-386	-0-	1009	3			Y	-0-			-0-
09	1320	N	648	-0-	-672	-0-	648	3			Y	-0-			-0-
10	1333	N	814	-0-	-519	-0-	814	3			Y	-0-			-0-
11	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			Y	-0-			-0-
*12	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

CANYON RANCH WELL #: 1213S RRCID -> 209259 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 5382 PERF. 5109 - 5185

01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			-0-
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
04	120 N	77	-0-	-43	-0-	77	3		N	-0-			-0-
05	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	3		N	-0-			-0-
06	120 N	56	-0-	-64	-0-	56	3		N	-0-			-0-
07	93 N	19	-0-	-74	-0-	19	3		N	-0-			-0-
08	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	3		N	-0-			-0-
09	60 N	9	-0-	-51	-0-	9	3		N	-0-			-0-
10	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3		N	-0-			-0-
11	60 N	9	-0-	-51	-0-	9	3		N	-0-			-0-
*12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 8211S RRCID -> 209266 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 5429 PERF. 4784 - 5160

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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. (I) GAS LIFT(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-	35	1	494	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	24	1	376	3	Y	-0-					-0-
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	30	1	469	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	460	-0-	-20	-0-	28	1	432	3	Y	-0-					-0-
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	28	1	416	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	444	-0-	-36	-0-	29	1	415	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	435	-0-	-30	-0-	27	1	408	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	285	-0-	-149	-0-	18	1	267	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	426	-0-	-24	-0-	27	1	399	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	30	1	435	3	Y	-0-					-0-
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	31	1	435	3	Y	-0-					-0-
*12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	32	1	431	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,316 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. (I) GAS LIFT(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	481	3	Y	4	2	1			4
							4	9									
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	29	1	443	3	Y	2					6
							2	9									
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	31	1	485	3	Y	2	5	1			3
							2	9									
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	31	1	477	3	Y	1					4
							1	9									
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	33	1	486	3	Y	1					5
							1	9									
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	32	1	460	3	Y	1					6
							1	9									
07	527	N	502	-0-	-25	-0-	32	1	470	3	Y	-0-	5	1			1
08	527	N	468	-0-	-59	-0-	29	1	439	3	Y	-0-					1
09	480	N	476	-0-	-4	-0-	31	1	444	3	Y	1					2
							1	9									
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	33	1	465	3	Y	-0-					2
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	31	1	435	3	Y	1					3
							1	9									
*12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	32	1	443	3	Y	1	3	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	622	N	622	-0-	-0-	-0-	49	1	572	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	588	N	538	-0-	-50	-0-	52	1	485	3	N	1	2	1			1
							1	9									
03	620	N	602	-0-	-18	-0-	43	1	557	3	N	2	1	1			2
							2	9									
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	58	1	568	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	58	1	590	3	N	-0-	1	1			1
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	55	1	536	3	N	1					2
							1	9									
07	651	N	589	-0-	-62	-0-	62	1	527	3	N	-0-	1	1			1
08	651	N	567	-0-	-84	-0-	89	1	477	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	600	N	506	-0-	-94	-0-	55	1	450	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	589	N	495	-0-	-94	-0-	53	1	442	3	N	-0-					1
11	540	N	463	-0-	-77	-0-	48	1	415	3	N	-0-					1
*12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	39	1	407	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			Y	-0-					-0-
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			Y	-0-					-0-
03	868	N	807	-0-	-61	-0-	807	3			Y	-0-					-0-
04	870	N	828	-0-	-42	-0-	828	3			Y	-0-					-0-
05	899	N	856	-0-	-43	-0-	856	3			Y	-0-					-0-
06	780	N	717	-0-	-63	-0-	717	3			Y	-0-					-0-
07	868	N	688	-0-	-180	-0-	688	3			Y	-0-					-0-
08	868	N	716	-0-	-152	-0-	716	3			Y	-0-					-0-
09	720	N	614	-0-	-106	-0-	614	3			Y	-0-					-0-
10	682	N	669	-0-	-13	-0-	669	3			Y	-0-					-0-
11	690	N	623	-0-	-67	-0-	623	3			Y	-0-					-0-
*12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,944 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	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
02	504	N	475	-0-	-29	-0-	475	3			N	-0-					-0-
03	558	N	513	-0-	-45	-0-	513	3			N	-0-					-0-
04	480	N	432	-0-	-48	-0-	432	3			N	-0-					-0-
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
06	510	N	391	-0-	-119	-0-	391	3			N	-0-					-0-
07	434	N	315	-0-	-119	-0-	315	3			N	-0-					-0-
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
11	540	N	504	-0-	-36	-0-	504	3			N	-0-					-0-
*12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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

	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	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	112	1	1207	3	N	-0-					1
02	1372	N	1207	-0-	-165	-0-	107	1	1099	3	N	1					2
							1	9									
03	1426	N	1335	-0-	-91	-0-	117	1	1216	3	N	2					4
							2	9									
04	1290	N	1280	-0-	-10	-0-	118	1	1162	3	N	-0-					4
05	1333	N	1322	-0-	-11	-0-	118	1	1203	3	N	1					5
							1	9									
06	1290	N	1076	-0-	-214	-0-	13	1	1061	3	N	2					7
							2	9									
07	1333	N	1097	-0-	-236	-0-	1095	3	2	9	N	2	6	1			3
08	1333	N	1127	-0-	-206	-0-	1127	3			N	-0-					3
09	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1106	3	2	9	N	2					5
10	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1196	3	2	9	N	2					7
11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1101	3	1	9	N	1					8
*12	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-	6	1			2

TOTAL GAS PROD: 14,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SIMMONS RANCH WELL #: 82 RRCID -> 209379 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 6192 - 8008

	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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	317	N	317	-0-	-0-	-0-	21	1	296	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	262	-0-	-18	-0-	16	1	246	3	Y	-0-					-0-
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	19	1	303	3	Y	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	19	1	296	3	Y	-0-					-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	19	1	288	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	286	-0-	-14	-0-	18	1	268	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	302	-0-	-39	-0-	19	1	283	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	283	-0-	-27	-0-	18	1	265	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	266	-0-	-34	-0-	17	1	249	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	276	-0-	-34	-0-	18	1	258	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	262	-0-	-8	-0-	18	1	244	3	Y	-0-					-0-
*12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	17	1	234	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,449 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	312	N	312	-0-	-0-	-0-	21	1	291	3	Y	-0-					-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	17	1	266	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	307	-0-	-3	-0-	18	1	289	3	Y	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	19	1	284	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	288	-0-	-22	-0-	18	1	270	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	260	-0-	-40	-0-	17	1	243	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	298	-0-	-12	-0-	19	1	279	3	Y	-0-					-0-
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	18	1	274	3	Y	-0-					-0-
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	18	1	263	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	85	-0-	-225	-0-	6	1	79	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	198	-0-	-72	-0-	13	1	185	3	Y	-0-					-0-
*12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	13	1	181	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,101 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	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4 1	1 9	38	3	N	1					1
02	84	N	3	-0-	-81	-0-	3	3			N	-0-					1
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	1	1			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	N	-0-					-0-
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
*12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 224 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	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-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 13 RRCID -> 209502 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 5863 - 7260

01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	108	1	57	3	N	-0-					-0-
02	168	N	152	-0-	-16	-0-	96	1	56	3	N	-0-					-0-
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	111	1	133	3	N	30					30
							33	9									
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	112	1	217	3	N	12	21	1			21
							13	9									
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	117	1	229	3	N	18	17	1			22
							20	9									
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	115	1	236	3	N	16					38
							18	9									
07	341	N	335	-0-	-6	-0-	117	1	204	3	N	13	19	1			32
							14	9									
08	341	N	266	-0-	-75	-0-	113	1	152	3	N	1	17	1	1	8	15
							1	9									
09	330	N	243	-0-	-87	-0-	108	1	132	3	N	3	1	8			17
							3	9									
10	341	N	220	-0-	-121	-0-	109	1	110	3	N	1					18
							1	9									
11	270	N	196	-0-	-74	-0-	102	1	93	3	N	1	15	1			4
							1	9									
*12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	108	1	88	3	N	1	2	1			3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

CUSEN BARY 60 WELL #: 10 RRCID -> 209506 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 5719 PERF. 4510 - 5468

01	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			Y	-0-					10
02	1008	N	869	-0-	-139	-0-	869	3			Y	-0-					10
03	1085	N	916	-0-	-169	-0-	916	3			Y	-0-					10
04	900	N	696	-0-	-204	-0-	696	3			Y	-0-					10
05	961	N	734	-0-	-227	-0-	734	3			Y	-0-					10
06	900	N	812	-0-	-88	-0-	812	3			Y	-0-					10
07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			Y	-0-					10
08	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			Y	-0-					10
09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			Y	-0-					10
10	868	N	841	-0-	-27	-0-	841	3			Y	-0-					10
11	810	N	800	-0-	-10	-0-	800	3			Y	-0-					10
*12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 10,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	523	N	523	-0-	-0-	-0-	44	1	479	3	N	-0-					-0-
02	476	N	450	-0-	-26	-0-	40	1	410	3	N	-0-					-0-
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	47	1	488	3	N	-0-					-0-
04	510	N	461	-0-	-49	-0-	42	1	419	3	N	-0-					-0-
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	45	1	458	3	N	-0-					-0-
06	510	N	434	-0-	-76	-0-	5	1	429	3	N	-0-					-0-
07	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	3			N	-0-					-0-
08	496	N	448	-0-	-48	-0-	448	3			N	-0-					-0-
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
11	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	3			N	-0-					-0-
*12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,511 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	354	N	354	-0-	-0-	-0-	30	1	324	3	N	-0-					1
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	33	1	344	3	N	1					2
							1	9									
03	372	N	369	-0-	-3	-0-	32	1	335	3	N	2					4
							2	9									
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	31	1	305	3	N	-0-					4
05	434	N	362	-0-	-72	-0-	32	1	329	3	N	1					5
							1	9									
06	360	N	288	-0-	-72	-0-	3	1	284	3	N	1					6
							1	9									
07	341	N	293	-0-	-48	-0-	292	3	1	9	N	1	5	1			2
08	372	N	324	-0-	-48	-0-	323	3	1	9	N	1					3
09	300	N	276	-0-	-24	-0-	275	3	1	9	N	1					4
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	383	3	2	9	N	2					6
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					6
*12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	382	3	1	9	N	1	5	1			2

TOTAL GAS PROD: 4,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	668	N	668	-0-	-0-	-0-	69	1	599	3	N	-0-					1
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	35	1	535	3	N	1					2
							1	9									
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	37	1	551	3	N	-0-					2
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	40	1	626	3	N	-0-	1	1			1
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	40	1	622	3	N	-0-					1
06	570	N	562	-0-	-8	-0-	36	1	525	3	N	1					2
							1	9									
07	682	N	544	-0-	-138	-0-	37	1	507	3	N	-0-	1	1			1
08	651	N	644	-0-	-7	-0-	46	1	598	3	N	-0-					1
09	570	N	452	-0-	-118	-0-	29	1	423	3	N	-0-					1
10	558	N	371	-0-	-187	-0-	24	1	347	3	N	-0-	1	1			-0-
11	630	N	527	-0-	-103	-0-	34	1	489	3	N	4					4
							4	9									
*12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	38	1	554	3	N	1	2	1			3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	602	N	602	-0-	-0-	-0-	51	1	551	3	N	-0-					1
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	57	1	584	3	N	-0-					1
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	49	1	516	3	N	1					2
							1	9									
04	510	N	437	-0-	-73	-0-	40	1	397	3	N	-0-					2
05	527	N	312	-0-	-215	-0-	28	1	283	3	N	1					3
							1	9									
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	7	1	573	3	N	4					7
							4	9									
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	549	3	2	9	N	2	6	1			3
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	479	3	1	9	N	1					4
09	510	N	459	-0-	-51	-0-	458	3	1	9	N	1					5
10	527	N	445	-0-	-82	-0-	443	3	2	9	N	2					7
11	450	N	379	-0-	-71	-0-	379	3			N	-0-					7
*12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	353	3	1	9	N	1	6	1			2

TOTAL GAS PROD: 5,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	81	N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	3	N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-					-0-
03	124	N	33	-0-	-91	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
04	90	N	27	-0-	-63	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
05	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	1					1
							1	9									
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					1
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-					1
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					1
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					1
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 330 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	211	N	211	-0-	-0-	-0-	18	1	193	3	N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	15	1	157	3	N	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	17	1	176	3	N	-0-					-0-
04	210	N	182	-0-	-28	-0-	17	1	165	3	N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	17	1	172	3	N	-0-					-0-
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	2	1	168	3	N	-0-					-0-
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
08	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
09	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	3			N	-0-					-0-
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
11	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					-0-
*12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
09	150	N	96	-0-	-54	-0-	96	3			N	-0-					-0-
10	155	N	91	-0-	-64	-0-	91	3			N	-0-					-0-
11	150	N	83	-0-	-67	-0-	83	3			N	-0-					-0-
*12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,490 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	777	N	777	-0-	-0-	-0-	61	1	716	2	N	-0-					3
02	700	N	668	-0-	-32	-0-	54	1	614	2	N	-0-					3
03	775	N	748	-0-	-27	-0-	66	1	681	2	N	1					4
							1	9									
04	750	N	723	-0-	-27	-0-	58	1	665	2	N	-0-					4
05	744	N	728	-0-	-16	-0-	59	1	669	2	N	-0-	3	1			1
06	720	N	693	-0-	-27	-0-	62	1	631	2	N	-0-					1
07	744	N	672	-0-	-72	-0-	47	1	624	2	N	1					2
							1	9									
08	713	N	648	-0-	-65	-0-	29	1	619	3	N	-0-					2
09	690	N	634	-0-	-56	-0-	26	1	608	3	N	-0-					2
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	26	1	657	3	N	-0-					2
11	735	N	735	-0-	-0-	-0-	27	1	708	3	N	-0-					2
*12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	27	1	698	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 8,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	212	N	212	-0-	-0-	-0-	19	1	193	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	180	-0-	-44	-0-	13	1	167	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	197	-0-	-51	-0-	16	1	181	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	153	-0-	-57	-0-	16	1	137	3	Y	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	24	1	191	3	Y	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	20	1	191	3	Y	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	162	1	195	3	Y	-0-					-0-
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	163	1	207	3	Y	-0-					-0-
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	20	1	197	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	222	-0-	-150	-0-	17	1	205	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	302	-0-	-58	-0-	150	1	152	3	Y	-0-					-0-
*12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	159	1	183	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	341	N	341	-0-	-0-	-0-	35	1	306	3	N	-0-					1
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	17	1	267	3	N	-0-					1
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	21	1	316	3	N	-0-					1
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	18	1	282	3	N	-0-					1
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	19	1	300	3	N	-0-					1
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	20	1	296	3	N	-0-					1
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	22	1	295	3	N	-0-					1
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	24	1	309	3	N	-0-					1
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	20	1	284	3	N	-0-					1
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	21	1	297	3	N	-0-					1
*11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	21	1	300	3	N	-0-					1
*12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	20	1	295	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 3214 RRCID -> 210057 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 5339 - 6397

01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	57	1	495	3	N	-0-					1
02	532	N	486	-0-	-46	-0-	30	1	456	3	N	-0-					1
03	558	N	554	-0-	-4	-0-	35	1	519	3	N	-0-					1
04	540	N	520	-0-	-20	-0-	31	1	489	3	N	-0-					1
05	527	N	526	-0-	-1	-0-	32	1	494	3	N	-0-					1
06	540	N	515	-0-	-25	-0-	33	1	482	3	N	-0-					1
07	527	N	519	-0-	-8	-0-	36	1	483	3	N	-0-					1
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	39	1	509	3	N	-0-					1
09	510	N	507	-0-	-3	-0-	33	1	474	3	N	-0-					1
10	527	N	525	-0-	-2	-0-	34	1	491	3	N	-0-					1
*11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	35	1	509	3	N	-0-					1
*12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	34	1	489	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
02	280	N	247	-0-	-33	-0-	247	3			N	-0-					-0-
03	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	3			N	-0-					-0-
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
05	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	3			N	-0-					-0-
06	240	N	100	-0-	-140	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	279	N	4	-0-	-275	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,354 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	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
02	476	N	312	-0-	-164	-0-	312	3			N	-0-					-0-
03	527	N	418	-0-	-109	-0-	418	3			N	-0-					-0-
04	510	N	434	-0-	-76	-0-	434	3			N	-0-					-0-
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
06	390	N	324	-0-	-66	-0-	324	3			N	-0-					-0-
07	434	N	351	-0-	-83	-0-	351	3			N	-0-					-0-
08	465	N	382	-0-	-83	-0-	382	3			N	-0-					-0-
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
10	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-
11	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	3			N	-0-					-0-
*12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,486 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	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
05	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	3			N	-0-					-0-
06	360	N	286	-0-	-74	-0-	286	3			N	-0-					-0-
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
10	434	N	360	-0-	-74	-0-	360	3			N	-0-					-0-
11	390	N	344	-0-	-46	-0-	344	3			N	-0-					-0-
*12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	494	N	494	-0-	-0-	-0-	51	1	443	3	N	-0-					1
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	28	1	437	3	N	1					2
							1	9									
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	38	1	566	3	N	-0-	1	1			1
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	38	1	598	3	N	-0-					1
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	37	1	568	3	N	-0-					1
06	570	N	561	-0-	-9	-0-	36	1	525	3	N	-0-					1
07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	46	1	624	3	N	-0-					1
08	620	N	565	-0-	-55	-0-	40	1	525	3	N	-0-					1
09	570	N	402	-0-	-168	-0-	26	1	376	3	N	-0-					1
10	682	N	339	-0-	-343	-0-	22	1	317	3	N	-0-	1	1			-0-
11	540	N	438	-0-	-102	-0-	28	1	407	3	N	3					3
							3	9									
*12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	55	1	796	3	N	-0-	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 6,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	157	1	1363	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	1792	N	1519	-0-	-273	-0-	93	1	1424	3	N	2					4
							2	9									
03	2139	N	1441	-0-	-698	-0-	91	1	1350	3	N	-0-	1	1			3
04	1470	N	1277	-0-	-193	-0-	77	1	1199	3	N	1	1	1			3
							1	9									
05	1674	N	1202	-0-	-472	-0-	73	1	1129	3	N	-0-					3
06	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	89	1	1293	3	N	-0-					3
07	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	134	1	1814	3	N	-0-					3
08	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	128	1	1674	3	N	-0-					3
09	1380	N	1178	-0-	-202	-0-	76	1	1102	3	N	-0-					3
10	1953	N	275	-0-	-1678	-0-	18	1	257	3	N	-0-	2	1			1
11	1740	N	412	-0-	-1328	-0-	26	1	382	3	N	4					5
							4	9									
*12	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	127	1	1852	3	N	6	4	1			7
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 15,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	657	N	657	-0-	-0-	-0-	68	1	589	3	N	-0-	1	1			2
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	36	1	551	3	N	1					3
							1	9									
03	713	N	686	-0-	-27	-0-	43	1	643	3	N	-0-	1	1			2
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	40	1	629	3	N	-0-					2
05	651	N	642	-0-	-9	-0-	39	1	603	3	N	-0-					2
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	46	1	670	3	N	-0-					2
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	49	1	658	3	N	-0-					2
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	49	1	637	3	N	-0-					2
09	720	N	644	-0-	-76	-0-	42	1	602	3	N	-0-					2
10	713	N	665	-0-	-48	-0-	43	1	622	3	N	-0-	1	1			1
11	660	N	643	-0-	-17	-0-	41	1	602	3	N	-0-					1
*12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	42	1	618	3	N	2	1	1			2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 7,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	354	N	354	-0-	-0-	-0-	18	1	336	2	N	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	13	1	222	2	N	-0-					-0-
03	310	N	237	-0-	-73	-0-	13	1	195	2	N	-0-					-0-
							29	3									
04	330	N	225	-0-	-105	-0-	13	1	191	2	N	-0-					-0-
							21	3									
05	248	N	226	-0-	-22	-0-	14	1	165	2	N	-0-					-0-
							47	3									
06	240	N	215	-0-	-25	-0-	15	1	187	2	N	-0-					-0-
							13	3									
07	248	N	220	-0-	-28	-0-	13	1	90	2	N	-0-					-0-
							117	3									
08	217	N	214	-0-	-3	-0-	12	1	202	3	N	-0-					-0-
09	210	N	205	-0-	-5	-0-	11	1	194	3	N	-0-					-0-
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	26	1	212	3	N	-0-					-0-
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	13	1	214	3	N	-0-					-0-
*12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	14	1	239	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,849 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	235	N	235	-0-	-0-	-0-	21	1	214	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	218	-0-	-6	-0-	19	1	199	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	240	-0-	-8	-0-	22	1	218	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	212	-0-	-28	-0-	23	1	189	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	239	-0-	-9	-0-	26	1	213	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	232	-0-	-8	-0-	27	1	205	3	Y	-0-					-0-
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	24	1	210	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	233	-0-	-15	-0-	23	1	210	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	224	-0-	-16	-0-	21	1	203	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	234	-0-	-14	-0-	36	1	198	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	200	-0-	-40	-0-	20	1	180	3	Y	-0-					-0-
*12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	19	1	203	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	695	N	695	-0-	-0-	-0-	61	1 2 9	632	3	Y	2	1	1			1
02	672	N	663	-0-	-9	-0-	57	1 1 9	605	3	Y	1					2
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	66	1 3 9	696	3	Y	3	2	1			3
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	60	1 1 9	664	3	Y	1	3	1			1
05	744	N	710	-0-	-34	-0-	71	1	639	3	Y	-0-					1
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	83	1 1 9	709	3	Y	1					2
07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	81	1 2 9	700	3	Y	2	2	1			2
08	713	N	712	-0-	-1	-0-	75	1	637	3	Y	-0-					2
09	780	N	689	-0-	-91	-0-	58	1	631	3	Y	-0-	1	1			1
10	775	N	731	-0-	-44	-0-	87	1	644	3	Y	-0-					1
11	690	N	666	-0-	-24	-0-	56	1	610	3	Y	-0-					1
*12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	64	1	629	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 8,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	468	N	468	-0-	-0-	-0-	36	1 1 9	431	2	N	1					2
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	35	1	398	2	N	-0-					2
03	496	N	488	-0-	-8	-0-	43	1	445	2	N	-0-					2
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	38	1	435	2	N	-0-					2
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	39	1 1 9	441	2	N	1	2	1			1
06	480	N	463	-0-	-17	-0-	41	1	422	2	N	-0-					1
07	496	N	468	-0-	-28	-0-	33	1	435	2	N	-0-					1
08	496	N	472	-0-	-24	-0-	21	1	451	3	N	-0-					1
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	19	1	436	3	N	-0-					1
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	18	1	450	3	N	-0-					1
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	17	1	441	3	N	-0-					1
*12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	17	1	444	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
02	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
05	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	771	N	771	-0-	-0-	-0-	39	1	732	2	N	-0-					-0-
02	728	N	709	-0-	-19	-0-	40	1	669	2	N	-0-					-0-
03	775	N	767	-0-	-8	-0-	41	1	631	2	N	-0-					-0-
							95	3									
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	44	1	644	2	N	-0-					-0-
							71	3									
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	49	1	569	2	N	-0-					-0-
							161	3									
06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	54	1	672	2	N	-0-					-0-
							46	3									
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	47	1	329	2	N	-0-					-0-
							430	3									
08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	44	1	732	3	N	-0-					-0-
09	780	N	732	-0-	-48	-0-	38	1	694	3	N	-0-					-0-
10	806	N	789	-0-	-17	-0-	85	1	704	3	N	-0-					-0-
11	750	N	710	-0-	-40	-0-	42	1	668	3	N	-0-					-0-
*12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	41	1	678	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,089 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	341	N	341	-0-	-0-	-0-	23	1	307	3	Y	10	9	1			5
							11	9									
02	420	N	282	-0-	-138	-0-	15	1	257	3	Y	9	5	1			9
							10	9									
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	21	1	400	3	Y	40	18	1			31
							44	9									
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	18	1	355	3	Y	7	31	1			7
							8	9									
05	310	N	291	-0-	-19	-0-	15	1	276	3	Y	-0-	3	1			4
06	450	N	238	-0-	-212	-0-	12	1	223	3	Y	3	2	1			5
							3	9									
07	403	N	266	-0-	-137	-0-	13	1	246	3	Y	6	4	1			7
							7	9									
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	23	1	403	3	Y	13	5	1			15
							14	9									
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	334	3	18	9	Y	16	17	1			14
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					14
11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			Y	-0-	11	1			3
*12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			Y	-0-	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 3,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	57	1	1071	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	1000	-0-	-64	-0-	56	1	944	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	1065	-0-	-51	-0-	57	1	876	2	N	-0-					-0-
							132	3									
04	1080	N	1022	-0-	-58	-0-	59	1	867	2	N	-0-					-0-
							96	3									
05	1116	N	1017	-0-	-99	-0-	64	1	743	2	N	-0-					-0-
							210	3									
06	1020	N	816	-0-	-204	-0-	57	1	710	2	N	-0-					-0-
							49	3									
07	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	73	1	517	2	N	-0-					-0-
							675	3									
08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	68	1	1124	3	N	-0-					-0-
09	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	58	1	1064	3	N	-0-					-0-
10	1271	N	1202	-0-	-69	-0-	129	1	1073	3	N	-0-					-0-
11	1140	N	1076	-0-	-64	-0-	63	1	1013	3	N	-0-					-0-
*12	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	63	1	1044	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,012 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	300	N	300	-0-	-0-	-0-	23	1	277	2	N	-0-					1
02	280	N	265	-0-	-15	-0-	21	1	244	2	N	-0-					1
03	310	N	305	-0-	-5	-0-	27	1	278	2	N	-0-					1
04	300	N	288	-0-	-12	-0-	23	1	265	2	N	-0-					1
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	24	1	272	2	N	-0-	1	1			-0-
06	300	N	284	-0-	-16	-0-	25	1	259	2	N	-0-					-0-
07	310	N	284	-0-	-26	-0-	20	1	264	2	N	-0-					-0-
08	310	N	287	-0-	-23	-0-	13	1	274	3	N	-0-					-0-
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	12	1	272	3	N	-0-					-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	11	1	279	3	N	1					1
							1	9									
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	10	1	269	3	N	-0-					1
*12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	10	1	266	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	498	N	498	-0-	-0-	-0-	51	1	447	3	N	-0-					1
02	420	N	408	-0-	-12	-0-	25	1	383	3	N	-0-					1
03	465	N	454	-0-	-11	-0-	29	1	425	3	N	-0-					1
04	480	N	436	-0-	-44	-0-	26	1	410	3	N	-0-					1
05	465	N	452	-0-	-13	-0-	27	1	425	3	N	-0-					1
06	450	N	435	-0-	-15	-0-	28	1	407	3	N	-0-					1
07	465	N	446	-0-	-19	-0-	31	1	415	3	N	-0-					1
08	465	N	440	-0-	-25	-0-	31	1	409	3	N	-0-					1
09	450	N	426	-0-	-24	-0-	28	1	398	3	N	-0-					1
10	434	N	431	-0-	-3	-0-	28	1	403	3	N	-0-					1
*11	420	N	417	-0-	-3	-0-	27	1	390	3	N	-0-					1
*12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	27	1	400	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	471	N	471	-0-	-0-	-0-	41	1	429	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	41	1	430	3	Y	-0-					1
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	47	1	503	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	43	1	477	3	Y	-0-					-0-
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	56	1	498	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	539	-0-	-1	-0-	56	1	482	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	57	1	493	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	558	N	530	-0-	-28	-0-	56	1	474	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	485	-0-	-55	-0-	41	1	444	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	504	-0-	-54	-0-	60	1	444	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	447	-0-	-63	-0-	38	1	409	3	Y	-0-					-0-
*12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	44	1	435	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	420	N	420	-0-	-0-	-0-	43	1	376	3	N	1					1
							1	9									
02	392	N	376	-0-	-16	-0-	23	1	353	3	N	-0-					1
03	434	N	417	-0-	-17	-0-	26	1	391	3	N	-0-					1
04	420	N	400	-0-	-20	-0-	24	1	376	3	N	-0-					1
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	25	1	393	3	N	-0-					1
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	26	1	376	3	N	-0-					1
07	403	N	401	-0-	-2	-0-	28	1	373	3	N	-0-					1
08	403	N	397	-0-	-6	-0-	28	1	369	3	N	-0-					1
09	390	N	386	-0-	-4	-0-	25	1	361	3	N	-0-					1
10	403	N	387	-0-	-16	-0-	25	1	362	3	N	-0-					1
*11	390	N	386	-0-	-4	-0-	25	1	361	3	N	-0-					1
*12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	26	1	375	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					1
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					1
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					1
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			Y	-0-					1
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					1
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			Y	-0-					1
07	13	N	4	-0-	-9	-0-	4	3			Y	-0-					1
08	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	3			Y	-0-					1
09	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			Y	-0-					1
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					1
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					1
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

CANYON RANCH WELL #: 926S RRCID -> 210197 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 5132 - 5152

01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	95	1	546	3	N	-0-					-0-
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	86	1	421	3	N	-0-					-0-
03	558	N	542	-0-	-16	-0-	94	1	448	3	N	-0-					-0-
04	540	N	473	-0-	-67	-0-	72	1	401	3	N	-0-					-0-
05	558	N	557	-0-	-1	-0-	95	1	462	3	N	-0-					-0-
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	92	1	425	3	N	-0-					-0-
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	95	1	425	3	N	-0-					-0-
08	558	N	483	-0-	-75	-0-	77	1	406	3	N	-0-					-0-
09	510	N	483	-0-	-27	-0-	92	1	391	3	N	-0-					-0-
10	527	N	478	-0-	-49	-0-	95	1	383	3	N	-0-					-0-
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	90	1	393	3	N	-0-					-0-
*12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	88	1	328	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN 27 WELL #: 15 RRCID -> 210198 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 4320 - 6154

01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	103	1	672	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	392	-0-	-28	-0-	53	1	338	3	Y	1					1
							1	9									
03	558	N	510	-0-	-48	-0-	71	1	436	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
04	690	N	475	-0-	-215	-0-	64	1	411	3	Y	-0-					2
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	71	1	435	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	480	N	455	-0-	-25	-0-	65	1	389	3	Y	1					2
							1	9									
07	496	N	454	-0-	-42	-0-	66	1	387	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	73	1	447	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	69	1	414	3	Y	-0-					-0-
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	76	1	445	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	463	-0-	-47	-0-	64	1	399	3	Y	-0-					-0-
*12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	76	1	432	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	315	N	315	-0-	-0-	-0-	129	1	185	3	Y	1					1
							1	9									
02	280	N	273	-0-	-7	-0-	116	1	157	3	Y	-0-					1
03	310	N	284	-0-	-26	-0-	127	1	156	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	221	1	784	3	Y	-0-					1
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	191	1	550	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	182	1	499	3	Y	1					2
							1	9									
07	1054	N	593	-0-	-461	-0-	173	1	420	3	Y	-0-	1	1			1
08	744	N	560	-0-	-184	-0-	166	1	394	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	690	N	360	-0-	-330	-0-	135	1	225	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	336	-0-	-253	-0-	135	1	201	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	314	-0-	-226	-0-	128	1	186	3	Y	-0-					-0-
*12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	134	1	186	3	Y	3					3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 5,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	3	Y	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	6	1	72	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	6	1	70	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	6	1	73	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	6	1	70	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	74	-0-	-19	-0-	6	1	68	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	70	-0-	-20	-0-	5	1	65	3	Y	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					-0-
*12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	195	N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	2	N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	10	1	166	2	N	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	158	2	N	-0-					-0-
							24	3									
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	11	1	163	2	N	-0-					-0-
							18	3									
05	186	N	185	-0-	-1	-0-	12	1	135	2	N	-0-					-0-
							38	3									
06	180	N	169	-0-	-11	-0-	12	1	147	2	N	-0-					-0-
							10	3									
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	11	1	80	2	N	-0-					-0-
							104	3									
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	177	3	N	-0-					-0-
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	9	1	167	3	N	-0-					-0-
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	21	1	177	3	N	-0-					-0-
11	180	N	177	-0-	-3	-0-	10	1	167	3	N	-0-					-0-
*12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	167	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,220 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	271	N	271	-0-	-0-	-0-	13	1	257	3	N	1					12
							1	9									
02	280	N	231	-0-	-49	-0-	11	1	220	3	N	-0-	6	1			6
03	279	N	247	-0-	-32	-0-	11	1	235	3	N	1	4	1			3
							1	9									
04	270	N	237	-0-	-33	-0-	13	1	224	3	N	-0-	2	1			1
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	17	1	231	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	240	N	237	-0-	-3	-0-	13	1	223	3	N	1	1	8			1
							1	9									
07	248	N	245	-0-	-3	-0-	14	1	230	3	N	1	1	8			1
							1	9									
08	248	N	225	-0-	-23	-0-	10	1	215	3	N	-0-					1
09	240	N	224	-0-	-16	-0-	9	1	215	3	N	-0-					1
10	248	N	225	-0-	-23	-0-	9	1	216	3	N	-0-					1
11	210	N	209	-0-	-1	-0-	8	1	201	3	N	-0-					1
*12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	9	1	221	3	N	20					21
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 2,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	2	N	-0-					-0-
02	168	N	123	-0-	-45	-0-	7	1	116	2	N	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	132	2	N	-0-					-0-
							20	3									
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	10	1	151	2	N	-0-					-0-
							17	3									
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	13	1	147	2	N	-0-					-0-
							42	3									
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	13	1	161	2	N	-0-					-0-
							11	3									
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	81	2	N	-0-					-0-
							106	3									
08	217	N	199	-0-	-18	-0-	11	1	188	3	N	-0-					-0-
09	180	N	139	-0-	-41	-0-	7	1	132	3	N	-0-					-0-
10	186	N	130	-0-	-56	-0-	14	1	116	3	N	-0-					-0-
11	180	N	174	-0-	-6	-0-	10	1	164	3	N	-0-					-0-
*12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,989 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	580	N	580	-0-	-0-	-0-	65	1	515	3	Y	-0-	1	1			1
02	560	N	519	-0-	-41	-0-	32	1	486	3	Y	1					2
							1	9									
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	35	1	518	3	Y	-0-	1	1			1
04	570	N	521	-0-	-49	-0-	36	1	485	3	Y	-0-					1
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	45	1	586	3	Y	-0-					1
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	49	1	561	3	Y	-0-					1
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	58	1	605	3	Y	-0-					1
08	620	N	572	-0-	-48	-0-	46	1	526	3	Y	-0-					1
09	600	N	436	-0-	-164	-0-	33	1	403	3	Y	-0-					1
10	651	N	313	-0-	-338	-0-	23	1	289	3	Y	1					2
							1	9									
11	540	N	357	-0-	-183	-0-	26	1	331	3	Y	-0-	1	1			1
*12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	30	1	411	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	57	1	453	3	Y	-0-	1	1			1
02	476	N	466	-0-	-10	-0-	29	1	437	3	Y	-0-					1
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	32	1	471	3	Y	-0-					1
04	480	N	466	-0-	-14	-0-	32	1	434	3	Y	-0-					1
05	527	N	497	-0-	-30	-0-	36	1	461	3	Y	-0-					1
06	480	N	476	-0-	-4	-0-	38	1	438	3	Y	-0-					1
07	496	N	487	-0-	-9	-0-	43	1	444	3	Y	-0-					1
08	496	N	447	-0-	-49	-0-	36	1	411	3	Y	-0-					1
09	480	N	418	-0-	-62	-0-	31	1	387	3	Y	-0-					1
10	496	N	477	-0-	-19	-0-	35	1	441	3	Y	1					2
							1	9									
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	37	1	474	3	Y	-0-	1	1			1
*12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	29	1	402	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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 (-)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-	6	1	65	3	Y	3	1	1			3
							3	9									
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	Y	3					6
							3	9									
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	Y	5	5	1			6
							6	9									
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	Y	3	7	1			2
							3	9									
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	Y	1					3
							1	9									
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	7	1	63	3	Y	2					5
							2	9									
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	67	3	Y	2	4	1			3
							2	9									
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	3	Y	-0-					3
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	9	1	65	3	Y	-0-					1
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	Y	-0-	1	1			-0-
*12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 871 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	394	N	394	-0-	-0-	-0-	20	1	374	2	N	-0-					-0-
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	37	1	620	2	N	-0-					-0-
03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	52	1	803	2	N	-0-					-0-
							121	3									
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	44	1	657	2	N	-0-					-0-
							73	3									
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	48	1	556	2	N	-0-					-0-
							157	3									
06	930	N	844	-0-	-86	-0-	59	1	734	2	N	-0-					-0-
							51	3									
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	50	1	352	2	N	-0-					-0-
							459	3									
08	775	N	748	-0-	-27	-0-	43	1	705	3	N	-0-					-0-
09	840	N	731	-0-	-109	-0-	38	1	693	3	N	-0-					-0-
10	868	N	698	-0-	-170	-0-	75	1	623	3	N	-0-					-0-
11	720	N	428	-0-	-292	-0-	25	1	403	3	N	-0-					-0-
*12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	19	1	307	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,198 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	916	N	916	-0-	-0-	-0-	75	1	841	3	N	-0-					-0-
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	69	1	644	3	N	-0-					-0-
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	69	1	318	3	N	-0-					-0-
04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	69	1	723	3	N	-0-					-0-
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	65	1	678	3	N	-0-					-0-
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	52	1	324	3	N	-0-					-0-
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	59	1	273	3	N	-0-					-0-
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	69	1	741	3	N	-0-					-0-
09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	62	1	787	3	N	-0-					-0-
10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	82	1	436	3	N	-0-					-0-
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	62	1	293	3	N	-0-					-0-
*12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	65	1	288	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	426	N	426	-0-	-0-	-0-	33	1	393	2	N	-0-					1
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	30	1	338	2	N	-0-					1
03	434	N	407	-0-	-27	-0-	36	1	371	2	N	-0-					1
04	420	N	387	-0-	-33	-0-	31	1	355	2	N	1					2
							1	9									
05	403	N	392	-0-	-11	-0-	32	1	360	2	N	-0-	1	1			1
06	390	N	381	-0-	-9	-0-	34	1	347	2	N	-0-					1
07	403	N	382	-0-	-21	-0-	27	1	355	2	N	-0-					1
08	403	N	392	-0-	-11	-0-	18	1	374	3	N	-0-					1
09	390	N	380	-0-	-10	-0-	16	1	364	3	N	-0-					1
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	15	1	373	3	N	-0-					1
11	390	N	383	-0-	-7	-0-	14	1	369	3	N	-0-					1
*12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	15	1	378	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	291	N	291	-0-	-0-	-0-	23	1	268	2	N	-0-					1
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	21	1	236	2	N	-0-					1
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	25	1	259	2	N	-0-					1
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	22	1	248	2	N	-0-					1
05	279	N	278	-0-	-1	-0-	23	1	255	2	N	-0-	1	1			-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	24	1	246	2	N	-0-					-0-
07	279	N	273	-0-	-6	-0-	19	1	254	2	N	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	266	3	N	-0-					-0-
09	270	N	264	-0-	-6	-0-	11	1	253	3	N	-0-					-0-
10	279	N	271	-0-	-8	-0-	10	1	260	3	N	1					1
							1	9									
11	270	N	265	-0-	-5	-0-	10	1	255	3	N	-0-					1
*12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	10	1	261	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					1
02	196	N	145	-0-	-51	-0-	145	3			Y	-0-					1
03	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	3			Y	-0-					1
04	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	3			Y	-0-					1
05	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			Y	-0-					1
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					1
07	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			Y	-0-					1
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					1
09	240	N	148	-0-	-92	-0-	148	3			Y	-0-					1
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					1
11	300	N	191	-0-	-109	-0-	191	3			Y	-0-					1
*12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					1

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	424	N	424	-0-	-0-	-0-	39	1	385	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	384	-0-	-8	-0-	27	1	357	3	Y	-0-					-0-
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	36	1	399	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	408	-0-	-12	-0-	44	1	364	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	404	-0-	-30	-0-	45	1	359	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	346	-0-	-74	-0-	33	1	313	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	351	-0-	-83	-0-	31	1	320	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	210	-0-	-193	-0-	19	1	191	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-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: 2,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALBREATH 65 WELL #: 10 RRCID -> 210344 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5549 - 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	668	N	668	-0-	-0-	-0-	61	1	607	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	610	-0-	-34	-0-	43	1	567	3	Y	-0-					-0-
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	60	1	655	3	Y	-0-					-0-
04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	74	1	613	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	581	-0-	-101	-0-	65	1	516	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	552	-0-	-138	-0-	52	1	500	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	557	-0-	-156	-0-	49	1	508	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	569	-0-	-20	-0-	52	1	517	3	Y	-0-					-0-
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	50	1	501	3	Y	-0-					-0-
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	43	1	527	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	529	-0-	-11	-0-	39	1	490	3	Y	-0-					-0-
*12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	44	1	503	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALBREATH 65 WELL #: 12 RRCID -> 210346 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5453 - 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	514	N	514	-0-	-0-	-0-	47	1	467	3	Y	-0-					-0-
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	33	1	434	3	Y	-0-					-0-
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	45	1	497	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	500	-0-	-10	-0-	54	1	446	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	475	-0-	-52	-0-	53	1	422	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	437	-0-	-73	-0-	42	1	395	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	473	-0-	-54	-0-	41	1	432	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	464	-0-	-1	-0-	42	1	422	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	427	-0-	-23	-0-	39	1	388	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	419	-0-	-46	-0-	32	1	387	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	371	-0-	-79	-0-	27	1	344	3	Y	-0-					-0-
*12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	32	1	362	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 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-	153	1	1002	3	Y	-0-					-0-
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	67	1	423	3	Y	-0-					-0-
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	59	1	359	3	Y	-0-					-0-
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	102	1	651	3	Y	1					1
							1	9									
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	91	1	557	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	81	1	485	3	Y	1					2
							1	9									
07	775	N	548	-0-	-227	-0-	80	1	468	3	Y	-0-	1	1			1
08	651	N	551	-0-	-100	-0-	78	1	473	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	570	N	478	-0-	-92	-0-	68	1	410	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	475	-0-	-83	-0-	69	1	406	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	451	-0-	-89	-0-	63	1	388	3	Y	-0-					-0-
*12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	76	1	432	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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 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-	28	1	176	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	186	-0-	-10	-0-	13	1	173	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	210	-0-	-7	-0-	26	1	184	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	201	-0-	-9	-0-	33	1	168	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	195	-0-	-22	-0-	42	1	153	2	Y	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	40	1	183	2	Y	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	12	1	206	2	Y	-0-					-0-
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	13	1	203	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	209	-0-	-1	-0-	14	1	195	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	208	-0-	-9	-0-	21	1	187	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	197	-0-	-13	-0-	17	1	180	2	Y	-0-					-0-
*12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	14	1	197	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,478 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 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-	129	1	218	3	N	-0-					-0-
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	133	1	301	3	N	1					1
							1	9									
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	148	1	324	3	N	-0-	1	1			-0-
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	142	1	319	3	N	1					1
							1	9									
05	496	N	488	-0-	-8	-0-	150	1	338	3	N	-0-					1
06	450	N	449	-0-	-1	-0-	143	1	306	3	N	-0-					1
07	465	N	462	-0-	-3	-0-	149	1	313	3	N	-0-	1	1			-0-
08	496	N	478	-0-	-18	-0-	149	1	329	3	N	-0-					-0-
09	450	N	449	-0-	-1	-0-	143	1	306	3	N	-0-					-0-
10	465	N	444	-0-	-21	-0-	146	1	298	3	N	-0-					-0-
11	450	N	426	-0-	-24	-0-	139	1	287	3	N	-0-					-0-
*12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	150	1	312	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	354	N	354	-0-	-0-	-0-	26	1	328	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	306	-0-	-30	-0-	23	1	283	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	313	-0-	-28	-0-	24	1	289	3	Y	-0-					-0-
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	26	1	330	3	Y	-0-					-0-
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	27	1	329	3	Y	-0-					-0-
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	29	1	355	3	Y	-0-					-0-
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	31	1	362	3	Y	-0-					-0-
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	30	1	351	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	350	-0-	-40	-0-	27	1	323	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	372	-0-	-31	-0-	29	1	343	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	335	-0-	-25	-0-	25	1	310	3	Y	-0-					-0-
*12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	25	1	282	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,207 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	413	N	413	-0-	-0-	-0-	32	1	380	2	N	1					2
							1	9									
02	364	N	363	-0-	-1	-0-	29	1	334	2	N	-0-					2
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	36	1	371	2	N	-0-					2
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	31	1	359	2	N	-0-					2
05	403	N	401	-0-	-2	-0-	32	1	368	2	N	1	2	1			1
							1	9									
06	390	N	374	-0-	-16	-0-	33	1	341	2	N	-0-					1
07	403	N	378	-0-	-25	-0-	27	1	351	2	N	-0-					1
08	403	N	395	-0-	-8	-0-	18	1	377	3	N	-0-					1
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	16	1	360	3	N	-0-					1
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	15	1	369	3	N	-0-					1
11	390	N	382	-0-	-8	-0-	14	1	368	3	N	-0-					1
*12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	15	1	383	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	451	N	451	-0-	-0-	-0-	30	1	421	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	399	-0-	-21	-0-	24	1	375	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	454	-0-	-11	-0-	27	1	427	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	436	-0-	-14	-0-	27	1	409	3	Y	-0-					-0-
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	29	1	423	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	430	-0-	-20	-0-	28	1	402	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	434	-0-	-31	-0-	27	1	407	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	433	-0-	-32	-0-	27	1	406	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	407	-0-	-13	-0-	26	1	381	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	416	-0-	-18	-0-	27	1	389	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	405	-0-	-15	-0-	27	1	378	3	Y	-0-					-0-
*12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	109	3	Y	9					9
							10	9									
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	81	1	969	3	Y	32	10	1	6	8	25
							35	9									
09	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	96	1	1151	3	Y	10	2	8			33
							11	9									
10	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	102	1	1217	3	Y	6	24	1	1	8	14
							7	9									
11	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	88	1	1074	3	Y	12					26
							13	9									
*12	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	91	1	1011	3	Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 6,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 46 RRCID -> 210359 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6332 - 8690

01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	48	1	902	2	N	-0-					-0-
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	48	1	815	2	N	-0-					-0-
03	961	N	937	-0-	-24	-0-	50	1	771	2	N	-0-					-0-
							116	3									
04	930	N	919	-0-	-11	-0-	53	1	780	2	N	-0-					-0-
							86	3									
05	961	N	939	-0-	-22	-0-	59	1	686	2	N	-0-					-0-
							194	3									
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	64	1	796	2	N	-0-					-0-
							55	3									
07	961	N	935	-0-	-26	-0-	54	1	382	2	N	-0-					-0-
							499	3									
08	930	N	912	-0-	-18	-0-	52	1	860	3	N	-0-					-0-
09	930	N	830	-0-	-100	-0-	43	1	787	3	N	-0-					-0-
10	930	N	869	-0-	-61	-0-	93	1	776	3	N	-0-					-0-
11	870	N	832	-0-	-38	-0-	49	1	783	3	N	-0-					-0-
*12	825	N	825	-0-	-0-	-0-	47	1	778	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	677	N	677	-0-	-0-	-0-	178	1	498	3	Y	1					1
							1	9									
02	644	N	632	-0-	-12	-0-	165	1	466	3	Y	1					2
							1	9									
03	682	N	570	-0-	-112	-0-	167	1	402	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	176	1	497	3	Y	-0-					1
05	713	N	699	-0-	-14	-0-	185	1	513	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	176	1	465	3	Y	-0-					1
07	682	N	592	-0-	-90	-0-	173	1	418	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	713	N	617	-0-	-96	-0-	174	1	443	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	630	N	476	-0-	-154	-0-	152	1	324	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	373	-0-	-216	-0-	141	1	232	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	252	-0-	-348	-0-	120	1	132	3	Y	-0-					-0-
*12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	127	1	143	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
*12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	594	N	594	-0-	-0-	-0-	46	1	548	2	N	-0-					2
02	588	N	539	-0-	-49	-0-	43	1	495	2	N	1					3
							1	9									
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	55	1	572	2	N	-0-					3
04	570	N	546	-0-	-24	-0-	44	1	502	2	N	-0-					3
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	49	1	561	2	N	-0-	2	1			1
06	600	N	537	-0-	-63	-0-	48	1	489	2	N	-0-					1
07	558	N	548	-0-	-10	-0-	39	1	509	2	N	-0-					1
08	620	N	538	-0-	-82	-0-	24	1	514	3	N	-0-					1
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	23	1	530	3	N	-0-					1
10	558	N	537	-0-	-21	-0-	21	1	516	3	N	-0-					1
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	21	1	532	3	N	-0-					1
*12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	24	1	603	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

KIRBY 1 WELL #: 13 RRCID -> 210391 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 6362 - 6510

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 60 WELL #: 2 RRCID -> 210398 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4576 - 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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 1058 S RRCID -> 210400 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 4768 - 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	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	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	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	3			N	-0-					-0-
05	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	3			N	-0-					-0-
06	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	3			N	-0-					-0-
07	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	-0-					-0-
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
09	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	3			N	-0-					-0-
10	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-					-0-
11	270	N	105	-0-	-165	-0-	105	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH "B" WELL #: 106 RRCID -> 210403 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6726 - 7674

01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	35	1	410	2	N	-0-					1
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	32	1	364	2	N	-0-					1
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	42	1	431	2	N	-0-					1
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	34	1	395	2	N	1					2
							1	9									
05	434	N	432	-0-	-2	-0-	35	1	397	2	N	-0-	1	1			1
06	450	N	419	-0-	-31	-0-	37	1	382	2	N	-0-					1
07	434	N	418	-0-	-16	-0-	30	1	388	2	N	-0-					1
08	434	N	433	-0-	-1	-0-	20	1	413	3	N	-0-					1
09	420	N	418	-0-	-2	-0-	17	1	401	3	N	-0-					1
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	17	1	414	3	N	-0-					1
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	16	1	410	3	N	-0-					1
*12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	17	1	423	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MAYER 48 WELL #: 5 RRCID -> 210405 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6283 - 7670

01	935	N	935	-0-	-0-	-0-	85	1	850	3	Y	-0-					1
02	896	N	872	-0-	-24	-0-	75	1	797	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	992	N	942	-0-	-50	-0-	86	1	856	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	686	-0-	-214	-0-	75	1	611	3	Y	-0-					-0-
05	961	N	251	-0-	-710	-0-	28	1	223	3	Y	-0-					-0-
06	900	N	805	-0-	-95	-0-	93	1	712	3	Y	-0-					-0-
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	75	1	655	3	Y	-0-					-0-
08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	67	1	612	3	Y	-0-					-0-
09	810	N	440	-0-	-370	-0-	42	1	398	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	363	-0-	-381	-0-	56	1	307	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	323	-0-	-337	-0-	32	1	291	3	Y	-0-					-0-
*12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	307	N	307	-0-	-0-	-0-	27	1	280	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	277	-0-	-3	-0-	24	1	253	3	Y	-0-					-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	27	1	286	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	297	-0-	-3	-0-	25	1	272	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	307	-0-	-3	-0-	31	1	276	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	295	-0-	-5	-0-	31	1	264	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	306	-0-	-4	-0-	32	1	274	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	297	-0-	-13	-0-	31	1	266	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	280	-0-	-20	-0-	23	1	257	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	290	-0-	-20	-0-	34	1	253	3	Y	3					3
							3	9									
11	300	N	260	-0-	-40	-0-	22	1	237	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
*12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	24	1	235	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
02	476	N	157	-0-	-319	-0-	157	3			N	-0-					-0-
03	496	N	209	-0-	-287	-0-	209	3			N	-0-					-0-
04	360	N	204	-0-	-156	-0-	204	3			N	-0-					-0-
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
06	210	N	154	-0-	-56	-0-	154	3			N	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
*12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					4
02	308	N	228	-0-	-80	-0-	228	3			Y	-0-					4
03	403	N	280	-0-	-123	-0-	280	3			Y	-0-					4
04	330	N	202	-0-	-128	-0-	202	3			Y	-0-					4
05	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			Y	-0-					4
06	270	N	238	-0-	-32	-0-	238	3			Y	-0-					4
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					4
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					4
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					4
10	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			Y	-0-					4
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-					4
*12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 3,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	N	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	3	1	42	2	N	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	3	1	39	2	N	-0-					-0-
							6	3									
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	3	1	42	2	N	-0-					-0-
							5	3									
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	3	1	38	2	N	-0-					-0-
							11	3									
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	4	1	47	2	N	-0-					-0-
							3	3									
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	3	1	20	2	N	-0-					-0-
							26	3									
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	5	1	40	3	N	-0-					-0-
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
*12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 569 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	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	103	1	898	3	N	-0-	1	1			2
02	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	67	1	1033	3	N	1					3
							1	9									
03	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	77	1	1137	3	N	-0-	1	1			2
04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	67	1	1053	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	1209	N	1168	-0-	-41	-0-	71	1	1097	3	N	-0-					2
06	1170	N	1163	-0-	-7	-0-	75	1	1088	3	N	-0-					2
07	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	83	1	1123	3	N	-0-					2
08	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	85	1	1114	3	N	-0-					2
09	1170	N	1146	-0-	-24	-0-	74	1	1072	3	N	-0-					2
10	1209	N	1175	-0-	-34	-0-	76	1	1099	3	N	-0-	1	1			1
11	1170	N	1142	-0-	-28	-0-	73	1	1069	3	N	-0-					1
*12	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	75	1	1097	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 13,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	689	N	689	-0-	-0-	-0-	60	1	629	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	446	-0-	-58	-0-	33	1	413	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	241	-0-	-317	-0-	16	1	225	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	295	-0-	-335	-0-	19	1	276	3	Y	-0-					-0-
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	33	1	465	3	Y	-0-					-0-
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	29	1	474	3	Y	-0-					-0-
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	27	1	460	3	Y	-0-					-0-
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	81	1	444	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	437	-0-	-73	-0-	7	1	430	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	432	-0-	-64	-0-	8	1	424	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	457	-0-	-53	-0-	30	1	427	3	Y	-0-					-0-
*12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	66	1	536	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 1144S RRCID -> 210443 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 4658 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 5 RRCID -> 210445 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6374 - 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	394	N	394	-0-	-0-	-0-	20	1	374	2	N	-0-					-0-
02	392	N	377	-0-	-15	-0-	21	1	356	2	N	-0-					-0-
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	24	1	362	2	N	-0-					-0-
							54	3									
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	25	1	377	2	N	-0-					-0-
							42	3									
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	30	1	350	2	N	-0-					-0-
							99	3									
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	35	1	429	2	N	-0-					-0-
							30	3									
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	29	1	204	2	N	-0-					-0-
							266	3									
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	28	1	459	3	N	-0-					-0-
09	480	N	425	-0-	-55	-0-	22	1	403	3	N	-0-					-0-
10	496	N	217	-0-	-279	-0-	23	1	194	3	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: 4,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	478	N	478	-0-	-0-	-0-	24	1	454	2	N	-0-					-0-
02	448	N	437	-0-	-11	-0-	24	1	413	2	N	-0-					-0-
03	496	N	464	-0-	-32	-0-	25	1	382	2	N	-0-					-0-
							57	3									
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	26	1	388	2	N	-0-					-0-
							43	3									
05	496	N	207	-0-	-289	-0-	13	1	151	2	N	-0-					-0-
							43	3									
06	450	N	80	-0-	-370	-0-	6	1	69	2	N	-0-					-0-
							5	3									
07	465	N	58	-0-	-407	-0-	3	1	24	2	N	-0-					-0-
							31	3									
08	217	N	12	-0-	-205	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	16	1	289	3	N	-0-					-0-
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	62	1	514	3	N	-0-					-0-
11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	35	1	554	3	N	-0-					-0-
*12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	30	1	502	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,195 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	482	N	482	-0-	-0-	-0-	42	1	440	3	Y	-0-					-0-
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	33	1	416	3	Y	-0-					-0-
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	32	1	456	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	476	-0-	-4	-0-	30	1	446	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	495	-0-	-1	-0-	33	1	462	3	Y	-0-					-0-
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	29	1	475	3	Y	-0-					-0-
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	28	1	476	3	Y	-0-					-0-
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	34	1	483	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	480	-0-	-30	-0-	7	1	473	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	466	-0-	-30	-0-	9	1	457	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	389	-0-	-121	-0-	13	1	376	3	Y	-0-					-0-
*12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	1	1	445	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	188	N	188	-0-	-0-	-0-	12	1	176	3	Y	-0-	1	1			1
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	11	1	168	3	Y	-0-					1
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	13	1	211	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	17	1	261	3	Y	-0-					1
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	22	1	325	3	Y	-0-					1
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	21	1	303	3	Y	-0-					1
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	20	1	305	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	341	N	316	-0-	-25	-0-	20	1	296	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	303	-0-	-27	-0-	19	1	284	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	306	-0-	-4	-0-	20	1	285	3	Y	1					1
							1	9									
11	300	N	287	-0-	-13	-0-	19	1	268	3	Y	-0-					1
*12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	20	1	271	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	660	N	660	-0-	-0-	-0-	31	1	629	3	N	-0-					-0-
02	448	N	343	-0-	-105	-0-	17	1	326	3	N	-0-					-0-
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	29	1	597	3	N	-0-					-0-
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	40	1	681	3	N	-0-					-0-
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	59	1	813	3	N	-0-					-0-
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	36	1	606	3	N	-0-					-0-
07	744	N	628	-0-	-116	-0-	36	1	592	3	N	-0-					-0-
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	37	1	776	3	N	-0-					-0-
09	630	N	569	-0-	-61	-0-	24	1	545	3	N	-0-					-0-
10	620	N	619	-0-	-1	-0-	24	1	595	3	N	-0-					-0-
11	833	N	833	-0-	-0-	-0-	31	1	802	3	N	-0-					-0-
*12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	23	1	597	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,946 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	195	N	195	-0-	-0-	-0-	15	1	180	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	196	N	171	-0-	-25	-0-	10	1	161	2	Y	-0-					-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	13	1	182	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	151	-0-	-29	-0-	8	1	143	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	119	-0-	-67	-0-	8	1	111	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	114	-0-	-66	-0-	7	1	107	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	112	-0-	-43	-0-	8	1	104	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	107	-0-	-17	-0-	7	1	100	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	6	1	98	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	6	1	107	2	Y	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	Y	-0-					-0-
*12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	513	N	513	-0-	-0-	-0-	38	1	475	2	Y	-0-					-0-
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	32	1	508	2	Y	-0-					-0-
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	37	1	523	2	Y	1					1
							1	9									
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	30	1	501	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	589	N	471	-0-	-118	-0-	30	1	440	2	Y	1					1
							1	9									
06	540	N	522	-0-	-18	-0-	34	1	488	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	558	N	536	-0-	-22	-0-	40	1	496	2	Y	-0-					-0-
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	33	1	493	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	505	-0-	-5	-0-	29	1	476	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	526	-0-	-1	-0-	29	1	497	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	504	-0-	-6	-0-	27	1	477	2	Y	-0-					-0-
*12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	27	1	493	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	44	1	1105	3	Y	5					90
							6	9									
02	1036	N	818	-0-	-218	-0-	35	1	782	3	Y	1					91
							1	9									
03	1178	N	671	-0-	-507	-0-	23	1	646	3	Y	2	20	1			73
							2	9									
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	38	1	1215	3	Y	2	1	8			74
							2	9									
05	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	40	1	1204	3	Y	1					75
							1	9									
06	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	39	1	1243	3	Y	1					76
							1	9									
07	1302	N	1063	-0-	-239	-0-	37	1	1025	3	Y	1					77
							1	9									
08	1240	N	1016	-0-	-224	-0-	35	1	981	3	Y	-0-					77
09	1290	N	975	-0-	-315	-0-	34	1	939	3	Y	2					79
							2	9									
10	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	44	1	1056	3	Y	-0-					79
11	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	37	1	996	3	Y	1	17	1			63
							1	9									
*12	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	36	1	969	3	Y	2					65
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 12,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					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: 40 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	341	N	341	-0-	-0-	-0-	35	1	305	3	N	1	3	1			1
							1	9									
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	31	1	338	3	N	1					2
							1	9									
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	34	1	420	3	N	1					3
							1	9									
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	29	1	414	3	N	-0-	3	1			-0-
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	34	1	433	3	N	-0-					-0-
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	43	1	398	3	N	-0-					-0-
07	434	N	371	-0-	-63	-0-	45	1	326	3	N	-0-					-0-
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	32	1	454	3	N	-0-					-0-
09	420	N	272	-0-	-148	-0-	19	1	253	3	N	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	420	N	128	-0-	-292	-0-	8	1	120	3	N	-0-					-0-
*12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	44	1	650	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	412	N	412	-0-	-0-	-0-	19	1	393	3	N	-0-					1
02	392	N	373	-0-	-19	-0-	18	1	355	3	N	-0-					1
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	19	1	397	3	N	-0-	1	1			-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	22	1	379	3	N	-0-					-0-
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	29	1	392	3	N	-0-					-0-
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	23	1	389	3	N	-0-					-0-
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	24	1	399	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	434	N	419	-0-	-15	-0-	19	1	400	3	N	-0-					-0-
09	420	N	402	-0-	-18	-0-	17	1	385	3	N	-0-					-0-
10	434	N	402	-0-	-32	-0-	15	1	387	3	N	-0-					-0-
11	420	N	387	-0-	-33	-0-	14	1	373	3	N	-0-					-0-
*12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	15	1	380	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	176	N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	3	N	-0-					-0-
02	168	N	143	-0-	-25	-0-	7	1	136	3	N	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	3	N	-0-					-0-
04	180	N	161	-0-	-19	-0-	9	1	152	3	N	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	11	1	151	3	N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	3	N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	3	N	-0-					-0-
08	155	N	147	-0-	-8	-0-	7	1	140	3	N	-0-					-0-
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	6	1	135	3	N	-0-					-0-
10	155	N	151	-0-	-4	-0-	6	1	145	3	N	-0-					-0-
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	6	1	152	3	N	-0-					-0-
*12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	7	1	166	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	693	N	693	-0-	-0-	-0-	35	1	658	2	N	-0-					-0-
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	35	1	590	2	N	-0-					-0-
03	682	N	677	-0-	-5	-0-	36	1	557	2	N	-0-					-0-
							84	3									
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	38	1	562	2	N	-0-					-0-
							62	3									
05	682	N	678	-0-	-4	-0-	43	1	495	2	N	-0-					-0-
							140	3									
06	660	N	652	-0-	-8	-0-	46	1	567	2	N	-0-					-0-
							39	3									
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	40	1	281	2	N	-0-					-0-
							367	3									
08	682	N	665	-0-	-17	-0-	38	1	627	3	N	-0-					-0-
09	660	N	633	-0-	-27	-0-	33	1	600	3	N	-0-					-0-
10	682	N	681	-0-	-1	-0-	73	1	608	3	N	-0-					-0-
11	630	N	613	-0-	-17	-0-	36	1	577	3	N	-0-					-0-
*12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	35	1	588	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	465	N	465	-0-	-0-	-0-	24	1	441	2	N	-0-					-0-
02	448	N	444	-0-	-4	-0-	25	1	419	2	N	-0-					-0-
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	26	1	398	2	N	-0-					-0-
							60	3									
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	27	1	404	2	N	-0-					-0-
							45	3									
05	496	N	492	-0-	-4	-0-	31	1	359	2	N	-0-					-0-
							102	3									
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	34	1	425	2	N	-0-					-0-
							29	3									
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	29	1	207	2	N	-0-					-0-
							271	3									
08	496	N	490	-0-	-6	-0-	28	1	462	3	N	-0-					-0-
09	480	N	467	-0-	-13	-0-	24	1	443	3	N	-0-					-0-
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	54	1	448	3	N	-0-					-0-
11	480	N	454	-0-	-26	-0-	27	1	427	3	N	-0-					-0-
*12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	27	1	441	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	N	1					1
							1	9									
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	4	1	39	3	N	2					3
							2	9									
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	3	N	-0-					3
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	4	1	42	3	N	-0-					3
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	5	1	47	3	N	-0-					3
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	5	1	53	3	N	-0-					3
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	6	1	48	3	N	-0-					3
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	9	1	45	3	N	-0-					3
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	6	1	36	3	N	-0-					3
10	62	N	38	-0-	-24	-0-	4	1	34	3	N	-0-					3
11	60	N	32	-0-	-28	-0-	3	1	29	3	N	-0-	3	1			-0-
*12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 554 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	347	N	347	-0-	-0-	-0-	30	1	317	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	327	-0-	-37	-0-	24	1	303	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	371	-0-	-1	-0-	24	1	347	3	Y	-0-					-0-
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	23	1	332	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	345	-0-	-27	-0-	23	1	322	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	358	-0-	-2	-0-	21	1	337	3	Y	-0-					-0-
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	51	1	336	3	Y	-0-					-0-
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	64	1	345	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	306	-0-	-54	-0-	5	1	301	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	302	-0-	-70	-0-	6	1	296	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	304	-0-	-86	-0-	25	1	279	3	Y	-0-					-0-
*12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	65	1	298	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	75	N	75	-0-	-0-	-0-	8	1	67	3	N	-0-	1	1			-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-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	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	8	1	107	3	N	-0-					-0-
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
*12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	35	1	513	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	714	N	714	-0-	-0-	-0-	56	1	656	3	N	2	4	1			3
							2	9									
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	48	1	656	3	N	-0-	1	1			2
03	775	N	477	-0-	-298	-0-	31	1	446	3	N	-0-	1	1			1
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	51	1	722	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	775	N	695	-0-	-80	-0-	58	1	637	3	N	-0-					1
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	49	1	611	3	N	-0-					1
07	806	N	620	-0-	-186	-0-	42	1	578	3	N	-0-	1	1			-0-
08	682	N	666	-0-	-16	-0-	49	1	617	3	N	-0-					-0-
09	660	N	651	-0-	-9	-0-	43	1	608	3	N	-0-					-0-
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	47	1	652	3	N	-0-					-0-
11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	48	1	602	3	N	-0-					-0-
*12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	51	1	682	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	378	N	378	-0-	-0-	-0-	30	1	348	3	N	-0-	1	1			-0-
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	32	1	439	3	N	-0-					-0-
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	27	1	377	3	N	-0-					-0-
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	30	1	426	3	N	-0-					-0-
05	465	N	207	-0-	-258	-0-	17	1	190	3	N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	465	N	374	-0-	-91	-0-	25	1	349	3	N	-0-					-0-
08	931	N	931	-0-	-0-	-0-	68	1	863	3	N	-0-					-0-
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	31	1	436	3	N	-0-					-0-
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	27	1	380	3	N	-0-					-0-
11	450	N	343	-0-	-107	-0-	25	1	318	3	N	-0-					-0-
*12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	23	1	308	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	942	N	942	-0-	-0-	-0-	74	1	866	3	N	2	5	1			3
							2	9									
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	66	1	899	3	N	-0-	1	1			2
03	1054	N	839	-0-	-215	-0-	55	1	784	3	N	-0-	1	1			1
04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	67	1	937	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1054	N	970	-0-	-84	-0-	81	1	889	3	N	-0-					1
06	925	N	925	-0-	-0-	-0-	68	1	857	3	N	-0-					1
07	1054	N	899	-0-	-155	-0-	61	1	838	3	N	-0-	1	1			-0-
08	961	N	934	-0-	-27	-0-	68	1	866	3	N	-0-					-0-
09	930	N	895	-0-	-35	-0-	60	1	835	3	N	-0-					-0-
10	929	N	929	-0-	-0-	-0-	62	1	867	3	N	-0-					-0-
11	900	N	863	-0-	-37	-0-	63	1	800	3	N	-0-					-0-
*12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	39	1	526	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	11	1	125	3	N	-0-	1	1			-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	N	-0-					-0-
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	6	1	84	3	N	-0-					-0-
04	120	N	81	-0-	-39	-0-	5	1	76	3	N	-0-					-0-
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	7	1	74	3	N	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	6	1	73	3	N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	N	-0-					-0-
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	6	1	72	3	N	-0-					-0-
09	90	N	54	-0-	-36	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-
10	93	N	33	-0-	-60	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
11	90	N	54	-0-	-36	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-
*12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 914 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
02	252	N	249	-0-	-3	-0-	249	3			N	-0-					-0-
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
05	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-
06	270	N	241	-0-	-29	-0-	241	3			N	-0-					-0-
07	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	3			N	-0-					-0-
08	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	3			N	-0-					-0-
09	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
*12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	44	1	511	3	N	-0-	2	1			1
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	38	1	517	3	N	-0-					1
03	589	N	393	-0-	-196	-0-	26	1	367	3	N	-0-	1	1			-0-
04	540	N	448	-0-	-92	-0-	30	1	418	3	N	-0-					-0-
05	620	N	612	-0-	-8	-0-	51	1	559	3	N	2					2
							2	9									
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	43	1	545	3	N	5	4	1			3
							6	9									
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	38	1	521	3	N	-0-					3
08	620	N	587	-0-	-33	-0-	43	1	540	3	N	4	3	1			4
							4	9									
09	600	N	559	-0-	-41	-0-	37	1	522	3	N	-0-	2	1			2
10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	39	1	544	3	N	1					3
							1	9									
11	570	N	542	-0-	-28	-0-	40	1	502	3	N	-0-	2	1			1
*12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	39	1	527	3	N	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	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	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	4	1			6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SIMMONS 71 WELL #: 7 RRCID -> 210605 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 6730 - 6911

01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	18	1	186	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	165	-0-	-31	-0-	14	1	151	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	208	-0-	-9	-0-	18	1	190	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	193	-0-	-17	-0-	16	1	177	3	Y	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	20	1	178	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	180	-0-	-30	-0-	19	1	161	3	Y	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	21	1	179	3	Y	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	20	1	168	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	174	-0-	-6	-0-	15	1	159	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	178	-0-	-8	-0-	21	1	157	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	166	-0-	-14	-0-	14	1	152	3	Y	-0-					-0-
*12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	14	1	137	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH 1 WELL #: 6 RRCID -> 210616 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 6552 - 7527

01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	15	1	177	2	N	-0-					2
02	224	N	157	-0-	-67	-0-	13	1	144	2	N	-0-					2
03	217	N	158	-0-	-59	-0-	14	1	144	2	N	-0-					2
04	180	N	142	-0-	-38	-0-	11	1	131	2	N	-0-					2
05	186	N	158	-0-	-28	-0-	13	1	144	2	N	1	2	1			1
							1	9									
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	14	1	139	2	N	-0-					1
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	10	1	137	2	N	-0-					1
08	155	N	136	-0-	-19	-0-	6	1	130	3	N	-0-					1
09	150	N	136	-0-	-14	-0-	6	1	130	3	N	-0-					1
10	155	N	132	-0-	-23	-0-	5	1	127	3	N	-0-					1
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	5	1	132	3	N	-0-					1
*12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	5	1	138	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY WELL #: 111 RRCID -> 210657 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5170 - 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	549	X	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
02	392	X	62	-0-	-330	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
08	434	N	169	-0-	-265	-0-	169	3			N	-0-					-0-
09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
11	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
*12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROUSSELOT, DORIS MAYER "B" WELL #: 3 RRCID -> 210667 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7202 - 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	169	N	169	-0-	-0-	-0-	10	1	158	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	168	N	151	-0-	-17	-0-	9	1	142	3	N	-0-					1
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	11	1	153	3	N	-0-	1	1			-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	12	1	148	3	N	3	1	1			2
							3	9									
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	12	1	154	3	N	2	1	1			3
							2	9									
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	12	1	145	3	N	1	2	1			2
							1	9									
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	13	1	151	3	N	7	1	1			8
							8	9									
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	14	1	152	3	N	11	8	1			11
							12	9									
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	14	1	146	3	N	5	10	1			6
							6	9									
10	186	N	169	-0-	-17	-0-	13	1	152	3	N	4	2	1			8
							4	9									
11	180	N	177	-0-	-3	-0-	13	1	160	3	N	4	7	1			5
							4	9									
*12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	12	1	164	3	N	5	3	1			7
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 2,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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	630	N	630	-0-	-0-	-0-	46	1	584	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	250	-0-	-170	-0-	19	1	231	3	Y	-0-					-0-
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	57	1	687	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	409	-0-	-191	-0-	30	1	379	3	Y	-0-					-0-
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	25	1	302	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	272	-0-	-448	-0-	21	1	251	3	Y	-0-					-0-
07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	53	1	617	3	Y	-0-					-0-
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	30	1	352	3	Y	-0-					-0-
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	22	1	260	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	281	-0-	-401	-0-	22	1	259	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	234	-0-	-126	-0-	18	1	216	3	Y	-0-					-0-
*12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	14	1	151	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	112	N	112	-0-	-0-	-0-	9	1	103	3	N	-0-					-0-
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	10	1	92	3	N	-0-					-0-
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	9	1	110	3	N	-0-					-0-
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	11	1	105	3	N	-0-					-0-
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	11	1	112	3	N	-0-					-0-
06	120	N	98	-0-	-22	-0-	9	1	89	3	N	-0-					-0-
07	124	N	89	-0-	-35	-0-	9	1	80	3	N	-0-					-0-
08	124	N	89	-0-	-35	-0-	14	1	75	3	N	-0-					-0-
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	9	1	76	3	N	-0-					-0-
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	8	1	69	3	N	-0-					-0-
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	8	1	70	3	N	-0-					-0-
*12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,160 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	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	43	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	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	3			N	-0-					-0-
07	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	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	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
*12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
03	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	3			N	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
05	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	3			N	-0-					-0-
06	360	N	314	-0-	-46	-0-	314	3			N	-0-					-0-
07	372	N	292	-0-	-80	-0-	292	3			N	-0-					-0-
08	372	N	69	-0-	-303	-0-	69	3			N	-0-					-0-
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
10	279	N	168	-0-	-111	-0-	168	3			N	-0-					-0-
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
*12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	170	N	170	-0-	-0-	-0-	9	1	161	3	Y	-0-					1
02	224	N	146	-0-	-78	-0-	9	1	137	3	Y	-0-					1
03	248	N	157	-0-	-91	-0-	11	1	146	3	Y	-0-					1
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	12	1	132	3	Y	-0-					1
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	13	1	132	3	Y	-0-					1
06	150	N	112	-0-	-38	-0-	10	1	102	3	Y	-0-					1
07	155	N	103	-0-	-52	-0-	9	1	94	3	Y	-0-					1
08	155	N	66	-0-	-89	-0-	6	1	60	3	Y	-0-					1
09	120	N	49	-0-	-71	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					1
10	93	N	61	-0-	-32	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					1
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	Y	-0-					1
*12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,297 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	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
07	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					-0-
08	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	3			N	-0-					-0-
09	120	N	81	-0-	-39	-0-	81	3			N	-0-					-0-
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
11	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	3			N	-0-					-0-
*12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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

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.	30	-0-	30	30	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	5	-0-	5	35	5	3			Y	-0-					-0-

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

FIELDS 17 WELL #: 18 RRCID -> 210782 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5116 - 5920

01	667 N	667	-0-	-0-	-0-	116	1	547	3	N	4					6
						4	9									
02	843 N	843	-0-	-0-	-0-	184	1	658	3	N	1					7
						1	9									
03	939 N	939	-0-	-0-	-0-	197	1	742	3	N	-0-					7
04	796 N	796	-0-	-0-	-0-	188	1	607	3	N	1	5	1			3
						1	9									
05	721 N	721	-0-	-0-	-0-	104	1	617	3	N	-0-					3
06	667 N	667	-0-	-0-	-0-	107	1	560	3	N	-0-					3
07	652 N	652	-0-	-0-	-0-	86	1	566	3	N	-0-					3
08	652 N	652	-0-	-0-	-0-	83	1	566	3	N	3					6
						3	9									
09	608 N	608	-0-	-0-	-0-	140	1	467	3	N	1					7
						1	9									
10	686 N	686	-0-	-0-	-0-	133	1	553	3	N	-0-					7
11	600 N	464	-0-	-136	-0-	55	1	409	3	N	-0-					7
*12	716 N	716	-0-	-0-	-0-	103	1	613	3	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 8,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	757	N	757	-0-	-0-	-0-	60	1	696	3	N	1	4	1			2
							1	9									
02	700	N	693	-0-	-7	-0-	47	1	645	3	N	1	1	1			2
							1	9									
03	775	N	703	-0-	-72	-0-	46	1	657	3	N	-0-	1	1			1
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	54	1	756	3	N	-0-					1
05	775	N	771	-0-	-4	-0-	65	1	706	3	N	-0-					1
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	58	1	736	3	N	-0-					1
07	837	N	780	-0-	-57	-0-	53	1	727	3	N	-0-	1	1			-0-
08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	58	1	736	3	N	-0-					-0-
09	780	N	753	-0-	-27	-0-	50	1	703	3	N	-0-					-0-
10	775	N	774	-0-	-1	-0-	52	1	722	3	N	-0-					-0-
11	780	N	683	-0-	-97	-0-	50	1	633	3	N	-0-					-0-
*12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	54	1	731	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
05	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	3			N	-0-					-0-
06	570	N	555	-0-	-15	-0-	555	3			N	-0-					-0-
07	589	N	575	-0-	-14	-0-	575	3			N	-0-					-0-
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
09	570	N	535	-0-	-35	-0-	535	3			N	-0-					-0-
10	589	N	270	-0-	-319	-0-	270	3			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: 5,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
*12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
05	496	N	437	-0-	-59	-0-	437	3			N	-0-					-0-
06	450	N	413	-0-	-37	-0-	413	3			N	-0-					-0-
07	465	N	428	-0-	-37	-0-	428	3			N	-0-					-0-
08	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	3			N	-0-					-0-
09	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	3			N	-0-					-0-
10	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	3			N	-0-					-0-
11	420	N	408	-0-	-12	-0-	408	3			N	-0-					-0-
*12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,097 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	433	N	433	-0-	-0-	-0-	45	1	388	3	N	-0-					-0-
02	420	N	391	-0-	-29	-0-	24	1	367	3	N	-0-					-0-
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	28	1	408	3	N	-0-					-0-
04	420	N	412	-0-	-8	-0-	25	1	387	3	N	-0-					-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	27	1	412	3	N	-0-					-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	27	1	396	3	N	-0-					-0-
07	434	N	431	-0-	-3	-0-	30	1	401	3	N	-0-					-0-
08	434	N	428	-0-	-6	-0-	30	1	398	3	N	-0-					-0-
09	420	N	399	-0-	-21	-0-	26	1	373	3	N	-0-					-0-
10	434	N	409	-0-	-25	-0-	27	1	382	3	N	-0-					-0-
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	27	1	399	3	N	-0-					-0-
*12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	28	1	401	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	425	N	425	-0-	-0-	-0-	44	1	381	3	N	-0-					1
02	392	N	377	-0-	-15	-0-	23	1	354	3	N	-0-					1
03	434	N	406	-0-	-28	-0-	26	1	380	3	N	-0-					1
04	420	N	380	-0-	-40	-0-	23	1	357	3	N	-0-					1
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	27	1	421	3	N	-0-					1
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	27	1	393	3	N	-0-					1
07	403	N	352	-0-	-51	-0-	24	1	328	3	N	-0-					1
08	434	N	356	-0-	-78	-0-	25	1	331	3	N	-0-					1
09	420	N	321	-0-	-99	-0-	21	1	300	3	N	-0-					1
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	22	1	322	3	N	-0-					1
*11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	25	1	363	3	N	-0-					1
*12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	25	1	364	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	508	N	508	-0-	-0-	-0-	52	1	455	3	N	1	3	1			1
							1	9									
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	39	1	426	3	N	1					2
							1	9									
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	38	1	462	3	N	1					3
							1	9									
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	30	1	424	3	N	-0-	3	1			-0-
05	465	N	412	-0-	-53	-0-	30	1	382	3	N	-0-					-0-
06	450	N	404	-0-	-46	-0-	39	1	364	3	N	1					1
							1	9									
07	465	N	145	-0-	-320	-0-	18	1	127	3	N	-0-					1
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	32	1	464	3	N	-0-					1
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	29	1	377	3	N	-0-					1
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	32	1	419	3	N	-0-					1
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	30	1	426	3	N	-0-					1
*12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	29	1	433	3	N	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	217	-0-	-0-	-0-	20	1	197	3	Y	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	17	1	180	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	20	1	197	3	Y	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	23	1	188	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	215	-0-	-2	-0-	24	1	191	3	Y	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	25	1	188	3	Y	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	23	1	197	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	216	-0-	-1	-0-	21	1	195	3	Y	-0-					-0-
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	24	1	227	3	Y	-0-					-0-
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	35	1	193	3	Y	-0-					-0-
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	21	1	191	3	Y	-0-					-0-
*12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	18	1	196	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	181	N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	172	2	N	-0-					-0-
02	168	N	165	-0-	-3	-0-	9	1	156	2	N	-0-					-0-
03	186	N	178	-0-	-8	-0-	10	1	146	2	N	-0-					-0-
							22	3									
04	180	N	39	-0-	-141	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-
							4	3									
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	17	1	193	2	N	-0-					-0-
							55	3									
06	180	N	171	-0-	-9	-0-	12	1	149	2	N	-0-					-0-
							10	3									
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	11	1	79	2	N	-0-					-0-
							104	3									
08	279	N	176	-0-	-103	-0-	10	1	166	3	N	-0-					-0-
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	10	1	180	3	N	-0-					-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	21	1	173	3	N	-0-					-0-
11	180	N	176	-0-	-4	-0-	10	1	166	3	N	-0-					-0-
*12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	173	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	257	N	257	-0-	-0-	-0-	101	1	156	3	Y	-0-					3
02	252	N	239	-0-	-13	-0-	91	1	148	3	Y	-0-					3
03	279	N	257	-0-	-22	-0-	101	1	156	3	Y	-0-					3
04	240	N	216	-0-	-24	-0-	98	1	118	3	Y	-0-					3
05	279	N	224	-0-	-55	-0-	101	1	123	3	Y	-0-					3
06	240	N	235	-0-	-5	-0-	98	1	137	3	Y	-0-					3
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	101	1	142	3	Y	-0-					3
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	101	1	143	3	Y	-0-					3
09	240	N	232	-0-	-8	-0-	98	1	134	3	Y	-0-					3
10	248	N	234	-0-	-14	-0-	101	1	133	3	Y	-0-					3
11	240	N	224	-0-	-16	-0-	98	1	126	3	Y	-0-					3
*12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	101	1	135	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 2,841 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	427	N	427	-0-	-0-	-0-	20	1	407	3	N	-0-					-0-
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	20	1	383	3	N	-0-					-0-
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	21	1	427	3	N	-0-					-0-
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	24	1	417	3	N	-0-					-0-
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	32	1	438	3	N	-0-					-0-
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	26	1	437	3	N	-0-					-0-
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	27	1	447	3	N	-0-					-0-
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	21	1	455	3	N	-0-					-0-
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	19	1	432	3	N	-0-					-0-
10	465	N	459	-0-	-6	-0-	18	1	441	3	N	-0-					-0-
11	450	N	429	-0-	-21	-0-	16	1	413	3	N	-0-					-0-
*12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	16	1	418	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	855	N	855	-0-	-0-	-0-	67	1	788	2	N	-0-					3
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	60	1	685	2	N	1					4
							1	9									
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	74	1	764	2	N	-0-					4
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	66	1	755	2	N	-0-					4
05	837	N	816	-0-	-21	-0-	66	1	750	2	N	-0-	3	1			1
06	810	N	797	-0-	-13	-0-	71	1	726	2	N	-0-					1
07	837	N	809	-0-	-28	-0-	57	1	751	2	N	1					2
							1	9									
08	806	N	764	-0-	-42	-0-	34	1	730	3	N	-0-					2
09	810	N	744	-0-	-66	-0-	31	1	713	3	N	-0-					2
10	806	N	804	-0-	-2	-0-	31	1	773	3	N	-0-					2
11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	31	1	813	3	N	-0-					2
*12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	34	1	878	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 9,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	618	N	618	-0-	-0-	-0-	31	1	587	2	N	-0-					-0-
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	31	1	528	2	N	-0-					-0-
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	33	1	504	2	N	-0-					-0-
							76	3									
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	34	1	510	2	N	-0-					-0-
							56	3									
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	40	1	463	2	N	-0-					-0-
							131	3									
06	600	N	592	-0-	-8	-0-	42	1	515	2	N	-0-					-0-
							35	3									
07	620	N	583	-0-	-37	-0-	34	1	238	2	N	-0-					-0-
							311	3									
08	620	N	562	-0-	-58	-0-	32	1	530	3	N	-0-					-0-
09	600	N	528	-0-	-72	-0-	27	1	501	3	N	-0-					-0-
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	64	1	529	3	N	-0-					-0-
11	540	N	518	-0-	-22	-0-	30	1	488	3	N	-0-					-0-
*12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	30	1	502	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1133E RRCID -> 210825 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4594 - 4776

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 9211S RRCID -> 210826 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 4756 - 5152

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH 126 WELL #: 11S RRCID -> 210827 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6338 - 6355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	419	3			N	-0-					1
02	560	N	303	-0-	-257	-0-	303	3			N	-0-					1
03	589	N	539	-0-	-50	-0-	539	3			N	-0-					1
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					1
05	341	N	230	-0-	-111	-0-	230	3			N	-0-					1
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					1
07	527	N	430	-0-	-97	-0-	430	3			N	-0-					1
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					1
09	570	N	496	-0-	-74	-0-	496	3			N	-0-					1
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					1
11	510	N	483	-0-	-27	-0-	483	3			N	-0-					1
*12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 114 RRCID -> 210828 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5335 - 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	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	79	3			N	-0-					-0-
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
08	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
*12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	274	N	274	-0-	-0-	-0-	14	1	260	2	N	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	15	1	245	2	N	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	15	1	237	2	N	-0-					-0-
							36	3									
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	17	1	246	2	N	-0-					-0-
							27	3									
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	19	1	223	2	N	-0-					-0-
							63	3									
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	21	1	261	2	N	-0-					-0-
							18	3									
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	18	1	130	2	N	-0-					-0-
							170	3									
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	17	1	287	3	N	-0-					-0-
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	15	1	267	3	N	-0-					-0-
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	32	1	266	3	N	-0-					-0-
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	16	1	252	3	N	-0-					-0-
*12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	11	1	181	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
02	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	12	N	10	-0-	-2	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
05	9	N	8	-0-	-1	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
06	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90 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	107	N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	3	N	-0-					-0-
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	9	1	93	3	N	-0-					-0-
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	10	1	103	3	N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	96	3	N	-0-					-0-
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	10	1	99	3	N	-0-					-0-
06	120	N	93	-0-	-27	-0-	1	1	92	3	N	-0-					-0-
07	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	3			N	-0-					-0-
08	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
*12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	210	N	210	-0-	-0-	-0-	29	1	181	2	Y	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	12	1	161	2	Y	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	21	1	147	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	171	-0-	-39	-0-	28	1	143	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	177	-0-	-9	-0-	38	1	139	2	Y	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	34	1	156	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	176	-0-	-10	-0-	10	1	166	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	146	-0-	-40	-0-	9	1	137	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	177	-0-	-3	-0-	12	1	165	2	Y	-0-					-0-
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	20	1	183	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	90	-0-	-60	-0-	8	1	82	2	Y	-0-					-0-
*12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	12	1	168	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	50	1	822	3	N	321	417	1			209
							353	9									
02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	47	1	738	3	N	246	92	1	1	8	362
							271	9									
03	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	62	1	836	3	N	220	419	1			163
							242	9									
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	63	1	1	2	N	172	175	1			160
							790	3	189	9							
05	992	N	989	-0-	-3	-0-	62	1	783	3	N	131	98	1			193
							144	9									
06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	66	1	1	2	N	124	143	1			174
							766	3	136	9							
07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	69	1	785	3	N	159	102	1			231
							175	9									
08	992	N	956	-0-	-36	-0-	70	1	1	2	N	104	160	1			175
							771	3	114	9							
09	960	N	884	-0-	-76	-0-	75	1	765	3	N	40	138	1			77
							44	9									
10	992	N	482	-0-	-510	-0-	37	1	422	3	N	21	19	1			79
							23	9									
11	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	75	1	897	3	N	42	75	1			46
							46	9									
*12	891	N	891	-0-	-0-	-0-	57	1	783	3	N	46	26	1			66
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 11,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,626

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	116	1	112	3	Y	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	77	1	92	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	235	-0-	-13	-0-	116	1	119	3	Y	-0-					-0-
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	116	1	148	3	Y	-0-					-0-
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	119	1	151	3	Y	-0-					-0-
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	116	1	152	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	250	-0-	-29	-0-	118	1	132	3	Y	-0-					-0-
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	101	1	239	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	264	-0-	-6	-0-	98	1	166	3	Y	-0-					-0-
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	101	1	186	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	70	-0-	-260	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
*12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	20	1	210	3	N	-0-					2
02	224	N	213	-0-	-11	-0-	19	1	194	3	N	-0-					2
03	248	N	237	-0-	-11	-0-	21	1	214	3	N	2					4
							2	9									
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	21	1	204	3	N	-0-					4
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	35	1	353	3	N	1					5
							1	9									
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	4	1	330	3	N	2					7
							2	9									
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	334	3	1	9	N	1	6	1			2
08	403	N	338	-0-	-65	-0-	337	3	1	9	N	1					3
09	330	N	328	-0-	-2	-0-	327	3	1	9	N	1					4
10	341	N	333	-0-	-8	-0-	332	3	1	9	N	1					5
11	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	3			N	-0-					5
*12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 3,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	31	1	628	3	N	-0-					1
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	29	1	564	3	N	2	1	1			2
							2	9									
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	30	1	631	3	N	-0-	1	1			1
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	35	1	611	3	N	-0-	1	1			-0-
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	46	1	629	3	N	-0-					-0-
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	36	1	614	3	N	-0-					-0-
07	682	N	668	-0-	-14	-0-	38	1	630	3	N	-0-					-0-
08	682	N	635	-0-	-47	-0-	29	1	606	3	N	-0-					-0-
09	660	N	621	-0-	-39	-0-	26	1	595	3	N	-0-					-0-
10	682	N	642	-0-	-40	-0-	25	1	617	3	N	-0-					-0-
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	23	1	586	3	N	-0-					-0-
*12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	23	1	593	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	33	1	358	3	N	-0-					-0-
02	392	N	377	-0-	-15	-0-	33	1	344	3	N	-0-					-0-
03	434	N	416	-0-	-18	-0-	36	1	380	3	N	-0-					-0-
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	37	1	363	3	N	-0-					-0-
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	37	1	374	3	N	-0-					-0-
06	390	N	355	-0-	-35	-0-	4	1	351	3	N	-0-					-0-
07	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	3			N	-0-					-0-
08	403	N	353	-0-	-50	-0-	353	3			N	-0-					-0-
09	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	3			N	-0-					-0-
10	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	3			N	-0-					-0-
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
*12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	551	N	551	-0-	-0-	-0-	26	1	521	3	N	4					5
							4	9									
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	26	1	497	3	N	1	3	1			3
							1	9									
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	27	1	558	3	N	-0-	2	1			1
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	31	1	530	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	589	N	582	-0-	-7	-0-	39	1	543	3	N	-0-					1
06	570	N	561	-0-	-9	-0-	31	1	530	3	N	-0-					1
07	589	N	573	-0-	-16	-0-	33	1	540	3	N	-0-	1	1			-0-
08	589	N	557	-0-	-32	-0-	25	1	532	3	N	-0-					-0-
09	570	N	501	-0-	-69	-0-	21	1	480	3	N	-0-					-0-
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	23	1	577	3	N	-0-					-0-
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	20	1	529	3	N	3	1	1			2
							3	9									
*12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	21	1	539	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 6,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	360	N	360	-0-	-0-	-0-	17	1	343	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	547	N	547	-0-	-0-	-0-	30	1	517	3	N	-0-					-0-
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	25	1	343	3	N	-0-					-0-
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	16	1	266	3	N	-0-					-0-
07	279	N	223	-0-	-56	-0-	13	1	210	3	N	-0-					-0-
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	14	1	293	3	N	-0-					-0-
09	270	N	221	-0-	-49	-0-	9	1	212	3	N	-0-					-0-
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	9	1	219	3	N	-0-					-0-
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	11	1	274	3	N	-0-					-0-
*12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	9	1	232	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	582	N	582	-0-	-0-	-0-	82	1	499	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	86	1	496	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	95	1	582	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	83	1	540	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	1	1	98	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	29	1	195	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	95	1	741	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	95	1	729	3	N	-0-					-0-
09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	62	1	556	3	N	-0-					-0-
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	52	1	292	3	N	-0-					-0-
11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	89	1	581	3	N	-0-					-0-
*12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	95	1	613	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					1
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	3					4
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	N	-0-					4
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	21	1	237	3	N	1					5
							1	9									
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	13	1	139	3	N	2	2	8			5
							2	9									
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	114	3	N	-0-	3	1			2
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	11	1	119	3	N	-0-					2
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	10	1	110	3	N	-0-					2
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	11	1	111	3	N	-0-					2
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	117	3	N	-0-					2
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	3	N	-0-					2
*12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	112	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,360 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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.		4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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.		6	-0-	6	6	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
10	6	X	-0-	-0-	-6	-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: 6 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALLIANT WELL #: 9 RRCID -> 210977 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 7231 - 7539

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	11	1	198	2	N	-0-					-0-
02	196	N	184	-0-	-12	-0-	10	1	173	2	N	1					1
							1	9									
03	217	N	208	-0-	-9	-0-	11	1	171	2	N	-0-					1
							26	3									
04	210	N	174	-0-	-36	-0-	10	1	148	2	N	-0-					1
							16	3									
05	217	N	204	-0-	-13	-0-	13	1	149	2	N	-0-					1
							42	3									
06	210	N	194	-0-	-16	-0-	14	1	168	2	N	-0-					1
							12	3									
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	12	1	83	2	N	-0-					1
							108	3									
08	217	N	202	-0-	-15	-0-	12	1	190	3	N	-0-					1
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	10	1	188	3	N	-0-					1
10	217	N	206	-0-	-11	-0-	22	1	184	3	N	-0-					1
11	210	N	188	-0-	-22	-0-	11	1	177	3	N	-0-					1
*12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	11	1	185	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SHURLEY WELL #: 106D RRCID -> 210982 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5280 - 6370

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	252	N	191	-0-	-61	-0-	191	3			N	-0-					-0-
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
06	480	N	334	-0-	-146	-0-	334	3			N	-0-					-0-
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
09	330	N	266	-0-	-64	-0-	266	3			N	-0-					-0-
10	434	N	287	-0-	-147	-0-	287	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3202	-0-	202	202	3202	3			N	-0-					-0-
*12	671	N	469	-0-	-202	-0-	469	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	845	N	845	-0-	-0-	-0-	63	1	782	2	Y	-0-					-0-
02	691	N	691	-0-	-0-	-0-	41	1	650	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	836	-0-	-63	-0-	56	1	780	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	809	-0-	-1	-0-	45	1	764	2	Y	-0-					-0-
05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	53	1	782	2	Y	1					1
							1	9									
06	810	N	799	-0-	-11	-0-	52	1	747	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	837	N	833	-0-	-4	-0-	62	1	771	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	827	-0-	-10	-0-	52	1	775	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	791	-0-	-19	-0-	45	1	746	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	828	-0-	-9	-0-	45	1	783	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	786	-0-	-24	-0-	42	1	744	2	Y	-0-					-0-
*12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	42	1	774	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

VANDERSTUCKEN 65 WELL #: 7 RRCID -> 211008 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3000 - 3114

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

01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	133	3	Y	-0-					1
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	9	1	127	3	Y	-0-					1
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	10	1	141	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	12	1	133	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	13	1	137	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	146	-0-	-4	-0-	13	1	133	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	12	1	132	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	143	-0-	-12	-0-	12	1	131	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	136	-0-	-14	-0-	12	1	124	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	142	-0-	-13	-0-	13	1	129	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	132	-0-	-18	-0-	10	1	122	3	Y	-0-					-0-
*12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	10	1	124	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	819	N	819	-0-	-0-	-0-	114	1	705	2	Y	-0-					-0-
02	924	N	42	-0-	-882	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	203	-0-	-851	-0-	25	1	178	2	Y	-0-					-0-
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	180	1	912	2	Y	-0-					-0-
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	198	1	722	2	Y	-0-					-0-
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	65	1	299	2	Y	-0-					-0-
07	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	64	1	1107	2	Y	-0-					-0-
08	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	60	1	959	2	Y	-0-					-0-
09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	59	1	847	2	Y	-0-					-0-
10	1178	N	813	-0-	-365	-0-	81	1	732	2	Y	-0-					-0-
11	990	N	814	-0-	-176	-0-	69	1	745	2	Y	-0-					-0-
*12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	55	1	782	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,000 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	149	N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	141	2	N	-0-					-0-
02	140	N	137	-0-	-3	-0-	8	1	129	2	N	-0-					-0-
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	8	1	123	2	N	-0-					-0-
							19	3									
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	8	1	123	2	N	-0-					-0-
							14	3									
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	9	1	109	2	N	-0-					-0-
							31	3									
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	10	1	124	2	N	-0-					-0-
							9	3									
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	9	1	61	2	N	-0-					-0-
							80	3									
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	8	1	140	3	N	-0-					-0-
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	7	1	133	3	N	-0-					-0-
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	16	1	134	3	N	-0-					-0-
11	150	N	136	-0-	-14	-0-	8	1	128	3	N	-0-					-0-
*12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,735 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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	478	N	478	-0-	-0-	-0-	24	1	454	2	N	-0-					-0-
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	25	1	426	2	N	1					1
							1	9									
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	27	1	407	2	N	-0-					1
							61	3									
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	27	1	406	2	N	-0-					1
							45	3									
05	496	N	493	-0-	-3	-0-	31	1	360	2	N	-0-					1
							102	3									
06	480	N	472	-0-	-8	-0-	33	1	411	2	N	-0-					1
							28	3									
07	496	N	492	-0-	-4	-0-	28	1	201	2	N	-0-					1
							263	3									
08	496	N	485	-0-	-11	-0-	28	1	457	3	N	-0-					1
09	480	N	461	-0-	-19	-0-	24	1	437	3	N	-0-					1
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	54	1	445	3	N	-0-					1
11	480	N	450	-0-	-30	-0-	26	1	424	3	N	-0-					1
*12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	26	1	434	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	1	-0-	-139	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-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	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: 5 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	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	70	1	998	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	1008	N	990	-0-	-18	-0-	61	1	929	3	Y	-0-					-0-
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	65	1	1025	3	Y	-0-					-0-
04	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	66	1	1005	3	Y	-0-					-0-
05	1085	N	1078	-0-	-7	-0-	68	1	1010	3	Y	-0-					-0-
06	1050	N	1016	-0-	-34	-0-	65	1	951	3	Y	-0-					-0-
07	1116	N	1045	-0-	-71	-0-	66	1	979	3	Y	-0-					-0-
08	1085	N	1031	-0-	-54	-0-	65	1	966	3	Y	-0-					-0-
09	1020	N	986	-0-	-34	-0-	63	1	923	3	Y	-0-					-0-
10	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	69	1	986	3	Y	-0-					-0-
11	990	N	964	-0-	-26	-0-	65	1	899	3	Y	-0-					-0-
*12	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	70	1	949	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	471	N	471	-0-	-0-	-0-	22	1	449	3	N	-0-					-0-
02	448	N	424	-0-	-24	-0-	21	1	403	3	N	-0-					-0-
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	22	1	451	3	N	-0-					-0-
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	25	1	431	3	N	-0-					-0-
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	32	1	439	3	N	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	25	1	431	3	N	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	27	1	440	3	N	-0-					-0-
08	465	N	463	-0-	-2	-0-	21	1	442	3	N	-0-					-0-
09	450	N	440	-0-	-10	-0-	18	1	422	3	N	-0-					-0-
10	465	N	448	-0-	-17	-0-	17	1	431	3	N	-0-					-0-
11	450	N	431	-0-	-19	-0-	16	1	415	3	N	-0-					-0-
*12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	17	1	424	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	342	N	342	-0-	-0-	-0-	17	1	325	2	N	-0-					-0-
02	308	N	294	-0-	-14	-0-	16	1	277	2	N	1					1
							1	9									
03	341	N	336	-0-	-5	-0-	18	1	276	2	N	-0-					1
							42	3									
04	330	N	329	-0-	-1	-0-	19	1	279	2	N	-0-					1
							31	3									
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	22	1	251	2	N	-0-					1
							71	3									
06	330	N	296	-0-	-34	-0-	21	1	257	2	N	-0-					1
							18	3									
07	341	N	333	-0-	-8	-0-	19	1	136	2	N	-0-					1
							178	3									
08	341	N	326	-0-	-15	-0-	19	1	307	3	N	-0-					1
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	17	1	306	3	N	-0-					1
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	37	1	310	3	N	-0-					1
11	330	N	319	-0-	-11	-0-	19	1	300	3	N	-0-					1
*12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	18	1	300	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
NICKS, GERALD WELL #: 8 RRCID -> 211044 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7172 - 7592

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	62	1	874	3	Y	7	5	1			7
							8	9									
02	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	63	1	965	3	Y	5					12
							6	9									
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	65	1	1038	3	Y	2	9	1			5
							2	9									
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	65	1	986	3	Y	3					8
							3	9									
05	1147	N	1016	-0-	-131	-0-	64	1	951	3	Y	1					9
							1	9									
06	1080	N	943	-0-	-137	-0-	61	1	880	3	Y	2					11
							2	9									
07	1085	N	969	-0-	-116	-0-	61	1	908	3	Y	-0-	9	1			2
08	1023	N	865	-0-	-158	-0-	54	1	811	3	Y	-0-					2
09	930	N	884	-0-	-46	-0-	57	1	826	3	Y	1					3
							1	9									
10	961	N	788	-0-	-173	-0-	52	1	736	3	Y	-0-					3
11	840	N	823	-0-	-17	-0-	55	1	766	3	Y	2					5
							2	9									
*12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	58	1	790	3	Y	2	4	1			3
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 11,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

KARNES, W.H. C WELL #: 9 RRCID -> 211049 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8530 - 9003

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	3	1	22	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	3	1	23	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	4	1	23	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	4	1	22	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	3	1	23	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	3	1	23	2	Y	-0-					-0-
*12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-VALLIANT, L R "B" WELL #: 3 RRCID -> 211058 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6240 - 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	377	N	377	-0-	-0-	-0-	19	1	358	2	N	-0-					-0-
02	644	N	473	-0-	-171	-0-	26	1	447	2	N	-0-					-0-
03	682	N	509	-0-	-173	-0-	27	1	419	2	N	-0-					-0-
							63	3									
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	27	1	395	2	N	-0-					-0-
							44	3									
05	527	N	298	-0-	-229	-0-	19	1	217	2	N	-0-					-0-
							62	3									
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	50	1	616	2	N	-0-					-0-
							42	3									
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	39	1	273	2	N	-0-					-0-
							357	3									
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	38	1	623	3	N	-0-					-0-
09	720	N	640	-0-	-80	-0-	33	1	607	3	N	-0-					-0-
10	682	N	676	-0-	-6	-0-	73	1	603	3	N	-0-					-0-
11	630	N	604	-0-	-26	-0-	35	1	569	3	N	-0-					-0-
*12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	34	1	563	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK, H.E. ETAL WELL #: 2907 RRCID -> 211059 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7202 - 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	658	N	658	-0-	-0-	-0-	43	1	614	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	616	N	582	-0-	-34	-0-	36	1	546	3	Y	-0-					1
03	682	N	680	-0-	-2	-0-	40	1	639	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	41	1	622	3	Y	-0-					1
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	43	1	632	3	Y	-0-					1
06	660	N	648	-0-	-12	-0-	42	1	606	3	Y	-0-					1
07	682	N	667	-0-	-15	-0-	42	1	625	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	682	N	658	-0-	-24	-0-	41	1	617	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	622	-0-	-38	-0-	40	1	582	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	656	-0-	-26	-0-	43	1	613	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	612	-0-	-18	-0-	41	1	570	3	Y	1					1
							1	9									
*12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	39	1	535	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ALDWELL, WINNIE R. TRUST K WELL #: 5 RRCID -> 211064 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5316 - 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	310	N	310	-0-	-0-	-0-	43	1	267	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	269	-0-	-11	-0-	18	1	251	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	305	-0-	-5	-0-	38	1	267	2	Y	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	50	1	253	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	277	-0-	-33	-0-	60	1	217	2	Y	-0-					-0-
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	62	1	284	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	305	-0-	-5	-0-	17	1	288	2	Y	-0-					-0-
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	19	1	301	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	287	-0-	-73	-0-	19	1	268	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	289	-0-	-21	-0-	29	1	260	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	266	-0-	-34	-0-	23	1	243	2	Y	-0-					-0-
*12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	18	1	264	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	3100	N	1917	-0-	-1183	1587	143	1	1774	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1947	-0-	-853	734	114	1	1833	2	Y	-0-					-0-
03	2793	N	2059	-0-	-734	-0-	138	1	1920	2	Y	1					1
							1	9									
04	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	110	1	1855	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	2170	N	2004	-0-	-166	-0-	128	1	1875	2	Y	1					1
							1	9									
06	1980	N	1689	-0-	-291	-0-	109	1	1580	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	158	1	1971	2	Y	-0-					-0-
08	2015	N	1988	-0-	-27	-0-	125	1	1863	2	Y	-0-					-0-
09	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	99	1	1644	2	Y	-0-					-0-
10	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	116	1	2012	2	Y	-0-					-0-
11	1920	N	1858	-0-	-62	-0-	100	1	1758	2	Y	-0-					-0-
*12	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	104	1	1905	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	672	N	672	-0-	-0-	-0-	42	1	630	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	709	-0-	-19	-0-	30	1	679	3	Y	-0-					-0-
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	39	1	762	3	Y	-0-					-0-
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	50	1	767	3	Y	-0-					-0-
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	55	1	766	3	Y	-0-					-0-
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	62	1	727	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	810	-0-	-27	-0-	59	1	751	3	Y	-0-					-0-
08	806	N	776	-0-	-30	-0-	53	1	723	3	Y	-0-					-0-
09	780	N	765	-0-	-15	-0-	72	1	693	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	723	-0-	-83	-0-	47	1	676	3	Y	-0-					-0-
11	750	N	695	-0-	-55	-0-	45	1	650	3	Y	-0-					-0-
*12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	42	1	609	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,029 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	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
07	186	N	74	-0-	-112	-0-	74	3			N	-0-					-0-
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
*12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					1
02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					1
03	1023	N	981	-0-	-42	-0-	981	3			N	-0-					1
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					1
05	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					1
06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					1
07	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					1
08	1209	N	965	-0-	-244	-0-	965	3			N	-0-					1
09	1050	N	907	-0-	-143	-0-	907	3			N	-0-					1
10	1023	N	868	-0-	-155	-0-	868	3			N	-0-					1
11	930	N	837	-0-	-93	-0-	837	3			N	-0-					1
*12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 11,021 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	460	N	460	-0-	-0-	-0-	34	1	426	2	Y	-0-					-0-
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	24	1	377	2	Y	-0-					-0-
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	30	1	414	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	419	-0-	-31	-0-	23	1	396	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	433	-0-	-1	-0-	28	1	405	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	402	-0-	-18	-0-	26	1	376	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	421	-0-	-13	-0-	31	1	390	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	430	-0-	-4	-0-	27	1	403	2	Y	-0-					-0-
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	22	1	372	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	409	-0-	-25	-0-	22	1	387	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	400	-0-	-20	-0-	22	1	378	2	Y	-0-					-0-
*12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	22	1	404	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,039 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	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
05	651	N	643	-0-	-8	-0-	643	3			N	-0-					-0-
06	660	N	581	-0-	-79	-0-	581	3			N	-0-					-0-
07	651	N	621	-0-	-30	-0-	621	3			N	-0-					-0-
08	651	N	599	-0-	-52	-0-	599	3			N	-0-					-0-
09	570	N	549	-0-	-21	-0-	549	3			N	-0-					-0-
10	620	N	602	-0-	-18	-0-	602	3			N	-0-					-0-
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
*12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	8	3	N	-0-					-0-
02	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	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	11	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	4					4
							4	9									
08	13	N	7	-0-	-6	-0-	7	3			N	-0-	4	1			-0-
09	12	N	3	-0-	-9	-0-	1	3	2	9	N	2					2
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	13					15
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-	3	1			12
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	3	1	9	N	1					13

TOTAL GAS PROD: 107 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	263	N	263	-0-	-0-	-0-	13	1	250	2	N	-0-					-0-
02	252	N	242	-0-	-10	-0-	14	1	228	2	N	-0-					-0-
03	279	N	264	-0-	-15	-0-	14	1	217	2	N	-0-					-0-
							33	3									
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	14	1	214	2	N	-0-					-0-
							24	3									
05	279	N	261	-0-	-18	-0-	16	1	191	2	N	-0-					-0-
							54	3									
06	270	N	239	-0-	-31	-0-	17	1	208	2	N	-0-					-0-
							14	3									
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	15	1	103	2	N	-0-					-0-
							134	3									
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	14	1	236	3	N	-0-					-0-
09	240	N	239	-0-	-1	-0-	12	1	227	3	N	-0-					-0-
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	27	1	228	3	N	-0-					-0-
11	240	N	233	-0-	-7	-0-	14	1	219	3	N	-0-					-0-
*12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	14	1	225	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	480	N	480	-0-	-0-	-0-	24	1	456	2	N	-0-					-0-
02	448	N	435	-0-	-13	-0-	24	1	410	2	N	1					1
							1	9									
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	26	1	397	2	N	-0-					1
							60	3									
04	450	N	393	-0-	-57	-0-	23	1	333	2	N	-0-					1
							37	3									
05	496	N	428	-0-	-68	-0-	27	1	313	2	N	-0-					1
							88	3									
06	480	N	376	-0-	-104	-0-	26	1	327	2	N	-0-					1
							23	3									
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	24	1	170	2	N	-0-					1
							222	3									
08	434	N	418	-0-	-16	-0-	24	1	394	3	N	-0-					1
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	21	1	387	3	N	-0-					1
10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	46	1	383	3	N	-0-					1
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	24	1	379	3	N	-0-					1
*12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	23	1	386	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	714	N	714	-0-	-0-	-0-	56	1	658	2	N	-0-					2
02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	58	1	668	2	N	-0-					2
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	64	1	662	2	N	1					3
							1	9									
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	88	1	1006	2	N	-0-					3
05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	98	1	1115	2	N	1	3	1			1
							1	9									
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	94	1	961	2	N	-0-					1
07	997	N	997	-0-	-0-	-0-	70	1	927	2	N	-0-					1
08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	44	1	926	3	N	-0-					1
09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	36	1	834	3	N	-0-					1
10	806	N	789	-0-	-17	-0-	30	1	759	3	N	-0-					1
11	864	N	864	-0-	-0-	-0-	32	1	832	3	N	-0-					1
*12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	33	1	840	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 10,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	63	1	1043	3	N	4	7	1			3
							4	9									
02	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	72	1	1132	3	N	3	1	1			5
							3	9									
03	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	95	1	1280	3	N	5	7	1			3
							6	9									
04	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	93	1	1	2	N	3	3	1			3
							1181	3	3	9							
05	1333	N	1326	-0-	-7	-0-	97	1	1226	3	N	3	2	1			4
							3	9									
06	1350	N	1254	-0-	-96	-0-	99	1	1	2	N	2	3	1			3
							1152	3	2	9							
07	1333	N	1288	-0-	-45	-0-	104	1	1183	3	N	1	1	1			3
							1	9									
08	1333	N	1270	-0-	-63	-0-	105	1	1	2	N	1	2	1			2
							1163	3	1	9							
09	1260	N	1201	-0-	-59	-0-	107	1	1093	3	N	1	2	1			1
							1	9									
10	1302	N	1121	-0-	-181	-0-	90	1	1031	3	N	-0-					1
11	1230	N	1139	-0-	-91	-0-	88	1	1051	3	N	-0-	1	1			-0-
*12	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	77	1	1067	3	N	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 14,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

SHURLEY WELL #: 120 RRCID -> 211147 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 5010 - 5926

01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
02	588	N	100	-0-	-488	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	620	N	378	-0-	-242	-0-	378	3			N	-0-					-0-
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
07	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	3			N	-0-					-0-
08	620	N	598	-0-	-22	-0-	598	3			N	-0-					-0-
09	600	N	464	-0-	-136	-0-	464	3			N	-0-					-0-
10	620	N	515	-0-	-105	-0-	515	3			N	-0-					-0-
11	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
*12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 119 RRCID -> 211151 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5025 - 5883

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	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
*12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	498	N	498	-0-	-0-	-0-	28	1	469	3	N	1	3	1			1
							1	9									
02	476	N	444	-0-	-32	-0-	26	1	416	3	N	2	1	1			2
							2	9									
03	496	N	487	-0-	-9	-0-	33	1	452	3	N	2	3	1			1
							2	9									
04	480	N	469	-0-	-11	-0-	34	1	432	3	N	3	2	1			2
							3	9									
05	496	N	479	-0-	-17	-0-	35	1	443	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	480	N	457	-0-	-23	-0-	36	1	419	3	N	2	2	1			2
							2	9									
07	496	N	468	-0-	-28	-0-	38	1	429	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	465	N	458	-0-	-7	-0-	38	1	420	3	N	-0-	1	1			1
09	450	N	436	-0-	-14	-0-	39	1	396	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	465	N	441	-0-	-24	-0-	35	1	406	3	N	-0-					1
11	450	N	419	-0-	-31	-0-	32	1	387	3	N	-0-	1	1			-0-
*12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	26	1	365	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BROWN 79 WELL #: 5 RRCID -> 211165 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 3662 - 4740

01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	63	1	209	3	Y	-0-					-0-
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	74	1	204	3	Y	-0-					-0-
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	113	1	226	3	Y	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	112	1	219	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	117	1	224	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	329	-0-	-1	-0-	116	1	213	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	339	-0-	-2	-0-	118	1	221	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	337	-0-	-4	-0-	117	1	220	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	323	-0-	-7	-0-	119	1	204	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	324	-0-	-17	-0-	116	1	208	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	305	-0-	-25	-0-	111	1	194	3	Y	-0-					-0-
*12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	116	1	207	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 118 RRCID -> 211180 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 3756 - 6008

01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
02	504	N	483	-0-	-21	-0-	483	3			N	-0-					-0-
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
05	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	3			N	-0-					-0-
06	510	N	491	-0-	-19	-0-	491	3			N	-0-					-0-
07	589	N	510	-0-	-79	-0-	510	3			N	-0-					-0-
08	527	N	484	-0-	-43	-0-	484	3			N	-0-					-0-
09	480	N	441	-0-	-39	-0-	441	3			N	-0-					-0-
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
*12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					-0-
04	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	3			N	-0-					-0-
05	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
08	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
*12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-

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

FAWCETT, RANDEE TRUST "B" WELL #: 10 RRCID -> 211199 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 6233 - 7422

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

01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	11	1	163	3	Y	1	1	1				1
							1	9										
02	168	N	158	-0-	-10	-0-	10	1	148	3	Y	-0-						1
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	10	1	165	3	Y	1	1	1				1
							1	9										
04	180	N	169	-0-	-11	-0-	10	1	159	3	Y	-0-						1
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	11	1	164	3	Y	-0-						1
06	180	N	168	-0-	-12	-0-	11	1	157	3	Y	-0-						1
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	11	1	161	3	Y	-0-	1	1				-0-
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	11	1	160	3	Y	-0-						-0-
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	149	3	Y	-0-						-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	11	1	156	3	Y	-0-						-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	147	3	Y	1						1
							1	9										
*12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149	3	Y	-0-						1

TOTAL GAS PROD: 2,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	N	3	4	1			2
							3	9									
02	56	N	10	-0-	-46	-0-	1	1	9	3	N	-0-					2
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					2
04	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-	2	1			-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	N	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	N	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	N	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	N	-0-					-0-
*12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 408 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

VALLIANT WELL #: 11 RRCID -> 211246 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6208 - 7492

01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	15	1	278	2	N	-0-					-0-
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	25	1	416	2	N	-0-					-0-
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	24	1	369	2	N	-0-					-0-
							55	3									
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	30	1	439	2	N	-0-					-0-
							49	3									
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	35	1	402	2	N	-0-					-0-
							114	3									
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	33	1	414	2	N	-0-					-0-
							28	3									
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	31	1	219	2	N	-0-					-0-
							286	3									
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	33	1	541	3	N	-0-					-0-
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	29	1	530	3	N	-0-					-0-
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	61	1	503	3	N	-0-					-0-
11	570	N	540	-0-	-30	-0-	32	1	508	3	N	-0-					-0-
*12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	30	1	494	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	414	N	414	-0-	-0-	-0-	119	1	295	3	Y	-0-					-0-
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	107	1	262	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	410	-0-	-24	-0-	119	1	287	3	Y	4					4
							4	9									
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	117	1	316	3	Y	-0-					4
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	123	1	339	3	Y	-0-	3	1			1
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	118	1	309	3	Y	-0-					1
07	434	N	387	-0-	-47	-0-	118	1	269	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	465	N	373	-0-	-92	-0-	117	1	256	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	318	-0-	-102	-0-	110	1	208	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	315	-0-	-57	-0-	112	1	203	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	307	-0-	-53	-0-	108	1	199	3	Y	-0-					-0-
*12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	109	1	157	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	359	N	359	-0-	-0-	-0-	32	1	327	3	Y	-0-	1	1			2
02	308	N	300	-0-	-8	-0-	25	1	274	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	341	N	325	-0-	-16	-0-	27	1	298	3	Y	-0-	1	1			1
04	360	N	311	-0-	-49	-0-	25	1	286	3	Y	-0-					1
05	341	N	317	-0-	-24	-0-	27	1	290	3	Y	-0-					1
06	300	N	299	-0-	-1	-0-	24	1	275	3	Y	-0-					1
07	310	N	309	-0-	-1	-0-	24	1	285	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	37	1	299	3	Y	-0-					-0-
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	29	1	287	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	298	-0-	-12	-0-	27	1	271	3	Y	-0-					-0-
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	26	1	307	3	Y	-0-					-0-
*12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	24	1	270	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	703	N	703	-0-	-0-	-0-	36	1	667	2	N	-0-					-0-
02	644	N	636	-0-	-8	-0-	36	1	600	2	N	-0-					-0-
03	744	N	706	-0-	-38	-0-	38	1	581	2	N	-0-					-0-
							87	3									
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	40	1	588	2	N	-0-					-0-
							65	3									
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	45	1	527	2	N	-0-					-0-
							149	3									
06	690	N	682	-0-	-8	-0-	48	1	593	2	N	-0-					-0-
							41	3									
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	42	1	293	2	N	-0-					-0-
							383	3									
08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	41	1	679	3	N	-0-					-0-
09	690	N	682	-0-	-8	-0-	35	1	647	3	N	-0-					-0-
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	78	1	645	3	N	-0-					-0-
11	690	N	682	-0-	-8	-0-	40	1	642	3	N	-0-					-0-
*12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	39	1	643	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-	41	1			18
02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	89	1	1220	3	N	1	8	1			11
							1	9									
03	1426	N	1090	-0-	-336	-0-	72	1	1018	3	N	-0-	5	1			6
04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	86	1	1209	3	N	-0-	3	1			3
05	1426	N	1235	-0-	-191	-0-	103	1	1132	3	N	-0-	1	1			2
06	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	87	1	1092	3	N	-0-	1	1			1
07	1333	N	1181	-0-	-152	-0-	80	1	1101	3	N	-0-					1
08	1240	N	1199	-0-	-41	-0-	88	1	1111	3	N	-0-					1
09	1170	N	1127	-0-	-43	-0-	75	1	1052	3	N	-0-					1
10	1178	N	1153	-0-	-25	-0-	77	1	1076	3	N	-0-					1
11	1170	N	1003	-0-	-167	-0-	74	1	929	3	N	-0-					1
*12	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	78	1	1054	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 12,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	0	N	-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-

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	536	N	536	-0-	-0-	-0-	95	1	441	3	N	-0-					-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	6	1	309	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	341	N	325	-0-	-16	-0-	28	1	297	3	N	-0-					-0-
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	65	1	367	3	N	-0-					-0-
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	61	1	372	3	N	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	22	1	290	3	N	-0-					-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	95	1	279	3	N	-0-					-0-
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	95	1	331	3	N	-0-					-0-
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	89	1	319	3	N	-0-					-0-
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	95	1	389	3	N	-0-					-0-
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	92	1	336	3	N	-0-					-0-
*12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	95	1	269	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	347	N	347	-0-	-0-	-0-	134	1	212	3	Y	1					1
							1	9									
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	122	1	194	3	Y	-0-					1
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	134	1	200	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	129	1	196	3	Y	1					1
							1	9									
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	135	1	210	3	Y	-0-					1
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	130	1	193	3	Y	-0-					1
07	341	N	337	-0-	-4	-0-	136	1	201	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	136	1	211	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	322	-0-	-8	-0-	130	1	192	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	322	-0-	-19	-0-	133	1	189	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	309	-0-	-21	-0-	127	1	182	3	Y	-0-					-0-
*12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	135	1	194	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	130	N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	121	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	120	-0-	-20	-0-	8	1	112	3	Y	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	10	1	128	3	Y	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	122	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	8	1	108	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	11	-0-	-109	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	23	-0-	-101	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	8	1	112	3	Y	-0-					-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120	3	Y	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	122	3	Y	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	3	Y	-0-					-0-
*12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	192	N	192	-0-	-0-	-0-	16	1	176	3	N	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	16	1	169	3	N	-0-					-0-
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	18	1	188	3	N	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	18	1	178	3	N	-0-					-0-
05	217	N	204	-0-	-13	-0-	18	1	186	3	N	-0-					-0-
06	210	N	178	-0-	-32	-0-	2	1	176	3	N	-0-					-0-
07	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	3			N	-0-					-0-
08	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	3			N	-0-					-0-
09	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-
10	186	N	66	-0-	-120	-0-	66	3			N	-0-					-0-
11	180	N	12	-0-	-168	-0-	12	3			N	-0-					-0-
*12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	171	N	171	-0-	-0-	-0-	9	1	162	2	N	-0-					-0-
02	168	N	155	-0-	-13	-0-	9	1	146	2	N	-0-					-0-
03	186	N	171	-0-	-15	-0-	9	1	141	2	N	-0-					-0-
							21	3									
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	10	1	145	2	N	-0-					-0-
							16	3									
05	186	N	174	-0-	-12	-0-	11	1	127	2	N	-0-					-0-
							36	3									
06	180	N	163	-0-	-17	-0-	11	1	142	2	N	-0-					-0-
							10	3									
07	186	N	167	-0-	-19	-0-	10	1	68	2	N	-0-					-0-
							89	3									
08	186	N	165	-0-	-21	-0-	9	1	156	3	N	-0-					-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	3	N	-0-					-0-
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	18	1	151	3	N	-0-					-0-
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	3	N	-0-					-0-
*12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,975 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	424	N	424	-0-	-0-	-0-	32	1	392	2	Y	-0-					-0-
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	23	1	361	2	Y	-0-					-0-
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	29	1	400	2	Y	-0-					-0-
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	23	1	388	2	Y	-0-					-0-
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	27	1	400	2	Y	-0-					-0-
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	27	1	386	2	Y	-0-					-0-
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	31	1	390	2	Y	-0-					-0-
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	27	1	396	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	22	1	368	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	402	-0-	-1	-0-	22	1	380	2	Y	-0-					-0-
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	21	1	372	2	Y	-0-					-0-
*12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	21	1	393	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	103	N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	3	Y	-0-			-0-
02	112	N	93	-0-	-19	-0-	7	1	86	3	Y	-0-			-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	Y	-0-			-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	Y	-0-			-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	Y	-0-			-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	Y	-0-			-0-
07	93	N	58	-0-	-35	-0-	5	1	53	3	Y	-0-			-0-
08	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
09	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	98	1	1175	3	Y	-0-			-0-
10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	54	1	640	3	Y	-0-			-0-
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	42	1	519	3	Y	-0-			-0-
*12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	43	1	479	3	Y	2			2
							2	9							

TOTAL GAS PROD: 3,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	632	N	632	-0-	-0-	-0-	65	1	567	3	N	-0-			1
02	588	N	582	-0-	-6	-0-	36	1	546	3	N	-0-			1
03	651	N	645	-0-	-6	-0-	41	1	604	3	N	-0-			1
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	37	1	577	3	N	-0-			1
05	651	N	638	-0-	-13	-0-	39	1	599	3	N	-0-			1
06	630	N	618	-0-	-12	-0-	40	1	578	3	N	-0-			1
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	43	1	585	3	N	-0-			1
08	651	N	625	-0-	-26	-0-	44	1	581	3	N	-0-			1
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	41	1	589	3	N	-0-			1
10	680	N	680	-0-	-0-	-0-	44	1	636	3	N	-0-			1
*11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	42	1	609	3	N	1			2
							1	9							
*12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	43	1	629	3	N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 7,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-			1
02	980	N	891	-0-	-89	-0-	891	3			N	-0-			1
03	1054	N	931	-0-	-123	-0-	931	3			N	-0-			1
04	960	N	906	-0-	-54	-0-	906	3			N	-0-			1
05	992	N	517	-0-	-475	-0-	517	3			N	-0-			1
06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-			1
07	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-			1
08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-			1
09	1140	N	859	-0-	-281	-0-	859	3			N	-0-			1
10	1023	N	794	-0-	-229	-0-	794	3			N	-0-			1
11	960	N	678	-0-	-282	-0-	678	3			N	-0-			1
*12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 10,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	3	Y	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	8	1	110	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	8	1	110	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	10	1	104	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	9	1	104	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	8	1	104	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	7	1	99	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	8	1	103	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	8	1	103	3	Y	2					2
							2	9									
*12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	9	1	104	3	Y	2					4
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 1,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
09	120	N	59	-0-	-61	-0-	59	3			N	-0-					-0-
10	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	3			N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
*12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 908 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	134	N	134	-0-	-0-	-0-	9	1	125	3	Y	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	114	3	Y	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	127	3	Y	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	3	Y	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	9	1	125	3	Y	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	11	1	116	3	Y	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	119	3	Y	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	3	Y	-0-					-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	8	1	112	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	116	-0-	-4	-0-	8	1	108	3	Y	-0-					-0-
*12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	9	1	106	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	379	N	379	-0-	-0-	-0-	26	1	353	3	Y	-0-	2	1			-0-
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	32	1	435	3	Y	13					13
							14	9									
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	35	1	465	3	Y	1					14
							1	9									
04	360	N	356	-0-	-4	-0-	24	1	332	3	Y	-0-	12	1			2
05	527	N	450	-0-	-77	-0-	31	1	419	3	Y	-0-					2
06	480	N	112	-0-	-368	-0-	10	1	102	3	Y	-0-					2
07	372	N	94	-0-	-278	-0-	7	1	87	3	Y	-0-					2
08	465	N	153	-0-	-312	-0-	11	1	142	3	Y	-0-					2
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	13	1	172	3	Y	-0-	2	1			-0-
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	11	1	143	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	120	-0-	-30	-0-	9	1	111	3	Y	-0-					-0-
*12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	20	1	232	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	640	N	640	-0-	-0-	-0-	102	1	538	3	N	-0-					-0-
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	33	1	385	3	N	-0-					-0-
03	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	3			N	-0-					-0-
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	46	1	371	3	N	-0-					-0-
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	72	1	415	3	N	-0-					-0-
06	390	N	385	-0-	-5	-0-	23	1	362	3	N	-0-					-0-
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	102	1	361	3	N	-0-					-0-
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	102	1	378	3	N	-0-					-0-
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	92	1	344	3	N	-0-					-0-
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	102	1	371	3	N	-0-					-0-
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	98	1	329	3	N	-0-					-0-
*12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	102	1	332	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,462 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	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
03	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	3			N	-0-					-0-
04	330	N	259	-0-	-71	-0-	259	3			N	-0-					-0-
05	341	N	253	-0-	-88	-0-	253	3			N	-0-					-0-
06	270	N	234	-0-	-36	-0-	234	3			N	-0-					-0-
07	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	3			N	-0-					-0-
08	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
09	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
*12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	3	Y	-0-	5	1			1
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	6	1	76	3	Y	-0-					1
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	6	1	84	3	Y	-0-					1
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	6	1	83	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	6	1	85	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	8	1	80	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	7	1	82	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	6	1	78	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	5	1	71	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	6	1	74	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	6	1	82	3	Y	-0-					-0-
*12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY 58 WELL #: 6 RRCID -> 211645 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 6001 PERF. 5236 - 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	181	N	181	-0-	-0-	-0-	25	1	155	3	N	1	5	1			8
							1	9									
02	420	N	160	-0-	-260	-0-	19	1	140	3	N	1					9
							1	9									
03	496	N	232	-0-	-264	-0-	28	1	204	3	N	-0-	4	1			5
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	42	1	317	3	N	-0-					5
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	29	1	214	3	N	-0-					5
06	210	N	173	-0-	-37	-0-	21	1	135	3	N	15	8	1			12
							17	9									
07	372	N	284	-0-	-88	-0-	38	1	246	3	N	-0-	3	1			9
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	35	1	222	3	N	1					10
							1	9									
09	180	N	88	-0-	-92	-0-	12	1	76	3	N	-0-					10
10	279	N	189	-0-	-90	-0-	27	1	161	3	N	1					11
							1	9									
11	240	N	177	-0-	-63	-0-	27	1	149	3	N	1	5	1			7
							1	9									
*12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	34	1	174	3	N	4					11
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 2,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	384	N	384	-0-	-0-	-0-	30	1	354	3	N	-0-	1	1			-0-
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	24	1	326	3	N	-0-					-0-
03	372	N	352	-0-	-20	-0-	23	1	329	3	N	-0-					-0-
04	360	N	328	-0-	-32	-0-	22	1	306	3	N	-0-					-0-
05	372	N	283	-0-	-89	-0-	24	1	259	3	N	-0-					-0-
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	31	1	388	3	N	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	23	1	323	3	N	-0-					-0-
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	28	1	357	3	N	-0-					-0-
09	390	N	366	-0-	-24	-0-	24	1	342	3	N	-0-					-0-
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	24	1	340	3	N	-0-					-0-
11	360	N	263	-0-	-97	-0-	19	1	244	3	N	-0-					-0-
*12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	20	1	274	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
02	616	N	612	-0-	-4	-0-	612	3			N	-0-					-0-
03	682	N	661	-0-	-21	-0-	661	3			N	-0-					-0-
04	690	N	660	-0-	-30	-0-	660	3			N	-0-					-0-
05	682	N	640	-0-	-42	-0-	640	3			N	-0-					-0-
06	630	N	602	-0-	-28	-0-	602	3			N	-0-					-0-
07	682	N	679	-0-	-3	-0-	679	3			N	-0-					-0-
08	651	N	602	-0-	-49	-0-	602	3			N	-0-					-0-
09	600	N	551	-0-	-49	-0-	551	3			N	-0-					-0-
10	682	N	555	-0-	-127	-0-	555	3			N	-0-					-0-
11	570	N	496	-0-	-74	-0-	496	3			N	-0-					-0-
*12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,362 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	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
02	504	N	443	-0-	-61	-0-	443	3			N	-0-					-0-
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
05	496	N	411	-0-	-85	-0-	411	3			N	-0-					-0-
06	510	N	355	-0-	-155	-0-	355	3			N	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
08	403	N	353	-0-	-50	-0-	353	3			N	-0-					-0-
09	360	N	213	-0-	-147	-0-	213	3			N	-0-					-0-
10	465	N	301	-0-	-164	-0-	301	3			N	-0-					-0-
11	330	N	280	-0-	-50	-0-	280	3			N	-0-					-0-
*12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-					4
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					4
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					4
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					4
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					4
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					4
07	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	3			Y	-0-					4
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					4
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					4
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					4
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					4
*12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					4

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	44	-0-	44	44	44	3		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	157	-0-	157	201	157	3		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	161	-0-	161	362	161	3		N	-0-			-0-
11	403 X	41	-0-	-362	-0-	41	3		N	-0-			-0-
*12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 564 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-

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	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3		N	-0-			-0-
02	532 N	430	-0-	-102	-0-	430	3		N	-0-			-0-
03	496 N	448	-0-	-48	-0-	448	3		N	-0-			-0-
04	480 N	454	-0-	-26	-0-	454	3		N	-0-			-0-
05	465 N	315	-0-	-150	-0-	315	3		N	-0-			-0-
06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3		N	-0-			-0-
07	465 N	420	-0-	-45	-0-	420	3		N	-0-			-0-
08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3		N	-0-			-0-
09	420 N	358	-0-	-62	-0-	358	3		N	-0-			-0-
10	434 N	387	-0-	-47	-0-	387	3		N	-0-			-0-
11	390 N	290	-0-	-100	-0-	290	3		N	-0-			-0-
*12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	226	N	226	-0-	-0-	-0-	18	1	208	2	N	-0-					1
02	224	N	208	-0-	-16	-0-	17	1	191	2	N	-0-					1
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	20	1	202	2	N	1					2
							1	9									
04	210	N	203	-0-	-7	-0-	16	1	187	2	N	-0-					2
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	18	1	203	2	N	-0-	1	1			1
06	210	N	197	-0-	-13	-0-	18	1	179	2	N	-0-					1
07	217	N	195	-0-	-22	-0-	14	1	181	2	N	-0-					1
08	217	N	182	-0-	-35	-0-	8	1	174	3	N	-0-					1
09	210	N	153	-0-	-57	-0-	6	1	147	3	N	-0-					1
10	186	N	132	-0-	-54	-0-	5	1	127	3	N	-0-					1
11	180	N	131	-0-	-49	-0-	5	1	126	3	N	-0-					1
*12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	5	1	134	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	243	N	243	-0-	-0-	-0-	17	1	226	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	222	-0-	-2	-0-	15	1	207	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	245	-0-	-3	-0-	17	1	227	3	Y	1					1
							1	9									
04	240	N	234	-0-	-6	-0-	16	1	218	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	16	1	218	3	Y	20	20	8			-0-
							22	9									
06	240	N	223	-0-	-17	-0-	19	1	204	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	235	-0-	-13	-0-	18	1	216	3	Y	1					1
							1	9									
08	248	N	231	-0-	-17	-0-	16	1	215	3	Y	-0-					1
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	15	1	206	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	248	N	232	-0-	-16	-0-	16	1	216	3	Y	-0-					-0-
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	16	1	211	3	Y	-0-					-0-
*12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	18	1	214	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	45	1	1565	3	Y	-0-					1
02	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	45	1	1291	3	Y	-0-					1
03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	49	1	1400	3	Y	-0-					1
04	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	48	1	1345	3	Y	-0-					1
05	1426	N	1361	-0-	-65	-0-	48	1	1313	3	Y	-0-					1
06	1380	N	1300	-0-	-80	-0-	48	1	1252	3	Y	-0-					1
07	1426	N	858	-0-	-568	-0-	38	1	820	3	Y	-0-					1
08	1364	N	1256	-0-	-108	-0-	42	1	1214	3	Y	-0-					1
09	1290	N	1154	-0-	-136	-0-	39	1	1115	3	Y	-0-					1
10	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	42	1	1071	3	Y	-0-					1
11	1230	N	1077	-0-	-153	-0-	43	1	1034	3	Y	-0-					1
*12	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	49	1	1012	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 14,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
02	308	N	271	-0-	-37	-0-	271	3			N	-0-					-0-
03	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-					-0-
04	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	3			N	-0-					-0-
05	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	3			N	-0-					-0-
06	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	3			N	-0-					-0-
07	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					-0-
08	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	3			N	-0-					-0-
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
10	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
*12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,167 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	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
02	644	N	508	-0-	-136	-0-	508	3			N	-0-					-0-
03	589	N	585	-0-	-4	-0-	585	3			N	-0-					-0-
04	720	N	391	-0-	-329	-0-	391	3			N	-0-					-0-
05	558	N	482	-0-	-76	-0-	482	3			N	-0-					-0-
06	570	N	477	-0-	-93	-0-	477	3			N	-0-					-0-
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
08	496	N	425	-0-	-71	-0-	425	3			N	-0-					-0-
09	480	N	389	-0-	-91	-0-	389	3			N	-0-					-0-
10	558	N	492	-0-	-66	-0-	492	3			N	-0-					-0-
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
*12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	666	N	666	-0-	-0-	-0-	57	1	609	3	N	-0-					3
02	924	N	691	-0-	-233	-0-	61	1	628	3	N	2					5
							2	9									
03	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	109	1	1132	3	N	-0-					5
04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	106	1	1046	3	N	-0-					5
05	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	107	1	1093	3	N	1					6
							1	9									
06	1110	N	1017	-0-	-93	-0-	12	1	1005	3	N	-0-					6
07	1147	N	1115	-0-	-32	-0-	1115	3			N	-0-	5	1			1
08	1147	N	1086	-0-	-61	-0-	1086	3			N	-0-					1
09	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1080	3	2	9	N	2					3
10	1116	N	1061	-0-	-55	-0-	1060	3	1	9	N	1					4
11	1050	N	1039	-0-	-11	-0-	1039	3			N	-0-					4
*12	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 12,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
02	140	N	119	-0-	-21	-0-	119	3			N	-0-					-0-
03	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
07	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
08	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
11	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					-0-
*12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,635 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	328	N	328	-0-	-0-	-0-	22	1	306	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	304	-0-	-4	-0-	21	1	283	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	331	-0-	-10	-0-	23	1	307	3	Y	1					1
							1	9									
04	330	N	317	-0-	-13	-0-	22	1	295	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	341	N	329	-0-	-12	-0-	23	1	306	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	312	-0-	-18	-0-	27	1	285	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	321	-0-	-20	-0-	25	1	295	3	Y	1					1
							1	9									
08	341	N	322	-0-	-19	-0-	22	1	300	3	Y	-0-					1
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	21	1	287	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	22	1	294	3	Y	-0-					-0-
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	22	1	288	3	Y	-0-					-0-
*12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	24	1	287	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	411	N	411	-0-	-0-	-0-	35	1	376	3	N	-0-					2
02	448	N	418	-0-	-30	-0-	37	1	381	3	N	-0-					2
03	465	N	459	-0-	-6	-0-	40	1	415	3	N	4					6
							4	9									
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	37	1	362	3	N	-0-					6
05	465	N	458	-0-	-7	-0-	41	1	415	3	N	2					8
							2	9									
06	450	N	390	-0-	-60	-0-	5	1	383	3	N	2					10
							2	9									
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	424	3	1	9	N	1	8	1			3
08	465	N	390	-0-	-75	-0-	389	3	1	9	N	1					4
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	400	3	2	9	N	2					6
10	434	N	386	-0-	-48	-0-	386	3			N	-0-					6
11	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	3			N	-0-					6
*12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	393	3	1	9	N	1	5	1			2

TOTAL GAS PROD: 4,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	553	N	553	-0-	-0-	-0-	38	1	515	3	Y	-0-	4	1			1
02	532	N	492	-0-	-40	-0-	34	1	458	3	Y	-0-					1
03	558	N	531	-0-	-27	-0-	37	1	494	3	Y	-0-					1
04	540	N	499	-0-	-41	-0-	34	1	465	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	558	N	507	-0-	-51	-0-	35	1	471	3	Y	1					1
							1	9									
06	510	N	463	-0-	-47	-0-	40	1	423	3	Y	-0-					1
07	527	N	360	-0-	-167	-0-	28	1	332	3	Y	-0-					1
08	496	N	328	-0-	-168	-0-	23	1	305	3	Y	-0-					1
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	32	1	432	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	34	1	444	3	Y	-0-					-0-
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	33	1	424	3	Y	-0-					-0-
*12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	37	1	431	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SHURLEY WELL #: 130 RRCID -> 211733 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 5110 - 5970

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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		194	-0-	194	194	194	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		313	-0-	313	507	313	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		303	-0-	303	810	303	3			N	-0-					-0-
11	1098	X	288	-0-	-810	-0-	288	3			N	-0-					-0-
*12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 41 WELL #: 15 RRCID -> 211737 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 6270 - 8072

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 (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 5 RRCID -> 211751 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	588	N	588	-0-	-0-	-0-	27	1	558	3	N	3					4
							3	9									
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	22	1	434	3	N	-0-	2	1			2
03	496	N	428	-0-	-68	-0-	20	1	408	3	N	-0-	1	1			1
04	480	N	348	-0-	-132	-0-	19	1	329	3	N	-0-	1	1			-0-
05	496	N	357	-0-	-139	-0-	24	1	333	3	N	-0-					-0-
06	420	N	333	-0-	-87	-0-	19	1	314	3	N	-0-					-0-
07	372	N	327	-0-	-45	-0-	19	1	308	3	N	-0-					-0-
08	372	N	360	-0-	-12	-0-	16	1	344	3	N	-0-					-0-
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	26	1	587	3	N	-0-					-0-
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	15	1	364	3	N	-0-					-0-
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	15	1	391	3	N	3	1	1			2
							3	9									
*12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	14	1	367	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 4,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

WILSON, DUKE 173 WELL #: 10 RRCID -> 211995 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5889 - 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	459	N	459	-0-	-0-	-0-	107	1	342	3	N	9	6	1			11
							10	9									
02	196	N	176	-0-	-20	-0-	91	1	84	3	N	1					12
							1	9									
03	217	N	168	-0-	-49	-0-	42	1	125	3	N	1	7	1			6
							1	9									
04	210	N	143	-0-	-67	-0-	40	1	101	3	N	2	4	1			4
							2	9									
05	186	N	132	-0-	-54	-0-	31	1	99	3	N	2	3	1			3
							2	9									
06	150	N	97	-0-	-53	-0-	6	1	90	3	N	1					4
							1	9									
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	88	1	73	3	N	2	2	1			4
							2	9									
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	99	1	51	3	N	-0-	2	1			2
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	96	1	48	3	N	-0-					2
10	155	N	148	-0-	-7	-0-	99	1	48	3	N	1					3
							1	9									
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	95	1	47	3	N	-0-	2	1			1
*12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	99	1	49	3	N	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					-0-
06	180	N	140	-0-	-40	-0-	140	3			N	-0-					-0-
07	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	3			N	-0-					-0-
08	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	3			N	-0-					-0-
09	150	N	117	-0-	-33	-0-	117	3			N	-0-					-0-
10	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	3			N	-0-					-0-
11	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					-0-
*12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	807	N	807	-0-	-0-	-0-	83	1	724	3	N	-0-					1
02	644	N	641	-0-	-3	-0-	39	1	602	3	N	-0-					1
03	682	N	665	-0-	-17	-0-	42	1	623	3	N	-0-					1
04	780	N	725	-0-	-55	-0-	44	1	681	3	N	-0-					1
05	713	N	668	-0-	-45	-0-	41	1	627	3	N	-0-					1
06	630	N	615	-0-	-15	-0-	40	1	575	3	N	-0-					1
07	744	N	739	-0-	-5	-0-	51	1	688	3	N	-0-	1	1			-0-
08	682	N	628	-0-	-54	-0-	45	1	583	3	N	-0-					-0-
09	630	N	583	-0-	-47	-0-	38	1	545	3	N	-0-					-0-
10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	57	1	813	3	N	-0-					-0-
11	600	N	595	-0-	-5	-0-	38	1	557	3	N	-0-					-0-
*12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	39	1	573	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,148 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	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
02	112	N	74	-0-	-38	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
07	465	N	264	-0-	-201	-0-	264	3			N	-0-					-0-
08	403	N	277	-0-	-126	-0-	277	3			N	-0-					-0-
09	450	N	235	-0-	-215	-0-	235	3			N	-0-					-0-
10	279	N	168	-0-	-111	-0-	168	3			N	-0-					-0-
11	270	N	91	-0-	-179	-0-	91	3			N	-0-					-0-
*12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-

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

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	1657	N	1376	-0-	-281	-0-	93	1	1277	3	Y	5	2	1	1	8	4
							6	9									
02	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	87	1	1178	3	Y	3	1	8			6
							3	9									
03	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	98	1	1298	3	Y	7	1	8			12
							8	9									
04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	90	1	1234	3	Y	3	13	1			2
							3	9									
05	1395	N	303	-0-	-1092	-0-	21	1	280	3	Y	2	1	8			3
							2	9									
06	1350	N	1301	-0-	-49	-0-	112	1	1187	3	Y	2					5
							2	9									
07	1364	N	1308	-0-	-56	-0-	102	1	1205	3	Y	1					6
							1	9									
08	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	79	1	1061	3	Y	1					7
							1	9									
09	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	93	1	1265	3	Y	2	8	1			1
							2	9									
10	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	97	1	1284	3	Y	1					2
							1	9									
11	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	95	1	1224	3	Y	-0-					2
*12	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	105	1	1240	3	Y	1					3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 14,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	126	N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	115	3	N	-0-					-0-
02	140	N	123	-0-	-17	-0-	11	1	112	3	N	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	12	1	123	3	N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	12	1	115	3	N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	12	1	122	3	N	-0-					-0-
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	1	1	117	3	N	-0-					-0-
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					-0-
10	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
11	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-					-0-
*12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	Y	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
*12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	113	N	113	-0-	-0-	-0-	10	1	103	3	N	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	12	1	125	3	N	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	14	1	147	3	N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	14	1	142	3	N	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	15	1	156	3	N	-0-					-0-
06	150	N	121	-0-	-29	-0-	1	1	120	3	N	-0-					-0-
07	155	N	86	-0-	-69	-0-	86	3			N	-0-					-0-
08	186	N	79	-0-	-107	-0-	79	3			N	-0-					-0-
09	120	N	75	-0-	-45	-0-	75	3			N	-0-					-0-
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-
*12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	459	N	459	-0-	-0-	-0-	23	1	436	2	N	-0-					-0-
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	24	1	407	2	N	-0-					-0-
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	25	1	388	2	N	-0-					-0-
							58	3									
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	26	1	391	2	N	-0-					-0-
							43	3									
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	30	1	349	2	N	-0-					-0-
							99	3									
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	32	1	401	2	N	-0-					-0-
							28	3									
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	27	1	194	2	N	-0-					-0-
							253	3									
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	27	1	443	3	N	-0-					-0-
09	450	N	442	-0-	-8	-0-	23	1	419	3	N	-0-					-0-
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	51	1	425	3	N	-0-					-0-
11	450	N	426	-0-	-24	-0-	25	1	401	3	N	-0-					-0-
*12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	25	1	406	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,479 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	636	N	636	-0-	-0-	-0-	236	1	392	3	N	7					7
							8	9									
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	206	1	607	3	N	1					8
							1	9									
03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	230	1	590	3	N	-0-	4	1			4
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	211	1	417	3	N	2	3	1			3
							2	9									
05	868	N	795	-0-	-73	-0-	227	1	567	3	N	1	2	1			2
							1	9									
06	780	N	641	-0-	-139	-0-	214	1	425	3	N	2					4
							2	9									
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	233	1	573	3	N	1	2	1			3
							1	9									
08	806	N	657	-0-	-149	-0-	224	1	432	3	N	1	2	1			2
							1	9									
09	630	N	629	-0-	-1	-0-	213	1	416	3	N	-0-					2
10	806	N	444	-0-	-362	-0-	207	1	237	3	N	-0-					2
11	630	N	403	-0-	-227	-0-	193	1	210	3	N	-0-	1	1			1
*12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	206	1	221	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	258	N	258	-0-	-0-	-0-	22	1	236	3	N	-0-					1
02	308	N	304	-0-	-4	-0-	27	1	277	3	N	-0-					1
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	32	1	335	3	N	-0-					1
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	31	1	303	3	N	-0-					1
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	33	1	333	3	N	-0-					1
06	360	N	319	-0-	-41	-0-	4	1	315	3	N	-0-					1
07	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	3			N	-0-	1	1			-0-
08	372	N	323	-0-	-49	-0-	323	3			N	-0-					-0-
09	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	3			N	-0-					-0-
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
11	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	3			N	-0-					-0-
*12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	309	N	309	-0-	-0-	-0-	21	1	287	3	Y	1	13	1			2
							1	9									
02	280	N	278	-0-	-2	-0-	19	1	259	3	Y	-0-					2
03	310	N	299	-0-	-11	-0-	21	1	277	3	Y	1					3
							1	9									
04	300	N	293	-0-	-7	-0-	20	1	273	3	Y	-0-	3	1			-0-
05	310	N	284	-0-	-26	-0-	20	1	263	3	Y	1					1
							1	9									
06	300	N	281	-0-	-19	-0-	24	1	257	3	Y	-0-					1
07	310	N	294	-0-	-16	-0-	23	1	271	3	Y	-0-					1
08	279	N	273	-0-	-6	-0-	19	1	254	3	Y	-0-					1
09	270	N	266	-0-	-4	-0-	18	1	248	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	279	N	268	-0-	-11	-0-	19	1	249	3	Y	-0-					-0-
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	20	1	253	3	Y	-0-					-0-
*12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	21	1	245	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	150	N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	139	3	Y	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	21	1	261	3	Y	-0-					-0-
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	16	1	196	3	Y	-0-					-0-
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	17	1	215	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	183	-0-	-127	-0-	14	1	169	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	203	-0-	-7	-0-	16	1	187	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	168	-0-	-80	-0-	13	1	155	3	Y	-0-					-0-
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	19	1	221	3	Y	-0-					-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	16	1	194	3	Y	1					1
							1	9									
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	11	1	135	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	18	1	224	3	Y	-0-					-0-
*12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	13	1	140	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	451	N	451	-0-	-0-	-0-	31	1	420	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	216	-0-	-316	-0-	15	1	201	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	291	-0-	-267	-0-	20	1	270	3	Y	1					1
							1	9									
04	450	N	348	-0-	-102	-0-	24	1	324	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	32	1	426	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	222	-0-	-48	-0-	19	1	203	3	Y	-0-					-0-
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	43	1	504	3	Y	1					1
							1	9									
08	465	N	462	-0-	-3	-0-	32	1	430	3	Y	-0-					1
09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	29	1	388	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	527	N	453	-0-	-74	-0-	32	1	421	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	421	-0-	-29	-0-	30	1	391	3	Y	-0-					-0-
*12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	34	1	401	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	312	N	312	-0-	-0-	-0-	16	1	296	2	N	-0-					-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	16	1	267	2	N	-0-					-0-
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	17	1	259	2	N	-0-					-0-
							39	3									
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	17	1	259	2	N	-0-					-0-
							29	3									
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	20	1	230	2	N	-0-					-0-
							65	3									
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	21	1	263	2	N	-0-					-0-
							18	3									
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	18	1	128	2	N	-0-					-0-
							168	3									
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	18	1	294	3	N	-0-					-0-
09	300	N	299	-0-	-1	-0-	15	1	284	3	N	-0-					-0-
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	35	1	290	3	N	-0-					-0-
11	300	N	292	-0-	-8	-0-	17	1	275	3	N	-0-					-0-
*12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	17	1	282	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 118 WELL #: 16 RRCID -> 212708 COMPL. DATE 03/03/2002 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 7776 - 7816

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0	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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	152	N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	2	N	-0-					-0-
02	140	N	139	-0-	-1	-0-	7	1	126	2	N	5					5
							6	9									
03	155	N	145	-0-	-10	-0-	8	1	119	2	N	-0-					5
							18	3									
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	8	1	122	2	N	-0-					5
							13	3									
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	118	2	N	-0-					5
							33	3									
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	10	1	124	2	N	-0-					5
							9	3									
07	155	N	133	-0-	-22	-0-	8	1	54	2	N	-0-					5
							71	3									
08	155	N	136	-0-	-19	-0-	8	1	128	3	N	-0-					5
09	150	N	122	-0-	-28	-0-	6	1	116	3	N	-0-					5
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	13	1	106	3	N	-0-					5
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	7	1	106	3	N	-0-					5
*12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	3	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 1,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	314	N	314	-0-	-0-	-0-	27	1	287	3	N	-0-					1
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	38	1	386	3	N	-0-					1
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	38	1	397	3	N	2					3
							2	9									
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	35	1	348	3	N	-0-					3
05	465	N	350	-0-	-115	-0-	31	1	318	3	N	1					4
							1	9									
06	420	N	298	-0-	-122	-0-	4	1	292	3	N	2					6
							2	9									
07	403	N	298	-0-	-105	-0-	297	3	1	9	N	1	5	1			2
08	341	N	297	-0-	-44	-0-	296	3	1	9	N	1					3
09	300	N	281	-0-	-19	-0-	280	3	1	9	N	1					4
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	392	3	1	9	N	1					5
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	306	3	2	9	N	2					7
*12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	360	3	1	9	N	1	6	1			2

TOTAL GAS PROD: 4,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 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-	27	1	233	3	N	4	4	1			5
							4	9									
02	756	N	213	-0-	-543	-0-	13	1	199	3	N	1	1	8			5
							1	9									
03	806	N	364	-0-	-442	-0-	23	1	341	3	N	-0-	3	1			2
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	23	1	361	3	N	-0-	1	1			1
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	24	1	370	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	25	1	362	3	N	-0-					1
07	403	N	322	-0-	-81	-0-	22	1	300	3	N	-0-	1	1			-0-
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	30	1	388	3	N	-0-					-0-
09	390	N	278	-0-	-112	-0-	17	1	249	3	N	11	2	8			9
							12	9									
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	33	1	480	3	N	6					15
							7	9									
11	390	N	17	-0-	-373	-0-	1	1	16	3	N	-0-	12	1			3
*12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	37	1	533	3	N	1	2	1			2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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 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-	22	1	416	2	N	-0-					-0-
02	448	N	383	-0-	-65	-0-	21	1	362	2	N	-0-					-0-
03	465	N	407	-0-	-58	-0-	22	1	335	2	N	-0-					-0-
							50	3									
04	420	N	383	-0-	-37	-0-	22	1	325	2	N	-0-					-0-
							36	3									
05	434	N	382	-0-	-52	-0-	24	1	279	2	N	-0-					-0-
							79	3									
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	35	1	429	2	N	-0-					-0-
							30	3									
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	34	1	241	2	N	-0-					-0-
							316	3									
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	34	1	556	3	N	-0-					-0-
09	560	N	560	-0-	-0-	-0-	29	1	531	3	N	-0-					-0-
10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	65	1	541	3	N	-0-					-0-
11	570	N	546	-0-	-24	-0-	32	1	514	3	N	-0-					-0-
*12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	32	1	526	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,938 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 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-	59	1	298	2	Y	-0-					-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	36	1	280	2	Y	-0-					-0-
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	39	1	308	2	Y	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	43	1	292	2	Y	-0-					-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	61	1	312	2	Y	-0-					-0-
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	52	1	290	2	Y	-0-					-0-
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	45	1	311	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	356	-0-	-16	-0-	44	1	312	2	Y	-0-					-0-
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	46	1	310	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	325	-0-	-16	-0-	38	1	287	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	278	-0-	-52	-0-	30	1	248	2	Y	-0-					-0-
*12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	27	1	247	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	414	N	414	-0-	-0-	-0-	68	1	346	2	Y	-0-					-0-
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	44	1	335	2	Y	-0-					-0-
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	48	1	373	2	Y	-0-					-0-
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	52	1	353	2	Y	-0-					-0-
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	69	1	356	2	Y	-0-					-0-
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	63	1	352	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	422	-0-	-12	-0-	54	1	368	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	418	-0-	-16	-0-	52	1	366	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	403	-0-	-17	-0-	52	1	351	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	410	-0-	-24	-0-	48	1	362	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	379	-0-	-11	-0-	41	1	338	2	Y	-0-					-0-
*12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	35	1	313	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 185 WELL #: 12 RRCID -> 213065 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	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	136	1	1183	3	N	-0-					-0-
02	1064	N	1061	-0-	-3	-0-	65	1	996	3	N	-0-					-0-
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	75	1	1107	3	N	-0-					-0-
04	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	77	1	1203	3	N	-0-					-0-
05	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	84	1	1302	3	N	-0-					-0-
06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	88	1	1270	3	N	-0-					-0-
07	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	94	1	1271	3	N	-0-					-0-
08	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	96	1	1248	3	N	-0-					-0-
09	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	84	1	1206	3	N	-0-					-0-
10	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	86	1	1241	3	N	-0-					-0-
11	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	84	1	1219	3	N	-0-					-0-
*12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	85	1	1245	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 4017 RRCID -> 213077 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9103 PERF. 5456 - 8651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	131	1	1135	3	N	-0-					1
02	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	65	1	1002	3	N	-0-					1
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	75	1	1107	3	N	-0-					1
04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	68	1	1061	3	N	-0-					1
05	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	71	1	1100	3	N	-0-					1
06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	73	1	1054	3	N	-0-					1
07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	80	1	1076	3	N	-0-					1
08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	81	1	1064	3	N	-0-					1
09	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	71	1	1027	3	N	-0-					1
10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	73	1	1051	3	N	-0-	1	1			-0-
11	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	70	1	1019	3	N	-0-					-0-
*12	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	72	1	1047	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	387	N	387	-0-	-0-	-0-	40	1	347	3	N	-0-					-0-
02	364	N	347	-0-	-17	-0-	21	1	326	3	N	-0-					-0-
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	24	1	356	3	N	-0-					-0-
04	360	N	323	-0-	-37	-0-	19	1	304	3	N	-0-					-0-
05	372	N	351	-0-	-21	-0-	21	1	330	3	N	-0-					-0-
06	360	N	315	-0-	-45	-0-	20	1	295	3	N	-0-					-0-
07	341	N	306	-0-	-35	-0-	21	1	285	3	N	-0-					-0-
08	341	N	300	-0-	-41	-0-	21	1	279	3	N	-0-					-0-
09	330	N	279	-0-	-51	-0-	18	1	261	3	N	-0-					-0-
10	310	N	295	-0-	-15	-0-	19	1	276	3	N	-0-					-0-
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	20	1	299	3	N	-0-					-0-
*12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	22	1	321	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,945 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	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	114	1	992	3	N	-0-	1	1			-0-
02	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	63	1	974	3	N	1					1
							1	9									
03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	75	1	1111	3	N	-0-	1	1			-0-
04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	68	1	1066	3	N	-0-					-0-
05	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	71	1	1101	3	N	-0-					-0-
06	1140	N	1120	-0-	-20	-0-	72	1	1048	3	N	-0-					-0-
07	1178	N	1143	-0-	-35	-0-	79	1	1064	3	N	-0-					-0-
08	1178	N	1149	-0-	-29	-0-	82	1	1067	3	N	-0-					-0-
09	1110	N	1096	-0-	-14	-0-	71	1	1025	3	N	-0-					-0-
10	1147	N	1121	-0-	-26	-0-	73	1	1048	3	N	-0-					-0-
11	1110	N	1097	-0-	-13	-0-	70	1	1027	3	N	-0-					-0-
*12	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	72	1	1046	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	264	N	264	-0-	-0-	-0-	43	1	221	2	Y	-0-					-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	28	1	213	2	Y	-0-					-0-
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	30	1	238	2	Y	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	33	1	225	2	Y	-0-					-0-
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	44	1	229	2	Y	-0-					-0-
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	41	1	228	2	Y	-0-					-0-
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	34	1	235	2	Y	-0-					-0-
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	33	1	234	2	Y	-0-					-0-
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	33	1	225	2	Y	-0-					-0-
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	31	1	234	2	Y	-0-					-0-
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	27	1	219	2	Y	-0-					-0-
*12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	26	1	231	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,135 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	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
05	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-					-0-
06	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	3			N	-0-					-0-
08	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					-0-
09	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	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	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,215 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	T. A.		326	-0-	326	326	22	1	304	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		296	-0-	296	622	20	1	275	3	Y	1					1
							1	9									
03	941	X	319	-0-	-622	-0-	22	1	297	3	Y	-0-					1
04	298	X	298	-0-	-0-	-0-	20	1	278	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	310	N	286	-0-	-24	-0-	20	1	266	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	281	-0-	-19	-0-	24	1	257	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	288	-0-	-22	-0-	22	1	266	3	Y	-0-					-0-
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	20	1	269	3	Y	-0-					-0-
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	20	1	271	3	Y	-0-					-0-
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	21	1	274	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	268	-0-	-2	-0-	19	1	249	3	Y	-0-					-0-
*12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	20	1	236	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	639	N	639	-0-	-0-	-0-	43	1	596	3	Y	-0-					-0-
02	616	N	587	-0-	-29	-0-	40	1	547	3	Y	-0-					-0-
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	50	1	658	3	Y	-0-					-0-
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	47	1	644	3	Y	-0-					-0-
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	49	1	658	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	683	-0-	-7	-0-	59	1	624	3	Y	-0-					-0-
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	56	1	660	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	676	-0-	-37	-0-	47	1	629	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	648	-0-	-42	-0-	44	1	604	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	694	-0-	-19	-0-	49	1	645	3	Y	-0-					-0-
11	778	N	778	-0-	-0-	-0-	56	1	722	3	Y	-0-					-0-
*12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	57	1	676	3	Y	2					2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 8,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	247	N	247	-0-	-0-	-0-	17	1	230	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	215	-0-	-9	-0-	15	1	200	3	Y	-0-					-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	18	1	233	3	Y	1					1
							1	9									
04	240	N	230	-0-	-10	-0-	16	1	214	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	248	N	225	-0-	-23	-0-	16	1	209	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	218	-0-	-22	-0-	19	1	198	3	Y	1					1
							1	9									
07	248	N	224	-0-	-24	-0-	17	1	207	3	Y	-0-					1
08	217	N	211	-0-	-6	-0-	15	1	196	3	Y	-0-					1
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	14	1	197	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	217	N	188	-0-	-29	-0-	13	1	175	3	Y	-0-					-0-
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	50	1	642	3	Y	-0-					-0-
*12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	50	1	587	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,550 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	469	N	469	-0-	-0-	-0-	32	1	433	3	N	4	1	1			4
							4	9									
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	34	1	462	3	N	1					5
							1	9									
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	40	1	524	3	N	6					11
							7	9									
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	37	1	507	3	N	3	12	1			2
							3	9									
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	39	1	521	3	N	6	2	8			6
							7	9									
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	47	1	495	3	N	2					8
							2	9									
07	558	N	557	-0-	-1	-0-	43	1	512	3	N	2					10
							2	9									
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	39	1	522	3	N	2					12
							2	9									
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	37	1	504	3	N	3	13	1			2
							3	9									
10	558	N	479	-0-	-79	-0-	34	1	445	3	N	-0-					2
11	540	N	398	-0-	-142	-0-	29	1	368	3	N	1					3
							1	9									
*12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	35	1	413	3	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 6,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	363	N	363	-0-	-0-	-0-	25	1	338	3	N	-0-					-0-
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	23	1	311	3	N	1					1
							1	9									
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	26	1	345	3	N	-0-					1
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	24	1	335	3	N	-0-	1	1			-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	25	1	334	3	N	1					1
							1	9									
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	29	1	308	3	N	-0-					1
07	341	N	337	-0-	-4	-0-	26	1	311	3	N	-0-					1
08	341	N	330	-0-	-11	-0-	23	1	307	3	N	-0-					1
09	330	N	313	-0-	-17	-0-	21	1	292	3	N	-0-	1	1			-0-
10	341	N	323	-0-	-18	-0-	23	1	300	3	N	-0-					-0-
11	330	N	304	-0-	-26	-0-	22	1	282	3	N	-0-					-0-
*12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	24	1	284	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	252	N	252	-0-	-0-	-0-	13	1	239	2	N	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	13	1	212	2	N	10					10
							11	9									
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	14	1	210	2	N	-0-					10
							32	3									
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	14	1	209	2	N	-0-					10
							23	3									
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	16	1	185	2	N	-0-					10
							52	3									
06	240	N	151	-0-	-89	-0-	11	1	131	2	N	-0-					10
							9	3									
07	248	N	216	-0-	-32	-0-	13	1	88	2	N	-0-					10
							115	3									
08	248	N	235	-0-	-13	-0-	13	1	222	3	N	-0-					10
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	11	1	210	3	N	-0-					10
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	26	1	213	3	N	-0-					10
11	240	N	220	-0-	-20	-0-	13	1	207	3	N	-0-					10
*12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	13	1	210	3	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 2,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	326	N	326	-0-	-0-	-0-	17	1	309	2	N	-0-					-0-
02	308	N	300	-0-	-8	-0-	17	1	283	2	N	-0-					-0-
03	341	N	334	-0-	-7	-0-	18	1	275	2	N	-0-					-0-
							41	3									
04	330	N	318	-0-	-12	-0-	18	1	270	2	N	-0-					-0-
							30	3									
05	341	N	338	-0-	-3	-0-	21	1	247	2	N	-0-					-0-
							70	3									
06	330	N	315	-0-	-15	-0-	22	1	274	2	N	-0-					-0-
							19	3									
07	341	N	330	-0-	-11	-0-	19	1	135	2	N	-0-					-0-
							176	3									
08	341	N	329	-0-	-12	-0-	19	1	310	3	N	-0-					-0-
09	330	N	315	-0-	-15	-0-	16	1	299	3	N	-0-					-0-
10	341	N	337	-0-	-4	-0-	36	1	301	3	N	-0-					-0-
11	330	N	306	-0-	-24	-0-	18	1	288	3	N	-0-					-0-
*12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	18	1	295	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	465	-0-	-0-	-0-	32	1	433	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	436	-0-	-12	-0-	30	1	406	3	Y	-0-					-0-
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	34	1	454	3	Y	-0-					-0-
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	32	1	434	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	481	-0-	-15	-0-	33	1	448	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	468	-0-	-12	-0-	40	1	428	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	479	-0-	-17	-0-	37	1	442	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	471	-0-	-25	-0-	33	1	438	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	455	-0-	-25	-0-	31	1	424	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	457	-0-	-8	-0-	32	1	425	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	446	-0-	-4	-0-	32	1	408	3	Y	5					5
							6	9									
*12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	35	1	411	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 5,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	207	1	2226	3	N	-0-					2
02	2492	N	1983	-0-	-509	-0-	176	1	1806	3	N	1					3
							1	9									
03	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	254	1	2654	3	N	1					4
							1	9									
04	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	243	1	2393	3	N	-0-					4
05	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	241	1	2456	3	N	1					5
							1	9									
06	2790	N	2303	-0-	-487	-0-	28	1	2273	3	N	2					7
							2	9									
07	2728	N	2356	-0-	-372	-0-	2354	3	2	9	N	2	6	1			3
08	2697	N	2381	-0-	-316	-0-	2381	3			N	-0-					3
09	2310	N	2308	-0-	-2	-0-	2307	3	1	9	N	1					4
10	2356	N	2342	-0-	-14	-0-	2339	3	3	9	N	3					7
11	2310	N	2236	-0-	-74	-0-	2235	3	1	9	N	1					8
*12	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3			N	-0-	6	1			2

TOTAL GAS PROD: 28,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 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	660	N	660	-0-	-0-	-0-	68	1	592	3	N	-0-					-0-
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	40	1	618	3	N	-0-					-0-
03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	52	1	768	3	N	-0-					-0-
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	42	1	657	3	N	-0-					-0-
05	744	N	691	-0-	-53	-0-	42	1	649	3	N	-0-					-0-
06	780	N	643	-0-	-137	-0-	42	1	601	3	N	-0-					-0-
07	713	N	639	-0-	-74	-0-	44	1	595	3	N	-0-					-0-
08	682	N	585	-0-	-97	-0-	42	1	543	3	N	-0-					-0-
09	630	N	557	-0-	-73	-0-	36	1	521	3	N	-0-					-0-
10	651	N	584	-0-	-67	-0-	38	1	546	3	N	-0-					-0-
11	570	N	566	-0-	-4	-0-	36	1	530	3	N	-0-					-0-
*12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	37	1	535	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	967	N	967	-0-	-0-	-0-	100	1	867	3	N	-0-	1	1			-0-
02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	87	1	1333	3	N	-0-					-0-
03	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	84	1	1251	3	N	-0-					-0-
04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	63	1	983	3	N	-0-					-0-
05	1581	N	1506	-0-	-75	-0-	91	1	1415	3	N	-0-					-0-
06	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	90	1	1296	3	N	-0-					-0-
07	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	98	1	1321	3	N	-0-					-0-
08	1519	N	1363	-0-	-156	-0-	97	1	1266	3	N	-0-					-0-
09	1380	N	1182	-0-	-198	-0-	77	1	1105	3	N	-0-					-0-
10	1426	N	1408	-0-	-18	-0-	92	1	1316	3	N	-0-					-0-
11	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	89	1	1300	3	N	-0-					-0-
*12	978	N	978	-0-	-0-	-0-	63	1	915	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,399 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	582	N	582	-0-	-0-	-0-	60	1	522	3	N	-0-					-0-
02	560	N	551	-0-	-9	-0-	34	1	517	3	N	-0-					-0-
03	620	N	615	-0-	-5	-0-	39	1	576	3	N	-0-					-0-
04	570	N	558	-0-	-12	-0-	34	1	524	3	N	-0-					-0-
05	620	N	593	-0-	-27	-0-	36	1	557	3	N	-0-					-0-
06	600	N	576	-0-	-24	-0-	37	1	539	3	N	-0-					-0-
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	41	1	548	3	N	-0-					-0-
08	589	N	581	-0-	-8	-0-	41	1	540	3	N	-0-					-0-
09	570	N	554	-0-	-16	-0-	36	1	518	3	N	-0-					-0-
10	589	N	563	-0-	-26	-0-	37	1	526	3	N	-0-					-0-
11	570	N	542	-0-	-28	-0-	35	1	507	3	N	-0-					-0-
*12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	36	1	526	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARNES, W. H. C WELL #: 7 X RRCID -> 213348 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8534 - 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	865	N	865	-0-	-0-	-0-	142	1	723	2	Y	-0-					-0-
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	89	1	681	2	Y	-0-					-0-
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	100	1	781	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	832	-0-	-8	-0-	107	1	725	2	Y	-0-					-0-
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	143	1	736	2	Y	-0-					-0-
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	137	1	760	2	Y	-0-					-0-
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	119	1	813	2	Y	-0-					-0-
08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	116	1	817	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	877	-0-	-23	-0-	113	1	764	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	771	-0-	-159	-0-	90	1	681	2	Y	-0-					-0-
11	900	N	769	-0-	-131	-0-	83	1	686	2	Y	-0-					-0-
*12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	85	1	768	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY RR 1B WELL #: 1 RRCID -> 213351 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5438 - 6687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	69	1	801	3	N	1	4	1			2
							1	9									
02	672	N	654	-0-	-18	-0-	45	1	609	3	N	-0-	1	1			1
03	899	N	732	-0-	-167	-0-	48	1	683	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	840	N	701	-0-	-139	-0-	47	1	654	3	N	-0-					1
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	64	1	696	3	N	-0-					1
06	720	N	707	-0-	-13	-0-	52	1	655	3	N	-0-					1
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	49	1	683	3	N	-0-	1	1			-0-
08	775	N	638	-0-	-137	-0-	47	1	591	3	N	-0-					-0-
09	720	N	638	-0-	-82	-0-	43	1	595	3	N	-0-					-0-
10	744	N	574	-0-	-170	-0-	38	1	536	3	N	-0-					-0-
11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	62	1	781	3	N	-0-					-0-
*12	794	N	794	-0-	-0-	-0-	55	1	739	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SHURLEY RR 4B WELL #: 3 RRCID -> 213352 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 5467 - 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	138	N	138	-0-	-0-	-0-	11	1	127	3	N	-0-	1	1			-0-
02	84	N	38	-0-	-46	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	3	N	-0-					-0-
04	120	N	56	-0-	-64	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	N	-0-					-0-
06	120	N	50	-0-	-70	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
07	62	N	39	-0-	-23	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	3	N	-0-					-0-
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	N	-0-					-0-
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-
11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	51	1	637	3	N	-0-					-0-
*12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	38	1	515	3	N	-0-					-0-

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

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	232	N	232	-0-	-0-	-0-	12	1	220	2	N	-0-					-0-
02	224	N	207	-0-	-17	-0-	12	1	195	2	N	-0-					-0-
03	248	N	232	-0-	-16	-0-	12	1	191	2	N	-0-					-0-
							29	3									
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	13	1	191	2	N	-0-					-0-
							21	3									
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	14	1	167	2	N	-0-					-0-
							47	3									
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	15	1	191	2	N	-0-					-0-
							13	3									
07	248	N	228	-0-	-20	-0-	13	1	93	2	N	-0-					-0-
							122	3									
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	13	1	212	3	N	-0-					-0-
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	11	1	204	3	N	-0-					-0-
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	25	1	207	3	N	-0-					-0-
11	210	N	209	-0-	-1	-0-	12	1	197	3	N	-0-					-0-
*12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	12	1	200	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	730	N	730	-0-	-0-	-0-	62	1	668	3	N	-0-					2
02	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	108	1	1109	3	N	-0-					2
03	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	117	1	1219	3	N	2					4
							2	9									
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	75	1	743	3	N	-0-					4
05	961	N	915	-0-	-46	-0-	82	1	832	3	N	1					5
							1	9									
06	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	16	1	1288	3	N	4					9
							4	9									
07	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1500	3	2	9	N	2	7	1			4
08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	992	3	1	9	N	1					5
09	930	N	349	-0-	-581	-0-	349	3			N	-0-					5
10	961	N	574	-0-	-387	-0-	571	3	3	9	N	3					8
11	953	N	953	-0-	-0-	-0-	951	3	2	9	N	2					10
*12	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-	8	1			2

TOTAL GAS PROD: 11,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	965	N	965	-0-	-0-	-0-	82	1	883	3	N	-0-					2
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	44	1	453	3	N	1					3
							1	9									
03	527	N	504	-0-	-23	-0-	44	1	458	3	N	2					5
							2	9									
04	660	N	414	-0-	-246	-0-	38	1	376	3	N	-0-					5
05	558	N	498	-0-	-60	-0-	44	1	453	3	N	1					6
							1	9									
06	480	N	428	-0-	-52	-0-	5	1	421	3	N	2					8
							2	9									
07	434	N	349	-0-	-85	-0-	349	3			N	-0-	6	1			2
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					2
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	531	3	3	9	N	3					5
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	530	3	3	9	N	3					8
11	570	N	520	-0-	-50	-0-	517	3	3	9	N	3					11
*12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	530	3	2	9	N	2	10	1			3

TOTAL GAS PROD: 6,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

SHURLEY 110 WELL #: 20 RRCID -> 213573 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5518 - 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	219	N	219	-0-	-0-	-0-	22	1	197	3	N	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	17	1	189	3	N	-0-					-0-
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	18	1	223	3	N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	16	1	230	3	N	-0-					-0-
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	18	1	227	3	N	-0-					-0-
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	23	1	211	3	N	-0-					-0-
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	25	1	184	3	N	-0-					-0-
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	16	1	225	3	N	-0-					-0-
09	180	N	122	-0-	-58	-0-	9	1	113	3	N	-0-					-0-
10	186	N	178	-0-	-8	-0-	13	1	165	3	N	-0-					-0-
11	180	N	171	-0-	-9	-0-	11	1	160	3	N	-0-					-0-
*12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	12	1	180	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY RR 1A WELL #: 6 RRCID -> 213587 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5558 - 5822

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	20	1	238	3	N	-0-	1	1			-0-
02	252	N	244	-0-	-8	-0-	17	1	227	3	N	-0-					-0-
03	279	N	258	-0-	-21	-0-	17	1	241	3	N	-0-					-0-
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	17	1	239	3	N	-0-					-0-
05	279	N	259	-0-	-20	-0-	22	1	237	3	N	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	18	1	229	3	N	-0-					-0-
07	279	N	250	-0-	-29	-0-	17	1	233	3	N	-0-					-0-
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	18	1	231	3	N	-0-					-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	16	1	226	3	N	-0-					-0-
10	248	N	235	-0-	-13	-0-	16	1	219	3	N	-0-					-0-
11	240	N	233	-0-	-7	-0-	17	1	216	3	N	-0-					-0-
*12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	17	1	223	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "F" WELL #: 4 RRCID -> 213594 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6348 - 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	148	N	148	-0-	-0-	-0-	13	1	135	3	N	-0-					-0-
02	140	N	125	-0-	-15	-0-	11	1	114	3	N	-0-					-0-
03	155	N	147	-0-	-8	-0-	13	1	134	3	N	-0-					-0-
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	14	1	135	3	N	-0-					-0-
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	13	1	135	3	N	-0-					-0-
06	150	N	128	-0-	-22	-0-	2	1	126	3	N	-0-					-0-
07	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					-0-
08	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	552	3	6	9	N	5					5
*12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 2,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SHURLEY 110 WELL #: 21 RRCID -> 213596 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5502 - 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	708	N	708	-0-	-0-	-0-	72	1	636	3	N	-0-					-0-
02	616	N	603	-0-	-13	-0-	50	1	553	3	N	-0-					-0-
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	48	1	591	3	N	-0-					-0-
04	690	N	625	-0-	-65	-0-	41	1	583	3	N	1					1
							1	9									
05	682	N	599	-0-	-83	-0-	43	1	556	3	N	-0-					1
06	630	N	569	-0-	-61	-0-	55	1	513	3	N	1					2
							1	9									
07	651	N	551	-0-	-100	-0-	67	1	484	3	N	-0-	1	1			1
08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	42	1	606	3	N	-0-					1
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	44	1	570	3	N	-0-					1
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	39	1	520	3	N	-0-					1
11	630	N	592	-0-	-38	-0-	39	1	552	3	N	1					2
							1	9									
*12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	42	1	611	3	N	-0-	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
03	12	N	10	-0-	-2	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
04	14	N	9	-0-	-5	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
*12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-

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

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	403	N	403	-0-	-0-	-0-	27	1	376	3	Y	-0-					-0-
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	25	1	341	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	304	-0-	-99	-0-	21	1	283	3	Y	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	29	1	393	3	Y	-0-					-0-
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	28	1	382	3	Y	-0-					-0-
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	32	1	340	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	384	-0-	-50	-0-	30	1	354	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	378	-0-	-25	-0-	26	1	352	3	Y	-0-					-0-
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	25	1	343	3	Y	-0-					-0-
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	26	1	349	3	Y	-0-					-0-
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	26	1	339	3	Y	-0-					-0-
*12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	29	1	341	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,517 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	469	N	469	-0-	-0-	-0-	37	1	431	3	N	1	2	1			1
							1	9									
02	476	N	365	-0-	-111	-0-	25	1	340	3	N	-0-					1
03	403	N	302	-0-	-101	-0-	20	1	282	3	N	-0-	1	1			-0-
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	33	1	468	3	N	-0-					-0-
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	34	1	372	3	N	-0-					-0-
06	300	N	103	-0-	-197	-0-	8	1	95	3	N	-0-					-0-
07	527	N	333	-0-	-194	-0-	22	1	311	3	N	-0-					-0-
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	33	1	416	3	N	-0-					-0-
09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	47	1	655	3	N	-0-					-0-
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	32	1	441	3	N	-0-					-0-
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	41	1	521	3	N	-0-					-0-
*12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	20	1	267	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	721	N	721	-0-	-0-	-0-	61	1	660	3	N	-0-					4
02	728	N	662	-0-	-66	-0-	59	1	602	3	N	1					5
							1	9									
03	744	N	285	-0-	-459	-0-	25	1	260	3	N	-0-					5
04	690	N	33	-0-	-657	-0-	3	1	30	3	N	-0-					5
05	744	N	15	-0-	-729	-0-	1	1	14	3	N	-0-					5
06	270	N	29	-0-	-241	-0-	28	3	1	9	N	1					6
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-	5	1			1
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					1
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					1
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	213	3	14	9	N	13					14
11	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	3			N	-0-					14
*12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-	10	1			4

TOTAL GAS PROD: 2,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	795	N	795	-0-	-0-	-0-	82	1	713	3	N	-0-					-0-
02	756	N	741	-0-	-15	-0-	45	1	696	3	N	-0-					-0-
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	52	1	771	3	N	-0-					-0-
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	47	1	735	3	N	-0-					-0-
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	49	1	764	3	N	-0-					-0-
06	810	N	783	-0-	-27	-0-	51	1	732	3	N	-0-					-0-
07	806	N	801	-0-	-5	-0-	55	1	746	3	N	-0-					-0-
08	806	N	794	-0-	-12	-0-	56	1	738	3	N	-0-					-0-
09	780	N	765	-0-	-15	-0-	50	1	715	3	N	-0-					-0-
10	806	N	779	-0-	-27	-0-	51	1	728	3	N	-0-					-0-
11	780	N	759	-0-	-21	-0-	49	1	710	3	N	-0-					-0-
*12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	50	1	730	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,415 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	532	N	532	-0-	-0-	-0-	55	1	477	3	N	-0-					-0-
02	504	N	487	-0-	-17	-0-	30	1	457	3	N	-0-					-0-
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	34	1	509	3	N	-0-					-0-
04	510	N	503	-0-	-7	-0-	30	1	473	3	N	-0-					-0-
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	32	1	498	3	N	-0-					-0-
06	540	N	509	-0-	-31	-0-	33	1	476	3	N	-0-					-0-
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	39	1	525	3	N	-0-					-0-
08	527	N	495	-0-	-32	-0-	35	1	460	3	N	-0-					-0-
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	33	1	477	3	N	-0-					-0-
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	41	1	582	3	N	-0-					-0-
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	32	1	471	3	N	-0-					-0-
*12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	32	1	470	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	826	N	826	-0-	-0-	-0-	85	1	741	3	N	-0-					-0-
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	55	1	848	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	813	-0-	-272	-0-	51	1	762	3	N	-0-					-0-
04	810	N	697	-0-	-113	-0-	42	1	655	3	N	-0-					-0-
05	992	N	774	-0-	-218	-0-	47	1	727	3	N	-0-					-0-
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	62	1	893	3	N	-0-					-0-
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	53	1	712	3	N	-0-					-0-
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	66	1	864	3	N	-0-					-0-
09	960	N	859	-0-	-101	-0-	56	1	803	3	N	-0-					-0-
10	775	N	664	-0-	-111	-0-	43	1	621	3	N	-0-					-0-
11	916	N	916	-0-	-0-	-0-	59	1	857	3	N	-0-					-0-
*12	997	N	997	-0-	-0-	-0-	64	1	933	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	502	N	502	-0-	-0-	-0-	40	1	462	3	N	-0-					-0-
02	476	N	457	-0-	-19	-0-	44	1	410	3	N	3	1	8			2
							3	9									
03	496	N	468	-0-	-28	-0-	34	1	434	3	N	-0-					2
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	45	1	438	3	N	-0-					2
05	496	N	313	-0-	-183	-0-	28	1	285	3	N	-0-					2
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	46	1	445	3	N	1	1	8			2
							1	9									
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	55	1	466	3	N	-0-					2
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	81	1	431	3	N	3					5
							3	9									
09	480	N	458	-0-	-22	-0-	68	1	390	3	N	-0-					5
10	527	N	475	-0-	-52	-0-	51	1	424	3	N	-0-					5
11	510	N	442	-0-	-68	-0-	45	1	396	3	N	1	5	1			1
							1	9									
*12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	41	1	430	3	N	4					5
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 5,601 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	602	N	602	-0-	-0-	-0-	62	1	540	3	N	-0-					-0-
02	476	N	463	-0-	-13	-0-	28	1	435	3	N	-0-					-0-
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	32	1	468	3	N	-0-					-0-
04	570	N	511	-0-	-59	-0-	31	1	480	3	N	-0-					-0-
05	527	N	517	-0-	-10	-0-	31	1	486	3	N	-0-					-0-
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	35	1	503	3	N	-0-					-0-
07	527	N	499	-0-	-28	-0-	34	1	465	3	N	-0-					-0-
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	40	1	516	3	N	-0-					-0-
09	540	N	505	-0-	-35	-0-	33	1	472	3	N	-0-					-0-
10	496	N	440	-0-	-56	-0-	29	1	411	3	N	-0-					-0-
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	35	1	514	3	N	-0-					-0-
*12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	30	1	433	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	264	N	264	-0-	-0-	-0-	22	1	242	3	N	-0-					1
02	308	N	225	-0-	-83	-0-	20	1	205	3	N	-0-					1
03	310	N	236	-0-	-74	-0-	21	1	215	3	N	-0-					1
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	28	1	272	3	N	-0-					1
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	25	1	257	3	N	-0-					1
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	3	1	248	3	N	-0-					1
07	310	N	57	-0-	-253	-0-	57	3			N	-0-	1	1			-0-
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	232	3	1	9	N	1					1
11	360	N	165	-0-	-195	-0-	165	3			N	-0-					1
*12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	466	N	466	-0-	-0-	-0-	204	1	262	2	N	-0-					-0-
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	186	1	233	2	N	-0-					-0-
03	434	N	432	-0-	-2	-0-	203	1	199	2	N	-0-					-0-
							30	3									
04	450	N	420	-0-	-30	-0-	198	1	200	2	N	-0-					-0-
							22	3									
05	465	N	441	-0-	-24	-0-	206	1	183	2	N	-0-					-0-
							52	3									
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	201	1	205	2	N	-0-					-0-
							14	3									
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	205	1	100	2	N	-0-					-0-
							131	3									
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	205	1	232	3	N	-0-					-0-
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	197	1	226	3	N	-0-					-0-
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	217	1	217	3	N	-0-					-0-
11	420	N	389	-0-	-31	-0-	196	1	193	3	N	-0-					-0-
*12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	204	1	225	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	881	N	881	-0-	-0-	-0-	69	1	811	3	N	1	4	1			3
							1	9									
02	644	N	613	-0-	-31	-0-	42	1	571	3	N	-0-	1	1			2
03	837	N	703	-0-	-134	-0-	46	1	657	3	N	-0-	1	1			1
04	840	N	802	-0-	-38	-0-	53	1	748	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	65	1	716	3	N	-0-					1
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	55	1	695	3	N	-0-					1
07	837	N	729	-0-	-108	-0-	49	1	680	3	N	-0-	1	1			-0-
08	775	N	620	-0-	-155	-0-	45	1	575	3	N	-0-					-0-
09	750	N	501	-0-	-249	-0-	33	1	468	3	N	-0-					-0-
10	744	N	588	-0-	-156	-0-	39	1	549	3	N	-0-					-0-
11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	48	1	606	3	N	-0-					-0-
*12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	55	1	745	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	444	N	444	-0-	-0-	-0-	46	1	398	3	N	-0-					-0-
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	29	1	444	3	N	-0-					-0-
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	33	1	487	3	N	-0-					-0-
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	27	1	427	3	N	-0-					-0-
05	527	N	415	-0-	-112	-0-	25	1	390	3	N	-0-					-0-
06	510	N	463	-0-	-47	-0-	30	1	433	3	N	-0-					-0-
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	36	1	487	3	N	-0-					-0-
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	35	1	451	3	N	-0-					-0-
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	31	1	441	3	N	-0-					-0-
10	527	N	502	-0-	-25	-0-	33	1	469	3	N	-0-					-0-
11	480	N	477	-0-	-3	-0-	31	1	446	3	N	-0-					-0-
*12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	30	1	442	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	688	N	688	-0-	-0-	-0-	122	1	566	3	Y	-0-					-0-
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	110	1	490	3	Y	-0-					-0-
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	123	1	553	3	Y	10					10
							11	9									
04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	120	1	567	3	Y	-0-					10
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	113	1	430	3	Y	1	8	1			3
							1	9									
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	125	1	605	3	Y	-0-					3
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	129	1	600	3	Y	-0-	2	1			1
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	125	1	571	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	720	N	661	-0-	-59	-0-	120	1	541	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	556	-0-	-188	-0-	114	1	442	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	651	-0-	-9	-0-	118	1	533	3	Y	-0-					-0-
*12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	111	1	375	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	231	N	231	-0-	-0-	-0-	16	1	215	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	213	-0-	-11	-0-	15	1	198	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	209	-0-	-39	-0-	15	1	194	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	203	-0-	-7	-0-	14	1	189	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	223	-0-	-25	-0-	15	1	208	3	Y	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	18	1	197	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	208	-0-	-9	-0-	16	1	192	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	211	-0-	-6	-0-	15	1	196	3	Y	-0-					-0-
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	23	1	318	3	Y	-0-					-0-
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	19	1	254	3	Y	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	17	1	224	3	Y	-0-					-0-
*12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	19	1	220	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,807 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	674	N	674	-0-	-0-	-0-	70	1	604	3	N	-0-					1
02	644	N	612	-0-	-32	-0-	37	1	575	3	N	-0-					1
03	620	N	545	-0-	-75	-0-	34	1	511	3	N	-0-					1
04	660	N	497	-0-	-163	-0-	30	1	467	3	N	-0-					1
05	682	N	580	-0-	-102	-0-	35	1	545	3	N	-0-					1
06	540	N	292	-0-	-248	-0-	19	1	273	3	N	-0-					1
07	527	N	86	-0-	-441	-0-	6	1	80	3	N	-0-					1
08	589	N	75	-0-	-514	-0-	4	1	54	3	N	15	7	1	1	8	8
							17	9									
09	300	N	4	-0-	-296	-0-	3	3	1	9	N	1					9
10	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	3			N	-0-					9
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	7	1			2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 3,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	236	1	1200	2	Y	-0-					-0-
02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	150	1	1156	2	Y	-0-					-0-
03	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	165	1	1298	2	Y	-0-					-0-
04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	180	1	1220	2	Y	-0-					-0-
05	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	235	1	1211	2	Y	-0-					-0-
06	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	216	1	1202	2	Y	-0-					-0-
07	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	185	1	1267	2	Y	-0-					-0-
08	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	179	1	1255	2	Y	-0-					-0-
09	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	178	1	1203	2	Y	-0-					-0-
10	1426	N	1410	-0-	-16	-0-	164	1	1246	2	Y	-0-					-0-
11	1380	N	1284	-0-	-96	-0-	139	1	1145	2	Y	-0-					-0-
*12	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	132	1	1200	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	774	N	774	-0-	-0-	-0-	53	1	721	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	698	-0-	-30	-0-	48	1	649	3	Y	1					1
							1	9									
03	775	N	759	-0-	-16	-0-	53	1	706	3	Y	-0-					1
04	750	N	727	-0-	-23	-0-	50	1	677	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	775	N	740	-0-	-35	-0-	51	1	688	3	Y	1					1
							1	9									
06	720	N	702	-0-	-18	-0-	60	1	642	3	Y	-0-					1
07	744	N	710	-0-	-34	-0-	55	1	655	3	Y	-0-					1
08	744	N	688	-0-	-56	-0-	48	1	640	3	Y	-0-					1
09	690	N	659	-0-	-31	-0-	45	1	614	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	713	N	671	-0-	-42	-0-	47	1	624	3	Y	-0-					-0-
11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	48	1	615	3	Y	-0-					-0-
*12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	53	1	626	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	424	N	424	-0-	-0-	-0-	110	1	307	3	Y	6	22	1			10
							7	9									
02	644	N	546	-0-	-98	-0-	115	1	430	3	Y	1					11
							1	9									
03	589	N	453	-0-	-136	-0-	137	1	315	3	Y	1	9	1			3
							1	9									
04	420	N	242	-0-	-178	-0-	189	1	53	3	Y	-0-					3
05	620	N	243	-0-	-377	-0-	194	1	49	3	Y	-0-	2	1			1
06	450	N	195	-0-	-255	-0-	185	1	10	3	Y	-0-					1
07	248	N	194	-0-	-54	-0-	191	1	3	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	248	N	190	-0-	-58	-0-	190	1			Y	-0-					-0-
09	210	N	193	-0-	-17	-0-	185	1	8	3	Y	-0-					-0-
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	1			Y	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	1			Y	-0-					-0-
*12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. (I) GAS LIFT(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-	250	1	519	3	N	-0-	5	1			3
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	202	1	459	3	N	15	3	8			15
							17	9									
03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	227	1	537	3	N	8	8	1			15
							9	9									
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	217	1	517	3	N	17	16	1			16
							19	9									
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	223	1	506	3	N	22	16	1			22
							24	9									
06	750	N	704	-0-	-46	-0-	217	1	469	3	N	16					38
							18	9									
07	775	N	705	-0-	-70	-0-	225	1	463	3	N	15	19	1			34
							17	9									
08	744	N	708	-0-	-36	-0-	227	1	480	3	N	1	18	1	1	8	16
							1	9									
09	690	N	643	-0-	-47	-0-	214	1	425	3	N	4	1	8			19
							4	9									
10	713	N	540	-0-	-173	-0-	213	1	326	3	N	1					20
							1	9									
11	814	N	814	-0-	-0-	-0-	219	1	595	3	N	-0-	16	1			4
*12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	168	1	566	3	N	1	2	1			3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

MORRISS 82 WELL #: 6 RRCID -> 213796 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 4738 - 5698

01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	71	-0-	-13	-0-	5	1	66	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	75	-0-	-18	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	5	1	68	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	77	-0-	-16	-0-	6	1	71	3	Y	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	3	Y	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	58	-0-	-32	-0-	4	1	54	3	Y	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	4	1	51	3	Y	-0-					-0-
*12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. (I) GAS LIFT(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-	52	1	974	2	N	-0-					-0-
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	53	1	900	2	N	5					5
							6	9									
03	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	64	1	983	2	N	-0-					5
							148	3									
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	63	1	927	2	N	-0-					5
							102	3									
05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	71	1	821	2	N	-0-					5
							232	3									
06	1170	N	933	-0-	-237	-0-	66	1	811	2	N	-0-					5
							56	3									
07	1116	N	1114	-0-	-2	-0-	64	1	455	2	N	-0-					5
							595	3									
08	1116	N	1080	-0-	-36	-0-	62	1	1018	3	N	-0-					5
09	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	55	1	1000	3	N	-0-					5
10	1116	N	1103	-0-	-13	-0-	119	1	984	3	N	-0-					5
11	1050	N	1016	-0-	-34	-0-	60	1	956	3	N	-0-					5
*12	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	59	1	977	3	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 12,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MORRISS 64 WELL #: 16 RRCID -> 213803 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5372 - 5926

01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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: 11 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	620	N	620	-0-	-0-	-0-	49	1	570	3	N	1	3	1			2
							1	9									
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	37	1	511	3	N	1	1	1			2
							1	9									
03	620	N	530	-0-	-90	-0-	35	1	495	3	N	-0-	1	1			1
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	50	1	705	3	N	-0-					1
05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	70	1	764	3	N	-0-					1
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	61	1	771	3	N	-0-					1
07	775	N	446	-0-	-329	-0-	30	1	416	3	N	-0-	1	1			-0-
08	837	N	711	-0-	-126	-0-	52	1	659	3	N	-0-					-0-
09	840	N	595	-0-	-245	-0-	40	1	555	3	N	-0-					-0-
10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	56	1	774	3	N	-0-					-0-
11	690	N	671	-0-	-19	-0-	49	1	622	3	N	-0-					-0-
*12	852	N	852	-0-	-0-	-0-	59	1	793	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	833	N	833	-0-	-0-	-0-	66	1	766	3	N	1	2	1			1
							1	9									
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	28	1	379	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	465	N	398	-0-	-67	-0-	26	1	372	3	N	-0-					1
04	480	N	461	-0-	-19	-0-	31	1	430	3	N	-0-	1	1			-0-
05	465	N	427	-0-	-38	-0-	36	1	391	3	N	-0-					-0-
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	32	1	401	3	N	-0-					-0-
07	465	N	427	-0-	-38	-0-	29	1	398	3	N	-0-					-0-
08	434	N	431	-0-	-3	-0-	32	1	399	3	N	-0-					-0-
09	420	N	413	-0-	-7	-0-	28	1	385	3	N	-0-					-0-
10	434	N	408	-0-	-26	-0-	27	1	381	3	N	-0-					-0-
11	420	N	375	-0-	-45	-0-	28	1	347	3	N	-0-					-0-
*12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	29	1	384	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	196	N	196	-0-	-0-	-0-	13	1	183	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	161	-0-	-63	-0-	11	1	150	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	169	-0-	-141	-0-	12	1	156	3	Y	1					1
							1	9									
04	180	N	156	-0-	-24	-0-	11	1	145	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	186	N	157	-0-	-29	-0-	10	1	140	3	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	12	1	130	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	11	1	132	3	Y	1					1
							1	9									
08	155	N	139	-0-	-16	-0-	10	1	129	3	Y	-0-					1
09	150	N	131	-0-	-19	-0-	9	1	122	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	155	N	130	-0-	-25	-0-	9	1	121	3	Y	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	3	Y	-0-					-0-
*12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	383	N	383	-0-	-0-	-0-	26	1	357	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	340	-0-	-52	-0-	23	1	317	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	357	-0-	-46	-0-	25	1	332	3	Y	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	25	1	343	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	361	-0-	-11	-0-	25	1	336	3	Y	-0-					-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	34	1	357	3	Y	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	30	1	361	3	Y	-0-					-0-
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	28	1	371	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	389	-0-	-1	-0-	27	1	362	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	388	-0-	-15	-0-	27	1	361	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	376	-0-	-14	-0-	27	1	349	3	Y	-0-					-0-
*12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	30	1	350	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,523 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	163	N	163	-0-	-0-	-0-	11	1	152	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	129	-0-	-39	-0-	9	1	120	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	129	-0-	-26	-0-	9	1	120	3	Y	-0-					-0-
04	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	96	1	1319	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	62	1	828	3	Y	1					1
							1	9									
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	68	1	725	3	Y	-0-					1
07	1457	N	697	-0-	-760	-0-	54	1	643	3	Y	-0-					1
08	899	N	567	-0-	-332	-0-	39	1	528	3	Y	-0-					1
09	780	N	517	-0-	-263	-0-	35	1	482	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	682	N	526	-0-	-156	-0-	37	1	489	3	Y	-0-					-0-
11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	39	1	502	3	Y	-0-					-0-
*12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	45	1	527	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	602	N	602	-0-	-0-	-0-	51	1	551	3	N	-0-					-0-
02	812	N	784	-0-	-28	-0-	70	1	714	3	N	-0-					-0-
03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	76	1	791	3	N	-0-					-0-
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	63	1	620	3	N	-0-					-0-
05	868	N	810	-0-	-58	-0-	72	1	738	3	N	-0-					-0-
06	840	N	681	-0-	-159	-0-	8	1	673	3	N	-0-					-0-
07	713	N	549	-0-	-164	-0-	549	3			N	-0-					-0-
08	806	N	477	-0-	-329	-0-	477	3			N	-0-					-0-
09	690	N	604	-0-	-86	-0-	604	3			N	-0-					-0-
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
*12	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	155	N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	2	N	-0-					-0-
02	140	N	138	-0-	-2	-0-	8	1	130	2	N	-0-					-0-
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	8	1	127	2	N	-0-					-0-
							19	3									
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	9	1	126	2	N	-0-					-0-
							14	3									
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	10	1	112	2	N	-0-					-0-
							32	3									
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	13	1	158	2	N	-0-					-0-
							11	3									
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	11	1	75	2	N	-0-					-0-
							98	3									
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	25	1	414	3	N	-0-					-0-
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	14	1	262	3	N	-0-					-0-
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	31	1	254	3	N	-0-					-0-
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	13	1	208	3	N	-0-					-0-
*12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	167	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,514 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	369	N	369	-0-	-0-	-0-	19	1	350	2	N	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	19	1	317	2	N	-0-					-0-
03	372	N	371	-0-	-1	-0-	20	1	305	2	N	-0-					-0-
							46	3									
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	21	1	307	2	N	-0-					-0-
							34	3									
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	24	1	277	2	N	-0-					-0-
							78	3									
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	25	1	313	2	N	-0-					-0-
							22	3									
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	22	1	155	2	N	-0-					-0-
							202	3									
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	21	1	352	3	N	-0-					-0-
09	360	N	342	-0-	-18	-0-	18	1	324	3	N	-0-					-0-
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	43	1	358	3	N	-0-					-0-
11	360	N	351	-0-	-9	-0-	21	1	330	3	N	-0-					-0-
*12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	20	1	337	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	165	N	165	-0-	-0-	-0-	13	1	152	3	N	-0-	1	1			-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	10	1	134	3	N	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	147	3	N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	145	3	N	-0-					-0-
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	13	1	140	3	N	-0-					-0-
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	11	1	134	3	N	-0-					-0-
07	155	N	145	-0-	-10	-0-	10	1	135	3	N	-0-					-0-
08	155	N	142	-0-	-13	-0-	10	1	132	3	N	-0-					-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146	3	N	-0-					-0-
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	10	1	133	3	N	-0-					-0-
11	150	N	127	-0-	-23	-0-	9	1	118	3	N	-0-					-0-
*12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	270	N	270	-0-	-0-	-0-	95	1	175	3	Y	-0-					6
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	86	1	140	3	Y	-0-					6
03	279	N	250	-0-	-29	-0-	95	1	155	3	Y	-0-					6
04	270	N	217	-0-	-53	-0-	92	1	125	3	Y	-0-					6
05	248	N	228	-0-	-20	-0-	95	1	133	3	Y	-0-					6
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	92	1	156	3	Y	-0-					6
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	95	1	163	3	Y	-0-					6
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	95	1	160	3	Y	-0-					6
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	92	1	148	3	Y	-0-					6
10	248	N	244	-0-	-4	-0-	95	1	149	3	Y	-0-					6
11	240	N	230	-0-	-10	-0-	92	1	138	3	Y	-0-					6
*12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	95	1	145	3	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 2,906 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	266	N	266	-0-	-0-	-0-	23	1	243	3	N	-0-					1
02	308	N	242	-0-	-66	-0-	21	1	221	3	N	-0-					1
03	279	N	256	-0-	-23	-0-	22	1	234	3	N	-0-					1
04	270	N	262	-0-	-8	-0-	24	1	238	3	N	-0-					1
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	33	1	334	3	N	-0-					1
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	4	1	316	3	N	-0-					1
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-	1	1			-0-
08	372	N	326	-0-	-46	-0-	326	3			N	-0-					-0-
09	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	3			N	-0-					-0-
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
11	330	N	303	-0-	-27	-0-	303	3			N	-0-					-0-
*12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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-	40	1	464	3	N	2	3	1			2
							2	9									
02	476	N	467	-0-	-9	-0-	32	1	435	3	N	-0-	1	1			1
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	33	1	466	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	34	1	471	3	N	-0-					1
05	527	N	488	-0-	-39	-0-	41	1	447	3	N	-0-					1
06	480	N	470	-0-	-10	-0-	35	1	435	3	N	-0-					1
07	527	N	474	-0-	-53	-0-	32	1	442	3	N	-0-	1	1			-0-
08	496	N	491	-0-	-5	-0-	36	1	455	3	N	-0-					-0-
09	480	N	471	-0-	-9	-0-	31	1	440	3	N	-0-					-0-
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	32	1	453	3	N	-0-					-0-
11	480	N	341	-0-	-139	-0-	25	1	316	3	N	-0-					-0-
*12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	16	6	1			10
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 5,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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)	MONTHLY STATUS (L)	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-	48	1	635	3	N	8					11
								9	9									
02	649	N	649	-0-	-0-		-0-	44	1	605	3	N	-0-					11
03	678	N	678	-0-	-0-		-0-	48	1	630	3	N	-0-	9	1			2
04	658	N	658	-0-	-0-		-0-	47	1	602	3	N	8					10
								9	9									
05	656	N	656	-0-	-0-		-0-	42	1	613	3	N	1	10	1			1
								1	9									
06	595	N	595	-0-	-0-		-0-	37	1	558	3	N	-0-					1
07	607	N	607	-0-	-0-		-0-	36	1	567	3	N	4					5
								4	9									
08	595	N	595	-0-	-0-		-0-	38	1	556	3	N	1	5	1			1
								1	9									
09	570	N	442	-0-	-128		-0-	31	1	411	3	N	-0-					1
10	589	N	439	-0-	-150		-0-	34	1	403	3	N	2					3
								2	9									
11	570	N	490	-0-	-80		-0-	36	1	453	3	N	1					4
								1	9									
*12	544	N	544	-0-	-0-		-0-	41	1	502	3	N	1					5
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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. 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	1347	N	1347	-0-	-0-		-0-	68	1	1279	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	1225	-0-	-35		-0-	68	1	1151	2	N	5					5
								6	9									
03	1364	N	1357	-0-	-7		-0-	73	1	1116	2	N	-0-					5
								168	3									
04	1320	N	1320	-0-	-0-		-0-	76	1	1120	2	N	-0-					5
								124	3									
05	1364	N	1349	-0-	-15		-0-	85	1	985	2	N	-0-					5
								279	3									
06	1320	N	1172	-0-	-148		-0-	82	1	1020	2	N	-0-					5
								70	3									
07	1364	N	1335	-0-	-29		-0-	77	1	545	2	N	-0-					5
								713	3									
08	1364	N	1294	-0-	-70		-0-	74	1	1220	3	N	-0-					5
09	1277	N	1277	-0-	-0-		-0-	66	1	1211	3	N	-0-					5
10	1350	N	1350	-0-	-0-		-0-	145	1	1205	3	N	-0-					5
11	1260	N	1254	-0-	-6		-0-	74	1	1180	3	N	-0-					5
*12	1275	N	1275	-0-	-0-		-0-	72	1	1203	3	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 15,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CANYON RANCH WELL #: 927S RRCID -> 213873 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 4848 - 5111

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	337	N	337	-0-	-0-		-0-	337	3			N	-0-					-0-
02	308	N	307	-0-	-1		-0-	307	3			N	-0-					-0-
03	341	N	334	-0-	-7		-0-	334	3			N	-0-					-0-
04	330	N	328	-0-	-2		-0-	328	3			N	-0-					-0-
05	341	N	339	-0-	-2		-0-	339	3			N	-0-					-0-
06	330	N	327	-0-	-3		-0-	327	3			N	-0-					-0-
07	341	N	335	-0-	-6		-0-	335	3			N	-0-					-0-
08	341	N	334	-0-	-7		-0-	334	3			N	-0-					-0-
09	330	N	322	-0-	-8		-0-	322	3			N	-0-					-0-
10	341	N	331	-0-	-10		-0-	331	3			N	-0-					-0-
11	330	N	318	-0-	-12		-0-	318	3			N	-0-					-0-
*12	329	N	329	-0-	-0-		-0-	329	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	419	N	419	-0-	-0-	-0-	33	1	386	2	N	-0-					1
02	448	N	385	-0-	-63	-0-	31	1	354	2	N	-0-					1
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	41	1	419	2	N	-0-					1
04	420	N	374	-0-	-46	-0-	30	1	344	2	N	-0-					1
05	434	N	389	-0-	-45	-0-	32	1	357	2	N	-0-	1	1			-0-
06	450	N	360	-0-	-90	-0-	32	1	328	2	N	-0-					-0-
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	27	1	351	2	N	-0-					-0-
08	403	N	342	-0-	-61	-0-	15	1	327	3	N	-0-					-0-
09	360	N	350	-0-	-10	-0-	15	1	335	3	N	-0-					-0-
10	372	N	357	-0-	-15	-0-	14	1	342	3	N	1					1
							1	9									
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	15	1	386	3	N	-0-					1
*12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	17	1	422	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	248	N	248	-0-	-0-	-0-	21	1	227	3	N	-0-					1
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	25	1	252	3	N	-0-					1
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	25	1	260	3	N	-0-					1
04	240	N	230	-0-	-10	-0-	21	1	209	3	N	-0-					1
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	35	1	352	3	N	-0-					1
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	4	1	332	3	N	-0-					1
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-	1	1			-0-
08	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	3			N	-0-					-0-
09	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	3			N	-0-					-0-
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
11	330	N	255	-0-	-75	-0-	255	3			N	-0-					-0-
*12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,639 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	135	N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	126	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	123	-0-	-17	-0-	8	1	115	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	136	-0-	-19	-0-	10	1	126	3	Y	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	122	3	Y	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	124	3	Y	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	114	3	Y	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	119	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	118	-0-	-2	-0-	8	1	110	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	8	1	111	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	116	-0-	-4	-0-	8	1	108	3	Y	-0-					-0-
*12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	9	1	108	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	756	N	756	-0-	-0-	-0-	51	1	704	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	756	N	642	-0-	-114	-0-	44	1	598	3	Y	-0-					1
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	56	1	736	3	Y	1					2
							1	9									
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	50	1	687	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	713	N	486	-0-	-227	-0-	34	1	451	3	Y	1					1
							1	9									
06	780	N	730	-0-	-50	-0-	63	1	667	3	Y	-0-					1
07	806	X	607	-0-	-199	-0-	47	1	560	3	Y	-0-					1
08	806	X	506	-0-	-300	-0-	35	1	471	3	Y	-0-					1
09	750	X	491	-0-	-259	-0-	34	1	457	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	744	X	497	-0-	-247	-0-	35	1	462	3	Y	-0-					-0-
11	720	X	355	-0-	-365	-0-	26	1	329	3	Y	-0-					-0-
*12	775	X	775	-0-	-0-	-0-	61	1	714	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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. (I) GAS LIFT(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-	96	1	838	3	N	-0-					1
02	588	N	580	-0-	-8	-0-	35	1	545	3	N	-0-					1
03	651	N	632	-0-	-19	-0-	40	1	592	3	N	-0-					1
04	780	N	565	-0-	-215	-0-	34	1	531	3	N	-0-					1
05	651	N	631	-0-	-20	-0-	38	1	593	3	N	-0-					1
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	43	1	619	3	N	-0-					1
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	44	1	598	3	N	-0-					1
08	620	N	467	-0-	-153	-0-	33	1	434	3	N	-0-					1
09	660	N	399	-0-	-261	-0-	25	1	364	3	N	9	2	8			8
							10	9									
10	651	N	408	-0-	-243	-0-	26	1	378	3	N	4					12
							4	9									
11	450	N	344	-0-	-106	-0-	22	1	321	3	N	1	10	1			3
							1	9									
*12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	19	1	277	3	N	2	2	1			3
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 6,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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. (I) GAS LIFT(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-	15	1	136	3	N	-0-	1	1			1
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	3	N	-0-					1
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	137	3	N	-0-					1
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	11	1	128	3	N	-0-					1
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	13	1	139	3	N	-0-					1
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	14	1	139	3	N	-0-					1
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	14	1	141	3	N	-0-	1	1			-0-
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	13	1	139	3	N	-0-					-0-
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	11	1	125	3	N	-0-					-0-
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	11	1	134	3	N	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	3	N	-0-					-0-
*12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MORRISS 64 WELL #: 10 RRCID -> 213970 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4690 - 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	293	N	293	-0-	-0-	-0-	21	1	272	3	Y	-0-	3	1			-0-
02	364	N	340	-0-	-24	-0-	54	1	286	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	262	-0-	-48	-0-	60	1	202	3	Y	-0-					-0-
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	145	1	666	3	Y	-0-					-0-
05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	153	1	701	3	Y	-0-					-0-
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	138	1	550	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	745	-0-	-92	-0-	147	1	598	3	Y	-0-					-0-
08	868	N	658	-0-	-210	-0-	139	1	519	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	483	-0-	-207	-0-	122	1	361	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	649	-0-	-95	-0-	138	1	511	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	239	-0-	-391	-0-	103	1	136	3	Y	-0-					-0-
*12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	114	1	207	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	273	N	273	-0-	-0-	-0-	28	1	245	3	N	-0-	2	1			-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	22	1	237	3	N	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	21	1	262	3	N	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	18	1	257	3	N	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	21	1	267	3	N	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	27	1	254	3	N	-0-					-0-
07	279	N	254	-0-	-25	-0-	31	1	223	3	N	-0-					-0-
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	19	1	275	3	N	-0-					-0-
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	20	1	264	3	N	-0-					-0-
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	21	1	282	3	N	-0-					-0-
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	18	1	262	3	N	-0-					-0-
*12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	15	1	214	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,303 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	718	N	718	-0-	-0-	-0-	57	1	660	3	N	1	3	1			2
							1	9									
02	672	N	669	-0-	-3	-0-	46	1	623	3	N	-0-	1	1			1
03	744	N	645	-0-	-99	-0-	42	1	602	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	48	1	667	3	N	-0-					1
05	744	N	693	-0-	-51	-0-	58	1	635	3	N	-0-					1
06	630	N	472	-0-	-158	-0-	35	1	437	3	N	-0-					1
07	744	N	706	-0-	-38	-0-	48	1	658	3	N	-0-	1	1			-0-
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	51	1	650	3	N	-0-					-0-
09	480	N	425	-0-	-55	-0-	28	1	397	3	N	-0-					-0-
10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	50	1	701	3	N	-0-					-0-
11	690	N	470	-0-	-220	-0-	35	1	435	3	N	-0-					-0-
*12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	49	1	652	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 9212S RRCID -> 213973 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 4816 - 5138

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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
11	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	3			N	-0-					-0-
*12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 39 WELL #: 21 RRCID -> 213980 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6338 - 8260

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	949	N	949	-0-	-0-	-0-	64	1	884	3	Y	1					1
							1	9									
02	868	N	862	-0-	-6	-0-	59	1	803	3	Y	-0-					1
03	961	N	958	-0-	-3	-0-	67	1	890	3	Y	1					2
							1	9									
04	930	N	926	-0-	-4	-0-	63	1	863	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	961	N	952	-0-	-9	-0-	66	1	885	3	Y	1					1
							1	9									
06	930	N	915	-0-	-15	-0-	79	1	836	3	Y	-0-					1
07	961	N	954	-0-	-7	-0-	74	1	879	3	Y	1					2
							1	9									
08	961	N	944	-0-	-17	-0-	65	1	879	3	Y	-0-					2
09	930	N	916	-0-	-14	-0-	63	1	853	3	Y	-0-	2	1			-0-
10	962	N	962	-0-	-0-	-0-	68	1	894	3	Y	-0-					-0-
11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	67	1	863	3	Y	-0-					-0-
*12	955	N	955	-0-	-0-	-0-	75	1	880	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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. GAS LIFT(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-	11	1	117	3	N	-0-					1
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	10	1	104	3	N	-0-					1
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	11	1	116	3	N	-0-					1
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	11	1	106	3	N	-0-					1
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	11	1	111	3	N	-0-					1
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	1	1	103	3	N	-0-					1
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-	1	1			-0-
08	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	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: 1,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	110	N	110	-0-	-0-	-0-	32	1	78	3	N	-0-	1	1			-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	8	1	74	3	N	6	1	8			5
							7	9									
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	12	1	82	3	N	13	2	1			16
							14	9									
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	81	3	N	37	17	1			36
							41	9									
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	N	68	30	1			74
							75	9									
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	9	1	82	3	N	50					124
							55	9									
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	6	1	82	3	N	55	47	1			132
							61	9									
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	71	1	79	3	N	18	48	1			102
							20	9									
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	103	1	74	3	N	36					138
							40	9									
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	105	1	50	3	N	13	38	1			113
							14	9									
11	120	N	94	-0-	-26	-0-	88	1	4	3	N	2	81	1			34
							2	9									
*12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	103	1	73	3	N	43	23	1			54
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 1,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 341

VANDERSTUCKEN, JOE M. "B" WELL #: 3 RRCID -> 214004 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 6324 - 7572

01	T. A.		-0-	-0-	-0-		2				N	-0-					-0-
02	T. A.		1	-0-	1		3	1	2		N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-		3				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		3				N	-0-					-0-
05	3	X	-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: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 111 WELL #: 22 RRCID -> 214018 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 5520 - 6666

01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	129	1	1132	3	N	-0-	1	1			-0-
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	69	1	764	3	N	-0-					-0-
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	59	1	724	3	N	-0-					-0-
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	41	1	583	3	N	-0-					-0-
05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	67	1	864	3	N	-0-					-0-
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	90	1	840	3	N	-0-					-0-
07	900	N	900	-0-	-0-	-0-	109	1	791	3	N	-0-					-0-
08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	55	1	793	3	N	-0-					-0-
09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	44	1	574	3	N	-0-					-0-
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	40	1	524	3	N	-0-					-0-
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	29	1	417	3	N	-0-					-0-
*12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	23	1	335	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	36	1	666	2	N	-0-					-0-
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	36	1	609	2	N	-0-					-0-
03	744	N	721	-0-	-23	-0-	39	1	593	2	N	-0-					-0-
							89	3									
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	40	1	590	2	N	-0-					-0-
							65	3									
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	45	1	528	2	N	-0-					-0-
							150	3									
06	690	N	688	-0-	-2	-0-	48	1	599	2	N	-0-					-0-
							41	3									
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	41	1	291	2	N	-0-					-0-
							381	3									
08	713	N	712	-0-	-1	-0-	41	1	671	3	N	-0-					-0-
09	690	N	680	-0-	-10	-0-	35	1	645	3	N	-0-					-0-
10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	79	1	652	3	N	-0-					-0-
11	690	N	662	-0-	-28	-0-	39	1	623	3	N	-0-					-0-
*12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	38	1	635	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,345 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	37	1	434	3	N	1	5	1			3
							1	9									
02	504	N	324	-0-	-180	-0-	22	1	302	3	N	-0-	1	1			2
03	496	N	358	-0-	-138	-0-	24	1	334	3	N	-0-	1	1			1
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	40	1	566	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	45	1	487	3	N	-0-					1
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	35	1	439	3	N	-0-					1
07	620	N	458	-0-	-162	-0-	31	1	427	3	N	-0-	1	1			-0-
08	527	N	401	-0-	-126	-0-	29	1	372	3	N	-0-					-0-
09	480	N	244	-0-	-236	-0-	16	1	228	3	N	-0-					-0-
10	465	N	274	-0-	-191	-0-	18	1	256	3	N	-0-					-0-
11	390	N	152	-0-	-238	-0-	11	1	141	3	N	-0-					-0-
*12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	20	7	1			13
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 4,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	549	N	549	-0-	-0-	-0-	28	1	521	2	N	-0-					-0-
02	532	N	506	-0-	-26	-0-	28	1	478	2	N	-0-					-0-
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	31	1	471	2	N	-0-					-0-
							71	3									
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	31	1	463	2	N	-0-					-0-
							51	3									
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	37	1	430	2	N	-0-					-0-
							122	3									
06	540	N	524	-0-	-16	-0-	37	1	456	2	N	-0-					-0-
							31	3									
07	558	N	554	-0-	-4	-0-	32	1	226	2	N	-0-					-0-
							296	3									
08	589	N	552	-0-	-37	-0-	32	1	520	3	N	-0-					-0-
09	510	N	506	-0-	-4	-0-	26	1	480	3	N	-0-					-0-
10	558	N	519	-0-	-39	-0-	56	1	463	3	N	-0-					-0-
11	540	N	482	-0-	-58	-0-	28	1	454	3	N	-0-					-0-
*12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	20	1	333	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,252 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	159	N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	2	N	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	144	2	N	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	132	2	N	-0-					-0-
							20	3									
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	138	2	N	-0-					-0-
							15	3									
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	13	1	146	2	N	-0-					-0-
							41	3									
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	12	1	154	2	N	-0-					-0-
							11	3									
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	65	2	N	-0-					-0-
							84	3									
08	155	N	153	-0-	-2	-0-	9	1	144	3	N	-0-					-0-
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	7	1	132	3	N	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	17	1	142	3	N	-0-					-0-
11	150	N	117	-0-	-33	-0-	7	1	110	3	N	-0-					-0-
*12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	382	N	382	-0-	-0-	-0-	19	1	363	2	N	-0-					-0-
02	364	N	345	-0-	-19	-0-	19	1	326	2	N	-0-					-0-
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	21	1	319	2	N	-0-					-0-
							48	3									
04	360	N	353	-0-	-7	-0-	20	1	300	2	N	-0-					-0-
							33	3									
05	372	N	350	-0-	-22	-0-	22	1	256	2	N	-0-					-0-
							72	3									
06	390	N	364	-0-	-26	-0-	26	1	316	2	N	-0-					-0-
							22	3									
07	372	N	358	-0-	-14	-0-	21	1	146	2	N	-0-					-0-
							191	3									
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	20	1	324	3	N	-0-					-0-
09	360	N	349	-0-	-11	-0-	18	1	331	3	N	-0-					-0-
10	372	N	355	-0-	-17	-0-	38	1	317	3	N	-0-					-0-
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	20	1	322	3	N	-0-					-0-
*12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	20	1	330	3	N	-0-					-0-

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

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	347	N	347	-0-	-0-	-0-	36	1	311	3	N	-0-					-0-
02	336	N	318	-0-	-18	-0-	19	1	299	3	N	-0-					-0-
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	23	1	334	3	N	-0-					-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	21	1	323	3	N	-0-					-0-
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	22	1	337	3	N	-0-					-0-
06	360	N	347	-0-	-13	-0-	22	1	325	3	N	-0-					-0-
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	25	1	334	3	N	-0-					-0-
08	372	N	355	-0-	-17	-0-	25	1	330	3	N	-0-					-0-
09	360	N	341	-0-	-19	-0-	22	1	319	3	N	-0-					-0-
10	372	N	350	-0-	-22	-0-	23	1	327	3	N	-0-					-0-
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	22	1	319	3	N	-0-					-0-
*12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	23	1	328	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	747	N	747	-0-	-0-	-0-	59	1	687	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	672	N	569	-0-	-103	-0-	55	1	513	3	N	1	2	1			1
							1	9									
03	806	N	394	-0-	-412	-0-	28	1	365	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	720	N	422	-0-	-298	-0-	39	1	382	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	620	N	411	-0-	-209	-0-	37	1	373	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	390	N	361	-0-	-29	-0-	34	1	327	3	N	-0-					1
07	434	N	354	-0-	-80	-0-	37	1	317	3	N	-0-					1
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	78	1	416	3	N	-0-					1
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	68	1	554	3	N	-0-					1
10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	71	1	593	3	N	-0-					1
11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	66	1	571	3	N	-0-					1
*12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	57	1	596	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	185	N	185	-0-	-0-	-0-	13	1	172	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	165	-0-	-3	-0-	11	1	154	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	13	1	173	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	12	1	166	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	12	1	166	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	15	1	155	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	175	-0-	-11	-0-	14	1	161	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	172	-0-	-14	-0-	12	1	160	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	165	-0-	-15	-0-	11	1	154	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	171	-0-	-15	-0-	12	1	159	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	169	-0-	-11	-0-	12	1	157	3	Y	-0-					-0-
*12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	14	1	161	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER, EDWIN S. JR "C" WELL #: 403 RRCID -> 214049 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6432 - 7779

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4	1	46	3	N	1	7	1			14
							1	9									
02	84	N	33	-0-	-51	-0-	3	1	29	3	N	1	9	1			6
							1	9									
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	4	1	51	3	N	3	3	1			6
							3	9									
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	4	1	41	3	N	-0-	2	1			4
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	75	3	N	1	3	1			2
							1	9									
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	64	3	N	1					3
							1	9									
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	10	1	81	3	N	1	1	1			3
							1	9									
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	13	1	68	3	N	-0-	1	1			2
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	9	1	74	3	N	2	1	1			3
							2	9									
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	8	1	68	3	N	1	1	1			3
							1	9									
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	9	1	78	3	N	-0-	1	1			2
*12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	7	1	71	3	N	4					6
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 846 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

VANDERSTUCKEN, JOE M. "B" WELL #: 5 RRCID -> 214053 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6406 - 8558

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	33	1	611	2	N	-0-					2
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	33	1	554	2	N	7					9
							8	9									
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	35	1	537	2	N	-0-					9
							81	3									
04	630	N	627	-0-	-3	-0-	36	1	532	2	N	-0-					9
							59	3									
05	651	N	644	-0-	-7	-0-	40	1	471	2	N	-0-					9
							133	3									
06	630	N	556	-0-	-74	-0-	39	1	484	2	N	-0-					9
							33	3									
07	651	N	643	-0-	-8	-0-	37	1	263	2	N	-0-					9
							343	3									
08	651	N	634	-0-	-17	-0-	36	1	598	3	N	-0-					9
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	32	1	588	3	N	-0-					9
10	651	N	643	-0-	-8	-0-	69	1	574	3	N	-0-					9
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	35	1	568	3	N	-0-					9
*12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	35	1	582	3	N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 7,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	328	N	328	-0-	-0-	-0-	26	1	302	3	N	-0-					1
02	308	N	298	-0-	-10	-0-	29	1	268	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	341	N	327	-0-	-14	-0-	24	1	303	3	N	-0-					1
04	330	N	325	-0-	-5	-0-	30	1	295	3	N	-0-					1
05	341	N	332	-0-	-9	-0-	30	1	301	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	330	N	319	-0-	-11	-0-	30	1	289	3	N	-0-					1
07	341	N	328	-0-	-13	-0-	35	1	293	3	N	-0-					1
08	341	N	322	-0-	-19	-0-	51	1	271	3	N	-0-					1
09	330	N	304	-0-	-26	-0-	33	1	271	3	N	-0-					1
10	341	N	307	-0-	-34	-0-	33	1	274	3	N	-0-					1
11	300	N	290	-0-	-10	-0-	30	1	260	3	N	-0-					1
*12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	26	1	267	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	180	N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	172	3	N	-0-					-0-
02	196	N	157	-0-	-39	-0-	8	1	149	3	N	-0-					-0-
03	217	N	74	-0-	-143	-0-	3	1	71	3	N	-0-					-0-
04	180	N	123	-0-	-57	-0-	7	1	116	3	N	-0-					-0-
05	186	N	165	-0-	-21	-0-	11	1	154	3	N	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	11	1	190	3	N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	11	1	182	3	N	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	3	N	-0-					-0-
09	210	N	200	-0-	-10	-0-	8	1	192	3	N	-0-					-0-
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	8	1	202	3	N	-0-					-0-
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	8	1	199	3	N	-0-					-0-
*12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	8	1	208	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RR 8 WELL #: 3 RRCID -> 214439 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5250 - 6646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	37	1	437	3	N	2	3	1			2
							2	9									
02	504	N	437	-0-	-67	-0-	30	1	407	3	N	-0-	1	1			1
03	465	N	380	-0-	-85	-0-	25	1	354	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	450	N	228	-0-	-222	-0-	15	1	213	3	N	-0-					1
05	496	N	195	-0-	-301	-0-	16	1	179	3	N	-0-					1
06	360	N	226	-0-	-134	-0-	17	1	209	3	N	-0-					1
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	29	1	399	3	N	-0-	1	1			-0-
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	39	1	489	3	N	-0-					-0-
09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	39	1	549	3	N	-0-					-0-
10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	37	1	520	3	N	-0-					-0-
11	510	N	475	-0-	-35	-0-	35	1	440	3	N	-0-					-0-
*12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	25	1	338	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 1055S RRCID -> 214443 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6292 - 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	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					1
02	1064	N	1039	-0-	-25	-0-	1039	3			N	-0-					1
03	1178	N	1126	-0-	-52	-0-	1126	3			N	-0-					1
04	1110	N	1091	-0-	-19	-0-	1091	3			N	-0-					1
05	1147	N	1120	-0-	-27	-0-	1120	3			N	-0-					1
06	1080	N	1073	-0-	-7	-0-	1073	3			N	-0-					1
07	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					1
08	1116	N	1115	-0-	-1	-0-	1115	3			N	-0-					1
09	1080	N	1070	-0-	-10	-0-	1070	3			N	-0-					1
10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					1
11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					1
*12	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 13,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-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-

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	142	N	142	-0-	-0-	-0-	12	1	130	3	N	-0-					-0-
02	140	N	139	-0-	-1	-0-	12	1	127	3	N	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	14	1	145	3	N	-0-					-0-
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	14	1	134	3	N	-0-					-0-
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	14	1	140	3	N	-0-					-0-
06	150	N	128	-0-	-22	-0-	2	1	126	3	N	-0-					-0-
07	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	3			N	-0-					-0-
08	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	3			N	-0-					-0-
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					-0-
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	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: 1,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-					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	1			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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, 'LL' WELL #: 5 RRCID -> 214473 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 6711 - 7116

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	N	9	3	1			6
							10	9									
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	N	4					10
							4	9									
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	N	1	4	1			7
							1	9									
*12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-	2	1			5

TOTAL GAS PROD: 403 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 505 RRCID -> 214476 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6613 - 7720

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	8	1	153	3	N	-0-					1
02	168	N	146	-0-	-22	-0-	7	1	139	3	N	-0-					1
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	3	N	-0-	1	1			-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	149	3	N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	16	1	148	3	N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	17	1	141	3	N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	17	1	144	3	N	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	16	1	142	3	N	-0-					-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	14	1	143	3	N	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	11	1	155	3	N	1					1
							1	9									
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	152	3	N	-0-					1
*12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 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-	86	1	1005	3	N	1	5	1			3
							1	9									
02	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	81	1	1111	3	N	1	2	1			2
							1	9									
03	1271	N	1017	-0-	-254	-0-	67	1	949	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	85	1	1197	3	N	-0-	1	1			1
05	1302	N	1219	-0-	-83	-0-	102	1	1117	3	N	-0-					1
06	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	86	1	1080	3	N	-0-					1
07	1302	N	1114	-0-	-188	-0-	75	1	1039	3	N	-0-	1	1			-0-
08	1209	N	1171	-0-	-38	-0-	86	1	1085	3	N	-0-					-0-
09	1170	N	1114	-0-	-56	-0-	74	1	1040	3	N	-0-					-0-
10	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	78	1	1084	3	N	-0-					-0-
11	1140	N	1084	-0-	-56	-0-	80	1	1004	3	N	-0-					-0-
*12	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	79	1	1064	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	182	N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	173	3	N	-0-					1
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	165	3	N	-0-					1
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	11	1	190	3	N	-0-	1	1			-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	13	1	186	3	N	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	20	1	192	3	N	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	23	1	185	3	N	-0-					-0-
07	217	N	213	-0-	-4	-0-	22	1	191	3	N	-0-					-0-
08	217	N	211	-0-	-6	-0-	21	1	190	3	N	-0-					-0-
09	210	N	201	-0-	-9	-0-	18	1	180	3	N	3	1	1			2
							3	9									
10	217	N	199	-0-	-18	-0-	13	1	183	3	N	3					5
							3	9									
11	210	N	181	-0-	-29	-0-	12	1	169	3	N	-0-	2	1			3
*12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	170	3	N	-0-	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 2,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	75	1	1399	2	N	-0-					-0-
02	1316	N	1277	-0-	-39	-0-	71	1	1200	2	N	5					5
							6	9									
03	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	77	1	1187	2	N	-0-					5
							179	3									
04	1440	N	1407	-0-	-33	-0-	81	1	1194	2	N	-0-					5
							132	3									
05	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	93	1	1079	2	N	-0-					5
							306	3									
06	1410	N	1281	-0-	-129	-0-	90	1	1114	2	N	-0-					5
							77	3									
07	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	85	1	599	2	N	-0-					5
							783	3									
08	1488	N	1430	-0-	-58	-0-	82	1	1348	3	N	-0-					5
09	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	72	1	1312	3	N	-0-					5
10	1457	N	1431	-0-	-26	-0-	154	1	1277	3	N	-0-					5
11	1380	N	1357	-0-	-23	-0-	80	1	1277	3	N	-0-					5
*12	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	78	1	1286	3	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 16,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	555	N	555	-0-	-0-	-0-	44	1	511	3	N	-0-	1	1			1
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	37	1	506	3	N	-0-	1	1			-0-
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	21	1	295	3	N	-0-					-0-
04	540	N	255	-0-	-285	-0-	17	1	238	3	N	-0-					-0-
05	589	N	261	-0-	-328	-0-	22	1	239	3	N	-0-					-0-
06	300	N	282	-0-	-18	-0-	21	1	261	3	N	-0-					-0-
07	279	N	18	-0-	-261	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
08	248	N	222	-0-	-26	-0-	16	1	204	3	N	2	1	1			1
							2	9									
09	270	N	211	-0-	-59	-0-	14	1	197	3	N	-0-					1
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	15	1	203	3	N	-0-					1
11	210	N	203	-0-	-7	-0-	15	1	188	3	N	-0-					1
*12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	15	1	197	3	N	4					5
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 3,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	20	1	234	3	N	-0-	1	1			1
02	336	N	293	-0-	-43	-0-	20	1	273	3	N	-0-	1	1			-0-
03	372	N	368	-0-	-4	-0-	24	1	344	3	N	-0-					-0-
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	27	1	385	3	N	1					1
							1	9									
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	32	1	353	3	N	3	1	1			3
							3	9									
06	360	N	334	-0-	-26	-0-	24	1	307	3	N	3	3	1			3
							3	9									
07	434	N	304	-0-	-130	-0-	20	1	281	3	N	3					6
							3	9									
08	403	N	269	-0-	-134	-0-	19	1	246	3	N	4	4	1	1	8	5
							4	9									
09	330	N	130	-0-	-200	-0-	9	1	120	3	N	1	3	1			3
							1	9									
10	310	N	77	-0-	-233	-0-	5	1	71	3	N	1					4
							1	9									
11	270	N	95	-0-	-175	-0-	7	1	87	3	N	1	3	1			2
							1	9									
*12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	26	1	350	3	N	2	1	1			3
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 3,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	26	1	478	2	N	-0-					-0-
02	504	N	432	-0-	-72	-0-	24	1	408	2	N	-0-					-0-
03	527	N	421	-0-	-106	-0-	23	1	346	2	N	-0-					-0-
							52	3									
04	480	N	405	-0-	-75	-0-	23	1	344	2	N	-0-					-0-
							38	3									
05	465	N	434	-0-	-31	-0-	27	1	317	2	N	-0-					-0-
							90	3									
06	420	N	413	-0-	-7	-0-	29	1	359	2	N	-0-					-0-
							25	3									
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	25	1	177	2	N	-0-					-0-
							232	3									
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	25	1	409	3	N	-0-					-0-
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	22	1	403	3	N	-0-					-0-
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	48	1	401	3	N	-0-					-0-
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	25	1	406	3	N	-0-					-0-
*12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	25	1	416	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	X	1549	-0-	-1	-0-		160	1	1388	3	N	1	1	1			1
								1	9									
02	1400	X	1315	-0-	-85	-0-		80	1	1235	3	N	-0-					1
03	1550	X	1540	-0-	-10	-0-		97	1	1443	3	N	-0-					1
04	1500	X	1392	-0-	-108	-0-		84	1	1308	3	N	-0-	1	1			-0-
05	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-		90	1	1394	3	N	-0-					-0-
06	1500	N	1437	-0-	-63	-0-		93	1	1344	3	N	-0-					-0-
07	1426	N	1422	-0-	-4	-0-		98	1	1324	3	N	-0-					-0-
08	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-		112	1	1462	3	N	-0-					-0-
09	1440	N	1413	-0-	-27	-0-		92	1	1321	3	N	-0-					-0-
10	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-		96	1	1382	3	N	-0-					-0-
11	1500	N	1460	-0-	-40	-0-		94	1	1366	3	N	-0-					-0-
*12	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-		97	1	1413	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * 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	200	3	N	63	66	1			66
								69	9									
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-		15	1	203	3	N	60	40	1			86
								66	9									
03	310	N	257	-0-	-53	-0-		13	1	180	3	N	58	53	1			91
								64	9									
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-		16	1	224	3	N	49	51	1			89
								54	9									
05	310	N	305	-0-	-5	-0-		24	1	264	3	N	15	46	1			58
								17	9									
06	240	N	224	-0-	-16	-0-		16	1	199	3	N	8	36	1			30
								9	9									
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-		24	1	325	3	N	22					52
								24	9									
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-		28	1	349	3	N	35	34	1	7	8	46
								39	9									
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-		20	1	285	3	N	20	29	1	4	8	33
								22	9									
10	341	N	165	-0-	-176	-0-		10	1	138	3	N	15					48
								17	9									
11	330	N	116	-0-	-214	-0-		8	1	99	3	N	8	33	1			23
								9	9									
*12	333	N	333	-0-	-0-	-0-		21	1	283	3	N	26	18	1			31
								29	9									

TOTAL GAS PROD: 3,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 379

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-		18	1	215	3	N	-0-	1	1			-0-
02	224	N	215	-0-	-9	-0-		15	1	200	3	N	-0-					-0-
03	248	N	231	-0-	-17	-0-		15	1	216	3	N	-0-					-0-
04	240	N	225	-0-	-15	-0-		15	1	210	3	N	-0-					-0-
05	248	N	225	-0-	-23	-0-		19	1	206	3	N	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-		16	1	200	3	N	-0-					-0-
07	248	N	224	-0-	-24	-0-		15	1	209	3	N	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-		16	1	204	3	N	-0-					-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-		14	1	197	3	N	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-		15	1	205	3	N	-0-					-0-
11	210	N	206	-0-	-4	-0-		15	1	191	3	N	-0-					-0-
*12	215	N	215	-0-	-0-	-0-		15	1	200	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	867	N	867	-0-	-0-	-0-	101	1	766	3	N	-0-					-0-
02	784	N	763	-0-	-21	-0-	91	1	672	3	N	-0-					-0-
03	868	N	834	-0-	-34	-0-	101	1	733	3	N	-0-					-0-
04	840	N	795	-0-	-45	-0-	98	1	697	3	N	-0-					-0-
05	837	N	819	-0-	-18	-0-	101	1	718	3	N	-0-					-0-
06	810	N	783	-0-	-27	-0-	98	1	685	3	N	-0-					-0-
07	837	N	809	-0-	-28	-0-	101	1	708	3	N	-0-					-0-
08	806	N	790	-0-	-16	-0-	101	1	689	3	N	-0-					-0-
09	780	N	752	-0-	-28	-0-	98	1	654	3	N	-0-					-0-
10	806	N	774	-0-	-32	-0-	101	1	673	3	N	-0-					-0-
11	750	N	745	-0-	-5	-0-	98	1	647	3	N	-0-					-0-
*12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	101	1	665	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	510	N	510	-0-	-0-	-0-	40	1	470	3	N	-0-	2	1			1
02	504	N	483	-0-	-21	-0-	33	1	450	3	N	-0-					1
03	496	N	469	-0-	-27	-0-	31	1	438	3	N	-0-	1	1			-0-
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	32	1	450	3	N	-0-					-0-
05	527	N	521	-0-	-6	-0-	44	1	477	3	N	-0-					-0-
06	450	N	448	-0-	-2	-0-	33	1	415	3	N	-0-					-0-
07	496	N	465	-0-	-31	-0-	31	1	434	3	N	-0-					-0-
08	527	N	485	-0-	-42	-0-	36	1	449	3	N	-0-					-0-
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	38	1	525	3	N	-0-					-0-
10	465	N	311	-0-	-154	-0-	21	1	290	3	N	-0-					-0-
11	480	N	198	-0-	-282	-0-	15	1	183	3	N	-0-					-0-
*12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	44	1	591	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,570 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	591	N	591	-0-	-0-	-0-	61	1	530	3	N	-0-					-0-
02	560	N	505	-0-	-55	-0-	31	1	474	3	N	-0-					-0-
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	42	1	623	3	N	-0-					-0-
04	570	N	556	-0-	-14	-0-	33	1	523	3	N	-0-					-0-
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	35	1	541	3	N	-0-					-0-
06	630	N	556	-0-	-74	-0-	36	1	520	3	N	-0-					-0-
07	589	N	571	-0-	-18	-0-	39	1	532	3	N	-0-					-0-
08	589	N	538	-0-	-51	-0-	38	1	500	3	N	-0-					-0-
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	40	1	584	3	N	-0-					-0-
10	558	N	493	-0-	-65	-0-	32	1	461	3	N	-0-					-0-
11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	38	1	560	3	N	-0-					-0-
*12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	35	1	515	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	106	1	923	3	N	-0-			-0-
02	980	N	916	-0-	-64	-0-	56	1	860	3	N	-0-			-0-
03	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	67	1	998	3	N	-0-			-0-
04	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	66	1	1035	3	N	-0-			-0-
05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	66	1	1018	3	N	-0-			-0-
06	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	77	1	1108	3	N	-0-			-0-
07	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	83	1	1121	3	N	-0-			-0-
08	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	82	1	1076	3	N	-0-			-0-
09	1200	N	1089	-0-	-111	-0-	71	1	1018	3	N	-0-			-0-
10	1209	N	1059	-0-	-150	-0-	69	1	990	3	N	-0-			-0-
11	1110	N	1106	-0-	-4	-0-	71	1	1035	3	N	-0-			-0-
*12	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	74	1	1085	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	227	N	227	-0-	-0-	-0-	19	1	208	3	N	-0-			-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	20	1	206	3	N	-0-			-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	20	1	210	3	N	-0-			-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	21	1	209	3	N	-0-			-0-
05	248	N	235	-0-	-13	-0-	21	1	214	3	N	-0-			-0-
06	210	N	180	-0-	-30	-0-	2	1	178	3	N	-0-			-0-
07	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	3			N	-0-			-0-
08	248	N	196	-0-	-52	-0-	196	3			N	-0-			-0-
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-			-0-
10	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	3			N	-0-			-0-
11	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-			-0-
*12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 104S RRCID -> 215239 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 2756 - 2950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY RR 1A WELL #: 8 RRCID -> 215240 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5638 - 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	632	N	632	-0-	-0-	-0-	50	1	581	3	N	1	2	1			1
							1	9									
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	40	1	552	3	N	-0-					1
03	651	N	522	-0-	-129	-0-	34	1	488	3	N	-0-	1	1			-0-
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	44	1	621	3	N	-0-					-0-
05	651	N	625	-0-	-26	-0-	52	1	573	3	N	-0-					-0-
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	44	1	556	3	N	-0-					-0-
07	682	N	562	-0-	-120	-0-	38	1	524	3	N	-0-					-0-
08	620	N	601	-0-	-19	-0-	44	1	554	3	N	3	1	1			2
							3	9									
09	600	N	455	-0-	-145	-0-	30	1	425	3	N	-0-	1	1			1
10	558	N	552	-0-	-6	-0-	37	1	515	3	N	-0-					1
11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	46	1	576	3	N	21	10	1			12
							23	9									
*12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	44	1	586	3	N	-0-	5	1			7

TOTAL GAS PROD: 7,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

CANYON RANCH 115 WELL #: 20S RRCID -> 215260 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 4708 - 6022

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	405	N	405	-0-	-0-	-0-	34	1	371	3	N	-0-					1
02	420	N	396	-0-	-24	-0-	35	1	361	3	N	-0-					1
03	434	N	420	-0-	-14	-0-	37	1	383	3	N	-0-					1
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	37	1	368	3	N	-0-					1
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	39	1	397	3	N	-0-					1
06	420	N	380	-0-	-40	-0-	5	1	375	3	N	-0-					1
07	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	3			N	-0-	1	1			-0-
08	434	N	373	-0-	-61	-0-	373	3			N	-0-					-0-
09	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	3			N	-0-					-0-
10	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	3			N	-0-					-0-
11	360	N	332	-0-	-28	-0-	332	3			N	-0-					-0-
*12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 5 RRCID -> 215303 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	870	N	870	-0-	-0-	-0-	41	1	828	3	N	1	1	1	1	8	3
							1	9									
02	812	N	760	-0-	-52	-0-	36	1	722	3	N	2	1	1	1	8	3
							2	9									
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	49	1	837	3	N	2	1	1	1	8	3
							2	9									
04	840	N	813	-0-	-27	-0-	52	1	760	3	N	1	1	1			3
							1	9									
05	837	N	735	-0-	-102	-0-	70	1	664	3	N	1	1	1	1	8	2
							1	9									
06	870	N	663	-0-	-207	-0-	72	1	591	3	N	-0-	1	1			1
07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	108	1	932	3	N	1					2
							1	9									
08	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	101	1	904	3	N	-0-	1	1			1
09	954	N	954	-0-	-0-	-0-	87	1	866	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	1054	N	938	-0-	-116	-0-	60	1	878	3	N	-0-					1
11	960	N	879	-0-	-81	-0-	56	1	823	3	N	-0-					1
*12	879	N	879	-0-	-0-	-0-	55	1	824	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 10,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	88	1	949	3	N	-0-					1
02	952	N	941	-0-	-11	-0-	83	1	857	3	N	1					2
							1	9									
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	89	1	932	3	N	2					4
							2	9									
04	990	N	952	-0-	-38	-0-	88	1	864	3	N	-0-					4
05	1054	N	961	-0-	-93	-0-	86	1	875	3	N	-0-					4
06	990	N	871	-0-	-119	-0-	11	1	858	3	N	2					6
							2	9									
07	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1178	3	2	9	N	2	5	1			3
08	961	N	947	-0-	-14	-0-	947	3			N	-0-					3
09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	991	3	1	9	N	1					4
10	1178	N	1046	-0-	-132	-0-	1043	3	3	9	N	3					7
11	986	N	986	-0-	-0-	-0-	985	3	1	9	N	1					8
*12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-	6	1			2

TOTAL GAS PROD: 11,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	3	N	-0-	1	1			-0-
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	4	1	68	3	N	-0-					-0-
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	5	1	73	3	N	-0-					-0-
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	6	1	70	3	N	-0-					-0-
05	93	N	77	-0-	-16	-0-	6	1	71	3	N	-0-					-0-
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	6	1	68	3	N	-0-					-0-
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	6	1	69	3	N	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	N	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	N	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	N	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	N	-0-					-0-
*12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	400	N	400	-0-	-0-	-0-	32	1	368	3	N	-0-	2	1			1
02	504	N	304	-0-	-200	-0-	21	1	283	3	N	-0-					1
03	527	N	27	-0-	-500	-0-	2	1	25	3	N	-0-	1	1			-0-
04	390	N	15	-0-	-375	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
05	341	N	12	-0-	-329	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	10	1	141	3	N	-0-					-0-
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	50	1	632	3	N	-0-					-0-
09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	41	1	576	3	N	-0-					-0-
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	28	1	392	3	N	-0-					-0-
11	570	N	320	-0-	-250	-0-	24	1	296	3	N	-0-					-0-
*12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	35	1	466	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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-	32 13	1 9	378	3	N	12	6	1			17
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	34 12	1 9	319	3	N	11	15	1			13
03	434	N	239	-0-	-195	-0-	17 9	1 9	213	3	N	8	6	1			15
04	390	N	209	-0-	-181	-0-	19 10	1 9	180	3	N	9	6	1	1	8	17
05	403	N	153	-0-	-250	-0-	14	1	139	3	N	-0-	10	1			7
06	240	N	148	-0-	-92	-0-	14 2	1 9	132	3	N	2					9
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	21 4	1 9	177	3	N	4	4	1			9
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	30 3	1 9	159	3	N	3	4	1			8
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	20 6	1 9	160	3	N	5	4	1			9
10	217	N	181	-0-	-36	-0-	19 2	1 9	160	3	N	2	3	1			8
11	180	N	177	-0-	-3	-0-	18 2	1 9	157	3	N	2	3	1			7
*12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	16 3	1 9	166	3	N	3					10

TOTAL GAS PROD: 2,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. (I) GAS LIFT(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-	16	1	186	3	N	-0-					1
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	17	1	159	3	N	-0-	1	1			-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	14	1	174	3	N	-0-					-0-
04	210	N	192	-0-	-18	-0-	18	1	173	3	N	1					1
							1	9									
05	186	N	141	-0-	-45	-0-	13	1	128	3	N	-0-					1
06	180	N	49	-0-	-131	-0-	5	1	44	3	N	-0-					1
07	186	N	108	-0-	-78	-0-	11	1	97	3	N	-0-	1	1			-0-
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	27	1	146	3	N	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	17	1	137	3	N	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	12	1	98	3	N	-0-					-0-
11	180	N	105	-0-	-75	-0-	11	1	94	3	N	-0-					-0-
*12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	92	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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. (I) GAS LIFT(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-	33	1	391	3	N	-0-	2	1			1
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	28	1	380	3	N	-0-					1
03	434	N	416	-0-	-18	-0-	27	1	389	3	N	-0-	1	1			-0-
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	29	1	405	3	N	-0-					-0-
05	465	N	431	-0-	-34	-0-	36	1	395	3	N	-0-					-0-
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	31	1	387	3	N	-0-					-0-
07	434	N	428	-0-	-6	-0-	29	1	399	3	N	-0-					-0-
08	434	N	428	-0-	-6	-0-	31	1	397	3	N	-0-					-0-
09	420	N	417	-0-	-3	-0-	28	1	389	3	N	-0-					-0-
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	29	1	406	3	N	-0-					-0-
11	420	N	417	-0-	-3	-0-	31	1	386	3	N	-0-					-0-
*12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	30	1	401	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	556	N	556	-0-	-0-	-0-	44	1	511	3	N	1	3	1			2
							1	9									
02	560	N	498	-0-	-62	-0-	34	1	464	3	N	-0-	1	1			1
03	682	N	461	-0-	-221	-0-	30	1	430	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	42	1	582	3	N	-0-	1	1			-0-
05	558	N	521	-0-	-37	-0-	44	1	477	3	N	-0-					-0-
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	36	1	457	3	N	-0-					-0-
07	651	N	484	-0-	-167	-0-	33	1	451	3	N	-0-					-0-
08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	71	1	899	3	N	-0-					-0-
09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	57	1	800	3	N	-0-					-0-
10	832	N	832	-0-	-0-	-0-	56	1	776	3	N	-0-					-0-
11	930	N	753	-0-	-177	-0-	55	1	698	3	N	-0-					-0-
*12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	52	1	697	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	366	N	366	-0-	-0-	-0-	29	1	337	3	N	-0-					1
02	336	N	332	-0-	-4	-0-	32	1	300	3	N	-0-	1	1			-0-
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	27	1	348	3	N	-0-					-0-
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	35	1	340	3	N	-0-					-0-
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	35	1	353	3	N	-0-					-0-
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	36	1	344	3	N	-0-					-0-
07	403	N	395	-0-	-8	-0-	42	1	353	3	N	-0-					-0-
08	403	N	390	-0-	-13	-0-	62	1	328	3	N	-0-					-0-
09	390	N	373	-0-	-17	-0-	41	1	332	3	N	-0-					-0-
10	403	N	397	-0-	-6	-0-	42	1	355	3	N	-0-					-0-
11	390	N	375	-0-	-15	-0-	39	1	336	3	N	-0-					-0-
*12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	32	1	333	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,511 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	291	N	291	-0-	-0-	-0-	20	1	271	3	Y	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	18	1	243	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	275	-0-	-4	-0-	19	1	256	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	263	-0-	-7	-0-	18	1	245	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	256	-0-	-23	-0-	18	1	238	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	234	-0-	-36	-0-	20	1	214	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	243	-0-	-36	-0-	19	1	224	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	239	-0-	-9	-0-	17	1	222	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	239	-0-	-1	-0-	16	1	223	3	Y	-0-					-0-
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	18	1	245	3	Y	8					8
							9	9									
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	19	1	244	3	Y	3					11
							3	9									
*12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	21	1	251	3	Y	2					13
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 3,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	129	N	129	-0-	-0-	-0-	84	1	45	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	139	-0-	-1	-0-	97	1	42	2	Y	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	108	1	54	2	Y	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	101	1	23	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	131	-0-	-24	-0-	106	1	25	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	112	-0-	-38	-0-	100	1	12	2	Y	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	105	1	25	2	Y	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	104	1	21	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	101	1	18	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	102	1	9	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	1			Y	-0-					-0-
*12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	104	1	24	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	735	N	735	-0-	-0-	-0-	58	1	676	3	N	1	4	1			2
							1	9									
02	700	N	692	-0-	-8	-0-	47	1	644	3	N	1	1	1			2
							1	9									
03	775	N	667	-0-	-108	-0-	44	1	623	3	N	-0-	1	1			1
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	48	1	677	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	775	N	724	-0-	-51	-0-	61	1	663	3	N	-0-					1
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	51	1	642	3	N	-0-					1
07	744	N	697	-0-	-47	-0-	47	1	650	3	N	-0-	1	1			-0-
08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	52	1	662	3	N	-0-					-0-
09	779	N	779	-0-	-0-	-0-	52	1	727	3	N	-0-					-0-
10	729	N	729	-0-	-0-	-0-	49	1	680	3	N	-0-					-0-
11	690	N	684	-0-	-6	-0-	50	1	634	3	N	-0-					-0-
*12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	42	1	560	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	215	N	215	-0-	-0-	-0-	17	1	198	3	N	-0-	1	1			-0-
02	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	79	1	1078	3	N	-0-					-0-
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	52	1	734	3	N	-0-					-0-
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	53	1	749	3	N	-0-					-0-
05	558	N	475	-0-	-83	-0-	40	1	435	3	N	-0-					-0-
06	540	N	388	-0-	-152	-0-	29	1	359	3	N	-0-					-0-
07	558	N	366	-0-	-192	-0-	25	1	341	3	N	-0-					-0-
08	465	N	406	-0-	-59	-0-	30	1	376	3	N	-0-					-0-
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	29	1	408	3	N	-0-					-0-
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	31	1	429	3	N	-0-					-0-
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	31	1	395	3	N	-0-					-0-
*12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	31	1	422	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCO-PHILLIPS WELL #: 2308 RRCID -> 215407 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8595 - 9035

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 37 WELL #: 11 RRCID -> 215408 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 8000 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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
*12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RR 6 WELL #: 4 RRCID -> 215419 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5484 - 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	351	N	351	-0-	-0-	-0-	28	1	323	3	N	-0-	1	1			1
02	308	N	295	-0-	-13	-0-	20	1	275	3	N	-0-	1	1			-0-
03	279	N	244	-0-	-35	-0-	16	1	228	3	N	-0-					-0-
04	330	N	317	-0-	-13	-0-	21	1	296	3	N	-0-					-0-
05	341	N	323	-0-	-18	-0-	27	1	296	3	N	-0-					-0-
06	240	N	145	-0-	-95	-0-	11	1	134	3	N	-0-					-0-
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	27	1	379	3	N	-0-					-0-
08	310	N	264	-0-	-46	-0-	19	1	245	3	N	-0-					-0-
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	18	1	249	3	N	-0-					-0-
10	403	N	297	-0-	-106	-0-	20	1	277	3	N	-0-					-0-
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	21	1	266	3	N	-0-					-0-
*12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	21	1	284	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 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-	43	1	499	3	N	-0-	2	1			1
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	35	1	483	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	558	N	503	-0-	-55	-0-	33	1	469	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	45	1	626	3	N	-0-	1	1			-0-
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	60	1	658	3	N	-0-					-0-
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	50	1	626	3	N	-0-					-0-
07	682	N	644	-0-	-38	-0-	43	1	601	3	N	-0-					-0-
08	713	N	630	-0-	-83	-0-	46	1	584	3	N	-0-					-0-
09	690	N	571	-0-	-119	-0-	38	1	533	3	N	-0-					-0-
10	651	N	518	-0-	-133	-0-	35	1	483	3	N	-0-					-0-
11	600	N	386	-0-	-214	-0-	28	1	358	3	N	-0-					-0-
*12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	30	1	403	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 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-	75	1	654	3	N	1	2	1			3
							1	9									
02	700	N	660	-0-	-40	-0-	40	1	620	3	N	-0-					3
03	744	N	741	-0-	-3	-0-	47	1	693	3	N	1	2	1			2
							1	9									
04	720	N	706	-0-	-14	-0-	43	1	663	3	N	-0-	1	1			1
05	744	N	737	-0-	-7	-0-	45	1	692	3	N	-0-					1
06	720	N	719	-0-	-1	-0-	46	1	673	3	N	-0-					1
07	744	N	736	-0-	-8	-0-	51	1	685	3	N	-0-					1
08	744	N	730	-0-	-14	-0-	52	1	678	3	N	-0-					1
09	720	N	696	-0-	-24	-0-	45	1	651	3	N	-0-					1
10	744	N	716	-0-	-28	-0-	47	1	669	3	N	-0-	1	1			-0-
11	720	N	689	-0-	-31	-0-	44	1	645	3	N	-0-					-0-
*12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	46	1	664	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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 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-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	1	1	17	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	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	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	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
*12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "A" WELL #: 5 RRCID -> 215530 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7190 - 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	374	N	374	-0-	-0-	-0-	19	1	355	2	N	-0-					-0-
02	364	N	342	-0-	-22	-0-	19	1	323	2	N	-0-					-0-
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	20	1	313	2	N	-0-					-0-
							47	3									
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	21	1	313	2	N	-0-					-0-
							35	3									
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	24	1	277	2	N	-0-					-0-
							78	3									
06	360	N	357	-0-	-3	-0-	25	1	311	2	N	-0-					-0-
							21	3									
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	22	1	154	2	N	-0-					-0-
							202	3									
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	21	1	351	3	N	-0-					-0-
09	360	N	356	-0-	-4	-0-	18	1	338	3	N	-0-					-0-
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	41	1	341	3	N	-0-					-0-
11	360	N	346	-0-	-14	-0-	20	1	326	3	N	-0-					-0-
*12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	20	1	333	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 928S RRCID -> 215539 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 6588 - 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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	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	5	N	5	-0-	-0-	-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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	8	1	153	3	N	-0-					1
02	140	N	134	-0-	-6	-0-	6	1	128	3	N	-0-					1
03	155	N	140	-0-	-15	-0-	8	1	132	3	N	-0-					1
04	150	N	126	-0-	-24	-0-	8	1	118	3	N	-0-	1	1			-0-
05	155	N	128	-0-	-27	-0-	12	1	116	3	N	-0-					-0-
06	150	N	99	-0-	-51	-0-	11	1	88	3	N	-0-					-0-
07	124	N	92	-0-	-32	-0-	10	1	82	3	N	-0-					-0-
08	124	N	95	-0-	-29	-0-	10	1	85	3	N	-0-					-0-
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	10	1	95	3	N	3	1	1			2
							3	9									
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	99	3	N	3					5
							3	9									
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	3	N	-0-	2	1			3
*12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	114	3	N	-0-	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 1,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	156	N	156	-0-	-0-	-0-	4	1	152	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	117	-0-	-79	-0-	4	1	113	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	129	-0-	-88	-0-	4	1	125	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	77	-0-	-73	-0-	3	1	74	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	83	-0-	-41	-0-	3	1	80	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	53	-0-	-67	-0-	2	1	51	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	36	-0-	-57	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	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: 672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	693	N	693	-0-	-0-	-0-	55	1	637	3	N	1	5	1			3
							1	9									
02	672	N	651	-0-	-21	-0-	44	1	607	3	N	-0-	1	1			2
03	744	N	610	-0-	-134	-0-	40	1	570	3	N	-0-	1	1			1
04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	54	1	751	3	N	-0-					1
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	74	1	806	3	N	-0-					1
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	52	1	659	3	N	-0-					1
07	744	N	544	-0-	-200	-0-	37	1	507	3	N	-0-	1	1			-0-
08	744	N	712	-0-	-32	-0-	52	1	660	3	N	-0-					-0-
09	720	N	713	-0-	-7	-0-	48	1	665	3	N	-0-					-0-
10	558	N	389	-0-	-169	-0-	26	1	363	3	N	-0-					-0-
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	51	1	643	3	N	-0-					-0-
*12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	56	1	753	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	532	N	532	-0-	-0-	-0-	27	1	505	2	N	-0-					-0-
02	504	N	483	-0-	-21	-0-	27	1	456	2	N	-0-					-0-
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	29	1	439	2	N	-0-					-0-
							66	3									
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	29	1	436	2	N	-0-					-0-
							48	3									
05	527	N	524	-0-	-3	-0-	33	1	383	2	N	-0-					-0-
							108	3									
06	510	N	494	-0-	-16	-0-	35	1	429	2	N	-0-					-0-
							30	3									
07	527	N	521	-0-	-6	-0-	30	1	213	2	N	-0-					-0-
							278	3									
08	527	N	519	-0-	-8	-0-	30	1	489	3	N	-0-					-0-
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	26	1	470	3	N	-0-					-0-
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	58	1	478	3	N	-0-					-0-
11	510	N	488	-0-	-22	-0-	29	1	459	3	N	-0-					-0-
*12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	28	1	469	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	493	N	493	-0-	-0-	-0-	39	1	453	3	N	1	4	1			2
							1	9									
02	504	N	413	-0-	-91	-0-	28	1	384	3	N	1	1	1			2
							1	9									
03	558	N	411	-0-	-147	-0-	27	1	384	3	N	-0-	1	1			1
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	41	1	575	3	N	-0-					1
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	41	1	449	3	N	-0-					1
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	35	1	447	3	N	-0-					1
07	558	N	474	-0-	-84	-0-	32	1	442	3	N	-0-	1	1			-0-
08	496	N	436	-0-	-60	-0-	32	1	404	3	N	-0-					-0-
09	480	N	434	-0-	-46	-0-	29	1	405	3	N	-0-					-0-
10	465	N	413	-0-	-52	-0-	28	1	385	3	N	-0-					-0-
11	420	N	362	-0-	-58	-0-	27	1	335	3	N	-0-					-0-
*12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	25	1	342	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	606	N	606	-0-	-0-	-0-	48	1	557	3	N	1	3	1			2
							1	9									
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	42	1	577	3	N	-0-	1	1			1
03	589	N	566	-0-	-23	-0-	37	1	528	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	600	N	369	-0-	-231	-0-	25	1	344	3	N	-0-					1
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	80	1	871	3	N	-0-					1
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	44	1	560	3	N	-0-					1
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	39	1	538	3	N	-0-	1	1			-0-
08	713	N	593	-0-	-120	-0-	43	1	550	3	N	-0-					-0-
09	600	N	555	-0-	-45	-0-	37	1	518	3	N	-0-					-0-
10	589	N	548	-0-	-41	-0-	37	1	511	3	N	-0-					-0-
11	570	N	503	-0-	-67	-0-	37	1	466	3	N	-0-					-0-
*12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	35	1	468	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	141	N	141	-0-	-0-	-0-	12	1	129	3	N	-0-					-0-
02	140	N	134	-0-	-6	-0-	12	1	122	3	N	-0-					-0-
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	13	1	136	3	N	-0-					-0-
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	13	1	130	3	N	-0-					-0-
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	13	1	136	3	N	-0-					-0-
06	150	N	130	-0-	-20	-0-	2	1	128	3	N	-0-					-0-
07	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					-0-
08	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
*12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
02	448	N	422	-0-	-26	-0-	422	3			N	-0-					-0-
03	496	N	447	-0-	-49	-0-	447	3			N	-0-					-0-
04	450	N	439	-0-	-11	-0-	439	3			N	-0-					-0-
05	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	3			N	-0-					-0-
06	420	N	407	-0-	-13	-0-	407	3			N	-0-					-0-
07	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	3			N	-0-					-0-
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
11	450	N	390	-0-	-60	-0-	390	3			N	-0-					-0-
*12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,283 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

01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	29	1	336	3	N	1	2	1			2
							1	9									
02	336	N	332	-0-	-4	-0-	23	1	309	3	N	-0-	1	1			1
03	372	N	324	-0-	-48	-0-	21	1	302	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	24	1	343	3	N	-0-					1
05	372	N	347	-0-	-25	-0-	29	1	318	3	N	-0-					1
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	25	1	312	3	N	-0-					1
07	372	N	337	-0-	-35	-0-	23	1	314	3	N	-0-	1	1			-0-
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	25	1	321	3	N	-0-					-0-
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	22	1	311	3	N	-0-					-0-
10	341	N	337	-0-	-4	-0-	23	1	314	3	N	-0-					-0-
11	330	N	321	-0-	-9	-0-	24	1	297	3	N	-0-					-0-
*12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	23	1	306	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	N	-0-	1	1			-0-
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	7	1	102	3	N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	3	N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	3	N	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	9	1	101	3	N	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	100	3	N	-0-					-0-
07	124	N	56	-0-	-68	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-
08	124	N	54	-0-	-70	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-
09	120	N	25	-0-	-95	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	106	3	N	-0-					-0-
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	3	N	-0-					-0-
*12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,028 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	666	N	666	-0-	-0-	-0-	34	1	632	2	N	-0-					-0-
02	616	N	608	-0-	-8	-0-	34	1	568	2	N	5					5
							6	9									
03	651	N	642	-0-	-9	-0-	34	1	528	2	N	-0-					5
							80	3									
04	630	N	594	-0-	-36	-0-	34	1	504	2	N	-0-					5
							56	3									
05	682	N	642	-0-	-40	-0-	40	1	469	2	N	-0-					5
							133	3									
06	630	N	556	-0-	-74	-0-	39	1	484	2	N	-0-					5
							33	3									
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	37	1	261	2	N	-0-					5
							342	3									
08	651	N	632	-0-	-19	-0-	36	1	596	3	N	-0-					5
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	31	1	571	3	N	-0-					5
10	651	N	616	-0-	-35	-0-	66	1	550	3	N	-0-					5
11	600	N	576	-0-	-24	-0-	34	1	542	3	N	-0-					5
*12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	33	1	547	3	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 7,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	410	N	410	-0-	-0-	-0-	32	1	378	3	N	-0-	1	1			1
02	392	N	386	-0-	-6	-0-	26	1	360	3	N	-0-	1	1			-0-
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	27	1	382	3	N	-0-					-0-
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	27	1	382	3	N	-0-					-0-
05	434	N	310	-0-	-124	-0-	26	1	284	3	N	-0-					-0-
06	390	N	37	-0-	-353	-0-	2	1	29	3	N	5	3	1			2
							6	9									
07	434	N	31	-0-	-403	-0-	2	1	29	3	N	-0-					2
08	310	N	3	-0-	-307	-0-	3	3			N	-0-	1	1			1
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					1
10	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	85	1	1181	3	N	-0-					1
11	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	96	1	1203	3	N	5	4	1			2
							6	9									
*12	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	78	1	1053	3	N	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 5,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	385	N	385	-0-	-0-	-0-	30	1	355	3	N	-0-	1	1			1
02	336	N	273	-0-	-63	-0-	19	1	254	3	N	-0-	1	1			-0-
03	341	N	338	-0-	-3	-0-	22	1	316	3	N	-0-					-0-
04	360	N	336	-0-	-24	-0-	22	1	314	3	N	-0-					-0-
05	310	N	68	-0-	-242	-0-	6	1	62	3	N	-0-					-0-
06	330	N	18	-0-	-312	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
07	341	N	3	-0-	-338	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	62	N	18	-0-	-44	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	127	1	1764	3	N	-0-					-0-
11	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	75	1	951	3	N	-0-					-0-
*12	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	80	1	1082	3	N	-0-					-0-

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

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	820	N	820	-0-	-0-	-0-	65	1	754	3	N	1	4	1			2
							1	9									
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	54	1	736	3	N	1	1	1			2
							1	9									
03	899	N	829	-0-	-70	-0-	55	1	774	3	N	-0-	1	1			1
04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	61	1	859	3	N	-0-					1
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	76	1	830	3	N	-0-					1
06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	67	1	842	3	N	-0-					1
07	961	N	959	-0-	-2	-0-	65	1	894	3	N	-0-	1	1			-0-
08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	82	1	1038	3	N	-0-					-0-
09	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	71	1	998	3	N	-0-					-0-
10	961	N	789	-0-	-172	-0-	53	1	736	3	N	-0-					-0-
11	1080	N	914	-0-	-166	-0-	67	1	847	3	N	-0-					-0-
*12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	48	1	643	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

CANYON RANCH WELL #: 929S RRCID -> 215870 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 4802 - 5114

01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
02	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
08	15	N	13	-0-	-2	-0-	13	3			N	-0-					-0-
09	14	N	12	-0-	-2	-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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 28 RRCID -> 215871 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 6132 - 7448

01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	14	1	260	2	N	-0-					-0-
02	252	N	239	-0-	-13	-0-	13	1	226	2	N	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	15	1	230	2	N	-0-					-0-
							35	3									
04	270	N	264	-0-	-6	-0-	15	1	224	2	N	-0-					-0-
							25	3									
05	279	N	277	-0-	-2	-0-	17	1	203	2	N	-0-					-0-
							57	3									
06	270	N	266	-0-	-4	-0-	19	1	231	2	N	-0-					-0-
							16	3									
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	19	1	133	2	N	-0-					-0-
							174	3									
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	18	1	297	3	N	-0-					-0-
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	15	1	271	3	N	-0-					-0-
10	341	N	302	-0-	-39	-0-	32	1	270	3	N	-0-					-0-
11	300	N	270	-0-	-30	-0-	16	1	254	3	N	-0-					-0-
*12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	13	1	223	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	491	N	491	-0-	-0-	-0-	39	1	452	3	N	-0-	1	1			1
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	33	1	452	3	N	-0-	1	1			-0-
03	527	N	457	-0-	-70	-0-	30	1	427	3	N	-0-					-0-
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	34	1	481	3	N	-0-					-0-
05	527	N	515	-0-	-12	-0-	43	1	472	3	N	-0-					-0-
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	37	1	463	3	N	-0-					-0-
07	527	N	505	-0-	-22	-0-	34	1	471	3	N	-0-					-0-
08	527	N	506	-0-	-21	-0-	37	1	469	3	N	-0-					-0-
09	510	N	489	-0-	-21	-0-	33	1	456	3	N	-0-					-0-
10	496	N	457	-0-	-39	-0-	31	1	426	3	N	-0-					-0-
11	480	N	477	-0-	-3	-0-	35	1	442	3	N	-0-					-0-
*12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	35	1	467	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	130	N	130	-0-	-0-	-0-	21	1	109	2	Y	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	14	1	105	2	Y	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	15	1	117	2	Y	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	17	1	113	2	Y	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	21	1	110	2	Y	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	20	1	108	2	Y	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	16	1	113	2	Y	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	16	1	111	2	Y	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	16	1	107	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	14	1	109	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	114	-0-	-6	-0-	12	1	102	2	Y	-0-					-0-
*12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	12	1	107	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,505 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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
*12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
03	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	15	1	193	3	N	-0-					-0-
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	20	1	277	3	N	-0-					-0-
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	21	1	294	3	N	-0-					-0-
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	23	1	286	3	N	-0-					-0-
*12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	23	1	304	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-FAWCETT, RANDEE "G" WELL #: 4 RRCID -> 215880 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 6426 - 7500

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

01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	31	1	519	3	N	1	3	1			1
							1	9									
02	504	N	497	-0-	-7	-0-	30	1	465	3	N	2	1	1			2
							2	9									
03	558	N	549	-0-	-9	-0-	38	1	509	3	N	2	3	1			1
							2	9									
04	540	N	488	-0-	-52	-0-	36	1	451	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	558	N	161	-0-	-397	-0-	12	1	148	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	43	1	1	2	N	1	1	1			1
							497	3	1	9							
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	48	1	549	3	N	1	1	8			1
							1	9									
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	47	1	519	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	540	N	517	-0-	-23	-0-	46	1	471	3	N	-0-	1	1			-0-
10	589	N	517	-0-	-72	-0-	41	1	476	3	N	-0-					-0-
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	43	1	509	3	N	-0-					-0-
*12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	33	1	460	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'D' WELL #: 5 RRCID -> 215890 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 6858 - 8002

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	1157	N	1157	-0-		-0-		-0-		52	1	64	2	N	1	2	1			4
										1040	3	1	9							
02	1064	N	1064	-0-		-0-		-0-		46	1	86	2	N	1	1	1			4
										931	3	1	9							
03	1175	N	1175	-0-		-0-		-0-		60	1	79	2	N	1	1	1			4
										1035	3	1	9							
04	1210	N	1210	-0-		-0-		-0-		67	1	150	2	N	1	1	1			4
										992	3	1	9							
05	1178	N	1157	-0-		-21		-0-		104	1	67	2	N	-0-	1	1			3
										986	3									
06	1140	N	1092	-0-		-48		-0-		99	1	181	2	N	2	2	1	1	8	2
										810	3	2	9							
07	2179	N	2179	-0-		-0-		-0-		112	1	1100	2	N	1					3
										966	3	1	9							
08	1496	N	1496	-0-		-0-		-0-		108	1	425	2	N	-0-	1	1			2
										963	3									
09	1977	N	1977	-0-		-0-		-0-		93	1	953	2	N	1	1	1			2
										930	3	1	9							
10	1564	N	1564	-0-		-0-		-0-		66	1	527	2	N	-0-					2
										971	3									
11	1260	N	989	-0-		-271		-0-		63	1	926	3	N	-0-					2
*12	1013	N	1013	-0-		-0-		-0-		64	1	4	2	N	-0-	2	1			-0-
										945	3									

TOTAL GAS PROD: 16,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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. 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	388	N	388	-0-		-0-		-0-		20	1	368	2	N	-0-					-0-
02	364	N	351	-0-		-13		-0-		20	1	331	2	N	-0-					-0-
03	403	N	387	-0-		-16		-0-		21	1	318	2	N	-0-					-0-
										48	3									
04	390	N	372	-0-		-18		-0-		21	1	316	2	N	-0-					-0-
										35	3									
05	403	N	387	-0-		-16		-0-		24	1	283	2	N	-0-					-0-
										80	3									
06	384	N	384	-0-		-0-		-0-		27	1	334	2	N	-0-					-0-
										23	3									
07	450	N	450	-0-		-0-		-0-		26	1	184	2	N	-0-					-0-
										240	3									
08	444	N	444	-0-		-0-		-0-		25	1	419	3	N	-0-					-0-
09	424	N	424	-0-		-0-		-0-		22	1	402	3	N	-0-					-0-
10	465	N	435	-0-		-30		-0-		47	1	388	3	N	-0-					-0-
11	420	N	383	-0-		-37		-0-		22	1	361	3	N	-0-					-0-
*12	464	N	464	-0-		-0-		-0-		26	1	438	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,869 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. 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	223	N	223	-0-		-0-		-0-		107	1	116	3	Y	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-		-0-		-0-		96	1	107	3	Y	-0-					-0-
03	225	N	225	-0-		-0-		-0-		107	1	118	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	205	-0-		-5		-0-		105	1	100	3	Y	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-		-0-		-0-		109	1	112	3	Y	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-		-0-		-0-		107	1	114	3	Y	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-		-0-		-0-		109	1	121	3	Y	-0-					-0-
08	224	N	224	-0-		-0-		-0-		108	1	116	3	Y	-0-					-0-
09	217	N	217	-0-		-0-		-0-		104	1	113	3	Y	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-		-0-		-0-		115	1	109	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	181	-0-		-29		-0-		101	1	80	3	Y	-0-					-0-
*12	223	N	223	-0-		-0-		-0-		106	1	117	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	906	N	906	-0-	-0-	-0-	77	1	829	3	N	-0-					4
02	924	N	892	-0-	-32	-0-	79	1	813	3	N	-0-					4
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	87	1	911	3	N	2					6
							2	9									
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	88	1	866	3	N	-0-					6
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	89	1	910	3	N	-0-					6
06	960	N	838	-0-	-122	-0-	10	1	826	3	N	2					8
							2	9									
07	992	N	878	-0-	-114	-0-	877	3	1	9	N	1	6	1			3
08	992	N	865	-0-	-127	-0-	865	3			N	-0-					3
09	859	N	859	-0-	-0-	-0-	857	3	2	9	N	2					5
10	868	N	852	-0-	-16	-0-	850	3	2	9	N	2					7
11	840	N	833	-0-	-7	-0-	832	3	1	9	N	1					8
*12	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-	6	1			2

TOTAL GAS PROD: 10,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	387	N	387	-0-	-0-	-0-	33	1	354	3	N	-0-					-0-
02	392	N	379	-0-	-13	-0-	34	1	345	3	N	-0-					-0-
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	36	1	379	3	N	-0-					-0-
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	36	1	356	3	N	-0-					-0-
05	434	N	412	-0-	-22	-0-	37	1	375	3	N	-0-					-0-
06	390	N	351	-0-	-39	-0-	4	1	347	3	N	-0-					-0-
07	403	N	352	-0-	-51	-0-	352	3			N	-0-					-0-
08	403	N	354	-0-	-49	-0-	354	3			N	-0-					-0-
09	360	N	339	-0-	-21	-0-	339	3			N	-0-					-0-
10	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					-0-
11	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	3			N	-0-					-0-
*12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,370 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	655	N	655	-0-	-0-	-0-	52	1	602	3	N	1	3	1			2
							1	9									
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	38	1	522	3	N	-0-	1	1			1
03	589	N	484	-0-	-105	-0-	32	1	451	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	630	N	349	-0-	-281	-0-	23	1	326	3	N	-0-	1	1			-0-
05	620	N	563	-0-	-57	-0-	47	1	516	3	N	-0-					-0-
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	43	1	539	3	N	-0-					-0-
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	37	1	517	3	N	-0-					-0-
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	43	1	544	3	N	-0-					-0-
09	570	N	557	-0-	-13	-0-	37	1	520	3	N	-0-					-0-
10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	39	1	548	3	N	-0-					-0-
11	570	N	547	-0-	-23	-0-	40	1	507	3	N	-0-					-0-
*12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	39	1	528	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	435	N	435	-0-	-0-	-0-	34	1	401	3	N	-0-	2	1			1
02	420	N	414	-0-	-6	-0-	28	1	386	3	N	-0-	1	1			-0-
03	465	N	380	-0-	-85	-0-	25	1	355	3	N	-0-					-0-
04	420	N	336	-0-	-84	-0-	22	1	314	3	N	-0-					-0-
05	465	N	342	-0-	-123	-0-	29	1	313	3	N	-0-					-0-
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	34	1	432	3	N	-0-					-0-
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	29	1	402	3	N	-0-					-0-
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	33	1	412	3	N	-0-					-0-
09	480	N	418	-0-	-62	-0-	28	1	390	3	N	-0-					-0-
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	29	1	410	3	N	-0-					-0-
11	420	N	412	-0-	-8	-0-	30	1	382	3	N	-0-					-0-
*12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	31	1	413	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	206	N	206	-0-	-0-	-0-	16	1	189	3	N	1	2	1			2
							1	9									
02	364	N	178	-0-	-186	-0-	12	1	166	3	N	-0-	1	1			1
03	341	N	138	-0-	-203	-0-	9	1	128	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	210	N	186	-0-	-24	-0-	12	1	174	3	N	-0-					1
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	25	1	276	3	N	-0-					1
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	21	1	264	3	N	-0-					1
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	19	1	266	3	N	-0-	1	1			-0-
08	310	N	147	-0-	-163	-0-	11	1	136	3	N	-0-					-0-
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	22	1	309	3	N	-0-					-0-
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	22	1	309	3	N	-0-					-0-
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	24	1	296	3	N	-0-					-0-
*12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	22	1	300	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	779	N	779	-0-	-0-	-0-	128	1	651	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	698	-0-	-2	-0-	80	1	618	2	Y	-0-					-0-
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	86	1	676	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	724	-0-	-26	-0-	93	1	631	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	753	-0-	-22	-0-	122	1	631	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	731	-0-	-19	-0-	111	1	620	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	735	-0-	-9	-0-	94	1	641	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	714	-0-	-30	-0-	89	1	625	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	682	-0-	-38	-0-	88	1	594	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	689	-0-	-55	-0-	80	1	609	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	627	-0-	-63	-0-	68	1	559	2	Y	-0-					-0-
*12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	64	1	578	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	819	N	819	-0-	-0-	-0-	134	1	684	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	75	1	575	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	82	1	645	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	690	N	669	-0-	-21	-0-	86	1	583	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	389	-0-	-324	-0-	63	1	325	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	690	N	540	-0-	-150	-0-	82	1	458	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	574	-0-	-108	-0-	73	1	501	2	Y	-0-					-0-
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	67	1	473	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	498	-0-	-42	-0-	64	1	434	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	480	-0-	-109	-0-	56	1	424	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	457	-0-	-53	-0-	50	1	407	2	Y	-0-					-0-
*12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	52	1	471	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	546	N	546	-0-	-0-	-0-	15	1	531	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	311	-0-	-109	-0-	10	1	301	3	Y	-0-					-0-
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	11	1	326	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	337	-0-	-113	-0-	12	1	325	3	Y	-0-					-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	13	1	347	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	318	-0-	-12	-0-	12	1	306	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	294	-0-	-47	-0-	13	1	281	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	296	-0-	-76	-0-	10	1	286	3	Y	-0-					-0-
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	11	1	328	3	Y	-0-					-0-
10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	15	1	382	3	Y	-0-					-0-
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	18	1	436	3	Y	-0-					-0-
*12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	20	1	405	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,414 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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	10	1	53	2	Y	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	7	1	50	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	8	1	52	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	10	1	50	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	9	1	49	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	8	1	52	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	7	1	50	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	7	1	46	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	7	1	52	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	6	1	52	2	Y	-0-					-0-
*12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	2	Y	-0-					-0-

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	2	1	50	3	N	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	4	1	39	3	N	3	1	1			2
							3	9									
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	53	3	N	2	2	1			2
							2	9									
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	5	1	42	3	N	2					4
							2	9									
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	2	2	1			4
							2	9									
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	N	4	4	1			4
							4	9									
10	62	N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	3	N	-0-					4
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	N	2	1	1			5
							2	9									
*12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	N	3	2	1			6
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 643 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	7	1	25	3	N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	36	1	24	3	N	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	26	1	22	3	N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	3	1	19	3	N	-0-					-0-
05	62	N	30	-0-	-32	-0-	7	1	23	3	N	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	29	1	20	3	N	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	42	1	17	3	N	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	52	1	20	3	N	-0-					-0-
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	29	1	12	3	N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	59	1	3	3	N	-0-					-0-
11	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 481 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	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
02	280	N	207	-0-	-73	-0-	207	3			N	-0-					-0-
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
04	270	N	189	-0-	-81	-0-	189	3			N	-0-					-0-
05	217	N	139	-0-	-78	-0-	139	3			N	-0-					-0-
06	360	N	264	-0-	-96	-0-	264	3			N	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
09	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	3			N	-0-					-0-
10	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	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: 3,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	236	N	236	-0-	-0-	-0-	20	1	216	3	N	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	21	1	212	3	N	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	23	1	235	3	N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	23	1	223	3	N	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	23	1	231	3	N	-0-					-0-
06	240	N	221	-0-	-19	-0-	3	1	218	3	N	-0-					-0-
07	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-					-0-
08	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					-0-
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
11	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					-0-
*12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					1
02	644	N	630	-0-	-14	-0-	630	3			N	-0-					1
03	713	N	687	-0-	-26	-0-	687	3			N	-0-					1
04	690	N	662	-0-	-28	-0-	662	3			N	-0-					1
05	713	N	682	-0-	-31	-0-	682	3			N	-0-					1
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					1
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					1
08	682	N	678	-0-	-4	-0-	678	3			N	-0-					1
09	660	N	654	-0-	-6	-0-	654	3			N	-0-					1
10	682	N	671	-0-	-11	-0-	671	3			N	-0-					1
11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					1
*12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 8,077 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	423	N	423	-0-	-0-	-0-	21	1	402	2	N	-0-					-0-
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	23	1	381	2	N	-0-					-0-
03	434	N	419	-0-	-15	-0-	22	1	345	2	N	-0-					-0-
							52	3									
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	24	1	360	2	N	-0-					-0-
							40	3									
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	27	1	319	2	N	-0-					-0-
							90	3									
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	31	1	378	2	N	-0-					-0-
							26	3									
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	26	1	185	2	N	-0-					-0-
							242	3									
08	434	N	433	-0-	-1	-0-	25	1	408	3	N	-0-					-0-
09	450	N	404	-0-	-46	-0-	21	1	383	3	N	-0-					-0-
10	465	N	439	-0-	-26	-0-	47	1	392	3	N	-0-					-0-
11	420	N	406	-0-	-14	-0-	24	1	382	3	N	-0-					-0-
*12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	22	1	360	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	400	N	400	-0-	-0-	-0-	34	1	366	3	N	-0-					1
02	392	N	381	-0-	-11	-0-	34	1	346	3	N	1					2
							1	9									
03	434	N	405	-0-	-29	-0-	35	1	369	3	N	1					3
							1	9									
04	390	N	380	-0-	-10	-0-	35	1	345	3	N	-0-					3
05	434	N	400	-0-	-34	-0-	36	1	364	3	N	-0-					3
06	390	N	339	-0-	-51	-0-	4	1	335	3	N	-0-					3
07	403	N	344	-0-	-59	-0-	343	3	1	9	N	1	3	1			1
08	403	N	344	-0-	-59	-0-	344	3			N	-0-					1
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	330	3	3	9	N	3					4
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	337	3	7	9	N	6					10
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	330	3	3	9	N	3					13
*12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-	10	1			3

TOTAL GAS PROD: 4,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	3	Y	-0-					-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	5	1	144	3	Y	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	5	1	149	3	Y	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	5	1	129	3	Y	-0-					-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	5	1	141	3	Y	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	3	Y	-0-					-0-
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	15	1	433	3	Y	-0-					-0-
09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	16	1	461	3	Y	-0-					-0-
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	18	1	450	3	Y	-0-					-0-
11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	18	1	441	3	Y	-0-					-0-
*12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	21	1	443	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,165 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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	N	-0-					1
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	3	N	-0-					1
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	135	3	N	-0-					1
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	126	3	N	-0-					1
05	124	N	91	-0-	-33	-0-	9	1	82	3	N	-0-					1
06	150	N	111	-0-	-39	-0-	12	1	99	3	N	-0-					1
07	155	N	117	-0-	-38	-0-	12	1	105	3	N	-0-	1	1			-0-
08	93	N	63	-0-	-30	-0-	6	1	57	3	N	-0-					-0-
09	120	N	80	-0-	-40	-0-	7	1	73	3	N	-0-					-0-
10	124	N	77	-0-	-47	-0-	5	1	72	3	N	-0-					-0-
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	N	-0-					-0-
*12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	26	1	357	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	352	-0-	-40	-0-	24	1	328	3	Y	-0-					-0-
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	28	1	368	3	Y	1					1
							1	9									
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	27	1	363	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	28	1	380	3	Y	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	34	1	358	3	Y	1					1
							1	9									
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	32	1	375	3	Y	-0-					1
08	403	N	402	-0-	-1	-0-	28	1	374	3	Y	-0-					1
09	390	N	387	-0-	-3	-0-	26	1	361	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	403	N	393	-0-	-10	-0-	28	1	365	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	378	-0-	-12	-0-	27	1	351	3	Y	-0-					-0-
*12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	26	1	307	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	22	1	112	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	16	1	120	2	Y	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	16	1	129	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	19	1	131	2	Y	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	26	1	132	2	Y	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	23	1	130	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	19	1	127	2	Y	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	20	1	138	2	Y	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	20	1	132	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	17	1	130	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	137	-0-	-13	-0-	15	1	122	2	Y	-0-					-0-
*12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	14	1	130	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,760 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	41	1	192	3	N	-0-					11
02	252	N	239	-0-	-13	-0-	52	1	186	3	N	1					12
							1	9									
03	279	N	268	-0-	-11	-0-	56	1	212	3	N	-0-					12
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	65	1	210	3	N	-0-	7	1			5
05	279	N	259	-0-	-20	-0-	37	1	222	3	N	-0-					5
06	270	N	213	-0-	-57	-0-	34	1	179	3	N	-0-					5
07	279	N	194	-0-	-85	-0-	26	1	168	3	N	-0-					5
08	248	N	187	-0-	-61	-0-	24	1	163	3	N	-0-					5
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	63	1	208	3	N	11	2	8			14
							12	9									
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	40	1	167	3	N	2					16
							2	9									
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	27	1	200	3	N	1					17
							1	9									
*12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	40	1	242	3	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 2,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	550	N	550	-0-	-0-	-0-	26	1 9	523	3	N	1	1	1			2
02	504	N	493	-0-	-11	-0-	23	1 9	469	3	N	1	1	1			2
03	558	N	546	-0-	-12	-0-	30	1 9	515	3	N	1	1	1			2
04	540	N	492	-0-	-48	-0-	31	1 9	460	3	N	1	1	1			2
05	558	N	501	-0-	-57	-0-	48	1	453	3	N	-0-	1	1			1
06	540	N	378	-0-	-162	-0-	41	1 9	336	3	N	1	1	1			1
07	496	N	407	-0-	-89	-0-	42	1 9	364	3	N	1	1	8			1
08	496	N	398	-0-	-98	-0-	40	1	358	3	N	-0-					1
09	390	N	383	-0-	-7	-0-	35	1	348	3	N	-0-					1
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	26	1	377	3	N	-0-					1
11	390	N	377	-0-	-13	-0-	24	1	353	3	N	-0-					1
*12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	23	1	336	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	330	N	330	-0-	-0-	-0-	16	1 9	313	3	N	1	1	1			2
02	336	N	316	-0-	-20	-0-	15	1	301	3	N	-0-	1	1			1
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	28	1 9	485	3	N	1	1	1			1
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	28	1 9	411	3	N	1	1	1			1
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	42	1 9	400	3	N	1	1	1			1
06	480	N	425	-0-	-55	-0-	46	1 9	378	3	N	1	1	1			1
07	465	N	433	-0-	-32	-0-	45	1 9	387	3	N	1	1	8			1
08	434	N	419	-0-	-15	-0-	42	1	377	3	N	-0-					1
09	420	N	395	-0-	-25	-0-	36	1	359	3	N	-0-					1
10	434	N	409	-0-	-25	-0-	26	1	383	3	N	-0-					1
11	420	N	382	-0-	-38	-0-	24	1	358	3	N	-0-					1
*12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	24	1	362	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
06	14	N	8	-0-	-6	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
09	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	2					2
							2	9									
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	11	3	N	1	1	1			2
							1	9									
*12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	2	1	1			3
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 237 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

FIELDS 16 WELL #: 16 RRCID -> 216970 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5030 - 5736

01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	116	1	237	3	N	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	64	1	228	3	N	-0-					-0-
03	372	N	323	-0-	-49	-0-	68	1	255	3	N	-0-					-0-
04	330	N	300	-0-	-30	-0-	71	1	229	3	N	-0-					-0-
05	310	N	277	-0-	-33	-0-	40	1	237	3	N	-0-					-0-
06	300	N	258	-0-	-42	-0-	41	1	217	3	N	-0-					-0-
07	310	N	267	-0-	-43	-0-	35	1	232	3	N	-0-					-0-
08	279	N	267	-0-	-12	-0-	34	1	233	3	N	-0-					-0-
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	65	1	215	3	N	-0-					-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	55	1	229	3	N	-0-					-0-
11	270	N	236	-0-	-34	-0-	28	1	208	3	N	-0-					-0-
*12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	107	1	227	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, "UU" WELL #: 4X RRCID -> 216971 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6640 - 6904

01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
02	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	15	N	12	-0-	-3	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
04	15	N	13	-0-	-2	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	20	1	177	3	N	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
09	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	124	N	22	-0-	-102	-0-	1	1	20	3	N	1					1
							1	9									
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					1
*12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 359 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FIELDS 15 WELL #: 18 RRCID -> 216974 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4921 - 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	406	N	406	-0-	-0-	-0-	41	1	365	3	N	-0-					1
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	39	1	377	3	N	-0-					1
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	46	1	433	3	N	-0-					1
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	48	1	417	3	N	-0-					1
05	465	N	457	-0-	-8	-0-	47	1	410	3	N	-0-					1
06	450	N	445	-0-	-5	-0-	46	1	398	3	N	1					2
							1	9									
07	496	N	427	-0-	-69	-0-	48	1	379	3	N	-0-	1	1			1
08	465	N	431	-0-	-34	-0-	47	1	384	3	N	-0-					1
09	450	N	414	-0-	-36	-0-	45	1	368	3	N	1					2
							1	9									
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	52	1	405	3	N	-0-					2
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	50	1	408	3	N	-0-					2
*12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	52	1	384	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 5,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	738	N	738	-0-	-0-	-0-	182	1	553	3	N	3					7
							3	9									
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	141	1	504	3	N	1					8
							1	9									
03	744	N	686	-0-	-58	-0-	144	1	542	3	N	-0-					8
04	720	N	647	-0-	-73	-0-	153	1	494	3	N	-0-	5	1			3
05	713	N	644	-0-	-69	-0-	99	1	545	3	N	-0-					3
06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	125	1	550	3	N	-0-					3
07	682	N	634	-0-	-48	-0-	84	1	550	3	N	-0-					3
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	98	1	598	3	N	-0-					3
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	161	1	537	3	N	1					4
							1	9									
10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	126	1	524	3	N	-0-					4
11	660	N	454	-0-	-206	-0-	59	1	395	3	N	-0-					4
*12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	129	1	595	3	N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 7,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	3	N	-0-					1
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	3	N	-0-					1
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	119	3	N	4	1	1			4
							4	9									
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	115	3	N	-0-	1	1			3
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	12	1	117	3	N	2	1	1			4
							2	9									
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	14	1	112	3	N	4	4	1			4
							4	9									
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	13	1	116	3	N	2					6
							2	9									
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	13	1	114	3	N	2	3	1			5
							2	9									
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	11	1	107	3	N	4	4	1			5
							4	9									
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	7	1	108	3	N	3					8
							3	9									
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	7	1	100	3	N	7	3	1			12
							8	9									
*12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	101	3	N	3	4	1			11
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 1,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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	525	N	525	-0-	-0-	-0-	25	1	499	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	476	N	473	-0-	-3	-0-	22	1	450	3	N	1	1	1			2
							1	9									
03	527	N	524	-0-	-3	-0-	29	1	495	3	N	-0-	1	1			1
04	510	N	507	-0-	-3	-0-	32	1	475	3	N	-0-					1
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	51	1	479	3	N	-0-					1
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	56	1	455	3	N	-0-					1
07	527	N	515	-0-	-12	-0-	53	1	462	3	N	-0-	1	1			-0-
08	527	N	506	-0-	-21	-0-	51	1	455	3	N	-0-					-0-
09	510	N	494	-0-	-16	-0-	45	1	449	3	N	-0-					-0-
10	527	N	506	-0-	-21	-0-	32	1	474	3	N	-0-					-0-
11	480	N	477	-0-	-3	-0-	30	1	447	3	N	-0-					-0-
*12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	31	1	454	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	89	N	89	-0-	-0-	-0-	7	1	82	3	N	-0-					-0-
02	84	N	54	-0-	-30	-0-	5	1	48	3	N	1					1
							1	9									
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					1
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					1
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	3	N	-0-					1
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	3	N	-0-					1
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	18	1	153	3	N	-0-					1
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	14	1	72	3	N	-0-					1
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	24	1	136	3	N	-0-					1
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	10	1	82	3	N	-0-					1
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	8	1	74	3	N	-0-	1	1			-0-
*12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	3100	X	3014	-0-	-86	-0-	311	1	2703	3	N	-0-	1	1			1
02	2856	X	2670	-0-	-186	-0-	163	1	2506	3	N	1					2
							1	9									
03	3162	X	2979	-0-	-183	-0-	188	1	2791	3	N	-0-	1	1			1
04	3060	X	2902	-0-	-158	-0-	175	1	2727	3	N	-0-					1
05	3100	X	3036	-0-	-64	-0-	184	1	2852	3	N	-0-					1
06	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	192	1	2774	3	N	-0-					1
07	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	209	1	2833	3	N	-0-	1	1			-0-
08	3038	X	3004	-0-	-34	-0-	214	1	2790	3	N	-0-					-0-
09	2970	X	2888	-0-	-82	-0-	187	1	2701	3	N	-0-					-0-
10	3069	X	2953	-0-	-116	-0-	192	1	2761	3	N	-0-					-0-
11	2970	X	2886	-0-	-84	-0-	185	1	2701	3	N	-0-					-0-
12	3038	X	2969	-0-	-69	-0-	190	1	2779	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	376	N	376	-0-	-0-	-0-	30	1	346	3	N	-0-	1	1			-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	13	1	173	3	N	-0-					-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	15	1	215	3	N	-0-					-0-
04	270	N	184	-0-	-86	-0-	12	1	172	3	N	-0-					-0-
05	217	N	168	-0-	-49	-0-	14	1	154	3	N	-0-					-0-
06	210	N	151	-0-	-59	-0-	11	1	140	3	N	-0-					-0-
07	186	N	136	-0-	-50	-0-	9	1	127	3	N	-0-					-0-
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	17	1	214	3	N	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	12	1	169	3	N	-0-					-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	11	1	152	3	N	-0-					-0-
11	210	N	150	-0-	-60	-0-	11	1	139	3	N	-0-					-0-
*12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	144	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	27	1	313	3	N	-0-	1	1			1
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	21	1	290	3	N	-0-	1	1			-0-
03	341	N	328	-0-	-13	-0-	22	1	306	3	N	-0-					-0-
04	330	N	324	-0-	-6	-0-	22	1	302	3	N	-0-					-0-
05	341	N	323	-0-	-18	-0-	27	1	296	3	N	-0-					-0-
06	330	N	314	-0-	-16	-0-	23	1	291	3	N	-0-					-0-
07	341	N	322	-0-	-19	-0-	22	1	300	3	N	-0-					-0-
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	24	1	298	3	N	-0-					-0-
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	21	1	287	3	N	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	21	1	290	3	N	-0-					-0-
11	300	N	298	-0-	-2	-0-	22	1	276	3	N	-0-					-0-
*12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	22	1	289	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,812 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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-					6
02	560	N	430	-0-	-130	-0-	430	3			Y	-0-					6
03	651	N	598	-0-	-53	-0-	598	3			Y	-0-					6
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					6
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			Y	-0-					6
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			Y	-0-					6
07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			Y	-0-					6
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			Y	-0-					6
09	690	N	650	-0-	-40	-0-	650	3			Y	-0-					6
10	713	N	668	-0-	-45	-0-	668	3			Y	-0-					6
11	660	N	619	-0-	-41	-0-	619	3			Y	-0-					6
*12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 7,019 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	44	1	511	3	N	1	3	1			2
							1	9									
02	532	N	479	-0-	-53	-0-	33	1	446	3	N	-0-	1	1			1
03	527	N	499	-0-	-28	-0-	33	1	465	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	540	N	527	-0-	-13	-0-	35	1	492	3	N	-0-					1
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	47	1	516	3	N	-0-					1
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	41	1	522	3	N	-0-					1
07	558	N	528	-0-	-30	-0-	36	1	492	3	N	-0-	1	1			-0-
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	44	1	559	3	N	-0-					-0-
09	570	N	526	-0-	-44	-0-	35	1	491	3	N	-0-					-0-
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	38	1	523	3	N	-0-					-0-
11	570	N	416	-0-	-154	-0-	31	1	385	3	N	-0-					-0-
*12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	39	1	525	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. (I) GAS LIFT(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-	42	1	486	3	N	-0-	1	1			1
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	36	1	490	3	N	-0-	1	1			-0-
03	620	N	437	-0-	-183	-0-	29	1	408	3	N	-0-					-0-
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	38	1	529	3	N	1					1
							1	9									
05	589	N	548	-0-	-41	-0-	46	1	498	3	N	4	1	1			4
							4	9									
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	41	1	518	3	N	3	3	1			4
							3	9									
07	589	N	512	-0-	-77	-0-	34	1	474	3	N	4					8
							4	9									
08	558	N	504	-0-	-54	-0-	37	1	463	3	N	4	5	1			7
							4	9									
09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	40	1	554	3	N	4	5	1			6
							4	9									
10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	39	1	540	3	N	7					13
							8	9									
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	41	1	514	3	N	3	9	1			7
							3	9									
*12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	26	1	349	3	N	3	4	1			6
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 6,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

WILSON, DUKE WELL #: 1616 RRCID -> 217033 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5328 - 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	497	N	497	-0-	-0-	-0-	51	1	446	3	N	-0-					-0-
02	476	N	426	-0-	-50	-0-	26	1	400	3	N	-0-					-0-
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	33	1	494	3	N	-0-					-0-
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	30	1	469	3	N	-0-					-0-
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	31	1	476	3	N	-0-					-0-
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	33	1	479	3	N	-0-					-0-
07	527	N	468	-0-	-59	-0-	32	1	436	3	N	-0-					-0-
08	496	N	474	-0-	-22	-0-	34	1	440	3	N	-0-					-0-
09	510	N	469	-0-	-41	-0-	30	1	439	3	N	-0-					-0-
10	465	N	449	-0-	-16	-0-	29	1	420	3	N	-0-					-0-
11	450	N	445	-0-	-5	-0-	29	1	416	3	N	-0-					-0-
*12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	34	1	499	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,806 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. (I) GAS LIFT(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-	11	1	115	3	N	-0-					-0-
02	140	N	122	-0-	-18	-0-	11	1	111	3	N	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	12	1	125	3	N	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	12	1	117	3	N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	12	1	122	3	N	-0-					-0-
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	1	1	112	3	N	-0-					-0-
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					-0-
*12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	762	N	762	-0-	-0-	-0-	65	1	697	3	N	-0-					3
02	616	N	588	-0-	-28	-0-	52	1	535	3	N	1					4
							1	9									
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	57	1	595	3	N	2					6
							2	9									
04	690	N	620	-0-	-70	-0-	57	1	563	3	N	-0-					6
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	58	1	594	3	N	-0-					6
06	630	N	600	-0-	-30	-0-	7	1	591	3	N	2					8
							2	9									
07	651	N	588	-0-	-63	-0-	587	3	1	9	N	1	6	1			3
08	651	N	586	-0-	-65	-0-	586	3			N	-0-					3
09	600	N	574	-0-	-26	-0-	573	3	1	9	N	1					4
10	589	N	583	-0-	-6	-0-	580	3	3	9	N	3					7
11	570	N	558	-0-	-12	-0-	557	3	1	9	N	1					8
*12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-	6	1			2

TOTAL GAS PROD: 7,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-
03	62	N	18	-0-	-44	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	N	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	6	1	52	3	N	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	6	1	52	3	N	-0-					-0-
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	4	1	39	3	N	1					1
							1	9									
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	3	1	44	3	N	1					2
							1	9									
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	1	1	1			2
							1	9									
*12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	N	1	1	1			2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 686 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	126	N	126	-0-	-0-	-0-	21	1	105	2	Y	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	14	1	108	2	Y	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	16	1	123	2	Y	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	17	1	112	2	Y	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	22	1	114	2	Y	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	20	1	112	2	Y	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	17	1	119	2	Y	-0-					-0-
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	17	1	119	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	15	1	99	2	Y	-0-					-0-
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	17	1	128	2	Y	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	17	1	142	2	Y	-0-					-0-
*12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	14	1	123	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DUKE WILSON WELL #: 1782 RRCID -> 217135 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6974 - 7666

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	44	1	378	3	N	-0-					-0-
02	392	N	382	-0-	-10	-0-	23	1	359	3	N	-0-					-0-
03	403	N	399	-0-	-4	-0-	25	1	374	3	N	-0-					-0-
04	420	N	356	-0-	-64	-0-	21	1	335	3	N	-0-					-0-
05	434	N	309	-0-	-125	-0-	19	1	290	3	N	-0-					-0-
06	390	N	272	-0-	-118	-0-	18	1	254	3	N	-0-					-0-
07	372	N	223	-0-	-149	-0-	15	1	208	3	N	-0-					-0-
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	27	1	347	3	N	-0-					-0-
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	22	1	319	3	N	-0-					-0-
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	22	1	319	3	N	-0-					-0-
11	360	N	337	-0-	-23	-0-	22	1	315	3	N	-0-					-0-
*12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	23	1	341	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1833 RRCID -> 217137 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7046 - 8156

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	867	N	867	-0-	-0-	-0-	59	1	808	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	868	N	734	-0-	-134	-0-	50	1	684	3	Y	-0-					-0-
03	961	N	677	-0-	-284	-0-	48	1	629	3	Y	-0-					-0-
04	840	N	544	-0-	-296	-0-	36	1	488	3	Y	18	8	1			10
							20	9									
05	806	N	449	-0-	-357	-0-	30	1	409	3	Y	9					19
							10	9									
06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	78	1	830	3	Y	16					35
							18	9									
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	74	1	876	3	Y	17					52
							19	9									
08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	63	1	853	3	Y	15					67
							17	9									
09	930	N	887	-0-	-43	-0-	59	1	807	3	Y	19	74	1			12
							21	9									
10	961	N	884	-0-	-77	-0-	62	1	816	3	Y	5					17
							6	9									
11	900	N	758	-0-	-142	-0-	55	1	700	3	Y	3					20
							3	9									
*12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	68	1	801	3	Y	2					22
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 9,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	170	1	863	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	905	-0-	-47	-0-	104	1	801	2	Y	-0-					-0-
03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	110	1	867	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	910	-0-	-80	-0-	117	1	793	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	956	-0-	-36	-0-	155	1	801	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	939	-0-	-21	-0-	143	1	796	2	Y	-0-					-0-
07	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	130	1	890	2	Y	-0-					-0-
08	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	134	1	941	2	Y	-0-					-0-
09	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	132	1	889	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	607	-0-	-416	-0-	71	1	536	2	Y	-0-					-0-
11	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	141	1	1160	2	Y	-0-					-0-
*12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	92	1	835	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,671 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	18	1	372	3	N	-0-	1	1			1
02	364	N	352	-0-	-12	-0-	17	1	334	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	403	N	395	-0-	-8	-0-	21	1	370	3	N	4	1	1			4
							4	9									
04	390	N	374	-0-	-16	-0-	24	1	350	3	N	-0-	1	1			3
05	403	N	398	-0-	-5	-0-	38	1	360	3	N	-0-	1	1			2
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	42	1	343	3	N	34	15	1			21
							37	9									
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	41	1	358	3	N	9					30
							10	9									
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	43	1	385	3	N	5	11	1			24
							6	9									
09	420	N	353	-0-	-67	-0-	32	1	319	3	N	2	14	1			12
							2	9									
10	403	N	374	-0-	-29	-0-	24	1	348	3	N	2					14
							2	9									
11	420	N	365	-0-	-55	-0-	23	1	340	3	N	2	5	1			11
							2	9									
*12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	23	1	345	3	N	2	4	1			9
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 4,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	284	N	284	-0-	-0-	-0-	22	1	262	2	N	-0-					6
02	252	N	245	-0-	-7	-0-	20	1	225	2	N	-0-					6
03	279	N	253	-0-	-26	-0-	22	1	231	2	N	-0-					6
04	270	N	259	-0-	-11	-0-	21	1	238	2	N	-0-					6
05	279	N	249	-0-	-30	-0-	20	1	228	2	N	1	5	1			2
							1	9									
06	240	N	227	-0-	-13	-0-	20	1	207	2	N	-0-					2
07	279	N	226	-0-	-53	-0-	16	1	210	2	N	-0-					2
08	248	N	175	-0-	-73	-0-	8	1	167	3	N	-0-					2
09	240	N	180	-0-	-60	-0-	8	1	172	3	N	-0-					2
10	217	N	189	-0-	-28	-0-	7	1	182	3	N	-0-					2
11	180	N	144	-0-	-36	-0-	5	1	139	3	N	-0-					2
*12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	9	1	221	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 2,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	229	N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	218	3	N	-0-					1
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	195	3	N	-0-					1
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	13	1	220	3	N	-0-					1
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	14	1	211	3	N	-0-					1
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	22	1	208	3	N	-0-					1
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	24	1	195	3	N	-0-	1	1			-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	24	1	204	3	N	1					1
							1	9									
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	23	1	208	3	N	-0-					1
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	20	1	202	3	N	-0-					1
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	15	1	214	3	N	-0-					1
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	14	1	201	3	N	-0-					1
*12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	13	1	196	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	580	N	580	-0-	-0-	-0-	80	1	500	3	N	-0-	6	1			10
02	672	N	605	-0-	-67	-0-	73	1	530	3	N	2					12
							2	9									
03	713	N	618	-0-	-95	-0-	75	1	543	3	N	-0-	5	1			7
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	75	1	559	3	N	-0-					7
05	682	N	604	-0-	-78	-0-	71	1	533	3	N	-0-					7
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	85	1	535	3	N	5	5	1			7
							6	9									
07	651	N	536	-0-	-115	-0-	72	1	463	3	N	1					8
							1	9									
08	589	N	478	-0-	-111	-0-	65	1	413	3	N	-0-					8
09	630	N	478	-0-	-152	-0-	64	1	413	3	N	1					9
							1	9									
10	527	N	506	-0-	-21	-0-	72	1	434	3	N	-0-					9
11	450	N	385	-0-	-65	-0-	59	1	325	3	N	1	4	1			6
							1	9									
*12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	61	1	312	3	N	2					8
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 6,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	824	N	824	-0-	-0-	-0-	113	1	710	3	N	1	7	1			11
							1	9									
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	95	1	692	3	N	4					15
							4	9									
03	899	N	883	-0-	-16	-0-	107	1	776	3	N	-0-	6	1			9
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	102	1	765	3	N	-0-					9
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	105	1	787	3	N	-0-					9
06	840	N	824	-0-	-16	-0-	112	1	706	3	N	5	6	1			8
							6	9									
07	899	N	847	-0-	-52	-0-	114	1	732	3	N	1					9
							1	9									
08	899	N	859	-0-	-40	-0-	117	1	741	3	N	1					10
							1	9									
09	810	N	658	-0-	-152	-0-	89	1	569	3	N	-0-					10
10	837	N	360	-0-	-477	-0-	51	1	309	3	N	-0-					10
11	840	N	478	-0-	-362	-0-	73	1	403	3	N	2	5	1			7
							2	9									
*12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	66	1	339	3	N	1					8
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	529	N	529	-0-	-0-	-0-	27	1	502	2	N	-0-					-0-
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	27	1	452	2	N	-0-					-0-
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	28	1	436	2	N	-0-					-0-
							66	3									
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	29	1	433	2	N	-0-					-0-
							48	3									
05	527	N	516	-0-	-11	-0-	32	1	377	2	N	-0-					-0-
							107	3									
06	510	N	468	-0-	-42	-0-	33	1	407	2	N	-0-					-0-
							28	3									
07	527	N	488	-0-	-39	-0-	28	1	199	2	N	-0-					-0-
							261	3									
08	527	N	488	-0-	-39	-0-	28	1	460	3	N	-0-					-0-
09	480	N	478	-0-	-2	-0-	25	1	453	3	N	-0-					-0-
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	56	1	464	3	N	-0-					-0-
11	480	N	479	-0-	-1	-0-	28	1	451	3	N	-0-					-0-
*12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	28	1	463	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	324	N	324	-0-	-0-	-0-	16	1	308	2	N	-0-					-0-
02	308	N	298	-0-	-10	-0-	17	1	281	2	N	-0-					-0-
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	18	1	273	2	N	-0-					-0-
							41	3									
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	18	1	269	2	N	-0-					-0-
							30	3									
05	341	N	331	-0-	-10	-0-	21	1	242	2	N	-0-					-0-
							68	3									
06	330	N	318	-0-	-12	-0-	22	1	277	2	N	-0-					-0-
							19	3									
07	341	N	313	-0-	-28	-0-	18	1	128	2	N	-0-					-0-
							167	3									
08	341	N	294	-0-	-47	-0-	17	1	277	3	N	-0-					-0-
09	330	N	304	-0-	-26	-0-	16	1	288	3	N	-0-					-0-
10	310	N	288	-0-	-22	-0-	31	1	257	3	N	-0-					-0-
11	270	N	268	-0-	-2	-0-	16	1	252	3	N	-0-					-0-
*12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	16	1	272	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,675 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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYFIELD 39 WELL #: 22 RRCID -> 217456 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6402 - 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	208	N	208	-0-	-0-	-0-	14	1	194	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	185	-0-	-151	-0-	13	1	172	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	210	-0-	-69	-0-	15	1	194	3	Y	1					1
							1	9									
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	14	1	198	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	15	1	203	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	19	1	200	3	Y	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	18	1	211	3	Y	1					1
							1	9									
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	15	1	202	3	Y	-0-					1
09	210	N	193	-0-	-17	-0-	13	1	180	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	217	N	188	-0-	-29	-0-	13	1	175	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	177	-0-	-33	-0-	13	1	164	3	Y	-0-					-0-
*12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	14	1	163	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	835	N	835	-0-	-0-	-0-	66	1	769	3	N	-0-	3	1			2
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	56	1	759	3	N	-0-	1	1			1
03	868	N	785	-0-	-83	-0-	52	1	733	3	N	-0-	1	1			-0-
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	58	1	817	3	N	-0-					-0-
05	899	N	872	-0-	-27	-0-	73	1	799	3	N	-0-					-0-
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	62	1	782	3	N	-0-					-0-
07	899	N	852	-0-	-47	-0-	57	1	795	3	N	-0-					-0-
08	868	N	850	-0-	-18	-0-	62	1	788	3	N	-0-					-0-
09	840	N	825	-0-	-15	-0-	55	1	770	3	N	-0-					-0-
10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	57	1	796	3	N	-0-					-0-
11	811	N	811	-0-	-0-	-0-	60	1	751	3	N	-0-					-0-
*12	841	N	841	-0-	-0-	-0-	58	1	783	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	N	-0-					1
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	3	1	69	3	N	-0-					1
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	4	1	75	3	N	-0-					1
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	5	1	72	3	N	-0-	1	1			-0-
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	8	1	72	3	N	-0-					-0-
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	8	1	67	3	N	-0-					-0-
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	8	1	67	3	N	-0-					-0-
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	8	1	69	3	N	-0-					-0-
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	7	1	68	3	N	-0-					-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	N	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-
*12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	N	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	N	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	N	-0-					-0-
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	5	1	40	3	N	-0-					-0-
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	4	1	37	3	N	3	1	1			2
							3	9									
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	3	1	37	3	N	2					4
							2	9									
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-	2	1			2
*12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	1	1	1			2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 510 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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 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-	47	1	545	3	N	1	2	1			1
							1	9									
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	40	1	548	3	N	4	2	1			3
							4	9									
03	620	N	527	-0-	-93	-0-	35	1	491	3	N	1	2	1			2
							1	9									
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	42	1	590	3	N	-0-	1	1			1
05	651	N	590	-0-	-61	-0-	49	1	540	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	510	N	489	-0-	-21	-0-	36	1	453	3	N	-0-					1
07	651	N	435	-0-	-216	-0-	29	1	406	3	N	-0-	1	1			-0-
08	589	N	327	-0-	-262	-0-	24	1	303	3	N	-0-					-0-
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	33	1	462	3	N	-0-					-0-
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	30	1	412	3	N	-0-					-0-
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	40	1	506	3	N	-0-					-0-
*12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	31	1	414	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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) (-)UNDERAGE	CUMU	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	102	1	637	3	N	1	7	1			12
							1	9									
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	96	1	693	3	N	8					20
							9	9									
03	806	N	615	-0-	-191	-0-	74	1	539	3	N	2	9	1			13
							2	9									
04	720	N	548	-0-	-172	-0-	65	1	483	3	N	-0-					13
05	899	N	770	-0-	-129	-0-	91	1	679	3	N	-0-					13
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	107	1	672	3	N	2	6	1			9
							2	9									
07	558	N	451	-0-	-107	-0-	61	1	389	3	N	1					10
							1	9									
08	775	N	382	-0-	-393	-0-	52	1	330	3	N	-0-					10
09	780	N	764	-0-	-16	-0-	103	1	660	3	N	1					11
							1	9									
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	81	1	490	3	N	1					12
							1	9									
11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	83	1	456	3	N	-0-	5	1			7
*12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	102	1	520	3	N	2					9
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 7,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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) (-)UNDERAGE	CUMU	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	16	1	184	3	N	-0-	1	1			-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	12	1	161	3	N	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	13	1	183	3	N	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	14	1	202	3	N	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	16	1	175	3	N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	14	1	171	3	N	-0-					-0-
07	217	N	178	-0-	-39	-0-	12	1	166	3	N	-0-					-0-
08	186	N	84	-0-	-102	-0-	6	1	78	3	N	-0-					-0-
09	180	N	81	-0-	-99	-0-	5	1	76	3	N	-0-					-0-
10	186	N	95	-0-	-91	-0-	6	1	89	3	N	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	N	-0-					-0-
*12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	197	N	197	-0-	-0-	-0-	32	1	165	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	118	-0-	-78	-0-	13	1	104	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	186	N	184	-0-	-2	-0-	21	1	163	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	131	-0-	-49	-0-	17	1	114	2	Y	-0-					-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	24	1	124	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	31	1	172	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	69	-0-	-55	-0-	9	1	60	2	Y	-0-					-0-
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	25	1	178	2	Y	-0-					-0-
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	34	1	233	2	Y	-0-					-0-
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	23	1	176	2	Y	-0-					-0-
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	40	1	331	2	Y	-0-					-0-
*12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	40	1	364	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	151	N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	3	N	-0-					1
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	6	1	130	3	N	-0-					1
03	155	N	152	-0-	-3	-0-	8	1	144	3	N	-0-					1
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	9	1	136	3	N	-0-					1
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	14	1	135	3	N	-0-					1
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	16	1	128	3	N	-0-					1
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	15	1	132	3	N	-0-	1	1			-0-
08	155	N	147	-0-	-8	-0-	15	1	132	3	N	-0-					-0-
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	13	1	126	3	N	-0-					-0-
10	155	N	148	-0-	-7	-0-	9	1	139	3	N	-0-					-0-
11	150	N	141	-0-	-9	-0-	9	1	132	3	N	-0-					-0-
*12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	9	1	134	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,742 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	526	N	526	-0-	-0-	-0-	72	1	454	3	N	-0-	5	1			8
02	560	N	526	-0-	-34	-0-	63	1	459	3	N	4	1	8			11
							4	9									
03	589	N	585	-0-	-4	-0-	71	1	514	3	N	-0-	5	1			6
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	65	1	489	3	N	-0-					6
05	589	N	491	-0-	-98	-0-	58	1	433	3	N	-0-					6
06	570	N	8	-0-	-562	-0-	1	1	6	3	N	1	3	1			4
							1	9									
07	558	N	7	-0-	-551	-0-	1	1	6	3	N	-0-					4
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					4
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	3	20	9	N	18					22
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	7					29
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-	13	1			16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					17

TOTAL GAS PROD: 2,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	369	N	369	-0-	-0-	-0-	28	1	341	3	N	-0-					-0-
02	336	N	313	-0-	-23	-0-	15	1	298	3	N	-0-					-0-
03	465	N	372	-0-	-93	-0-	19	1	351	3	N	2	1	1			1
							2	9									
04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	51	1	981	3	N	6					7
							7	9									
05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	40	1	794	3	N	5	9	1			3
							6	9									
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	36	1	687	3	N	4					7
							4	9									
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	139	1	732	3	N	3	8	1			2
							3	9									
08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	123	1	641	3	N	3	1	8			4
							3	9									
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	32	1	570	3	N	3					7
							3	9									
10	620	N	592	-0-	-28	-0-	35	1	554	3	N	3	7	1			3
							3	9									
11	600	N	531	-0-	-69	-0-	30	1	501	3	N	-0-					3
*12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	29	1	519	3	N	1					4
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	677	N	677	-0-	-0-	-0-	53	1	624	3	N	-0-	3	1			1
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	43	1	584	3	N	-0-					1
03	713	N	616	-0-	-97	-0-	41	1	575	3	N	-0-	1	1			-0-
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	44	1	619	3	N	-0-					-0-
05	682	N	671	-0-	-11	-0-	56	1	615	3	N	-0-					-0-
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	49	1	614	3	N	-0-					-0-
07	682	N	639	-0-	-43	-0-	43	1	596	3	N	-0-					-0-
08	682	N	663	-0-	-19	-0-	49	1	614	3	N	-0-					-0-
09	660	N	628	-0-	-32	-0-	42	1	586	3	N	-0-					-0-
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	44	1	607	3	N	-0-					-0-
11	630	N	622	-0-	-8	-0-	46	1	576	3	N	-0-					-0-
*12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	45	1	603	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,768 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	53	N	53	-0-	-0-	-0-	9	1	44	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	9	1	66	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	65	-0-	-59	-0-	7	1	58	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	6	1	43	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	12	1	61	2	Y	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	18	1	100	2	Y	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	20	1	136	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	6	1	40	2	Y	-0-					-0-
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	17	1	116	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	36	-0-	-119	-0-	4	1	32	2	Y	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	64	2	Y	-0-					-0-
*12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	13	1	115	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	126	1	1352	3	N	-0-					1
02	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	134	1	1378	3	N	1					2
							1	9									
03	1891	N	1646	-0-	-245	-0-	144	1	1501	3	N	1					3
							1	9									
04	1440	N	1416	-0-	-24	-0-	130	1	1286	3	N	-0-					3
05	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	154	1	1568	3	N	1					4
							1	9									
06	1590	N	1208	-0-	-382	-0-	15	1	1191	3	N	2					6
							2	9									
07	1457	N	1035	-0-	-422	-0-	1034	3	1	9	N	1	5	1			2
08	1736	N	902	-0-	-834	-0-	902	3			N	-0-					2
09	1200	N	907	-0-	-293	-0-	906	3	1	9	N	1					3
10	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					3
11	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					3
*12	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1246	3	7	9	N	6	6	1			3

TOTAL GAS PROD: 15,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	3	N	-0-					1
02	112	N	93	-0-	-19	-0-	4	1	89	3	N	-0-					1
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	N	-0-	1	1			-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	10	1	97	3	N	1					1
							1	9									
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	11	1	92	3	N	6	3	1			4
							7	9									
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	11	1	95	3	N	1					5
							1	9									
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	10	1	94	3	N	7	4	1			8
							8	9									
09	120	N	103	-0-	-17	-0-	9	1	90	3	N	4	6	1			6
							4	9									
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	N	2					8
							2	9									
11	120	N	98	-0-	-22	-0-	6	1	89	3	N	3	3	1			8
							3	9									
*12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	N	2	3	1			7
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 1,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	227	N	227	-0-	-0-	-0-	11	1	216	3	N	-0-					1
02	224	N	202	-0-	-22	-0-	10	1	192	3	N	-0-					1
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	12	1	211	3	N	-0-					1
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	14	1	206	3	N	2	1	1			2
							2	9									
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	22	1	208	3	N	2	1	1			3
							2	9									
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	25	1	202	3	N	2	3	1			2
							2	9									
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	25	1	214	3	N	3					5
							3	9									
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	24	1	213	3	N	1	2	1			4
							1	9									
09	240	N	233	-0-	-7	-0-	21	1	211	3	N	1	3	1			2
							1	9									
10	248	N	226	-0-	-22	-0-	14	1	211	3	N	1					3
							1	9									
11	240	N	214	-0-	-26	-0-	13	1	197	3	N	4	1	1			6
							4	9									
*12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	13	1	196	3	N	2	2	1			6
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 2,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

SHURLEY RR 1A WELL #: 4 RRCID -> 217528 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5598 - 7334

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

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (-)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-	7	1	134	3	N	-0-					1
02	140	N	125	-0-	-15	-0-	6	1	119	3	N	-0-					1
03	155	N	138	-0-	-17	-0-	8	1	130	3	N	-0-					1
04	150	N	132	-0-	-18	-0-	8	1	124	3	N	-0-	1	1			-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	13	1	125	3	N	3	1	1			2
							3	9									
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	15	1	121	3	N	4	3	1			3
							4	9									
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	14	1	124	3	N	6					9
							7	9									
08	155	N	140	-0-	-15	-0-	14	1	123	3	N	3	3	1			9
							3	9									
09	150	N	134	-0-	-16	-0-	12	1	121	3	N	1	5	1			5
							1	9									
10	155	N	139	-0-	-16	-0-	9	1	129	3	N	1					6
							1	9									
11	150	N	141	-0-	-9	-0-	9	1	131	3	N	1	2	1			5
							1	9									
*12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	9	1	136	3	N	1	2	1			4
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

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

FAWCETT 130 WELL #: 12 RRCID -> 217535 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5716 - 6914

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	586	N	586	-0-	-0-	-0-	45	1	541	3	N	-0-					-0-
02	616	N	549	-0-	-67	-0-	27	1	522	3	N	-0-					-0-
03	744	N	590	-0-	-154	-0-	30	1	560	3	N	-0-					-0-
04	570	N	563	-0-	-7	-0-	28	1	535	3	N	-0-					-0-
05	620	N	571	-0-	-49	-0-	28	1	543	3	N	-0-					-0-
06	570	N	550	-0-	-20	-0-	27	1	523	3	N	-0-					-0-
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	112	1	528	3	N	-0-					-0-
08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	129	1	511	3	N	-0-					-0-
09	540	N	514	-0-	-26	-0-	37	1	477	3	N	-0-					-0-
10	651	N	485	-0-	-166	-0-	29	1	456	3	N	-0-					-0-
11	630	N	435	-0-	-195	-0-	25	1	410	3	N	-0-					-0-
*12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	23	1	349	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER, EDWIN S. JR "G" WELL #: 14 RRCID -> 217538 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 6644 - 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	763	N	763	-0-	-0-	-0-	36	1	726	3	N	1	2	1			4
							1	9									
02	840	N	682	-0-	-158	-0-	32	1	650	3	N	-0-	1	1			3
03	961	N	741	-0-	-220	-0-	41	1	700	3	N	-0-	1	1			2
04	750	N	695	-0-	-55	-0-	44	1	651	3	N	-0-	1	1			1
05	744	N	722	-0-	-22	-0-	68	1	643	3	N	10	2	1			9
							11	9									
06	720	N	695	-0-	-25	-0-	75	1	610	3	N	9	11	1			7
							10	9									
07	713	N	667	-0-	-46	-0-	69	1	594	3	N	4					11
							4	9									
08	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	115	1	1028	3	N	63	5	1	1	8	68
							69	9									
09	816	N	816	-0-	-0-	-0-	74	1	736	3	N	5	40	1			33
							6	9									
10	931	N	931	-0-	-0-	-0-	59	1	869	3	N	3					36
							3	9									
11	1110	N	1005	-0-	-105	-0-	64	1	934	3	N	6	13	1			29
							7	9									
*12	902	N	902	-0-	-0-	-0-	56	1	839	3	N	6	10	1			25
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 9,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

MAYER RANCH "L" WELL #: 1103 RRCID -> 217541 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 6636 - 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	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	N	1	3	1			7
							1	9									
02	112	N	103	-0-	-9	-0-	5	1	96	3	N	2	3	1			6
							2	9									
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	6	1	105	3	N	1	2	1			5
							1	9									
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	7	1	101	3	N	2	2	1			5
							2	9									
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	11	1	101	3	N	1	2	1			4
							1	9									
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	12	1	97	3	N	1	3	1			2
							1	9									
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	12	1	101	3	N	1					3
							1	9									
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	11	1	100	3	N	-0-	1	1			2
09	120	N	107	-0-	-13	-0-	10	1	96	3	N	1	1	1			2
							1	9									
10	124	N	108	-0-	-16	-0-	7	1	101	3	N	-0-					2
11	120	N	104	-0-	-16	-0-	7	1	97	3	N	-0-	1	1			1
*12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	101	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 6 RRCID -> 217544 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	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
*12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-

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

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'R' WELL #: 5 RRCID -> 217719 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	214	N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	3	N	-0-					1
02	224	N	191	-0-	-33	-0-	9	1	182	3	N	-0-					1
03	217	N	215	-0-	-2	-0-	12	1	203	3	N	-0-					1
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	14	1	201	3	N	-0-					1
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	22	1	206	3	N	-0-					1
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	25	1	202	3	N	-0-					1
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	24	1	208	3	N	-0-	1	1			-0-
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	23	1	208	3	N	-0-					-0-
09	240	N	220	-0-	-20	-0-	20	1	200	3	N	-0-					-0-
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	15	1	213	3	N	-0-					-0-
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	14	1	198	3	N	-0-					-0-
*12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	13	1	192	3	N	-0-					-0-

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

WILSON, DUKE WELL #: 1615 RRCID -> 217721 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	526	N	526	-0-	-0-	-0-	54	1	472	3	N	-0-					-0-
02	504	N	487	-0-	-17	-0-	30	1	457	3	N	-0-					-0-
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	34	1	504	3	N	-0-					-0-
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	31	1	485	3	N	-0-					-0-
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	32	1	500	3	N	-0-					-0-
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	33	1	480	3	N	-0-					-0-
07	527	N	525	-0-	-2	-0-	36	1	489	3	N	-0-					-0-
08	527	N	517	-0-	-10	-0-	37	1	480	3	N	-0-					-0-
09	510	N	497	-0-	-13	-0-	32	1	465	3	N	-0-					-0-
10	527	N	509	-0-	-18	-0-	33	1	476	3	N	-0-					-0-
11	510	N	492	-0-	-18	-0-	32	1	460	3	N	-0-					-0-
*12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	32	1	471	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 1204 E RRCID -> 217860 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 5346 - 5528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
06	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	3			N	-0-					-0-
07	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	3			N	-0-					-0-
08	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-					-0-
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
*12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
*12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,084 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	974	N	974	-0-	-0-	-0-	68	1	792	3	N	104	34	1			74
							114	9									
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	130	1	516	3	N	38	44	1			68
							42	9									
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	38	1	536	3	N	60	44	1			84
							66	9									
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	38	1	536	3	N	58	56	1			86
							64	9									
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	39	1	425	3	N	45	47	1			84
							50	9									
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	39	1	493	3	N	45	61	1			68
							50	9									
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	31	1	430	3	N	54					122
							59	9									
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	38	1	482	3	N	46	67	1			101
							51	9									
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	39	1	540	3	N	59	74	1			86
							65	9									
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	35	1	481	3	N	132					218
							145	9									
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	38	1	484	3	N	85	170	1			133
							94	9									
*12	762	N	762	-0-	-0-	-0-	43	1	584	3	N	123	97	1			159
							135	9									

TOTAL GAS PROD: 7,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 849

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	105	1	908	3	N	-0-	1	1			-0-
02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	55	1	845	3	N	1					1
							1	9									
03	1023	N	1001	-0-	-22	-0-	63	1	938	3	N	-0-	1	1			-0-
04	990	N	935	-0-	-55	-0-	56	1	879	3	N	-0-					-0-
05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	63	1	967	3	N	-0-					-0-
06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	63	1	906	3	N	-0-					-0-
07	999	N	999	-0-	-0-	-0-	69	1	930	3	N	-0-					-0-
08	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	71	1	929	3	N	-0-					-0-
09	960	N	940	-0-	-20	-0-	61	1	879	3	N	-0-					-0-
10	992	N	913	-0-	-79	-0-	59	1	854	3	N	-0-					-0-
11	960	N	910	-0-	-50	-0-	58	1	852	3	N	-0-					-0-
*12	990	N	990	-0-	-0-	-0-	64	1	926	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
02	448	N	307	-0-	-141	-0-	307	3			N	-0-					-0-
03	558	N	208	-0-	-350	-0-	208	3			N	-0-					-0-
04	420	N	330	-0-	-90	-0-	330	3			N	-0-					-0-
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
07	341	N	37	-0-	-304	-0-	37	3			N	-0-					-0-
08	372	N	63	-0-	-309	-0-	63	3			N	-0-					-0-
09	390	N	3	-0-	-387	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,111 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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
03	13	N	4	-0-	-9	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	10	5	1			5
							11	9									
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	1	3	1			3
10	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	3			N	-0-					3
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	2	1			1
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 82 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	N	-0-					-0-
02	84	N	66	-0-	-18	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	N	3					3
							3	9									
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	N	-0-	1	1			2
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	68	3	N	2	1	1			3
							2	9									
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	62	3	N	6	4	1			5
							7	9									
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	N	3					8
							3	9									
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	N	1	3	1			6
							1	9									
09	90	N	70	-0-	-20	-0-	6	1	60	3	N	4	5	1			5
							4	9									
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	N	4					9
							4	9									
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-	3	1			6
*12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	-0-	2	1			4

TOTAL GAS PROD: 850 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	468	N	468	-0-	-0-	-0-	47	1	420	3	N	1					1
							1	9									
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	43	1	409	3	N	-0-					1
03	496	N	402	-0-	-94	-0-	39	1	363	3	N	-0-					1
04	450	N	92	-0-	-358	-0-	9	1	83	3	N	-0-					1
05	496	N	471	-0-	-25	-0-	48	1	423	3	N	-0-					1
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	51	1	443	3	N	-0-					1
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	48	1	377	3	N	4					5
							4	9									
08	465	N	402	-0-	-63	-0-	44	1	358	3	N	-0-					5
09	480	N	343	-0-	-137	-0-	37	1	305	3	N	1					6
							1	9									
10	434	N	344	-0-	-90	-0-	39	1	305	3	N	-0-					6
11	390	N	244	-0-	-146	-0-	27	1	217	3	N	-0-					6
*12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	27	1	200	3	N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 4,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	185	N	185	-0-	-0-	-0-	14	1	171	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	158	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	12	1	169	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	10	1	164	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	179	-0-	-7	-0-	11	1	168	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	176	-0-	-4	-0-	11	1	165	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	179	-0-	-7	-0-	13	1	166	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	175	-0-	-11	-0-	11	1	164	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	162	-0-	-18	-0-	9	1	153	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	168	-0-	-18	-0-	9	1	159	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	156	-0-	-24	-0-	8	1	148	2	Y	-0-					-0-
*12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	N	-0-					1
02	112	N	91	-0-	-21	-0-	4	1	87	3	N	-0-					1
03	155	N	91	-0-	-64	-0-	5	1	86	3	N	-0-					1
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	5	1	72	3	N	-0-	1	1			-0-
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	8	1	72	3	N	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	9	1	71	3	N	-0-					-0-
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	9	1	78	3	N	-0-					-0-
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	8	1	70	3	N	-0-					-0-
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	6	1	63	3	N	-0-					-0-
10	93	N	68	-0-	-25	-0-	4	1	64	3	N	-0-					-0-
11	90	N	64	-0-	-26	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-
*12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-

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

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	554	N	554	-0-	-0-	-0-	44	1	510	3	N	-0-	2	1			1
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	36	1	497	3	N	-0-					1
03	589	N	541	-0-	-48	-0-	36	1	505	3	N	-0-	1	1			-0-
04	540	N	506	-0-	-34	-0-	34	1	472	3	N	-0-					-0-
05	589	N	563	-0-	-26	-0-	47	1	516	3	N	-0-					-0-
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	39	1	488	3	N	-0-					-0-
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	36	1	503	3	N	-0-					-0-
08	558	N	486	-0-	-72	-0-	36	1	450	3	N	-0-					-0-
09	540	N	522	-0-	-18	-0-	35	1	487	3	N	-0-					-0-
10	527	N	505	-0-	-22	-0-	34	1	471	3	N	-0-					-0-
11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	38	1	481	3	N	-0-					-0-
*12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	35	1	475	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,305 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	625	N	625	-0-	-0-	-0-	29	1	595	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	23	1	471	3	N	1	1	1			2
							1	9									
03	527	N	434	-0-	-93	-0-	24	1	410	3	N	-0-	1	1			1
04	510	N	484	-0-	-26	-0-	31	1	451	3	N	2	1	1			2
							2	9									
05	527	N	469	-0-	-58	-0-	45	1	424	3	N	-0-	1	1			1
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	51	1	419	3	N	2	1	1	1	8	1
							2	9									
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	54	1	465	3	N	-0-					1
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	53	1	477	3	N	-0-					1
09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	46	1	460	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	527	N	516	-0-	-11	-0-	33	1	483	3	N	-0-					1
11	510	N	504	-0-	-6	-0-	32	1	472	3	N	-0-					1
*12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	33	1	486	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	105	1 9	1303	2	Y	1	1	1			-0-
02	980	N	946	-0-	-34	-0-	56	1 9	889	2	Y	1					1
03	1209	N	1067	-0-	-142	-0-	71	1	996	2	Y	-0-					1
04	1320	N	1025	-0-	-295	-0-	57	1 9	967	2	Y	1	1	1			1
05	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	66	1 9	962	2	Y	1					2
06	1020	N	966	-0-	-54	-0-	63	1	903	2	Y	-0-	1	1			1
07	1054	N	891	-0-	-163	-0-	66	1	825	2	Y	-0-					1
08	1023	N	864	-0-	-159	-0-	54	1	810	2	Y	-0-					1
09	960	N	890	-0-	-70	-0-	50	1	840	2	Y	-0-					1
10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	51	1	885	2	Y	-0-					1
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	49	1	851	2	Y	-0-					1
*12	929	N	929	-0-	-0-	-0-	48	1	881	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 11,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	81	1	1004	2	Y	-0-					-0-
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	54	1 9	870	2	Y	1					1
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	67	1	939	2	Y	-0-					1
04	1050	N	911	-0-	-139	-0-	51	1	860	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1023	N	941	-0-	-82	-0-	60	1 9	880	2	Y	1					1
06	960	N	900	-0-	-60	-0-	58	1	842	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	930	N	923	-0-	-7	-0-	69	1	854	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	918	-0-	-12	-0-	58	1	860	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	869	-0-	-31	-0-	49	1	820	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	873	-0-	-57	-0-	48	1	825	2	Y	-0-					-0-
11	900	N	841	-0-	-59	-0-	45	1 9	795	2	Y	1					1
*12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	45	1	833	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 11,070 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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "P" WELL #: 4 RRCID -> 218326 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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	1					1
							1	9									
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	N	2	1	1			2
							2	9									
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	N	-0-	1	1			1
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	N	-0-					1
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	N	-0-					1
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	3	1	23	3	N	-0-					1
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	23	3	N	4					5
							4	9									
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	20	3	N	3	2	1			6
							3	9									
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	21	3	N	1	4	1			3
							1	9									
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	N	1					4
							1	9									
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	2	2	1			4
							2	9									
*12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-	1	1			3

TOTAL GAS PROD: 340 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

JOE FRIEND ESTATE UNIT "B" WELL #: 2032 RRCID -> 218330 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 8860 - 9198

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
02	476	N	406	-0-	-70	-0-	406	3			N	-0-					-0-
03	496	N	420	-0-	-76	-0-	420	3			N	-0-					-0-
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
06	420	N	59	-0-	-361	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	868	N	527	-0-	-341	-0-	527	3			N	-0-					-0-
08	527	N	289	-0-	-238	-0-	289	3			N	-0-					-0-
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					-0-
10	527	N	439	-0-	-88	-0-	439	3			N	-0-					-0-
11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
*12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 1269S RRCID -> 218471 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 4694 - 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	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
02	448	N	322	-0-	-126	-0-	322	3			N	-0-					-0-
03	465	N	207	-0-	-258	-0-	207	3			N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	80	-0-	-130	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	90	N	39	-0-	-51	-0-	39	3			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
03	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	3			N	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
05	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	3			N	-0-					-0-
06	390	N	305	-0-	-85	-0-	305	3			N	-0-					-0-
07	434	N	128	-0-	-306	-0-	128	3			N	-0-					-0-
08	403	N	179	-0-	-224	-0-	179	3			N	-0-					-0-
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
10	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
11	180	N	97	-0-	-83	-0-	97	3			N	-0-					-0-
*12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 126 WELL #: 13S RRCID -> 218493 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 4619 - 4948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CAUTHORN, MACK 130 WELL #: 8 RRCID -> 218497 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6692 - 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	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	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	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	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	155	N	74	-0-	-81	-0-	74	3			N	-0-					-0-
09	150	N	65	-0-	-85	-0-	65	3			N	-0-					-0-
10	155	N	28	-0-	-127	-0-	28	3			N	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
*12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	266	N	266	-0-	-0-	-0-	20 1	1 9	245	2	Y	1	1	1			1
02	252	N	241	-0-	-11	-0-	14	1	227	2	Y	-0-					1
03	279	N	262	-0-	-17	-0-	18	1	244	2	Y	-0-					1
04	270	N	254	-0-	-16	-0-	14	1	240	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	279	N	263	-0-	-16	-0-	17 1	1 9	245	2	Y	1					1
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	16	1	236	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	19	1	242	2	Y	-0-					-0-
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	17	1	249	2	Y	-0-					-0-
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	14	1	240	2	Y	-0-					-0-
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	14	1	250	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	256	-0-	-14	-0-	14	1	242	2	Y	-0-					-0-
*12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	14	1	248	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. BB WELL #: 2 RRCID -> 218500 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 6756 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH 115 WELL #: 18S RRCID -> 218502 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6090 - 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	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
02	476	N	392	-0-	-84	-0-	392	3			N	-0-					-0-
03	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	3			N	-0-					-0-
04	480	N	460	-0-	-20	-0-	460	3			N	-0-					-0-
05	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	3			N	-0-					-0-
06	450	N	350	-0-	-100	-0-	350	3			N	-0-					-0-
07	465	N	421	-0-	-44	-0-	421	3			N	-0-					-0-
08	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	3			N	-0-					-0-
09	360	N	300	-0-	-60	-0-	300	3			N	-0-					-0-
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
11	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	3			N	-0-					-0-
*12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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-

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	803	N	803	-0-	-0-	-0-	38	1	763	3	N	2	2	1			4
							2	9									
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	36	1	717	3	N	1	1	1	1	8	3
							1	9									
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	42	1	731	3	N	2	1	1	1	8	3
							2	9									
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	52	1	762	3	N	-0-	1	1			2
05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	85	1	802	3	N	2	1	1	1	8	2
							2	9									
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	89	1	731	3	N	1	1	1	1	8	1
							1	9									
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	87	1	755	3	N	6					7
							7	9									
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	84	1	751	3	N	13	3	1			17
							14	9									
09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	71	1	713	3	N	-0-	10	1			7
10	818	N	818	-0-	-0-	-0-	52	1	765	3	N	1					8
							1	9									
11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	49	1	722	3	N	13	3	1			18
							14	9									
*12	790	N	790	-0-	-0-	-0-	49	1	724	3	N	15	7	1			26
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 9,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 19 RRCID -> 218507 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 6211 - 8492

	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-	5	1	58	3	N	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	7	1	73	3	N	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-
05	93	N	46	-0-	-47	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
06	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	3			N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 498 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

	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	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	49	1	979	3	N	1	2	1			4
							1	9									
02	952	N	921	-0-	-31	-0-	44	1	876	3	N	1	1	1			4
							1	9									
03	1023	N	996	-0-	-27	-0-	55	1	941	3	N	-0-	1	1			3
04	990	N	987	-0-	-3	-0-	63	1	923	3	N	1	1	1			3
							1	9									
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	99	1	935	3	N	-0-	1	1			2
06	960	N	958	-0-	-2	-0-	104	1	852	3	N	2	2	1	1	8	1
							2	9									
07	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	106	1	919	3	N	1					2
							1	9									
08	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	101	1	905	3	N	-0-	1	1			1
09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	88	1	879	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	1023	N	976	-0-	-47	-0-	62	1	914	3	N	-0-					1
11	960	N	924	-0-	-36	-0-	59	1	865	3	N	-0-					1
*12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	59	1	883	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 11,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 409S RRCID -> 218825 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3024 - 3732

	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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 128 WELL #: 19 RRCID -> 218829 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5566 - 6680

	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	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	80	1	959	3	Y	-0-					9
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	34	1	666	3	Y	-0-					9
03	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	59	1	1111	3	Y	5	11	1			3
							6	9									
04	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	59	1	1142	3	Y	8					11
							9	9									
05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	50	1	976	3	Y	6	13	1			4
							7	9									
06	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	54	1	1034	3	Y	5					9
							6	9									
07	1240	N	1154	-0-	-86	-0-	154	1	997	3	Y	3	10	1			2
							3	9									
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	152	1	927	3	Y	5	1	8			6
							6	9									
09	1080	N	956	-0-	-124	-0-	94	1	856	3	Y	5	1	8			10
							6	9									
10	1147	N	913	-0-	-234	-0-	54	1	855	3	Y	4	10	1			4
							4	9									
11	1050	N	835	-0-	-215	-0-	47	1	787	3	Y	1					5
							1	9									
*12	879	N	879	-0-	-0-	-0-	57	1	820	3	Y	2					7
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 12,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (-)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	93	N	93	-0-	-0-	-0-	11	1	82	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	6	1	51	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	55	-0-	-35	-0-	7	1	48	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	12	1	61	2	Y	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	12	1	69	2	Y	-0-					-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	11	1	77	2	Y	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	10	1	70	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	10	1	65	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	9	1	67	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	62	-0-	-28	-0-	7	1	55	2	Y	-0-					-0-
*12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 897 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	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	128	1	1531	3	Y	-0-					28
02	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	64	1	1236	3	Y	2	1	8			29
							2	9									
03	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	69	1	1307	3	Y	15	34	1	1	8	9
							17	9									
04	1530	N	1260	-0-	-270	-0-	61	1	1179	3	Y	18					27
							20	9									
05	1457	N	1251	-0-	-206	-0-	60	1	1174	3	Y	15	31	1	1	8	10
							17	9									
06	1350	N	1298	-0-	-52	-0-	63	1	1221	3	Y	13					23
							14	9									
07	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	67	1	1283	3	Y	11	28	1			6
							12	9									
08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	69	1	1262	3	Y	13	2	8			17
							14	9									
09	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	69	1	1211	3	Y	14	3	8			28
							15	9									
10	1364	N	1065	-0-	-299	-0-	63	1	991	3	Y	10	29	1			9
							11	9									
11	1290	N	396	-0-	-894	-0-	22	1	372	3	Y	2					11
							2	9									
*12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	24	1	441	3	Y	1					12
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 14,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	226	N	226	-0-	-0-	-0-	6	1	220	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	192	-0-	-4	-0-	6	1	186	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	202	-0-	-15	-0-	7	1	195	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	188	-0-	-22	-0-	7	1	181	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	192	-0-	-25	-0-	7	1	185	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	185	-0-	-25	-0-	7	1	178	3	Y	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	8	1	183	3	Y	-0-					-0-
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	10	1	285	3	Y	-0-					-0-
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	9	1	259	3	Y	-0-					-0-
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	10	1	245	3	Y	-0-					-0-
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	10	1	237	3	Y	-0-					-0-
*12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	238	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,690 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	891	N	891	-0-	-0-	-0-	66	1	824	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	30	1	482	2	Y	1					1
							1	9									
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	38	1	524	2	Y	-0-					1
04	570	N	540	-0-	-30	-0-	30	1	510	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	558	N	550	-0-	-8	-0-	35	1	514	2	Y	1					1
							1	9									
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	35	1	507	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	558	N	528	-0-	-30	-0-	39	1	489	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	556	-0-	-2	-0-	35	1	521	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	493	-0-	-47	-0-	28	1	465	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	513	-0-	-14	-0-	28	1	485	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	512	-0-	-28	-0-	28	1	484	2	Y	-0-					-0-
*12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	27	1	490	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	807	N	807	-0-	-0-	-0-	64	1	742	3	N	1	1	1			3
							1	9									
02	756	N	735	-0-	-21	-0-	71	1	663	3	N	1	2	1			2
							1	9									
03	837	N	795	-0-	-42	-0-	57	1	737	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	76	1	736	3	N	2	1	1			3
							2	9									
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	74	1	759	3	N	-0-	2	1			1
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	76	1	730	3	N	1					2
							1	9									
07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	89	1	757	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	837	N	825	-0-	-12	-0-	130	1	694	3	N	1	1	1			2
							1	9									
09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	88	1	721	3	N	1	1	1			2
							1	9									
10	837	N	827	-0-	-10	-0-	88	1	738	3	N	1	1	1			2
							1	9									
11	810	N	794	-0-	-16	-0-	82	1	711	3	N	1	1	1			2
							1	9									
*12	818	N	818	-0-	-0-	-0-	72	1	746	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 9,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 303S RRCID -> 218904 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2738 - 2943

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	281	N	281	-0-		-0-	-0-	8	1	273	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	237	-0-		-15	-0-	8	1	229	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	272	-0-		-7	-0-	9	1	263	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	255	-0-		-15	-0-	9	1	246	3	Y	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-		-0-	-0-	9	1	253	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	247	-0-		-23	-0-	9	1	238	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	248	-0-		-31	-0-	11	1	237	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	245	-0-		-3	-0-	8	1	237	3	Y	-0-					-0-
09	367	N	367	-0-		-0-	-0-	12	1	355	3	Y	-0-					-0-
10	347	N	347	-0-		-0-	-0-	13	1	334	3	Y	-0-					-0-
11	350	N	350	-0-		-0-	-0-	14	1	336	3	Y	-0-					-0-
*12	340	N	340	-0-		-0-	-0-	16	1	324	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST C WELL #: 3 RRCID -> 219020 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6228 - 7562

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	514	N	514	-0-		-0-	-0-	44	1	470	3	N	-0-					2
02	504	N	478	-0-		-26	-0-	42	1	435	3	N	1					3
								1	9									
03	806	N	540	-0-		-266	-0-	47	1	492	3	N	1					4
								1	9									
04	518	N	518	-0-		-0-	-0-	48	1	470	3	N	-0-					4
05	527	N	523	-0-		-4	-0-	47	1	475	3	N	1					5
								1	9									
06	510	N	438	-0-		-72	-0-	5	1	432	3	N	1					6
								1	9									
07	527	N	452	-0-		-75	-0-	451	3	1	9	N	1	5	1			2
08	527	N	481	-0-		-46	-0-	480	3	1	9	N	1					3
09	466	N	466	-0-		-0-	-0-	465	3	1	9	N	1					4
10	465	N	434	-0-		-31	-0-	433	3	1	9	N	1					5
11	480	N	453	-0-		-27	-0-	453	3			N	-0-					5
*12	463	N	463	-0-		-0-	-0-	463	3			N	-0-	3	1			2

TOTAL GAS PROD: 5,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

FIELDS 14 WELL #: 8 RRCID -> 219032 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 4960 - 5482

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	54	N	54	-0-		-0-	-0-	5	1	49	3	N	-0-					-0-
02	56	N	53	-0-		-3	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-
03	62	N	56	-0-		-6	-0-	5	1	50	3	N	1					1
								1	9									
04	60	N	52	-0-		-8	-0-	5	1	47	3	N	-0-					1
05	62	N	51	-0-		-11	-0-	5	1	46	3	N	-0-					1
06	60	N	48	-0-		-12	-0-	5	1	43	3	N	-0-					1
07	62	N	45	-0-		-17	-0-	5	1	40	3	N	-0-					1
08	62	N	46	-0-		-16	-0-	5	1	41	3	N	-0-					1
09	60	N	43	-0-		-17	-0-	5	1	38	3	N	-0-					1
10	36	N	36	-0-		-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-					1
11	45	N	45	-0-		-0-	-0-	5	1	40	3	N	-0-					1
*12	50	N	50	-0-		-0-	-0-	6	1	44	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 579 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	208	1	2492	3	Y	-0-					-0-
02	2576	X	2372	-0-	-204	-0-	172	1	2200	3	Y	-0-					-0-
03	2852	X	2532	-0-	-320	-0-	189	1	2343	3	Y	-0-					-0-
04	2760	X	2327	-0-	-433	-0-	205	1	2122	3	Y	-0-					-0-
05	2821	X	2469	-0-	-352	-0-	201	1	2268	3	Y	-0-					-0-
06	2610	X	2262	-0-	-348	-0-	218	1	2044	3	Y	-0-					-0-
07	2635	X	2352	-0-	-283	-0-	240	1	2112	3	Y	-0-					-0-
08	2542	X	2336	-0-	-206	-0-	260	1	2076	3	Y	-0-					-0-
09	2400	X	1446	-0-	-954	-0-	158	1	1288	3	Y	-0-					-0-
10	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	263	1	2553	3	Y	-0-					-0-
11	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	190	1	2142	3	Y	-0-					-0-
12	2356	X	2319	-0-	-37	-0-	192	1	2127	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,263 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	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
02	588	N	482	-0-	-106	-0-	482	3			N	-0-					-0-
03	713	N	508	-0-	-205	-0-	508	3			N	-0-					-0-
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
05	527	N	355	-0-	-172	-0-	355	3			N	-0-					-0-
06	480	N	392	-0-	-88	-0-	392	3			N	-0-					-0-
07	527	N	434	-0-	-93	-0-	434	3			N	-0-					-0-
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
09	390	N	84	-0-	-306	-0-	84	3			N	-0-					-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
11	330	N	15	-0-	-315	-0-	15	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,479 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	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	98	1	1174	3	Y	-0-					3
02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	48	1	933	3	Y	1	1	8			3
							1	9									
03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	63	1	1199	3	Y	11	9	1			5
							12	9									
04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	55	1	1067	3	Y	13	1	8			17
							14	9									
05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	53	1	1040	3	Y	11	20	1	1	8	7
							12	9									
06	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	53	1	1017	3	Y	9					16
							10	9									
07	1178	N	1093	-0-	-85	-0-	54	1	1031	3	Y	7	19	1			4
							8	9									
08	1116	N	1077	-0-	-39	-0-	55	1	1013	3	Y	8	1	8			11
							9	9									
09	1080	N	940	-0-	-140	-0-	50	1	883	3	Y	6	1	8			16
							7	9									
10	1085	N	660	-0-	-425	-0-	39	1	615	3	Y	5	17	1			4
							6	9									
11	1050	N	561	-0-	-489	-0-	32	1	527	3	Y	2					6
							2	9									
*12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	31	1	560	3	Y	1					7
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 11,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-	2	1			-0-
02	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
09	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40 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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	36	1	722	3	N	1	1	1			3
							1	9									
02	700	N	683	-0-	-17	-0-	32	1	651	3	N	-0-	1	1			2
03	775	N	746	-0-	-29	-0-	41	1	704	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	720	N	707	-0-	-13	-0-	45	1	661	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	744	N	716	-0-	-28	-0-	68	1	648	3	N	-0-	1	1			1
06	720	N	689	-0-	-31	-0-	75	1	612	3	N	2	1	1	1	8	1
							2	9									
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	77	1	671	3	N	-0-					1
08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	80	1	715	3	N	-0-					1
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	72	1	720	3	N	-0-					1
10	744	N	718	-0-	-26	-0-	46	1	672	3	N	-0-					1
11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	52	1	761	3	N	-0-					1
*12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	53	1	789	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 9,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MAYER RANCH "Y" WELL #: 2303 RRCID -> 219157 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6688 - 7928

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	6	1	115	3	N	-0-					1
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	5	1	103	3	N	-0-					1
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	6	1	111	3	N	3	1	1			3
							3	9									
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	7	1	106	3	N	-0-	1	1			2
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	11	1	105	3	N	2	1	1			3
							2	9									
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	12	1	100	3	N	4	3	1			4
							4	9									
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	12	1	103	3	N	7					11
							8	9									
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	11	1	101	3	N	1	4	1			8
							1	9									
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	10	1	97	3	N	4	6	1			6
							4	9									
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	7	1	102	3	N	4					10
							4	9									
11	120	N	104	-0-	-16	-0-	6	1	94	3	N	4	4	1			10
							4	9									
*12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	N	3	4	1			9
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 1,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	332	N	332	-0-	-0-	-0-	34	1	298	3	N	-0-					-0-
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	31	1	295	3	N	-0-					-0-
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	33	1	313	3	N	1					1
							1	9									
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	34	1	298	3	N	-0-					1
05	341	N	321	-0-	-20	-0-	33	1	288	3	N	-0-					1
06	330	N	318	-0-	-12	-0-	33	1	285	3	N	-0-					1
07	341	N	307	-0-	-34	-0-	35	1	272	3	N	-0-					1
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	34	1	276	3	N	-0-					1
09	330	N	285	-0-	-45	-0-	31	1	254	3	N	-0-					1
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	35	1	275	3	N	-0-					1
11	300	N	240	-0-	-60	-0-	26	1	214	3	N	-0-					1
*12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	33	1	241	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3	N	-0-					-0-
02	420	N	392	-0-	-28	-0-	392	3	N	-0-					-0-
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3	N	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3	N	-0-					-0-
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3	N	-0-					-0-
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3	N	-0-					-0-
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3	N	-0-					-0-
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3	N	-0-					-0-
09	450	N	343	-0-	-107	-0-	343	3	N	-0-					-0-
10	465	N	391	-0-	-74	-0-	391	3	N	-0-					-0-
11	450	N	317	-0-	-133	-0-	317	3	N	-0-					-0-
*12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	289	N	289	-0-	-0-	-0-	25	1	257	3	Y	6	7	1			5
							7	9									
02	280	N	269	-0-	-11	-0-	22	1	240	3	Y	6	5	1			6
							7	9									
03	310	N	290	-0-	-20	-0-	23	1	259	3	Y	7	6	1	1	8	6
							8	9									
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	21	1	242	3	Y	6	5	1			7
							7	9									
05	310	N	283	-0-	-27	-0-	24	1	255	3	Y	4	6	1			5
							4	9									
06	270	N	269	-0-	-1	-0-	22	1	243	3	Y	4	3	1			6
							4	9									
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	22	1	257	3	Y	5	3	1	1	8	7
							6	9									
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	31	1	252	3	Y	5	5	1			7
							6	9									
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	25	1	244	3	Y	3	1	1			9
							3	9									
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	25	1	258	3	Y	6	6	1			9
							7	9									
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	21	1	246	3	Y	4	7	1			6
							4	9									
*12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	22	1	253	3	Y	5	4	1			7
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 3,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. 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	81	N	81	-0-		-0-	-0-		4	1	77	3	N	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-		-0-	-0-		3	1	70	3	N	-0-					-0-
03	93	N	85	-0-		-8	-0-		4	1	77	3	N	4					4
									4	9									
04	90	N	84	-0-		-6	-0-		5	1	73	3	N	5	3	1			6
									6	9									
05	93	N	82	-0-		-11	-0-		8	1	74	3	N	-0-	2	1			4
06	90	N	80	-0-		-10	-0-		9	1	70	3	N	1	3	1			2
									1	9									
07	93	N	83	-0-		-10	-0-		8	1	72	3	N	3					5
									3	9									
08	93	N	80	-0-		-13	-0-		8	1	72	3	N	-0-	2	1			3
09	90	N	81	-0-		-9	-0-		7	1	70	3	N	4	3	1			4
									4	9									
10	93	N	81	-0-		-12	-0-		5	1	72	3	N	4					8
									4	9									
11	90	N	77	-0-		-13	-0-		5	1	68	3	N	4	3	1			9
									4	9									
*12	76	N	76	-0-		-0-	-0-		5	1	69	3	N	2	3	1			8
									2	9									

TOTAL GAS PROD: 963 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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. 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	373	N	373	-0-		-0-	-0-		29	1	343	3	N	1	3	1			2
									1	9									
02	588	N	553	-0-		-35	-0-		38	1	515	3	N	-0-	1	1			1
03	673	N	673	-0-		-0-	-0-		44	1	628	3	N	1	1	1			1
									1	9									
04	454	N	454	-0-		-0-	-0-		30	1	424	3	N	-0-					1
05	620	N	531	-0-		-89	-0-		44	1	487	3	N	-0-					1
06	660	N	637	-0-		-23	-0-		47	1	590	3	N	-0-					1
07	465	N	446	-0-		-19	-0-		30	1	416	3	N	-0-	1	1			-0-
08	527	N	453	-0-		-74	-0-		33	1	420	3	N	-0-					-0-
09	689	N	689	-0-		-0-	-0-		46	1	643	3	N	-0-					-0-
10	692	N	692	-0-		-0-	-0-		46	1	646	3	N	-0-					-0-
11	600	N	600	-0-		-0-	-0-		44	1	556	3	N	-0-					-0-
*12	562	N	562	-0-		-0-	-0-		39	1	523	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	402	N	402	-0-	-0-	-0-	41	1	359	3	N	2	3	1			1
							2	9									
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	30	1	334	3	N	1					2
							1	9									
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	30	1	367	3	N	-0-					2
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	25	1	350	3	N	-0-	2	1			-0-
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	28	1	357	3	N	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	36	1	331	3	N	-0-					-0-
07	372	N	362	-0-	-10	-0-	44	1	318	3	N	-0-					-0-
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	25	1	358	3	N	-0-					-0-
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	26	1	344	3	N	-0-					-0-
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	28	1	374	3	N	-0-					-0-
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	25	1	357	3	N	-0-					-0-
*12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	25	1	374	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	764	N	764	-0-	-0-	-0-	136	1	628	3	Y	-0-					-0-
02	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	134	1	1192	3	Y	-0-					-0-
03	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	149	1	1112	3	Y	-0-					-0-
04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	159	1	996	3	Y	-0-					-0-
05	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	183	1	990	3	Y	-0-					-0-
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	181	1	916	3	Y	-0-					-0-
07	1209	N	1077	-0-	-132	-0-	192	1	885	3	Y	-0-					-0-
08	1178	N	1106	-0-	-72	-0-	195	1	911	3	Y	-0-					-0-
09	1110	N	1084	-0-	-26	-0-	192	1	892	3	Y	-0-					-0-
10	1085	N	1052	-0-	-33	-0-	159	1	893	3	Y	-0-					-0-
11	1080	N	974	-0-	-106	-0-	162	1	812	3	Y	-0-					-0-
*12	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	172	1	854	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NIXON 177 WELL #: 7 RRCID -> 219343 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	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	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 17 WELL #: 9 RRCID -> 219351 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 6406 - 8014

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	79	1	979	2	Y	-0-					-0-
02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	52	1	836	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	868	N	829	-0-	-39	-0-	55	1	773	2	Y	1					1
							1	9									
04	960	N	861	-0-	-99	-0-	48	1	812	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	992	N	828	-0-	-164	-0-	53	1	775	2	Y	-0-					1
06	810	N	768	-0-	-42	-0-	50	1	718	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	899	N	832	-0-	-67	-0-	62	1	770	2	Y	-0-					-0-
08	845	N	845	-0-	-0-	-0-	53	1	792	2	Y	-0-					-0-
09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	46	1	771	2	Y	-0-					-0-
10	862	N	862	-0-	-0-	-0-	47	1	815	2	Y	-0-					-0-
11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	45	1	783	2	Y	-0-					-0-
*12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	43	1	787	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

REED 101 WELL #: 24 RRCID -> 219358 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 4958 - 6272

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	11	1	173	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	166	-0-	-30	-0-	6	1	160	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	176	-0-	-41	-0-	8	1	168	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	157	-0-	-23	-0-	10	1	147	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	162	-0-	-24	-0-	13	1	149	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	150	-0-	-30	-0-	13	1	137	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	14	1	132	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	14	1	132	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	14	1	127	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	133	-0-	-22	-0-	9	1	124	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	108	-0-	-42	-0-	9	1	99	3	Y	-0-					-0-
*12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY RANCH "B" WELL #: 1142 RRCID -> 219365 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8298 - 9044

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	102	1	1219	3	Y	-0-					-0-
02	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	90	1	1154	3	Y	-0-					-0-
03	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	112	1	1390	3	Y	-0-					-0-
04	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	125	1	1294	3	Y	-0-					-0-
05	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	122	1	1374	3	Y	-0-					-0-
06	1440	N	1432	-0-	-8	-0-	138	1	1294	3	Y	-0-					-0-
07	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	154	1	1356	3	Y	-0-					-0-
08	1488	N	1458	-0-	-30	-0-	162	1	1296	3	Y	-0-					-0-
09	1440	N	1400	-0-	-40	-0-	153	1	1247	3	Y	-0-					-0-
10	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	142	1	1378	3	Y	-0-					-0-
11	1410	N	1392	-0-	-18	-0-	113	1	1279	3	Y	-0-					-0-
*12	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	125	1	1376	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	614	N	614	-0-	-0-	-0-	35	1	576	3	N	3	4	1			2
							3	9									
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	33	1	523	3	N	1	1	1			2
							1	9									
03	651	N	616	-0-	-35	-0-	42	1	572	3	N	2	3	1			1
							2	9									
04	600	N	597	-0-	-3	-0-	44	1	550	3	N	3	2	1			2
							3	9									
05	620	N	596	-0-	-24	-0-	44	1	550	3	N	2	1	1			3
							2	9									
06	600	N	574	-0-	-26	-0-	45	1	1	2	N	2	2	1			3
							526	3	2	9							
07	620	N	553	-0-	-67	-0-	45	1	506	3	N	2	1	1			4
							2	9									
08	589	N	569	-0-	-20	-0-	47	1	521	3	N	1	2	1			3
							1	9									
09	570	N	393	-0-	-177	-0-	35	1	357	3	N	1	2	1			2
							1	9									
10	558	N	248	-0-	-310	-0-	20	1	228	3	N	-0-					2
11	540	N	167	-0-	-373	-0-	13	1	154	3	N	-0-	1	1			1
*12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	40	1	555	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	2	N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	2	N	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	109	2	N	-0-					-0-
							16	3									
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	109	2	N	-0-					-0-
							12	3									
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	99	2	N	-0-					-0-
							28	3									
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	112	2	N	-0-					-0-
							8	3									
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	56	2	N	-0-					-0-
							74	3									
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	3	N	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	3	N	-0-					-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	15	1	123	3	N	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	N	-0-					-0-
*12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	3100	N	1837	-0-	-1263	2020	93	1	1744	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1657	-0-	-1143	877	93	1	1564	2	Y	-0-					-0-
03	2737	N	1860	-0-	-877	-0-	100	1	1530	2	Y	-0-					-0-
							230	3									
04	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	104	1	1533	2	Y	-0-					-0-
							169	3									
05	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	117	1	1365	2	Y	-0-					-0-
							386	3									
06	1800	N	1679	-0-	-121	-0-	118	1	1460	2	Y	-0-					-0-
							101	3									
07	1860	N	1855	-0-	-5	-0-	107	1	758	2	Y	-0-					-0-
							990	3									
08	1860	N	1843	-0-	-17	-0-	106	1	1737	3	Y	-0-					-0-
09	1680	N	1639	-0-	-41	-0-	85	1	1554	3	Y	-0-					-0-
10	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	201	1	1669	3	Y	-0-					-0-
11	1770	N	1697	-0-	-73	-0-	100	1	1597	3	Y	-0-					-0-
*12	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	98	1	1625	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,334 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	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	63	1	1184	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	1126	-0-	-22	-0-	63	1	1063	2	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1257	-0-	-14	-0-	67	1	1034	2	Y	-0-					-0-
							156	3									
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	70	1	1030	2	Y	-0-					-0-
							114	3									
05	1240	N	1227	-0-	-13	-0-	77	1	896	2	Y	-0-					-0-
							254	3									
06	1230	N	1065	-0-	-165	-0-	75	1	926	2	Y	-0-					-0-
							64	3									
07	1240	N	1169	-0-	-71	-0-	68	1	477	2	Y	-0-					-0-
							624	3									
08	1240	N	1181	-0-	-59	-0-	68	1	1113	3	Y	-0-					-0-
09	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	60	1	1107	3	Y	-0-					-0-
10	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	134	1	1115	3	Y	-0-					-0-
11	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	70	1	1120	3	Y	-0-					-0-
*12	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	69	1	1145	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 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-	6	1	67	3	Y	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	3	Y	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	Y	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	3	Y	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	8	1	66	3	Y	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	8	1	70	3	Y	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	3	Y	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	Y	-0-					-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	9	1	68	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					-0-
*12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 1303 RRCID -> 219461 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	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	N	-0-					1
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	3	N	-0-					1
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	150	3	N	-0-					1
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	10	1	143	3	N	-0-					1
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	16	1	148	3	N	4	1	1			4
							4	9									
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	17	1	139	3	N	3	4	1			3
							3	9									
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	18	1	153	3	N	1					4
							1	9									
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	17	1	148	3	N	-0-	1	1			3
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	14	1	143	3	N	1	2	1			2
							1	9									
10	186	N	156	-0-	-30	-0-	10	1	145	3	N	1					3
							1	9									
11	150	N	126	-0-	-24	-0-	8	1	118	3	N	-0-	1	1			2
*12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	115	3	N	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 1,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	226	N	226	-0-	-0-	-0-	11	1	215	3	N	-0-					1
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	10	1	192	3	N	-0-					1
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	12	1	206	3	N	5	1	1			5
							6	9									
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	14	1	201	3	N	1	2	1			4
							1	9									
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	21	1	202	3	N	2	2	1			4
							2	9									
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	23	1	189	3	N	2	3	1			3
							2	9									
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	23	1	199	3	N	1					4
							1	9									
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	22	1	195	3	N	5	3	1			6
							6	9									
09	210	N	208	-0-	-2	-0-	19	1	188	3	N	1	4	1			3
							1	9									
10	217	N	212	-0-	-5	-0-	13	1	197	3	N	2					5
							2	9									
11	210	N	201	-0-	-9	-0-	13	1	188	3	N	-0-	2	1			3
*12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	13	1	192	3	N	-0-	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 2,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. 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	562	N	562	-0-		-0-	-0-	32	1	528	3	N	2	3	1			1
								2	9									
02	501	N	501	-0-		-0-	-0-	30	1	470	3	N	1					2
								1	9									
03	558	N	555	-0-		-3	-0-	38	1	516	3	N	1	2	1			1
								1	9									
04	540	N	518	-0-		-22	-0-	38	1	479	3	N	1	1	1			1
								1	9									
05	558	N	535	-0-		-23	-0-	39	1	495	3	N	1	1	1			1
								1	9									
06	540	N	519	-0-		-21	-0-	41	1	1	2	N	1	1	1			1
								476	3	1	9							
07	534	N	534	-0-		-0-	-0-	43	1	491	3	N	-0-					1
08	528	N	528	-0-		-0-	-0-	44	1	483	3	N	1	1	1			1
								1	9									
09	510	N	492	-0-		-18	-0-	44	1	448	3	N	-0-					1
10	527	N	505	-0-		-22	-0-	40	1	465	3	N	-0-					1
11	510	N	477	-0-		-33	-0-	37	1	440	3	N	-0-					1
*12	493	N	493	-0-		-0-	-0-	33	1	460	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MAYFIELD 46 WELL #: 24 RRCID -> 219525 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 6188 - 7850

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	375	N	375	-0-		-0-	-0-	25	1	350	3	N	-0-					-0-
02	345	N	345	-0-		-0-	-0-	24	1	321	3	N	-0-					-0-
03	372	N	355	-0-		-17	-0-	25	1	329	3	N	1					1
								1	9									
04	360	N	339	-0-		-21	-0-	23	1	316	3	N	-0-	1	1			-0-
05	379	N	379	-0-		-0-	-0-	26	1	353	3	N	-0-					-0-
06	330	N	329	-0-		-1	-0-	28	1	300	3	N	1					1
								1	9									
07	341	N	338	-0-		-3	-0-	26	1	312	3	N	-0-					1
08	372	N	334	-0-		-38	-0-	23	1	311	3	N	-0-					1
09	330	N	322	-0-		-8	-0-	22	1	300	3	N	-0-	1	1			-0-
10	341	N	336	-0-		-5	-0-	24	1	312	3	N	-0-					-0-
11	330	N	322	-0-		-8	-0-	23	1	299	3	N	-0-					-0-
*12	319	N	319	-0-		-0-	-0-	25	1	294	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

KELLY 125 WELL #: 26 RRCID -> 219532 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 5213 - 6608

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	482	N	482	-0-		-0-	-0-	29	1	453	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	420	-0-		-0-	-0-	41	1	379	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	467	-0-		-60	-0-	93	1	374	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	360	-0-		-120	-0-	23	1	337	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	339	-0-		-95	-0-	28	1	311	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	312	-0-		-138	-0-	28	1	284	3	Y	-0-					-0-
07	400	N	400	-0-		-0-	-0-	131	1	269	3	Y	-0-					-0-
08	410	N	410	-0-		-0-	-0-	132	1	278	3	Y	-0-					-0-
09	398	N	398	-0-		-0-	-0-	128	1	270	3	Y	-0-					-0-
10	437	N	437	-0-		-0-	-0-	124	1	313	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	356	-0-		-34	-0-	28	1	328	3	Y	-0-					-0-
*12	490	N	490	-0-		-0-	-0-	133	1	357	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	989	N	989	-0-	-0-	-0-	56	1	930	3	N	3	5	1			2
							3	9									
02	700	N	661	-0-	-39	-0-	39	1	620	3	N	2	1	1			3
							2	9									
03	775	N	714	-0-	-61	-0-	49	1	663	3	N	2	4	1			1
							2	9									
04	870	N	709	-0-	-161	-0-	52	1	655	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	744	N	731	-0-	-13	-0-	53	1	676	3	N	2	1	1			2
							2	9									
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	57	1	1	2	N	1	1	1			2
							663	3	1	9							
07	744	N	743	-0-	-1	-0-	60	1	682	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	744	N	735	-0-	-9	-0-	61	1	1	2	N	-0-	1	1			1
							673	3									
09	720	N	472	-0-	-248	-0-	42	1	429	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	744	N	667	-0-	-77	-0-	53	1	614	3	N	-0-					1
11	720	N	675	-0-	-45	-0-	52	1	623	3	N	-0-	1	1			-0-
*12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	49	1	675	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	332	N	332	-0-	-0-	-0-	19	1	312	3	N	1	2	1			1
							1	9									
02	280	N	220	-0-	-60	-0-	13	1	206	3	N	1	1	8			1
							1	9									
03	310	N	281	-0-	-29	-0-	19	1	261	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	330	N	301	-0-	-29	-0-	22	1	278	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	21	1	270	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	22	1	259	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	27	1	301	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	28	1	306	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	26	1	263	3	N	-0-	1	1			-0-
10	341	N	252	-0-	-89	-0-	20	1	232	3	N	-0-					-0-
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	32	1	381	3	N	-0-					-0-
*12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	22	1	305	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	374	N	374	-0-	-0-	-0-	19	1	355	2	N	-0-					-0-
02	364	N	342	-0-	-22	-0-	19	1	323	2	N	-0-					-0-
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	20	1	313	2	N	-0-					-0-
							47	3									
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	21	1	313	2	N	-0-					-0-
							35	3									
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	24	1	278	2	N	-0-					-0-
							79	3									
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	26	1	316	2	N	-0-					-0-
							22	3									
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	22	1	156	2	N	-0-					-0-
							204	3									
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	21	1	354	3	N	-0-					-0-
09	360	N	358	-0-	-2	-0-	19	1	339	3	N	-0-					-0-
10	372	N	365	-0-	-7	-0-	39	1	326	3	N	-0-					-0-
11	360	N	345	-0-	-15	-0-	20	1	325	3	N	-0-					-0-
*12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	20	1	333	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,388 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	421	N	421	-0-	-0-	-0-	41	1	380	3	N	-0-	4	1			1
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	26	1	338	3	N	-0-					1
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	28	1	383	3	N	-0-					1
04	420	N	395	-0-	-25	-0-	31	1	364	3	N	-0-					1
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	35	1	372	3	N	-0-					1
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	37	1	370	3	N	-0-					1
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	38	1	380	3	N	-0-	1	1			-0-
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	35	1	375	3	N	-0-					-0-
09	420	N	384	-0-	-36	-0-	32	1	352	3	N	-0-					-0-
10	403	N	312	-0-	-91	-0-	25	1	287	3	N	-0-					-0-
11	390	N	378	-0-	-12	-0-	27	1	351	3	N	-0-					-0-
*12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	22	1	359	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	250	N	250	-0-	-0-	-0-	22	1	228	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	252	N	226	-0-	-26	-0-	17	1	209	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	256	-0-	-23	-0-	17	1	238	3	Y	1					1
							1	9									
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	16	1	238	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	17	1	235	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	214	-0-	-26	-0-	12	1	202	3	Y	-0-					-0-
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	112	1	180	3	Y	-0-					-0-
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	113	1	172	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	169	-0-	-41	-0-	3	1	166	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	188	-0-	-91	-0-	4	1	184	3	Y	-0-					-0-
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	104	1	171	3	Y	-0-					-0-
*12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	102	1	189	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1989	N	1859	-0-	-130	-0-	139	1	1720	2	Y	-0-					-0-
02	1260	N	1249	-0-	-11	-0-	73	1	1175	2	Y	1					1
							1	9									
03	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	92	1	1287	2	Y	-0-					1
04	1500	N	1288	-0-	-212	-0-	72	1	1216	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1395	N	1326	-0-	-69	-0-	85	1	1239	2	Y	2					2
							2	9									
06	1320	N	1296	-0-	-24	-0-	84	1	1212	2	Y	-0-	1	1			1
07	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	100	1	1246	2	Y	-0-					1
08	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	84	1	1251	2	Y	-0-					1
09	1290	N	1271	-0-	-19	-0-	72	1	1199	2	Y	-0-					1
10	1333	N	1328	-0-	-5	-0-	73	1	1255	2	Y	-0-					1
11	1290	N	1266	-0-	-24	-0-	68	1	1198	2	Y	-0-					1
*12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	68	1	1240	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 16,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	Y	-0-					-0-
03	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	13	-0-	-49	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	114	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	83	-0-	-67	-0-	1	1	82	3	Y	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	1	1	63	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	4	-0-	-116	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
*12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	1	-0-	-167	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	2	1	105	3	Y	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	1	1	70	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 235 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	397	N	397	-0-	-0-	-0-	101	1	296	3	N	-0-					-0-
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	185	1	247	3	N	-0-					-0-
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	204	1	282	3	N	-0-					-0-
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	200	1	263	3	N	-0-					-0-
05	465	N	462	-0-	-3	-0-	209	1	253	3	N	-0-					-0-
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	201	1	291	3	N	-0-					-0-
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	208	1	284	3	N	-0-					-0-
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	203	1	274	3	N	-0-					-0-
09	480	N	448	-0-	-32	-0-	195	1	253	3	N	-0-					-0-
10	496	N	464	-0-	-32	-0-	201	1	263	3	N	-0-					-0-
11	450	N	428	-0-	-22	-0-	193	1	233	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	200	1	242	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	281	N	281	-0-	-0-	-0-	22	1	259	3	N	-0-					1
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	25	1	232	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	279	N	240	-0-	-39	-0-	17	1	223	3	N	-0-					1
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	27	1	260	3	N	-0-					1
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	26	1	262	3	N	-0-	1	1			-0-
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	26	1	255	3	N	1					1
							1	9									
07	310	N	296	-0-	-14	-0-	31	1	265	3	N	-0-					1
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	46	1	246	3	N	-0-					1
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	31	1	253	3	N	-0-					1
10	310	N	277	-0-	-33	-0-	30	1	247	3	N	-0-					1
11	270	N	268	-0-	-2	-0-	28	1	240	3	N	-0-					1
*12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	24	1	248	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. (I) GAS LIFT(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-	107	1	926	3	N	-0-			-0-
02	1008	N	951	-0-	-57	-0-	58	1	893	3	N	-0-			-0-
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	69	1	1017	3	N	-0-			-0-
04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	61	1	954	3	N	-0-			-0-
05	1054	N	1049	-0-	-5	-0-	64	1	985	3	N	-0-			-0-
06	1050	N	933	-0-	-117	-0-	60	1	873	3	N	-0-			-0-
07	1054	N	976	-0-	-78	-0-	67	1	909	3	N	-0-			-0-
08	1054	N	1000	-0-	-54	-0-	71	1	929	3	N	-0-			-0-
09	970	N	970	-0-	-0-	-0-	63	1	907	3	N	-0-			-0-
10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	64	1	917	3	N	-0-			-0-
11	960	N	949	-0-	-11	-0-	61	1	888	3	N	-0-			-0-
*12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	62	1	904	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,909 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. (I) GAS LIFT(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-	31	1	266	3	N	-0-			-0-
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	17	1	261	3	N	-0-			-0-
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	19	1	289	3	N	-0-			-0-
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	18	1	279	3	N	-0-			-0-
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	19	1	289	3	N	-0-			-0-
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	19	1	279	3	N	-0-			-0-
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	21	1	285	3	N	-0-			-0-
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	22	1	284	3	N	-0-			-0-
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	19	1	274	3	N	-0-			-0-
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	19	1	280	3	N	-0-			-0-
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	19	1	271	3	N	-0-			-0-
*12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	19	1	279	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,578 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. (I) GAS LIFT(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-	40	1	344	3	N	-0-			-0-
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	22	1	336	3	N	-0-			-0-
03	341	N	334	-0-	-7	-0-	21	1	313	3	N	-0-			-0-
04	330	N	310	-0-	-20	-0-	19	1	291	3	N	-0-			-0-
05	341	N	320	-0-	-21	-0-	19	1	301	3	N	-0-			-0-
06	330	N	294	-0-	-36	-0-	19	1	275	3	N	-0-			-0-
07	310	N	303	-0-	-7	-0-	21	1	282	3	N	-0-			-0-
08	310	N	307	-0-	-3	-0-	22	1	285	3	N	-0-			-0-
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	37	1	540	3	N	-0-			-0-
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	22	1	321	3	N	-0-			-0-
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	20	1	292	3	N	-0-			-0-
*12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	28	1	409	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	253	N	253	-0-	-0-	-0-	17	1	227	3	Y	8	4	1			4
							9	9									
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	12	1	211	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	12	1	229	3	Y	26	11	1			18
							29	9									
04	240	N	222	-0-	-18	-0-	11	1	207	3	Y	4	19	1			3
							4	9									
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	13	1	242	3	Y	5	4	1			4
							6	9									
06	270	N	241	-0-	-29	-0-	12	1	228	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	107	1	223	3	Y	-0-	2	1			1
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	109	1	241	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	240	N	234	-0-	-6	-0-	233	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	341	N	199	-0-	-142	-0-	199	3			Y	-0-					1
11	330	N	265	-0-	-65	-0-	50	1	215	3	Y	-0-	1	1			-0-
*12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	83	1	215	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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	187	N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	3	Y	-0-					-0-
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	75	1	155	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	244	-0-	-4	-0-	77	1	167	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	167	-0-	-13	-0-	11	1	156	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	168	-0-	-18	-0-	14	1	154	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	152	-0-	-88	-0-	13	1	139	3	Y	-0-					-0-
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	74	1	135	3	Y	-0-					-0-
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	83	1	132	3	Y	-0-					-0-
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	76	1	126	3	Y	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	91	1	130	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	140	-0-	-70	-0-	11	1	129	3	Y	-0-					-0-
*12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	80	1	167	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,382 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	118	N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	110	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	6	1	99	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	6	1	110	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	5	1	104	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	6	1	108	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	6	1	106	3	Y	-0-					-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	36	1	108	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	123	-0-	-1	-0-	16	1	107	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	103	-0-	-17	-0-	12	1	91	3	Y	-0-					-0-
*12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	77	1	96	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	714	N	714	-0-	-0-	-0-	62	1 9	651	3	Y	1	1	1			1
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	45	1 9	561	3	Y	1	1	8			1
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	43	1 9	603	3	Y	1	1	1			1
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	38	1	560	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	43	1	598	3	Y	-0-					-0-
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	33	1	529	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	477	-0-	-143	-0-	27	1	450	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	484	-0-	-167	-0-	32	1	452	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	407	-0-	-163	-0-	6	1	401	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	395	-0-	-70	-0-	8	1	387	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	337	-0-	-143	-0-	11	1	326	3	Y	-0-					-0-
*12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	1	1	329	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	454	N	454	-0-	-0-	-0-	46	1	408	3	N	-0-	3	1			-0-
02	224	N	166	-0-	-58	-0-	14	1	152	3	N	-0-					-0-
03	465	N	65	-0-	-400	-0-	5	1	60	3	N	-0-					-0-
04	450	N	54	-0-	-396	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-
05	186	N	41	-0-	-145	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	11	1	101	3	N	-0-					-0-
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	52	1	381	3	N	-0-					-0-
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	9	1	136	3	N	-0-					-0-
09	120	N	51	-0-	-69	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
10	434	N	44	-0-	-390	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
11	150	N	57	-0-	-93	-0-	4	1	53	3	N	-0-					-0-
*12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,691 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	958	N	958	-0-	-0-	-0-	99	1	859	3	N	-0-	1	1			-0-
02	868	N	831	-0-	-37	-0-	51	1 9	779	3	N	1					1
03	961	N	918	-0-	-43	-0-	58	1	860	3	N	-0-	1	1			-0-
04	930	N	919	-0-	-11	-0-	55	1	864	3	N	-0-					-0-
05	954	N	954	-0-	-0-	-0-	58	1	896	3	N	-0-					-0-
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	59	1	851	3	N	-0-					-0-
07	961	N	948	-0-	-13	-0-	65	1	883	3	N	-0-					-0-
08	961	N	924	-0-	-37	-0-	66	1	858	3	N	-0-					-0-
09	900	N	892	-0-	-8	-0-	58	1	834	3	N	-0-					-0-
10	961	N	920	-0-	-41	-0-	60	1	860	3	N	-0-					-0-
11	900	N	884	-0-	-16	-0-	57	1	827	3	N	-0-					-0-
*12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	58	1	849	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	130	1	1130	3	N	-0-	1	1			-0-
02	1204	N	816	-0-	-388	-0-	50	1	765	3	N	1					1
							1	9									
03	1364	N	868	-0-	-496	-0-	55	1	813	3	N	-0-	1	1			-0-
04	1230	N	989	-0-	-241	-0-	60	1	929	3	N	-0-					-0-
05	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	72	1	1110	3	N	-0-					-0-
06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	70	1	1018	3	N	-0-					-0-
07	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	72	1	977	3	N	-0-					-0-
08	1178	N	1030	-0-	-148	-0-	73	1	957	3	N	-0-					-0-
09	1080	N	971	-0-	-109	-0-	63	1	908	3	N	-0-					-0-
10	1054	N	983	-0-	-71	-0-	64	1	919	3	N	-0-					-0-
11	990	N	975	-0-	-15	-0-	63	1	912	3	N	-0-					-0-
*12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	66	1	958	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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 (-)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-					Y	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	16	1	299	3	Y	-0-					-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	14	1	274	3	Y	-0-					-0-
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	24	1	429	3	Y	-0-					-0-
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	24	1	441	3	Y	-0-					-0-
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	24	1	446	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	458	-0-	-7	-0-	24	1	434	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	408	-0-	-72	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
10	465	N	403	-0-	-62	-0-	403	3			Y	-0-					-0-
11	450	N	358	-0-	-92	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
*12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,024 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	51	1	687	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					1
03	961	N	472	-0-	-489	-0-	23	1	447	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
04	720	N	508	-0-	-212	-0-	25	1	483	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	31	1	560	3	Y	-0-					-0-
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	30	1	547	3	Y	-0-					-0-
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	30	1	558	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	584	-0-	-5	-0-	31	1	553	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	525	-0-	-45	-0-	525	3			Y	-0-					-0-
10	589	N	516	-0-	-73	-0-	516	3			Y	-0-					-0-
11	570	N	452	-0-	-118	-0-	452	3			Y	-0-					-0-
*12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	580	N	580	-0-	-0-	-0-	42	1	538	3	Y	-0-					-0-
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	43	1	605	3	Y	-0-					-0-
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	26	1	583	3	Y	1					1
							1	9									
04	570	N	441	-0-	-129	-0-	30	1	409	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	620	N	603	-0-	-17	-0-	47	1	555	3	Y	1					2
							1	9									
06	600	N	528	-0-	-72	-0-	60	1	468	3	Y	-0-					2
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	59	1	485	3	Y	-0-	2	1			-0-
08	589	N	405	-0-	-184	-0-	47	1	357	3	Y	1					1
							1	9									
09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	64	1	534	3	Y	-0-					1
10	558	N	545	-0-	-13	-0-	23	1	522	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	537	3	1	9	Y	1					1
*12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	17	1	520	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	110	N	110	-0-	-0-	-0-	9	1	101	2	N	-0-					1
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	2	N	-0-					1
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	9	1	93	2	N	-0-					1
04	120	N	95	-0-	-25	-0-	8	1	87	2	N	-0-					1
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	2	N	-0-	1	1			-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	84	2	N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	N	-0-					-0-
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	4	1	75	3	N	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	N	-0-					-0-
10	93	N	72	-0-	-21	-0-	3	1	69	3	N	-0-					-0-
11	90	N	70	-0-	-20	-0-	3	1	67	3	N	-0-					-0-
*12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,073 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	178	N	178	-0-	-0-	-0-	16	1	162	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	139	-0-	-1	-0-	12	1	127	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	121	-0-	-34	-0-	10	1	111	3	Y	-0-					-0-
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	19	1	214	3	Y	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	19	1	168	3	Y	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	17	1	145	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	157	-0-	-91	-0-	16	1	141	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	150	-0-	-36	-0-	16	1	134	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	12	1	133	3	Y	-0-					-0-
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	40	1	297	3	Y	-0-					-0-
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	38	1	415	3	Y	-0-					-0-
*12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	59	1	582	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	330	N	330	-0-	-0-	-0-	17	1	313	2	N	-0-					-0-
02	308	N	302	-0-	-6	-0-	17	1	285	2	N	-0-					-0-
03	341	N	338	-0-	-3	-0-	18	1	278	2	N	-0-					-0-
							42	3									
04	330	N	324	-0-	-6	-0-	19	1	275	2	N	-0-					-0-
							30	3									
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	21	1	250	2	N	-0-					-0-
							71	3									
06	330	N	324	-0-	-6	-0-	23	1	282	2	N	-0-					-0-
							19	3									
07	341	N	340	-0-	-1	-0-	20	1	139	2	N	-0-					-0-
							181	3									
08	341	N	340	-0-	-1	-0-	19	1	321	3	N	-0-					-0-
09	330	N	323	-0-	-7	-0-	17	1	306	3	N	-0-					-0-
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	38	1	313	3	N	-0-					-0-
11	330	N	314	-0-	-16	-0-	18	1	296	3	N	-0-					-0-
*12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	18	1	300	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,946 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	942	N	942	-0-	-0-	-0-	48	1	894	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	783	-0-	-57	-0-	44	1	739	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	908	-0-	-22	-0-	49	1	747	2	Y	-0-					-0-
							112	3									
04	900	N	874	-0-	-26	-0-	50	1	742	2	Y	-0-					-0-
							82	3									
05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	56	1	655	2	Y	-0-					-0-
							185	3									
06	870	N	762	-0-	-108	-0-	54	1	662	2	Y	-0-					-0-
							46	3									
07	899	N	813	-0-	-86	-0-	47	1	332	2	Y	-0-					-0-
							434	3									
08	899	N	714	-0-	-185	-0-	41	1	673	3	Y	-0-					-0-
09	837	N	837	-0-	-0-	-0-	43	1	794	3	Y	-0-					-0-
10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	96	1	796	3	Y	-0-					-0-
11	857	N	857	-0-	-0-	-0-	50	1	807	3	Y	-0-					-0-
*12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	49	1	820	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,147 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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
06	12	N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	3	N	-0-	1	1			-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	107	3	N	1					1
							1	9									
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	3	N	-0-	1	1			-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	120	3	N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	10	1	124	3	N	-0-					-0-
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	8	1	98	3	N	-0-					-0-
07	124	N	71	-0-	-53	-0-	6	1	65	3	N	-0-					-0-
08	124	N	102	-0-	-22	-0-	8	1	94	3	N	-0-					-0-
09	120	N	85	-0-	-35	-0-	8	1	77	3	N	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	N	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	N	-0-					-0-
*12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	3	N	-0-					-0-

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

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	112	N	112	-0-	-0-	-0-	13	1	99	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	12	1	97	3	Y	-0-					-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	14	1	106	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	13	1	103	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	13	1	107	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	12	1	105	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	13	1	105	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
*12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,337 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	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	98	1	1149	3	N	2	2	1			4
							2	9									
02	1204	N	1130	-0-	-74	-0-	109	1	1018	3	N	3	3	1	1	8	3
							3	9									
03	1271	N	1216	-0-	-55	-0-	87	1	1127	3	N	2	1	1	1	8	3
							2	9									
04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	113	1	1098	3	N	2	1	1			4
							2	9									
05	1240	N	1231	-0-	-9	-0-	110	1	1120	3	N	1	3	1			2
							1	9									
06	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	111	1	1068	3	N	2	1	8			3
							2	9									
07	1240	N	1200	-0-	-40	-0-	126	1	1073	3	N	1	1	1			3
							1	9									
08	1240	N	1172	-0-	-68	-0-	185	1	986	3	N	1	1	1			3
							1	9									
09	1170	N	1114	-0-	-56	-0-	121	1	992	3	N	1	1	1			3
							1	9									
10	1209	N	1091	-0-	-118	-0-	116	1	974	3	N	1	1	1			3
							1	9									
11	1140	N	1031	-0-	-109	-0-	106	1	925	3	N	-0-	1	1			2
*12	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	91	1	949	3	N	1					3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 13,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	160	N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	3	N	-0-					1
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	3	N	-0-					1
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	8	1	143	3	N	-0-	1	1			-0-
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	9	1	136	3	N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	15	1	141	3	N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	16	1	134	3	N	-0-					-0-
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	16	1	137	3	N	-0-					-0-
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	15	1	134	3	N	-0-					-0-
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	13	1	127	3	N	-0-					-0-
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	9	1	134	3	N	-0-					-0-
11	150	N	134	-0-	-16	-0-	9	1	125	3	N	-0-					-0-
*12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,758 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	577	N	577	-0-	-0-	-0-	45	1	532	2	N	-0-					2
02	560	N	375	-0-	-185	-0-	30	1	345	2	N	-0-					2
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	62	1	639	2	N	1					3
							1	9									
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	49	1	565	2	N	-0-					3
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	48	1	544	2	N	-0-	2	1			1
06	690	N	573	-0-	-117	-0-	51	1	522	2	N	-0-					1
07	620	N	568	-0-	-52	-0-	40	1	528	2	N	-0-					1
08	589	N	508	-0-	-81	-0-	23	1	485	3	N	-0-					1
09	570	N	545	-0-	-25	-0-	23	1	522	3	N	-0-					1
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	21	1	537	3	N	-0-					1
11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	21	1	534	3	N	-0-					1
*12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	22	1	571	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	768	N	768	-0-	-0-	-0-	57	1	711	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	686	-0-	-14	-0-	40	1	646	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	758	-0-	-17	-0-	51	1	706	2	Y	1					1
							1	9									
04	750	N	730	-0-	-20	-0-	41	1	689	2	Y	-0-					1
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	51	1	748	2	Y	-0-					1
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	49	1	702	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	58	1	718	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	767	-0-	-39	-0-	48	1	719	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	731	-0-	-19	-0-	41	1	690	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	753	-0-	-22	-0-	41	1	712	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	717	-0-	-33	-0-	39	1	677	2	Y	1					1
							1	9									
*12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	41	1	754	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 9,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RIMEL WELL #: 1 RRCID -> 220121 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 7450 - 8768

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	158	N	158	-0-	-0-	-0-	12	1	146	2	N	-0-					1
02	168	N	140	-0-	-28	-0-	11	1	129	2	N	-0-					1
03	186	N	154	-0-	-32	-0-	14	1	140	2	N	-0-					1
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	12	1	133	2	N	-0-					1
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	12	1	138	2	N	-0-	1	1			-0-
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	13	1	129	2	N	-0-					-0-
07	155	N	141	-0-	-14	-0-	10	1	131	2	N	-0-					-0-
08	155	N	133	-0-	-22	-0-	6	1	127	3	N	-0-					-0-
09	150	N	130	-0-	-20	-0-	5	1	125	3	N	-0-					-0-
10	155	N	138	-0-	-17	-0-	5	1	133	3	N	-0-					-0-
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	5	1	132	3	N	-0-					-0-
*12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	5	1	139	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,712 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. 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	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	53	1	992	2	Y	-0-					-0-
02	980	N	947	-0-	-33	-0-	53	1	894	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	1019	-0-	-4	-0-	55	1	838	2	Y	-0-					-0-
							126	3									
04	1020	N	1000	-0-	-20	-0-	57	1	849	2	Y	-0-					-0-
							94	3									
05	1054	N	1020	-0-	-34	-0-	64	1	745	2	Y	-0-					-0-
							211	3									
06	990	N	936	-0-	-54	-0-	66	1	814	2	Y	-0-					-0-
							56	3									
07	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	59	1	413	2	Y	-0-					-0-
							540	3									
08	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	59	1	975	3	Y	-0-					-0-
09	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	52	1	953	3	Y	-0-					-0-
10	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	116	1	962	3	Y	-0-					-0-
11	990	N	970	-0-	-20	-0-	57	1	913	3	Y	-0-					-0-
*12	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	60	1	988	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,114 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. 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	204	N	204	-0-	-0-	-0-	16	1	188	3	N	-0-					1
02	224	N	179	-0-	-45	-0-	17	1	162	3	N	-0-	1	1			-0-
03	217	N	212	-0-	-5	-0-	15	1	197	3	N	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	20	1	192	3	N	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	20	1	200	3	N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	20	1	194	3	N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	23	1	196	3	N	-0-					-0-
08	217	N	191	-0-	-26	-0-	30	1	161	3	N	-0-					-0-
09	210	N	156	-0-	-54	-0-	17	1	139	3	N	-0-					-0-
10	217	N	204	-0-	-13	-0-	22	1	182	3	N	-0-					-0-
11	180	N	116	-0-	-64	-0-	12	1	104	3	N	-0-					-0-
*12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	12	1	121	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	463	N	463	-0-	-0-	-0-	36	1 9	426	3	N	1	1	1			2
02	476	N	433	-0-	-43	-0-	42	1	391	3	N	-0-	1	1			1
03	496	N	437	-0-	-59	-0-	31	1 9	405	3	N	1	1	1			1
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	43	1 9	420	3	N	1	1	1			1
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	45	1 9	458	3	N	1	1	1			1
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	51	1	497	3	N	-0-					1
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	59	1 9	504	3	N	1	1	1			1
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	87	1 9	465	3	N	1	1	1			1
09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	58	1 9	470	3	N	1	1	1			1
10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	59	1 9	493	3	N	1	1	1			1
11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	54	1	473	3	N	-0-					1
*12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	47	1	488	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	491	N	491	-0-	-0-	-0-	23	1 2 9	466	3	N	2	1	1	1	8	2
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	20	1 2 9	402	3	N	2	1	1	1	8	2
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	28	1 2 9	478	3	N	2	1	1	1	8	2
04	480	N	472	-0-	-8	-0-	30	1	442	3	N	-0-	1	1			1
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	46	1 2 9	433	3	N	2	1	1	1	8	1
06	480	N	415	-0-	-65	-0-	45	1 1 9	369	3	N	1	1	1			1
07	496	N	446	-0-	-50	-0-	46	1	400	3	N	-0-					1
08	496	N	435	-0-	-61	-0-	44	1	391	3	N	-0-					1
09	420	N	350	-0-	-70	-0-	32	1	318	3	N	-0-					1
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	31	1	450	3	N	-0-					1
11	420	N	398	-0-	-22	-0-	25	1	373	3	N	-0-					1
*12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	20	1	292	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	553	N	553	-0-	-0-	-0-	44	1	508	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	47	1	437	3	N	-0-	1	1			1
03	527	N	502	-0-	-25	-0-	36	1	465	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	540	N	429	-0-	-111	-0-	40	1	388	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	527	N	474	-0-	-53	-0-	42	1	431	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	48	1	467	3	N	-0-					1
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	55	1	466	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	96	1	509	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	61	1	500	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	59	1	490	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	600	N	472	-0-	-128	-0-	49	1	423	3	N	-0-					1
*12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	44	1	460	3	N	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	459	N	459	-0-	-0-	-0-	23	1	436	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	414	-0-	-6	-0-	23	1	391	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	462	-0-	-3	-0-	25	1	380	2	Y	-0-					-0-
							57	3									
04	450	N	446	-0-	-4	-0-	26	1	378	2	Y	-0-					-0-
							42	3									
05	465	N	460	-0-	-5	-0-	29	1	336	2	Y	-0-					-0-
							95	3									
06	450	N	424	-0-	-26	-0-	30	1	369	2	Y	-0-					-0-
							25	3									
07	465	N	460	-0-	-5	-0-	27	1	188	2	Y	-0-					-0-
							245	3									
08	465	N	456	-0-	-9	-0-	26	1	430	3	Y	-0-					-0-
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	23	1	413	3	Y	-0-					-0-
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	51	1	423	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	436	-0-	-14	-0-	26	1	410	3	Y	-0-					-0-
*12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	25	1	415	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	139	1 7 9	1903	3	Y	6	14	1	1	8	6
02	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	129	1 2 9	1758	3	Y	2	1	8			7
03	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	146	1 7 9	1931	3	Y	6	1	8			12
04	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	136	1 3 9	1862	3	Y	3	13	1			2
05	2077	N	1981	-0-	-96	-0-	137	1 6 9	1838	3	Y	5	2	8			5
06	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	174	1 2 9	1846	3	Y	2	1	8			6
07	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	163	1 2 9	1936	3	Y	2					8
08	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	144	1 2 9	1945	3	Y	2					10
09	2010	N	2002	-0-	-8	-0-	137	1 1 9	1864	3	Y	1	10	1			1
10	2108	N	2065	-0-	-43	-0-	145	1 1 9	1919	3	Y	1					2
11	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	146	1	1875	3	Y	-0-					2
*12	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	162	1 1 9	1908	3	Y	1					3

TOTAL GAS PROD: 24,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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	811	N	811	-0-	-0-	-0-	55	1	756	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	756	N	608	-0-	-148	-0-	42	1	566	3	Y	-0-					-0-
03	868	N	536	-0-	-332	-0-	38	1	498	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	659	-0-	-121	-0-	45	1 1 9	613	3	Y	1	1	1			-0-
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	53	1	714	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	67	1	713	3	Y	-0-					-0-
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	63	1	749	3	Y	-0-					-0-
08	832	N	832	-0-	-0-	-0-	57	1 1 9	774	3	Y	1					1
09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	54	1	732	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	806	N	801	-0-	-5	-0-	56	1	745	3	Y	-0-					-0-
11	810	N	757	-0-	-53	-0-	55	1	702	3	Y	-0-					-0-
*12	794	N	794	-0-	-0-	-0-	62	1	732	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	250	N	250	-0-	-0-	-0-	17	1	233	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	214	-0-	-10	-0-	15	1	199	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	238	-0-	-10	-0-	17	1	221	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	16	1	215	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	236	-0-	-12	-0-	16	1	220	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	239	-0-	-1	-0-	21	1	218	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	230	-0-	-18	-0-	18	1	212	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	216	-0-	-32	-0-	15	1	201	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	211	-0-	-29	-0-	14	1	197	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	214	-0-	-3	-0-	15	1	199	3	Y	-0-					-0-
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	16	1	207	3	Y	-0-					-0-
*12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	18	1	211	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	330	N	330	-0-	-0-	-0-	26	1	303	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	476	N	282	-0-	-194	-0-	27	1	254	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	310	N	299	-0-	-11	-0-	22	1	277	3	N	-0-					1
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	48	1	465	3	N	-0-					1
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	32	1	330	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	31	1	304	3	N	-0-					1
07	527	N	368	-0-	-159	-0-	39	1	329	3	N	-0-					1
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	74	1	396	3	N	-0-					1
09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	49	1	399	3	N	-0-					1
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	47	1	390	3	N	-0-					1
11	450	N	409	-0-	-41	-0-	42	1	367	3	N	-0-					1
*12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	36	1	373	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	223	N	223	-0-	-0-	-0-	23	1	199	3	N	1	3	1			1
							1	9									
02	224	N	204	-0-	-20	-0-	17	1	187	3	N	-0-					1
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	17	1	206	3	N	-0-					1
04	210	N	27	-0-	-183	-0-	2	1	25	3	N	-0-	1	1			-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	22	1	204	3	N	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	28	1	200	3	N	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	3	N	-0-					-0-
09	240	N	18	-0-	-222	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	17	1	219	3	N	-0-					-0-
11	120	N	104	-0-	-16	-0-	7	1	97	3	N	-0-					-0-
*12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	121	1	2015	3	N	7	13	1			6
							8	9									
02	2016	N	1915	-0-	-101	-0-	114	1	1795	3	N	5	2	1			9
							6	9									
03	2170	N	2138	-0-	-32	-0-	146	1	1	2	N	6	11	1			4
							1984	3	7	9							
04	2070	N	2060	-0-	-10	-0-	151	1	1	2	N	6	5	1			5
							1901	3	7	9							
05	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	161	1	1	2	N	5	3	1			7
							2032	3	6	9							
06	2070	N	2047	-0-	-23	-0-	162	1	2	2	N	3	5	1			5
							1880	3	3	9							
07	2139	N	2070	-0-	-69	-0-	168	1	1900	3	N	2	2	1			5
							2	9									
08	2201	N	2055	-0-	-146	-0-	170	1	2	2	N	1	3	1			3
							1882	3	1	9							
09	2040	N	1958	-0-	-82	-0-	175	1	1781	3	N	2	3	1			2
							2	9									
10	2077	N	1991	-0-	-86	-0-	159	1	1832	3	N	-0-					2
11	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	174	1	2078	3	N	-0-	1	1			1
*12	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	148	1	2048	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 25,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SAWYER-JONES WELL #: 1905 RRCID -> 220226 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 5848 - 7824

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	22	N	22	-0-		-0-	-0-	22	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	21	-0-		-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-		-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-		-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-		-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-		-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-		-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-		-12	-0-	19	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: 227 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. 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	1060	N	1060	-0-		-0-	-0-	295	1	765	2	Y	-0-					-0-
02	977	N	977	-0-		-0-	-0-	228	1	748	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
03	1073	N	1073	-0-		-0-	-0-	250	1	823	2	Y	-0-					-0-
04	1017	N	1017	-0-		-0-	-0-	253	1	763	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
05	1016	N	1016	-0-		-0-	-0-	286	1	729	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
06	995	N	995	-0-		-0-	-0-	270	1	725	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	998	-0-		-56	-0-	253	1	744	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
08	1023	N	991	-0-		-32	-0-	250	1	741	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	897	-0-		-93	-0-	238	1	659	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	937	-0-		-55	-0-	237	1	700	2	Y	-0-					-0-
11	960	N	876	-0-		-84	-0-	220	1	656	2	Y	-0-					-0-
*12	923	N	923	-0-		-0-	-0-	222	1	701	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

KELLY 115 WELL #: 20 RRCID -> 220236 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 4968 - 6386

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	371	N	371	-0-		-0-	-0-	23	1	348	3	Y	-0-					-0-
02	404	N	404	-0-		-0-	-0-	76	1	328	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	462	-0-		-3	-0-	88	1	374	3	Y	-0-					-0-
04	382	N	382	-0-		-0-	-0-	24	1	358	3	Y	-0-					-0-
05	397	N	397	-0-		-0-	-0-	32	1	365	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	385	-0-		-65	-0-	34	1	351	3	Y	-0-					-0-
07	461	N	461	-0-		-0-	-0-	108	1	353	3	Y	-0-					-0-
08	454	N	454	-0-		-0-	-0-	108	1	346	3	Y	-0-					-0-
09	429	N	429	-0-		-0-	-0-	104	1	325	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	433	-0-		-32	-0-	94	1	339	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	327	-0-		-123	-0-	26	1	301	3	Y	-0-					-0-
*12	417	N	417	-0-		-0-	-0-	98	1	319	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	133	N	133	-0-	-0-	-0-	14	1	119	3	N	-0-	3	1			-0-
02	252	N	149	-0-	-103	-0-	12	1	136	3	N	1					1
							1	9									
03	341	N	176	-0-	-165	-0-	13	1	162	3	N	1					2
							1	9									
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	10	1	139	3	N	-0-	2	1			-0-
05	155	N	52	-0-	-103	-0-	4	1	47	3	N	1					1
							1	9									
06	180	N	19	-0-	-161	-0-	2	1	17	3	N	-0-					1
07	155	N	43	-0-	-112	-0-	5	1	38	3	N	-0-					1
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	127	3	N	-0-					1
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	3	N	-0-					1
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	N	-0-					1
11	120	N	6	-0-	-114	-0-	6	3			N	-0-					1
*12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 916 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	575	N	575	-0-	-0-	-0-	50	1	525	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	486	-0-	-46	-0-	36	1	450	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	517	-0-	-72	-0-	34	1	483	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	498	-0-	-72	-0-	32	1	466	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	507	-0-	-20	-0-	34	1	473	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	506	-0-	-4	-0-	29	1	477	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	526	-0-	-1	-0-	30	1	496	3	Y	-0-					-0-
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	36	1	501	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	494	-0-	-16	-0-	8	1	486	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	493	-0-	-34	-0-	10	1	483	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	428	-0-	-82	-0-	14	1	414	3	Y	-0-					-0-
*12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	2	1	500	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	345	N	345	-0-	-0-	-0-	24	1	321	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	313	-0-	-23	-0-	17	1	296	3	Y	-0-					-0-
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	17	1	329	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	324	-0-	-6	-0-	16	1	308	3	Y	-0-					-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	18	1	327	3	Y	-0-					-0-
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	18	1	328	3	Y	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	18	1	328	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	338	-0-	-3	-0-	18	1	320	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	299	-0-	-61	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
10	341	N	291	-0-	-50	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
11	330	N	274	-0-	-56	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
*12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED 116 WELL #: 21 RRCID -> 220265 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5314 - 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	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-					-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-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: 86 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 124 WELL #: 26 RRCID -> 220347 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 5122 - 6436

01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	20	1	268	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	463	-0-	-237	-0-	25	1	438	3	Y	-0-					-0-
03	744	N	646	-0-	-98	-0-	32	1	614	3	Y	-0-					-0-
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	27	1	521	3	Y	-0-					-0-
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	37	1	671	3	Y	-0-					-0-
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	36	1	656	3	Y	-0-					-0-
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	36	1	663	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	690	-0-	-23	-0-	37	1	653	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	578	-0-	-112	-0-	578	3			Y	-0-					-0-
10	713	N	266	-0-	-447	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
11	660	N	127	-0-	-533	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
*12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRBY 184 WELL #: 9 RRCID -> 220407 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6246 - 6626

01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					4
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	4	1	40	3	Y	-0-					4
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					4
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					4
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	5	1	47	3	Y	-0-					4
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	5	1	45	3	Y	-0-					4
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	5	1	46	3	Y	-0-					4
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	5	1	42	3	Y	-0-					4
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	Y	1					5
							1	9									
10	62	N	27	-0-	-35	-0-	3	1	24	3	Y	-0-					5
11	60	N	32	-0-	-28	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					5
*12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 554 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	351	N	351	-0-	-0-	-0-	24	1	327	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	324	-0-	-12	-0-	22	1	302	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	365	-0-	-7	-0-	26	1	338	3	Y	1					1
							1	9									
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	24	1	325	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	372	N	352	-0-	-20	-0-	24	1	328	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	331	-0-	-29	-0-	28	1	302	3	Y	1					1
							1	9									
07	372	N	345	-0-	-27	-0-	27	1	318	3	Y	-0-					1
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	24	1	319	3	Y	-0-					1
09	330	N	327	-0-	-3	-0-	22	1	305	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	341	N	329	-0-	-12	-0-	23	1	306	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	321	-0-	-9	-0-	23	1	298	3	Y	-0-					-0-
*12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	25	1	297	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	467	N	467	-0-	-0-	-0-	62	1	404	3	Y	1					1
							1	9									
02	364	N	352	-0-	-12	-0-	48	1	304	3	Y	-0-					1
03	403	N	346	-0-	-57	-0-	48	1	297	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	450	N	334	-0-	-116	-0-	45	1	289	3	Y	-0-					1
05	403	N	345	-0-	-58	-0-	48	1	297	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	330	N	306	-0-	-24	-0-	44	1	261	3	Y	1					1
							1	9									
07	341	N	301	-0-	-40	-0-	44	1	257	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	341	N	303	-0-	-38	-0-	43	1	260	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	269	-0-	-31	-0-	38	1	231	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	283	-0-	-27	-0-	41	1	242	3	Y	-0-					-0-
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	43	1	269	3	Y	-0-					-0-
*12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	49	1	279	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	3	N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	N	1					1
							1	9									
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	4	1	54	3	N	-0-					1
*12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 754 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	605	N	605	-0-	-0-	-0-	41	1	561	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	33	1	566	3	Y	5	1	1	1	8	5
							6	9									
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	32	1	618	3	Y	6	5	1			6
							7	9									
04	600	N	593	-0-	-7	-0-	29	1	563	3	Y	1	6	1			1
							1	9									
05	682	N	638	-0-	-44	-0-	33	1	604	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	35	1	648	3	Y	-0-					1
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	35	1	640	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	651	N	626	-0-	-25	-0-	33	1	593	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	572	-0-	-118	-0-	572	3			Y	-0-					-0-
10	682	N	519	-0-	-163	-0-	519	3			Y	-0-					-0-
11	600	N	507	-0-	-93	-0-	507	3			Y	-0-					-0-
*12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	645	N	645	-0-	-0-	-0-	56	1	589	3	Y	-0-					-0-
02	616	N	568	-0-	-48	-0-	42	1	526	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	589	-0-	-62	-0-	39	1	550	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	563	-0-	-67	-0-	36	1	527	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	575	-0-	-45	-0-	38	1	537	3	Y	-0-					-0-
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	33	1	543	3	Y	-0-					-0-
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	33	1	561	3	Y	-0-					-0-
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	39	1	556	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	492	-0-	-78	-0-	8	1	484	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	481	-0-	-108	-0-	9	1	470	3	Y	2					2
							2	9									
11	570	N	316	-0-	-254	-0-	10	1	304	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
*12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	1	1	443	3	Y	4	3	1			3
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 6,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	114	N	114	-0-	-0-	-0-	27	1	87	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	784	N	111	-0-	-673	-0-	72	1	39	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	104	-0-	-547	-0-	72	1	32	3	Y	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	101	1	27	3	Y	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	104	1	24	3	Y	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	101	1	31	3	Y	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	105	1	41	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	106	1	49	3	Y	-0-					-0-
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	103	1	58	3	Y	-0-					-0-
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	107	1	57	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	122	-0-	-28	-0-	100	1	22	3	Y	-0-					-0-
*12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	102	1	4	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,571 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	514	N	514	-0-	-0-	-0-	38	1	476	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	473	-0-	-3	-0-	28	1	444	2	Y	1					1
							1	9									
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	35	1	495	2	Y	-0-					1
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	29	1	484	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	34	1	502	2	Y	1					2
							1	9									
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	34	1	494	2	Y	-0-	1	1			1
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	40	1	498	2	Y	-0-					1
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	33	1	495	2	Y	-0-					1
09	540	N	510	-0-	-30	-0-	29	1	481	2	Y	-0-					1
10	527	N	524	-0-	-3	-0-	29	1	495	2	Y	-0-					1
11	510	N	502	-0-	-8	-0-	27	1	475	2	Y	-0-					1
*12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	27	1	494	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JONES 118 WELL #: 23 RRCID -> 220527 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 4984 - 6226

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	292	N	292	-0-	-0-	-0-		20	1	272	3	Y	-0-	2	1			-0-
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-		15	1	260	3	Y	-0-					-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-		15	1	283	3	Y	-0-					-0-
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-		12	1	227	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	215	-0-	-2	-0-		11	1	204	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	180	-0-	-30	-0-		9	1	171	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	171	-0-	-77	-0-		9	1	162	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	165	-0-	-52	-0-		9	1	156	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	150	-0-	-30	-0-		150	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	161	-0-	-25	-0-		161	3			Y	-0-					-0-
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-		166	3			Y	-0-					-0-
*12	187	N	187	-0-	-0-	-0-		187	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-		50	1	1016	3	N	1	2	1			4
								1	9									
02	1008	N	954	-0-	-54	-0-		45	1	908	3	N	1	1	1			4
								1	9									
03	1085	N	1047	-0-	-38	-0-		57	1	990	3	N	-0-	1	1			3
04	1020	N	996	-0-	-24	-0-		63	1	933	3	N	-0-	1	1			2
05	1054	N	1044	-0-	-10	-0-		100	1	943	3	N	1	1	1			2
								1	9									
06	1020	N	1018	-0-	-2	-0-		111	1	907	3	N	-0-	1	1			1
07	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-		107	1	925	3	N	1	1	8			1
								1	9									
08	1054	N	1023	-0-	-31	-0-		103	1	920	3	N	-0-					1
09	1020	N	848	-0-	-172	-0-		77	1	771	3	N	-0-	1	1			-0-
10	1023	N	565	-0-	-458	-0-		36	1	529	3	N	-0-					-0-
11	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-		68	1	1004	3	N	-0-					-0-
*12	818	N	818	-0-	-0-	-0-		52	1	766	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-		84	1	1187	3	Y	1	5	1			2
								1	9									
02	1176	N	1160	-0-	-16	-0-		71	1	1089	3	Y	-0-					2
03	1302	N	1280	-0-	-22	-0-		76	1	1203	3	Y	1	2	1			1
								1	9									
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-		78	1	1182	3	Y	-0-					1
05	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-		82	1	1211	3	Y	-0-					1
06	1230	N	1227	-0-	-3	-0-		79	1	1148	3	Y	-0-					1
07	1302	N	1263	-0-	-39	-0-		79	1	1184	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	1302	N	1243	-0-	-59	-0-		78	1	1165	3	Y	-0-					-0-
09	1230	N	1184	-0-	-46	-0-		76	1	1108	3	Y	-0-					-0-
10	1271	N	1251	-0-	-20	-0-		82	1	1169	3	Y	-0-					-0-
11	1200	N	1169	-0-	-31	-0-		78	1	1091	3	Y	-0-					-0-
*12	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-		82	1	1113	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYFIELD 46 WELL #: 23 RRCID -> 220534 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	290	N	290	-0-	-0-	-0-	20	1	270	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	274	-0-	-34	-0-	19	1	255	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	181	-0-	-160	-0-	13	1	167	3	Y	1					1
							1	9									
04	270	N	226	-0-	-44	-0-	15	1	211	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	310	N	111	-0-	-199	-0-	8	1	103	3	Y	-0-					-0-
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	29	1	303	3	Y	-0-					-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	21	1	249	3	Y	-0-					-0-
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	20	1	267	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	284	-0-	-46	-0-	19	1	264	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	21	1	274	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	250	-0-	-20	-0-	18	1	232	3	Y	-0-					-0-
*12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	23	1	274	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1175	-0-	-29	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1293	-0-	-9	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1241	-0-	-19	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1281	-0-	-21	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1227	-0-	-33	-0-	1226	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1271	N	1262	-0-	-9	-0-	1261	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1271	N	1258	-0-	-13	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	1129	-0-	-101	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	1234	-0-	-37	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1160	-0-	-70	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
*12	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	672	N	672	-0-	-0-	-0-	46	1	625	3	Y	1	6	1			1
							1	9									
02	644	N	605	-0-	-39	-0-	41	1	564	3	Y	-0-					1
03	682	N	655	-0-	-27	-0-	46	1	609	3	Y	-0-					1
04	660	N	618	-0-	-42	-0-	42	1	576	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	682	N	590	-0-	-92	-0-	41	1	549	3	Y	-0-					-0-
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	56	1	594	3	Y	-0-					-0-
07	708	N	708	-0-	-0-	-0-	55	1	653	3	Y	-0-					-0-
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	48	1	647	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	611	-0-	-49	-0-	42	1	569	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	614	-0-	-99	-0-	43	1	571	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	333	-0-	-327	-0-	24	1	309	3	Y	-0-					-0-
*12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	48	1	568	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. 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-	58	1	678	3	N	1	1	1			2
								1 9									
02	644	N	601	-0-	-43	-0-	58	1	542	3	N	1	2	1			1
								1 9									
03	713	N	677	-0-	-36	-0-	49	1	626	3	N	2	1	1			2
								2 9									
04	720	N	681	-0-	-39	-0-	63	1	617	3	N	1	1	1			2
								1 9									
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	62	1	630	3	N	1	2	1			1
								1 9									
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	62	1	603	3	N	1					2
								1 9									
07	713	N	557	-0-	-156	-0-	59	1	497	3	N	1	1	1			2
								1 9									
08	682	N	622	-0-	-60	-0-	98	1	523	3	N	1	1	1			2
								1 9									
09	660	N	614	-0-	-46	-0-	67	1	546	3	N	1	1	1			2
								1 9									
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	70	1	584	3	N	1	1	1			2
								1 9									
11	625	N	625	-0-	-0-	-0-	64	1	561	3	N	-0-	1	1			1
*12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	55	1	576	3	N	1					2
								1 9									

TOTAL GAS PROD: 7,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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. 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	338	N	338	-0-	-0-	-0-	34	1	291	3	N	12	2	1			10
								13 9									
02	280	N	266	-0-	-14	-0-	16	1	250	3	N	-0-					10
03	310	N	277	-0-	-33	-0-	17	1	259	3	N	1	6	1			5
								1 9									
04	330	N	215	-0-	-115	-0-	13	1	201	3	N	1	3	1			3
								1 9									
05	310	N	101	-0-	-209	-0-	6	1	94	3	N	1	2	1			2
								1 9									
06	270	N	107	-0-	-163	-0-	7	1	99	3	N	1					3
								1 9									
07	217	N	93	-0-	-124	-0-	6	1	86	3	N	1	2	1			2
								1 9									
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	21	1	278	3	N	-0-	1	1			1
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	144	3	N	1					2
								1 9									
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	18	1	254	3	N	-0-					2
11	300	N	243	-0-	-57	-0-	16	1	227	3	N	-0-	1	1			1
*12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	16	1	240	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	687	N	687	-0-	-0-	-0-	50	1	637	3	N	-0-					-0-
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	64	1	782	3	N	-0-					-0-
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	70	1	845	3	N	-0-					-0-
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	65	1	818	3	N	-0-					-0-
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	69	1	833	3	N	-0-					-0-
06	870	N	866	-0-	-4	-0-	66	1	800	3	N	-0-					-0-
07	899	N	809	-0-	-90	-0-	64	1	745	3	N	-0-					-0-
08	899	N	536	-0-	-363	-0-	42	1	494	3	N	-0-					-0-
09	870	N	638	-0-	-232	-0-	49	1	589	3	N	-0-					-0-
10	806	N	687	-0-	-119	-0-	53	1	634	3	N	-0-					-0-
11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	42	1	513	3	N	-0-					-0-
*12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	49	1	544	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,917 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	254	N	254	-0-	-0-	-0-	18	1	236	3	Y	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	15	1	216	3	Y	-0-					-0-
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	11	1	234	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	12	1	168	3	Y	-0-					-0-
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	21	1	243	3	Y	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	28	1	223	3	Y	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	28	1	231	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	268	-0-	-11	-0-	31	1	237	3	Y	-0-					-0-
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	27	1	227	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	247	-0-	-1	-0-	10	1	237	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	203	-0-	-67	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
*12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	8	1	250	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	299	N	299	-0-	-0-	-0-	22	1	277	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	265	-0-	-43	-0-	18	1	247	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	278	-0-	-32	-0-	12	1	266	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	267	-0-	-33	-0-	18	1	249	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	273	-0-	-37	-0-	21	1	252	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	265	-0-	-5	-0-	30	1	235	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	192	-0-	-87	-0-	21	1	171	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	265	-0-	-14	-0-	31	1	234	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	259	-0-	-11	-0-	28	1	231	3	Y	-0-					-0-
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	11	1	245	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	96	-0-	-174	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
*12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	7	1	201	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	282	N	282	-0-	-0-	-0-	20	1	262	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	260	-0-	-20	-0-	17	1	243	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	274	-0-	-36	-0-	12	1	261	3	Y	1					1
							1	9									
04	270	N	269	-0-	-1	-0-	18	1	249	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	310	N	282	-0-	-28	-0-	22	1	259	3	Y	1					2
							1	9									
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	32	1	247	3	Y	1					3
							1	9									
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	32	1	258	3	Y	-0-	2	1			1
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	35	1	267	3	Y	-0-					1
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	31	1	257	3	Y	-0-					1
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	12	1	268	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	270	N	262	-0-	-8	-0-	261	3	1	9	Y	1					1
*12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	9	1	262	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	86	N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	6	1	168	3	Y	-0-					-0-
*12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
02	336	N	271	-0-	-65	-0-	271	3			N	-0-					-0-
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
06	330	N	279	-0-	-51	-0-	279	3			N	-0-					-0-
07	341	N	268	-0-	-73	-0-	268	3			N	-0-					-0-
08	341	N	267	-0-	-74	-0-	267	3			N	-0-					-0-
09	270	N	231	-0-	-39	-0-	231	3			N	-0-					-0-
10	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-
11	270	N	235	-0-	-35	-0-	235	3			N	-0-					-0-
*12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	132	N	132	-0-	-0-	-0-	10	1	122	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	122	-0-	-18	-0-	6	1	116	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	134	-0-	-21	-0-	7	1	127	3	Y	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	Y	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	89	-0-	-31	-0-	4	1	85	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	64	-0-	-60	-0-	3	1	61	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	49	-0-	-75	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	54	-0-	-36	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
*12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,030 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	461	N	461	-0-	-0-	-0-	36	1	425	2	N	-0-					1
02	448	N	406	-0-	-42	-0-	33	1	373	2	N	-0-					1
03	465	N	448	-0-	-17	-0-	40	1	408	2	N	-0-					1
04	450	N	420	-0-	-30	-0-	34	1	385	2	N	1					2
							1	9									
05	465	N	431	-0-	-34	-0-	35	1	396	2	N	-0-	1	1			1
06	420	N	411	-0-	-9	-0-	37	1	374	2	N	-0-					1
07	434	N	408	-0-	-26	-0-	29	1	379	2	N	-0-					1
08	434	N	399	-0-	-35	-0-	18	1	381	3	N	-0-					1
09	420	N	387	-0-	-33	-0-	16	1	371	3	N	-0-					1
10	403	N	395	-0-	-8	-0-	15	1	380	3	N	-0-					1
11	390	N	384	-0-	-6	-0-	14	1	370	3	N	-0-					1
*12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	15	1	374	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	227	1	817	3	N	3					14
							3	9									
02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	276	1	815	3	N	1					15
							1	9									
03	1116	N	890	-0-	-226	-0-	229	1	661	3	N	-0-					15
04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	333	1	906	3	N	-0-	9	1			6
05	1209	N	1024	-0-	-185	-0-	194	1	830	3	N	-0-					6
06	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	224	1	900	3	N	-0-					6
07	1240	N	1146	-0-	-94	-0-	198	1	948	3	N	-0-					6
08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	193	1	953	3	N	1					7
							1	9									
09	1110	N	861	-0-	-249	-0-	239	1	621	3	N	1					8
							1	9									
10	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	304	1	1041	3	N	1					9
							1	9									
11	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	189	1	1025	3	N	-0-					9
*12	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	215	1	963	3	N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 13,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	152	N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	143	3	Y	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	75	1	151	3	Y	-0-					-0-
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	78	1	193	3	Y	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	13	1	188	3	Y	-0-					-0-
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	20	1	223	3	Y	-0-					-0-
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	56	1	575	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
07	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	191	1	968	3	Y	10	9	1			1
							11	9									
08	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	197	1	958	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	139	1	596	3	Y	1					2
							1	9									
10	651	N	600	-0-	-51	-0-	116	1	484	3	Y	-0-					2
11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	50	1	584	3	Y	-0-					2
*12	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	144	1	875	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 7,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	380	N	380	-0-	-0-	-0-	23	1	357	3	Y	-0-					1
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	13	1	329	3	Y	-0-					1
03	403	N	379	-0-	-24	-0-	18	1	361	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	360	N	276	-0-	-84	-0-	17	1	258	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	372	N	288	-0-	-84	-0-	23	1	265	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	349	-0-	-11	-0-	31	1	318	3	Y	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	31	1	286	3	Y	-0-					-0-
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	30	1	276	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	266	-0-	-94	-0-	27	1	239	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	233	-0-	-77	-0-	16	1	217	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	199	-0-	-101	-0-	16	1	183	3	Y	-0-					-0-
*12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	13	1	140	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 123 WELL #: 26 RRCID -> 220764 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 5099 - 6356

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	615	N	615	-0-	-0-		-0-		41	1	561	3	Y	12	48	1			17
									13	9									
02	551	N	551	-0-	-0-		-0-		29	1	503	3	Y	17	9	1			25
									19	9									
03	611	N	611	-0-	-0-		-0-		29	1	554	3	Y	25	22	1			28
									28	9									
04	540	N	540	-0-	-0-		-0-		26	1	511	3	Y	3	26	1			5
									3	9									
05	567	N	567	-0-	-0-		-0-		30	1	535	3	Y	2	3	1			4
									2	9									
06	568	N	568	-0-	-0-		-0-		29	1	538	3	Y	1	2	1			3
									1	9									
07	580	N	580	-0-	-0-		-0-		30	1	549	3	Y	1	2	1			2
									1	9									
08	572	N	572	-0-	-0-		-0-		30	1	541	3	Y	1	1	1			2
									1	9									
09	570	N	517	-0-	-53		-0-		516	3	1	9	Y	1	2	1			1
10	589	N	498	-0-	-91		-0-		497	3	1	9	Y	1					2
11	540	N	482	-0-	-58		-0-		481	3	1	9	Y	1	2	1			1
*12	527	N	527	-0-	-0-		-0-		526	3	1	9	Y	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 6,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

WHITEHEAD 10 WELL #: 2 RRCID -> 220771 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 6306 - 7540

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	868	N	868	-0-	-0-		-0-		44	1	824	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	781	-0-	-31		-0-		44	1	737	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	858	-0-	-10		-0-		46	1	706	2	Y	-0-					-0-
									106	3									
04	840	N	834	-0-	-6		-0-		48	1	708	2	Y	-0-					-0-
									78	3									
05	868	N	858	-0-	-10		-0-		54	1	627	2	Y	-0-					-0-
									177	3									
06	840	N	735	-0-	-105		-0-		52	1	639	2	Y	-0-					-0-
									44	3									
07	868	N	818	-0-	-50		-0-		47	1	334	2	Y	-0-					-0-
									437	3									
08	868	N	827	-0-	-41		-0-		47	1	780	3	Y	-0-					-0-
09	803	N	803	-0-	-0-		-0-		42	1	761	3	Y	-0-					-0-
10	852	N	852	-0-	-0-		-0-		92	1	760	3	Y	-0-					-0-
11	819	N	819	-0-	-0-		-0-		48	1	771	3	Y	-0-					-0-
*12	856	N	856	-0-	-0-		-0-		49	1	807	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	205	N	205	-0-	-0-	-0-	16	1	189	3	N	-0-					1
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	18	1	170	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	15	1	192	3	N	-0-					1
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	20	1	190	3	N	-0-					1
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	20	1	200	3	N	-0-	1	1			-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	20	1	191	3	N	1					1
							1	9									
07	217	N	215	-0-	-2	-0-	23	1	192	3	N	-0-					1
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	36	1	192	3	N	-0-					1
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	23	1	191	3	N	-0-					1
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	23	1	194	3	N	-0-					1
11	210	N	90	-0-	-120	-0-	9	1	81	3	N	-0-					1
*12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	12	1	125	3	N	-0-					1

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

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	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	Y	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	Y	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	Y	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	3	Y	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	Y	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	Y	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	5	1	54	3	Y	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	Y	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					-0-
*12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 843 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	255	N	255	-0-	-0-	-0-	18	1	235	3	Y	2					4
							2	9									
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	16	1	225	3	Y	-0-					4
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	10	1	214	3	Y	9					13
							10	9									
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	13	1	174	3	Y	13	19	1			7
							14	9									
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	13	1	156	3	Y	10					17
							11	9									
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	18	1	140	3	Y	4					21
							4	9									
07	217	N	158	-0-	-59	-0-	17	1	138	3	Y	3	20	1			4
							3	9									
08	186	N	160	-0-	-26	-0-	18	1	138	3	Y	4					8
							4	9									
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	15	1	129	3	Y	1					9
							1	9									
10	155	N	136	-0-	-19	-0-	6	1	128	3	Y	2	9	1			2
							2	9									
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
07	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	3			N	-0-					-0-
08	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					-0-
09	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	3			N	-0-					-0-
10	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-					-0-
11	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	3			N	-0-					-0-
*12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	344	N	344	-0-	-0-	-0-	27	1	317	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	276	-0-	-4	-0-	14	1	262	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	300	-0-	-10	-0-	15	1	285	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	293	-0-	-7	-0-	14	1	279	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	295	-0-	-15	-0-	14	1	281	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	229	-0-	-71	-0-	11	1	218	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	132	-0-	-147	-0-	7	1	125	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	253	-0-	-26	-0-	13	1	240	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	226	-0-	-14	-0-	12	1	214	3	Y	-0-					-0-
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	13	1	210	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	219	-0-	-21	-0-	12	1	207	3	Y	-0-					-0-
*12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	12	1	215	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,017 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	165	N	165	-0-	-0-	-0-	14	1	151	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	56	-0-	-112	-0-	4	1	52	3	Y	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146	3	Y	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	10	1	143	3	Y	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	11	1	156	3	Y	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	13	1	209	3	Y	-0-					-0-
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	14	1	228	3	Y	-0-					-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	15	1	212	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	208	-0-	-2	-0-	3	1	205	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	202	-0-	-15	-0-	4	1	198	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	172	-0-	-38	-0-	6	1	166	3	Y	-0-					-0-
*12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	282	N	282	-0-	-0-	-0-	25	1	257	3	Y	-0-		1	1		-0-
02	336	N	332	-0-	-4	-0-	24	1	308	3	Y	-0-					-0-
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	26	1	373	3	Y	1					1
							1	9									
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	18	1	264	3	Y	-0-		1	1		-0-
05	372	N	282	-0-	-90	-0-	19	1	263	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	303	-0-	-87	-0-	18	1	285	3	Y	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	16	1	272	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	203	-0-	-76	-0-	13	1	190	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	157	-0-	-143	-0-	2	1	155	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	209	-0-	-70	-0-	4	1	205	3	Y	-0-					-0-
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	13	1	402	3	Y	-0-					-0-
*12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	1	1	388	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	164	N	164	-0-	-0-	-0-	10	1	154	3	Y	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	6	1	144	3	Y	-0-					-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	161	3	Y	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	10	1	155	3	Y	-0-					-0-
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	14	1	161	3	Y	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	15	1	156	3	Y	-0-					-0-
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	17	1	160	3	Y	-0-					-0-
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	17	1	153	3	Y	-0-					-0-
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	16	1	145	3	Y	-0-					-0-
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	11	1	151	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	137	-0-	-13	-0-	11	1	126	3	Y	-0-					-0-
*12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	14	1	151	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,966 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	802	N	802	-0-	-0-	-0-	58	1	744	3	Y	-0-					-0-
02	756	N	719	-0-	-37	-0-	48	1	671	3	Y	-0-					-0-
03	868	N	763	-0-	-105	-0-	33	1	729	3	Y	1					1
							1	9									
04	780	N	777	-0-	-3	-0-	53	1	722	3	Y	2		2	1		1
							2	9									
05	837	N	739	-0-	-98	-0-	58	1	680	3	Y	1					2
							1	9									
06	750	N	670	-0-	-80	-0-	76	1	594	3	Y	-0-					2
07	806	N	697	-0-	-109	-0-	76	1	621	3	Y	-0-		2	1		-0-
08	865	N	865	-0-	-0-	-0-	100	1	764	3	Y	1					1
							1	9									
09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	83	1	698	3	Y	-0-					1
10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	30	1	694	3	Y	-0-		1	1		-0-
11	840	N	718	-0-	-122	-0-	717	3	1	9	Y	1					1
*12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	25	1	751	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 9,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	390	N	390	-0-	-0-	-0-	149	1	241	2	Y	-0-					-0-
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	121	1	231	2	Y	-0-					-0-
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	135	1	262	2	Y	-0-					-0-
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	134	1	245	2	Y	-0-					-0-
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	149	1	246	2	Y	-0-					-0-
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	142	1	244	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	398	-0-	-5	-0-	139	1	259	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	395	-0-	-8	-0-	138	1	257	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	378	-0-	-12	-0-	134	1	244	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	389	-0-	-14	-0-	135	1	254	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	364	-0-	-26	-0-	127	1	237	2	Y	-0-					-0-
*12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	128	1	244	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	802	N	802	-0-	-0-	-0-	55	1	745	3	Y	2					2
							2	9									
02	728	N	712	-0-	-16	-0-	39	1	673	3	Y	-0-	1	1			1
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	39	1	743	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	37	1	709	3	Y	172	89	1			83
							189	9									
05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	42	1	758	3	Y	192	88	1			187
							211	9									
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	41	1	756	3	Y	128	107	1			208
							141	9									
07	961	N	919	-0-	-42	-0-	91	1	765	3	Y	57	140	1			125
							63	9									
08	1023	N	914	-0-	-109	-0-	55	1	759	3	Y	91	67	1			149
							100	9									
09	930	N	828	-0-	-102	-0-	720	3	108	9	Y	98	133	1			114
10	930	N	779	-0-	-151	-0-	695	3	84	9	Y	76					190
11	870	N	777	-0-	-93	-0-	12	1	673	3	Y	84	173	1			101
							92	9									
*12	898	N	898	-0-	-0-	-0-	95	1	681	3	Y	111	112	1			100
							122	9									

TOTAL GAS PROD: 10,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,011

CUSENBARY WELL #: 12 RRCID -> 220834 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4484 - 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	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-					4
02	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	3			Y	-0-					4
03	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	3			Y	-0-					4
04	420	N	325	-0-	-95	-0-	325	3			Y	-0-					4
05	434	N	346	-0-	-88	-0-	346	3			Y	-0-					4
06	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	3			Y	-0-					4
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					4
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			Y	-0-					4
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			Y	-0-					4
10	465	N	414	-0-	-51	-0-	414	3			Y	-0-					4
11	420	N	295	-0-	-125	-0-	295	3			Y	-0-					4
*12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 4,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED 100 WELL #: 20 RRCID -> 220839 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 4938 - 6096

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	5	N	5	-0-		-0-	-0-		5	3			Y	-0-					-0-
02	10	N	-0-	-0-		-10	-0-						Y	-0-					-0-
03	10	N	-0-	-0-		-10	-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	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-

SHURLEY 165 WELL #: 12 RRCID -> 220859 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 5503 - 6902

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	287	N	287	-0-		-0-	-0-		25	1	262	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	280	N	217	-0-		-63	-0-		16	1	201	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	268	-0-		-11	-0-		18	1	250	3	Y	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-		-0-	-0-		18	1	266	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-		-0-	-0-		17	1	231	3	Y	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-		-0-	-0-		16	1	260	3	Y	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-		-0-	-0-		16	1	267	3	Y	-0-					-0-
08	284	N	284	-0-		-0-	-0-		19	1	265	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	252	-0-		-18	-0-		4	1	248	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	243	-0-		-36	-0-		5	1	238	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	218	-0-		-52	-0-		7	1	211	3	Y	-0-					-0-
*12	235	N	235	-0-		-0-	-0-		1	1	234	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,095 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. 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	997	N	997	-0-		-0-	-0-		116	1	878	3	Y	3	11	1			5
									3	9									
02	740	N	740	-0-		-0-	-0-		81	1	658	3	Y	1					6
									1	9									
03	845	N	845	-0-		-0-	-0-		151	1	692	3	Y	2	5	1			3
									2	9									
04	1064	N	1064	-0-		-0-	-0-		208	1	853	3	Y	3					6
									3	9									
05	881	N	881	-0-		-0-	-0-		201	1	677	3	Y	3	5	1			4
									3	9									
06	780	N	777	-0-		-3	-0-		188	1	585	3	Y	4					8
									4	9									
07	1085	N	767	-0-		-318	-0-		194	1	570	3	Y	3	6	1			5
									3	9									
08	868	N	741	-0-		-127	-0-		191	1	550	3	Y	-0-	4	1			1
09	780	N	676	-0-		-104	-0-		181	1	494	3	Y	1					2
									1	9									
10	775	N	697	-0-		-78	-0-		187	1	510	3	Y	-0-	1	1			1
11	854	N	854	-0-		-0-	-0-		190	1	664	3	Y	-0-					1
*12	792	N	792	-0-		-0-	-0-		198	1	594	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 9,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
02	308	N	297	-0-	-11	-0-	297	3			N	-0-					-0-
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
04	360	N	293	-0-	-67	-0-	293	3			N	-0-					-0-
05	341	N	288	-0-	-53	-0-	288	3			N	-0-					-0-
06	330	N	278	-0-	-52	-0-	278	3			N	-0-					-0-
07	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					-0-
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
*12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	790	N	790	-0-	-0-	-0-	192	1	595	3	Y	3	5	1			3
							3	9									
02	672	N	662	-0-	-10	-0-	171	1	491	3	Y	-0-					3
03	806	N	576	-0-	-230	-0-	122	1	453	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
04	750	N	696	-0-	-54	-0-	177	1	518	3	Y	1					2
							1	9									
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	193	1	585	3	Y	-0-	1	1			1
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	186	1	554	3	Y	1					2
							1	9									
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	194	1	580	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	775	N	748	-0-	-27	-0-	191	1	557	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	750	N	699	-0-	-51	-0-	183	1	516	3	Y	-0-					-0-
10	813	N	813	-0-	-0-	-0-	196	1	613	3	Y	4	2	1			2
							4	9									
11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	184	1	534	3	Y	7					9
							8	9									
*12	957	N	957	-0-	-0-	-0-	212	1	745	3	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 8,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
05	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	3			N	-0-					-0-
06	450	N	421	-0-	-29	-0-	421	3			N	-0-					-0-
07	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	3			N	-0-					-0-
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
09	420	N	267	-0-	-153	-0-	267	3			N	-0-					-0-
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
11	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	3			N	-0-					-0-
*12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	92	1	1070	3	Y	2	9	1			2
							2	9									
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	58	1	705	3	Y	4					6
							4	9									
03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	71	1	753	3	Y	3					9
							3	9									
04	930	N	797	-0-	-133	-0-	75	1	721	3	Y	1	9	1			1
							1	9									
05	837	N	829	-0-	-8	-0-	80	1	747	3	Y	2					3
							2	9									
06	810	N	798	-0-	-12	-0-	77	1	720	3	Y	1					4
							1	9									
07	837	N	747	-0-	-90	-0-	83	1	664	3	Y	-0-					4
08	837	N	795	-0-	-42	-0-	83	1	712	3	Y	-0-					4
09	810	N	754	-0-	-56	-0-	82	1	670	3	Y	2					6
							2	9									
10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	82	1	675	3	Y	-0-					6
11	780	N	731	-0-	-49	-0-	63	1	668	3	Y	-0-					6
*12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	80	1	671	3	Y	1	6	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 9,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	303	N	303	-0-	-0-	-0-	23	1	280	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	300	-0-	-8	-0-	22	1	278	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	324	-0-	-17	-0-	24	1	300	3	Y	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	27	1	279	3	Y	-0-					-0-
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	27	1	301	3	Y	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	29	1	275	3	Y	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	32	1	283	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	312	-0-	-29	-0-	35	1	277	3	Y	-0-					-0-
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	33	1	268	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	278	-0-	-32	-0-	26	1	252	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	291	-0-	-9	-0-	24	1	267	3	Y	-0-					-0-
*12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	24	1	262	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PHILLIP 35 WELL #: 2 RRCID -> 220907 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 7202 - 8478

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	2262	N	1723	-0-	-539	-0-		113	1	1609	3	Y	1	5	1			2
								1	9									
02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-		80	1	1234	3	Y	-0-					2
03	1643	N	1436	-0-	-207	-0-		85	1	1351	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	1680	N	1362	-0-	-318	-0-		84	1	1278	3	Y	-0-					-0-
05	1457	N	1354	-0-	-103	-0-		86	1	1268	3	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1014	-0-	-366	-0-		65	1	949	3	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1211	-0-	-184	-0-		76	1	1135	3	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1257	-0-	-107	-0-		79	1	1178	3	Y	-0-					-0-
09	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-		78	1	1138	3	Y	-0-					-0-
10	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-		82	1	1168	3	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1182	-0-	-48	-0-		79	1	1103	3	Y	-0-					-0-
*12	972	N	972	-0-	-0-	-0-		66	1	906	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WHITEHEAD 1 WELL #: 2 RRCID -> 220916 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6228 - 8350

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	516	N	516	-0-	-0-	-0-		26	1	490	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	464	-0-	-12	-0-		26	1	438	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	516	-0-	-11	-0-		28	1	424	2	Y	-0-					-0-
								64	3									
04	510	N	504	-0-	-6	-0-		29	1	428	2	Y	-0-					-0-
								47	3									
05	527	N	517	-0-	-10	-0-		32	1	378	2	Y	-0-					-0-
								107	3									
06	510	N	491	-0-	-19	-0-		35	1	427	2	Y	-0-					-0-
								29	3									
07	527	N	506	-0-	-21	-0-		29	1	207	2	Y	-0-					-0-
								270	3									
08	527	N	503	-0-	-24	-0-		29	1	474	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-		25	1	455	3	Y	-0-					-0-
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-		58	1	482	3	Y	-0-					-0-
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-		28	1	453	3	Y	-0-					-0-
*12	492	N	492	-0-	-0-	-0-		28	1	464	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	129	1	1510	3	N	72	36	1			95
							79	9									
02	1540	N	1523	-0-	-17	-0-	141	1	1308	3	N	67	80	1	8	8	74
							74	9									
03	1674	N	1545	-0-	-129	-0-	105	1	1357	3	N	75	43	1	11	8	95
							83	9									
04	1650	N	1588	-0-	-62	-0-	142	1	1378	3	N	62	42	1			115
							68	9									
05	1736	N	1640	-0-	-96	-0-	143	1	1455	3	N	38	86	1			67
							42	9									
06	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	141	1	1366	3	N	37	1	8			103
							41	9									
07	1643	N	1567	-0-	-76	-0-	161	1	1369	3	N	34	41	1			96
							37	9									
08	1643	N	1581	-0-	-62	-0-	243	1	1295	3	N	39	40	1	1	8	94
							43	9									
09	1560	N	1493	-0-	-67	-0-	158	1	1288	3	N	43	39	1	1	8	97
							47	9									
10	1581	N	1431	-0-	-150	-0-	149	1	1249	3	N	30	36	1			91
							33	9									
11	1530	N	1297	-0-	-233	-0-	132	1	1152	3	N	12	30	1			73
							13	9									
*12	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	100	1	1040	3	N	20					93
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 18,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 529

MAYFIELD 45 WELL #: 18 RRCID -> 220930 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6166 - 8176

01	730	N	730	-0-	-0-	-0-	50	1	679	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	896	N	654	-0-	-242	-0-	45	1	608	3	Y	1					2
							1	9									
03	899	N	579	-0-	-320	-0-	41	1	537	3	Y	1					3
							1	9									
04	720	N	505	-0-	-215	-0-	34	1	469	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
05	713	N	458	-0-	-255	-0-	32	1	425	3	Y	1					2
							1	9									
06	570	N	403	-0-	-167	-0-	35	1	368	3	Y	-0-					2
07	527	N	377	-0-	-150	-0-	29	1	347	3	Y	1					3
							1	9									
08	465	N	338	-0-	-127	-0-	23	1	315	3	Y	-0-					3
09	390	N	310	-0-	-80	-0-	21	1	289	3	Y	-0-	3	1			-0-
10	372	N	304	-0-	-68	-0-	21	1	282	3	Y	1					1
							1	9									
11	330	N	277	-0-	-53	-0-	20	1	257	3	Y	-0-					1
*12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	21	1	249	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	305	N	305	-0-	-0-	-0-	22	1	257	3	N	24	15	1			39
							26	9									
02	280	N	269	-0-	-11	-0-	24	1	226	3	N	17	30	1			26
							19	9									
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	20	1	259	3	N	22	15	1			33
							24	9									
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	26	1	255	3	N	24	15	1			42
							26	9									
05	310	N	308	-0-	-2	-0-	26	1	267	3	N	14	31	1			25
							15	9									
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	28	1	267	3	N	13					38
							14	9									
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	32	1	270	3	N	13	15	1			36
							14	9									
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	51	1	271	3	N	15	15	1			36
							17	9									
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	34	1	277	3	N	19	15	1			40
							21	9									
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	33	1	272	3	N	12	15	1			37
							13	9									
11	330	N	294	-0-	-36	-0-	30	1	257	3	N	6	12	1			31
							7	9									
*12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	27	1	276	3	N	10					41
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 3,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

MAYER 20A WELL #: 4 RRCID -> 220945 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 6432 - 8440

01	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	89	1	1103	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	1067	-0-	-81	-0-	63	1	1004	2	Y	-0-					-0-
03	1178	N	1171	-0-	-7	-0-	78	1	1093	2	Y	-0-					-0-
04	1140	N	1111	-0-	-29	-0-	62	1	1049	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	1135	-0-	-43	-0-	73	1	1061	2	Y	1					1
							1	9									
06	1140	N	1114	-0-	-26	-0-	72	1	1042	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	87	1	1086	2	Y	-0-					-0-
08	1147	N	1055	-0-	-92	-0-	66	1	989	2	Y	-0-					-0-
09	1110	N	914	-0-	-196	-0-	52	1	862	2	Y	-0-					-0-
10	1178	N	889	-0-	-289	-0-	49	1	840	2	Y	-0-					-0-
11	1020	N	812	-0-	-208	-0-	44	1	768	2	Y	-0-					-0-
*12	774	N	774	-0-	-0-	-0-	40	1	734	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	453	N	453	-0-	-0-	-0-	36	1 9	416	3	N	1	1	1			1
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	39	1 9	364	3	N	1	1	1			1
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	29	1 9	379	3	N	1	1	1			1
04	420	N	409	-0-	-11	-0-	38	1	371	3	N	-0-					1
05	434	N	404	-0-	-30	-0-	36	1 9	367	3	N	1	1	1			1
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	37	1 9	358	3	N	1	1	8			1
07	434	N	411	-0-	-23	-0-	43	1	368	3	N	-0-					1
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	67	1	358	3	N	-0-					1
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	46	1	373	3	N	-0-					1
10	403	N	382	-0-	-21	-0-	41	1	341	3	N	-0-					1
11	420	N	334	-0-	-86	-0-	34	1	300	3	N	-0-					1
*12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	15	1	159	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1 9	19	3	Y	1	1	1			-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1 9	19	3	Y	1					1
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					1
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1 9	20	3	Y	1	1	1			1
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					1
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	3	1	19	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
*12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 256 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	113	N	113	-0-	-0-	-0-	10	1	103	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	9	1	95	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	10	1	107	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	9	1	103	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	96	-0-	-28	-0-	10	1	86	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	67	-0-	-53	-0-	7	1	60	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	38	-0-	-86	-0-	4	1	34	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	49	-0-	-44	-0-	5	1	44	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					-0-
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	48	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	5	1	50	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	49	3	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 911 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	153	N	153	-0-	-0-	-0-	27	1	126	3	N	-0-					2
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	35	1	127	3	N	-0-					2
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	39	1	147	3	N	-0-					2
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	41	1	133	3	N	-0-	1	1			1
05	186	N	158	-0-	-28	-0-	23	1	135	3	N	-0-					1
06	180	N	157	-0-	-23	-0-	25	1	132	3	N	-0-					1
07	186	N	161	-0-	-25	-0-	21	1	140	3	N	-0-					1
08	155	N	154	-0-	-1	-0-	20	1	134	3	N	-0-					1
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	39	1	130	3	N	-0-					1
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	34	1	142	3	N	-0-					1
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	19	1	139	3	N	-0-					1
*12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	23	1	139	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,970 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	256	N	256	-0-	-0-	-0-	99	1	157	3	N	-0-					-0-
02	196	N	184	-0-	-12	-0-	40	1	144	3	N	-0-					-0-
03	279	N	222	-0-	-57	-0-	46	1	176	3	N	-0-					-0-
04	240	N	212	-0-	-28	-0-	50	1	162	3	N	-0-					-0-
05	217	N	191	-0-	-26	-0-	28	1	163	3	N	-0-					-0-
06	210	N	179	-0-	-31	-0-	29	1	150	3	N	-0-					-0-
07	217	N	189	-0-	-28	-0-	25	1	164	3	N	-0-					-0-
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	27	1	181	3	N	-0-					-0-
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	45	1	151	3	N	-0-					-0-
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	39	1	162	3	N	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	77	1	163	3	N	-0-					-0-
*12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	130	1	174	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	432	N	432	-0-	-0-	-0-	20	1	411	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	15	1	292	3	N	2	1	1	1	8	1
							2	9									
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	16	1	268	3	N	-0-					1
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	15	1	223	3	N	-0-					1
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	21	1	199	3	N	-0-					1
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	22	1	179	3	N	-0-					1
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	19	1	165	3	N	-0-	1	1			-0-
08	186	N	167	-0-	-19	-0-	17	1	150	3	N	-0-					-0-
09	180	N	152	-0-	-28	-0-	14	1	137	3	N	1					1
							1	9									
10	186	N	147	-0-	-39	-0-	9	1	137	3	N	1					2
							1	9									
11	150	N	126	-0-	-24	-0-	8	1	118	3	N	-0-	1	1			1
*12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	115	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	210	N	210	-0-	-0-	-0-	140	3	70	9	Y	64	4	8			152
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	122	3	55	9	Y	50	12	8			190
03	155	N	111	-0-	-44	-0-	68	3	43	9	Y	39	163	1	9	8	57
04	210	N	96	-0-	-114	-0-	64	3	32	9	Y	29	1	8			85
05	186	N	133	-0-	-53	-0-	49	3	84	9	Y	76	4	8			157
06	120	N	40	-0-	-80	-0-	1	3	39	9	Y	35	2	8			190
07	93	N	57	-0-	-36	-0-	1	3	56	9	Y	51	6	8			235
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	36	158	1	1	8	112
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	6					118
10	62	N	18	-0-	-44	-0-	12	3	6	9	Y	5	1	8			122
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	15	3	1	9	Y	1					123
*12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	57	3	8	9	Y	7					130

TOTAL GAS PROD: 923 TOTAL CONDENSATE PROD: 399

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	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
03	620	N	596	-0-	-24	-0-	596	3			N	-0-					-0-
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
05	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	3			N	-0-					-0-
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
07	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	3			N	-0-					-0-
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
09	570	N	516	-0-	-54	-0-	516	3			N	-0-					-0-
10	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	3			N	-0-					-0-
11	570	N	469	-0-	-101	-0-	469	3			N	-0-					-0-
*12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. (I) GAS LIFT(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-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	N	-0-					-0-
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	23	3	N	2	1	1			1
							2	9									
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	4	1	53	3	N	-0-					1
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	1					2
							1	9									
*12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	N	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 389 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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. (I) GAS LIFT(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-	45	1	521	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	588	N	498	-0-	-90	-0-	48	1	449	3	N	1	2	1			1
							1	9									
03	558	N	549	-0-	-9	-0-	39	1	508	3	N	2	1	1			2
							2	9									
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	55	1	534	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	53	1	542	3	N	-0-	1	1			1
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	54	1	521	3	N	1					2
							1	9									
07	620	N	590	-0-	-30	-0-	62	1	527	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	589	N	581	-0-	-8	-0-	92	1	489	3	N	-0-	1	1			1
09	570	N	564	-0-	-6	-0-	61	1	502	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	589	N	581	-0-	-8	-0-	62	1	518	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	570	N	553	-0-	-17	-0-	57	1	496	3	N	-0-					1
*12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	49	1	512	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-		34	1	398	3	N	1	1	1			1
								1	9									
02	392	N	380	-0-	-12	-0-		37	1	342	3	N	1	1	1			1
								1	9									
03	434	N	397	-0-	-37	-0-		29	1	368	3	N	-0-					1
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-		39	1	383	3	N	-0-					1
05	434	N	419	-0-	-15	-0-		37	1	381	3	N	1	1	1			1
								1	9									
06	390	N	382	-0-	-8	-0-		36	1	346	3	N	-0-					1
07	434	N	381	-0-	-53	-0-		40	1	341	3	N	-0-					1
08	434	N	413	-0-	-21	-0-		65	1	348	3	N	-0-					1
09	390	N	361	-0-	-29	-0-		39	1	322	3	N	-0-					1
10	372	N	331	-0-	-41	-0-		35	1	296	3	N	-0-					1
11	390	N	300	-0-	-90	-0-		31	1	269	3	N	-0-					1
*12	289	N	289	-0-	-0-	-0-		25	1	264	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MAYER 20A WELL #: 8 RRCID -> 221206 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6660 - 8484

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	685	N	685	-0-	-0-	-0-		51	1	634	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	595	-0-	-21	-0-		35	1	559	2	Y	1					1
								1	9									
03	651	N	650	-0-	-1	-0-		43	1	607	2	Y	-0-					1
04	660	N	647	-0-	-13	-0-		36	1	610	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-		46	1	680	2	Y	1					2
								1	9									
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-		50	1	721	2	Y	-0-	1	1			1
07	742	N	742	-0-	-0-	-0-		55	1	687	2	Y	-0-					1
08	724	N	724	-0-	-0-	-0-		46	1	678	2	Y	-0-					1
09	780	N	668	-0-	-112	-0-		38	1	630	2	Y	-0-					1
10	744	N	677	-0-	-67	-0-		37	1	640	2	Y	-0-					1
11	690	N	647	-0-	-43	-0-		35	1	612	2	Y	-0-					1
*12	663	N	663	-0-	-0-	-0-		34	1	629	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 8,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (-)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-	54	1	665	2	N	-0-					-0-
02	672	N	660	-0-	-12	-0-	39	1	620	2	N	1					1
							1	9									
03	744	N	731	-0-	-13	-0-	49	1	682	2	N	-0-					1
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	40	1	673	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	744	N	733	-0-	-11	-0-	47	1	685	2	N	1					2
							1	9									
06	720	N	700	-0-	-20	-0-	45	1	655	2	N	-0-	1	1			1
07	744	N	733	-0-	-11	-0-	55	1	678	2	N	-0-					1
08	744	N	728	-0-	-16	-0-	46	1	682	2	N	-0-					1
09	690	N	634	-0-	-56	-0-	36	1	598	2	N	-0-					1
10	744	N	592	-0-	-152	-0-	32	1	560	2	N	-0-					1
11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	38	1	659	2	N	-0-					1
*12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	38	1	698	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 8,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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-	1	1			2
02	448	N	435	-0-	-13	-0-	21	1	413	3	N	1	1	1			2
							1	9									
03	372	N	347	-0-	-25	-0-	19	1	327	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	21	1	308	3	N	-0-	1	1			1
05	496	N	364	-0-	-132	-0-	35	1	328	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	37	1	301	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	38	1	325	3	N	1	1	8			1
							1	9									
08	372	N	352	-0-	-20	-0-	35	1	317	3	N	-0-					1
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	31	1	305	3	N	-0-					1
10	372	N	311	-0-	-61	-0-	20	1	291	3	N	-0-					1
11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	25	1	361	3	N	-0-					1
*12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	24	1	351	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	950	N	950	-0-	-0-	-0-	54	1	892	3	N	4	6	1			3
							4	9									
02	924	N	861	-0-	-63	-0-	51	1	808	3	N	2	1	1			4
							2	9									
03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	64	1	860	3	N	3	5	1			2
							3	9									
04	930	N	866	-0-	-64	-0-	63	1	1	2	N	2	2	1			2
							800	3	2	9							
05	961	N	912	-0-	-49	-0-	67	1	842	3	N	3	2	1			3
							3	9									
06	900	N	887	-0-	-13	-0-	70	1	1	2	N	2	2	1			3
							814	3	2	9							
07	943	N	943	-0-	-0-	-0-	76	1	865	3	N	2	2	1			3
							2	9									
08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	81	1	1	2	N	1	2	1			2
							901	3	1	9							
09	949	N	949	-0-	-0-	-0-	85	1	863	3	N	1	2	1			1
							1	9									
10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	75	1	857	3	N	-0-					1
11	960	N	815	-0-	-145	-0-	63	1	751	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	897	N	897	-0-	-0-	-0-	61	1	836	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 10,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	N	4					4
							4	9									
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	N	-0-	1	1			3
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	N	2	1	1			4
							2	9									
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	52	3	N	4	4	1			4
							4	9									
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	N	-0-					4
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	N	2	1	1			5
							2	9									
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	5	1	53	3	N	1	3	1			3
							1	9									
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	4	1	56	3	N	1					4
							1	9									
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	3	1	51	3	N	-0-	1	1			3
*12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	N	1	1	1			3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 721 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	676	N	676	-0-	-0-	-0-	53	1	621	3	N	2	3	1			2
							2	9									
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	42	1	573	3	N	-0-	1	1			1
03	651	N	205	-0-	-446	-0-	13	1	191	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	630	N	509	-0-	-121	-0-	34	1	475	3	N	-0-	1	1			-0-
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	59	1	641	3	N	-0-					-0-
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	53	1	663	3	N	-0-					-0-
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	49	1	684	3	N	-0-					-0-
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	55	1	695	3	N	-0-					-0-
09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	42	1	593	3	N	-0-					-0-
10	782	N	782	-0-	-0-	-0-	52	1	730	3	N	-0-					-0-
11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	56	1	706	3	N	-0-					-0-
*12	794	N	794	-0-	-0-	-0-	55	1	739	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	555	N	555	-0-	-0-	-0-	41	1	514	3	N	-0-	4	1			1
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	41	1	503	3	N	-0-					1
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	44	1	529	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	41	1	513	3	N	-0-					1
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	51	1	622	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	52	1	632	3	N	1					2
							1	9									
07	558	N	551	-0-	-7	-0-	43	1	507	3	N	1	2	1			1
							1	9									
08	682	N	657	-0-	-25	-0-	51	1	606	3	N	-0-	1	1			-0-
09	690	N	644	-0-	-46	-0-	50	1	594	3	N	-0-					-0-
10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	57	1	686	3	N	6	4	1			2
							7	9									
11	630	N	615	-0-	-15	-0-	46	1	569	3	N	-0-					2
*12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	42	1	466	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 7,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	467	N	467	-0-	-0-	-0-	22	1	445	3	N	-0-					-0-
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	21	1	406	3	N	-0-					-0-
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	22	1	451	3	N	-0-					-0-
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	25	1	435	3	N	-0-					-0-
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	33	1	452	3	N	-0-					-0-
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	27	1	450	3	N	-0-					-0-
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	27	1	449	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	496	N	457	-0-	-39	-0-	21	1	436	3	N	-0-					-0-
09	480	N	415	-0-	-65	-0-	17	1	398	3	N	-0-					-0-
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	21	1	517	3	N	-0-					-0-
11	450	N	392	-0-	-58	-0-	15	1	376	3	N	1					1
							1	9									
*12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	15	1	379	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,462 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	117	N	117	-0-	-0-	-0-	9	1	108	3	N	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	3	N	-0-					-0-
03	155	N	95	-0-	-60	-0-	5	1	90	3	N	-0-					-0-
04	120	N	45	-0-	-75	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
05	217	N	58	-0-	-159	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-
06	90	N	54	-0-	-36	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	88	1	44	3	N	-0-					-0-
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	104	1	37	3	N	-0-					-0-
09	60	N	22	-0-	-38	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
10	124	N	23	-0-	-101	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
11	150	N	19	-0-	-131	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
*12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-

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

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	358	N	358	-0-	-0-	-0-	28	1	330	3	Y	-0-					1
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	23	1	452	3	Y	-0-					1
03	527	N	475	-0-	-52	-0-	24	1	451	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	21	1	409	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	419	-0-	-108	-0-	20	1	399	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	388	-0-	-62	-0-	19	1	369	3	Y	-0-					-0-
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	102	1	338	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	419	-0-	-15	-0-	115	1	304	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	297	-0-	-93	-0-	16	1	281	3	Y	-0-					-0-
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	31	1	482	3	Y	-0-					-0-
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	26	1	432	3	Y	-0-					-0-
*12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	43	1	416	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	270	N	270	-0-	-0-	-0-	24	1	246	3	Y	-0-					1
02	196	N	188	-0-	-8	-0-	16	1	172	3	Y	-0-					1
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	18	1	198	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	270	N	204	-0-	-66	-0-	16	1	188	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	202	-0-	-15	-0-	17	1	185	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	184	-0-	-26	-0-	15	1	169	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	183	-0-	-34	-0-	14	1	169	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	198	-0-	-19	-0-	22	1	176	3	Y	-0-					-0-
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	18	1	173	3	Y	-0-					-0-
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	18	1	178	3	Y	-0-					-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	15	1	175	3	Y	-0-					-0-
*12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	16	1	179	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
02	924	N	900	-0-	-24	-0-	900	3			N	-0-					-0-
03	992	N	987	-0-	-5	-0-	987	3			N	-0-					-0-
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
05	992	N	679	-0-	-313	-0-	679	3			N	-0-					-0-
06	960	N	661	-0-	-299	-0-	661	3			N	-0-					-0-
07	961	N	631	-0-	-330	-0-	631	3			N	-0-					-0-
08	682	N	482	-0-	-200	-0-	482	3			N	-0-					-0-
09	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
*12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	451	N	451	-0-	-0-	-0-	35	1	414	3	Y	2	6	1			2
							2	9									
02	588	N	388	-0-	-200	-0-	29	1	358	3	Y	1					3
							1	9									
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	50	1	531	3	Y	2					5
							2	9									
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	51	1	483	3	Y	1	5	1			1
							1	9									
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	54	1	504	3	Y	1					2
							1	9									
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	55	1	516	3	Y	-0-					2
07	558	N	526	-0-	-32	-0-	58	1	467	3	Y	1					3
							1	9									
08	558	N	446	-0-	-112	-0-	46	1	400	3	Y	-0-					3
09	570	N	553	-0-	-17	-0-	60	1	492	3	Y	1					4
							1	9									
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	59	1	489	3	Y	-0-					4
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	37	1	386	3	Y	-0-					4
*12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	57	1	481	3	Y	-0-	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	133	1	1157	3	N	-0-			-0-
02	1204	N	1184	-0-	-20	-0-	72	1	1112	3	N	-0-			-0-
03	1333	N	1310	-0-	-23	-0-	83	1	1227	3	N	-0-			-0-
04	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	76	1	1186	3	N	-0-			-0-
05	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	80	1	1235	3	N	-0-			-0-
06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	82	1	1184	3	N	-0-			-0-
07	1302	N	1299	-0-	-3	-0-	89	1	1210	3	N	-0-			-0-
08	1302	N	1297	-0-	-5	-0-	92	1	1205	3	N	-0-			-0-
09	1260	N	1250	-0-	-10	-0-	81	1	1169	3	N	-0-			-0-
10	1302	N	1282	-0-	-20	-0-	83	1	1199	3	N	-0-			-0-
11	1260	N	1236	-0-	-24	-0-	79	1	1157	3	N	-0-			-0-
*12	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	84	1	1220	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,295 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	377	N	377	-0-	-0-	-0-	23	1	354	3	Y	-0-			-0-
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	12	1	305	3	Y	-0-			-0-
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	16	1	329	3	Y	-0-			-0-
04	360	N	327	-0-	-33	-0-	21	1	306	3	Y	-0-			-0-
05	341	N	333	-0-	-8	-0-	27	1	306	3	Y	-0-			-0-
06	330	N	317	-0-	-13	-0-	28	1	289	3	Y	-0-			-0-
07	341	N	322	-0-	-19	-0-	32	1	290	3	Y	-0-			-0-
08	341	N	317	-0-	-24	-0-	31	1	286	3	Y	-0-			-0-
09	330	N	295	-0-	-35	-0-	30	1	265	3	Y	-0-			-0-
10	310	N	298	-0-	-12	-0-	20	1	278	3	Y	-0-			-0-
11	300	N	269	-0-	-31	-0-	21	1	248	3	Y	-0-			-0-
*12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	24	1	266	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	457	N	457	-0-	-0-	-0-	23	1	434	2	Y	-0-			-0-
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	24	1	398	2	Y	-0-			-0-
03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	55	1	851	2	Y	-0-			-0-
							128	3							
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	51	1	761	2	Y	-0-			-0-
							84	3							
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	41	1	480	2	Y	-0-			-0-
							136	3							
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	37	1	464	2	Y	-0-			-0-
							32	3							
07	930	N	731	-0-	-199	-0-	42	1	299	2	Y	-0-			-0-
							390	3							
08	651	N	422	-0-	-229	-0-	24	1	398	3	Y	-0-			-0-
09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	37	1	674	3	Y	-0-			-0-
10	744	N	539	-0-	-205	-0-	58	1	481	3	Y	-0-			-0-
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	37	1	601	3	Y	-0-			-0-
*12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	27	1	450	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FIELDS 16 WELL #: 11 RRCID -> 222068 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5586 - 5754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	155	1	421	3	N	1					12
							1	9									
02	616	N	490	-0-	-126	-0-	107	1	383	3	N	-0-					12
03	682	N	557	-0-	-125	-0-	117	1	440	3	N	-0-					12
04	570	N	531	-0-	-39	-0-	125	1	405	3	N	1	8	1			5
							1	9									
05	558	N	514	-0-	-44	-0-	81	1	433	3	N	-0-					5
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	107	1	457	3	N	-0-					5
07	558	N	477	-0-	-81	-0-	63	1	414	3	N	-0-					5
08	527	N	459	-0-	-68	-0-	59	1	400	3	N	-0-					5
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	164	1	503	3	N	6	1	8			10
							7	9									
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	99	1	412	3	N	1					11
							1	9									
11	450	N	436	-0-	-14	-0-	51	1	385	3	N	-0-					11
*12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	63	1	374	3	N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 6,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

GALBREATH 66 WELL #: 12 RRCID -> 222070 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5226 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	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-	4	1	41	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	29	-0-	-27	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	23	-0-	-39	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	3	Y	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	Y	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
*12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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)	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	279	-0-	-0-	-0-	24	1	248	3	Y	6	7	1			5
							7	9									
02	252	N	251	-0-	-1	-0-	21	1	224	3	Y	5	4	1			6
							6	9									
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	22	1	250	3	Y	6	6	1			6
							7	9									
04	270	N	264	-0-	-6	-0-	21	1	239	3	Y	4	4	1			6
							4	9									
05	279	N	276	-0-	-3	-0-	23	1	247	3	Y	5	6	1			5
							6	9									
06	270	N	258	-0-	-12	-0-	21	1	234	3	Y	3	3	1			5
							3	9									
07	279	N	272	-0-	-7	-0-	21	1	245	3	Y	5	3	1			7
							6	9									
08	279	N	267	-0-	-12	-0-	29	1	235	3	Y	3	4	1			6
							3	9									
09	270	N	251	-0-	-19	-0-	23	1	225	3	Y	3	1	1			8
							3	9									
10	279	N	263	-0-	-16	-0-	23	1	234	3	Y	5	5	1			8
							6	9									
11	270	N	249	-0-	-21	-0-	19	1	226	3	Y	4	7	1			5
							4	9									
*12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	20	1	229	3	Y	6	4	1			7
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 3,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 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-	19	1	201	3	Y	7	7	1			5
							8	9									
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	17	1	179	3	Y	5	4	1			6
							6	9									
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	18	1	198	3	Y	6	5	1	1	8	6
							7	9									
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	17	1	189	3	Y	4	4	1			6
							4	9									
05	217	N	216	-0-	-1	-0-	18	1	192	3	Y	5	6	1			5
							6	9									
06	210	N	204	-0-	-6	-0-	16	1	185	3	Y	3	3	1			5
							3	9									
07	217	N	215	-0-	-2	-0-	16	1	193	3	Y	5	3	1			7
							6	9									
08	217	N	210	-0-	-7	-0-	23	1	184	3	Y	3	4	1			6
							3	9									
09	210	N	205	-0-	-5	-0-	19	1	183	3	Y	3	1	1			8
							3	9									
10	217	N	214	-0-	-3	-0-	19	1	189	3	Y	5	5	1			8
							6	9									
11	210	N	202	-0-	-8	-0-	16	1	183	3	Y	3	6	1			5
							3	9									
*12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	16	1	187	3	Y	5	4	1			6
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 2,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

FIELDS 52 WELL #: 17 RRCID -> 222076 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5098 - 5876

01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	3	N	-0-					-0-
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
05	7	N	5	-0-	-2	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
06	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	5	N	3	-0-	-2	-0-	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	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	N	2	1	1			1
							2	9									
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	N	3	1	1			3
							3	9									
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	N	6	3	1			6
							7	9									
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	4	1	51	3	N	2	4	1			4
							2	9									
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	5	1	52	3	N	-0-	2	1			2
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	N	10	3	1			9
							11	9									
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	N	11	13	1			7
							12	9									
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	N	9	3	1			13
							10	9									
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	4	1	49	3	N	4	11	1			6
							4	9									
*12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	N	2	3	1			5
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 669 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

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	175	N	175	-0-	-0-	-0-	15	1	160	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	2	-0-	-250	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	9	-0-	-239	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
09	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	11	1	532	3	Y	-0-					-0-
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	5	1	149	3	Y	35	22	1			13
							39	9									
*12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-	8	1			5

TOTAL GAS PROD: 968 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	38	1	396	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	397	-0-	-23	-0-	34	1	362	3	Y	1					1
							1	9									
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	39	1	411	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	36	1	394	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	45	1	400	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	433	-0-	-17	-0-	45	1	387	3	Y	1					1
							1	9									
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	46	1	399	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	46	1	393	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	416	-0-	-4	-0-	35	1	381	3	Y	-0-					-0-
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	52	1	384	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	396	-0-	-24	-0-	33	1	363	3	Y	-0-					-0-
*12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	38	1	370	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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 (-)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	323	3	N	7	22	1			11
							8	9									
02	532	N	333	-0-	-199	-0-	25	1	305	3	N	3	1	8			13
							3	9									
03	434	N	405	-0-	-29	-0-	31	1	372	3	N	2	11	1			4
							2	9									
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	27	1	336	3	N	-0-					4
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	29	1	346	3	N	-0-	3	1			1
06	390	N	380	-0-	-10	-0-	29	1	351	3	N	-0-					1
07	372	N	362	-0-	-10	-0-	29	1	333	3	N	-0-	1	1			-0-
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	29	1	349	3	N	-0-					-0-
09	390	N	363	-0-	-27	-0-	28	1	335	3	N	-0-					-0-
10	372	N	313	-0-	-59	-0-	24	1	289	3	N	-0-					-0-
11	360	N	308	-0-	-52	-0-	23	1	285	3	N	-0-					-0-
*12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	28	1	307	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JONES 120 WELL #: 22 RRCID -> 222172 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 5118 - 6150

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	532	N	532	-0-	-0-	-0-	35	1	475	3	Y	20	20	1			11
							22	9									
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	26	1	442	3	Y	33	9	1	7	8	28
							36	9									
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	27	1	522	3	Y	25	22	1			31
							28	9									
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	25	1	483	3	Y	11	35	1			7
							12	9									
05	558	N	440	-0-	-118	-0-	23	1	416	3	Y	1	4	1			4
							1	9									
06	570	N	544	-0-	-26	-0-	27	1	487	3	Y	27	4	1			27
							30	9									
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	105	1	514	3	Y	45	35	1			37
							50	9									
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	27	1	476	3	Y	28	20	1			45
							31	9									
09	540	N	488	-0-	-52	-0-	444	3	44	9	Y	40	41	1	8	8	36
10	682	N	446	-0-	-236	-0-	418	3	28	9	Y	25					61
11	510	N	322	-0-	-188	-0-	300	3	22	9	Y	20	54	1			27
*12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	262	3	33	9	Y	30	30	1			27

TOTAL GAS PROD: 5,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 305

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(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	55	1	332	3	N	1	2	1			1
							1	9									
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	61	1	365	3	N	-0-					1
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	82	1	480	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	81	1	494	3	N	24					25
							26	9									
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	84	1	493	3	N	35	21	1			39
							39	9									
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	81	1	470	3	N	30					69
							33	9									
07	620	N	573	-0-	-47	-0-	85	1	475	3	N	12	47	1			34
							13	9									
08	620	N	559	-0-	-61	-0-	81	1	465	3	N	12	34	1	2	8	10
							13	9									
09	570	N	518	-0-	-52	-0-	75	1	442	3	N	1					11
							1	9									
10	558	N	556	-0-	-2	-0-	80	1	475	3	N	1	8	1			4
							1	9									
11	540	N	523	-0-	-17	-0-	74	1	442	3	N	6					10
							7	9									
*12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	86	1	469	3	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 6,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FAWCETT 130 WELL #: 15 RRCID -> 222180 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 5614 - 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	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	87	1	1039	3	Y	-0-					28
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	26	1	506	3	Y	1					29
							1	9									
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	25	1	468	3	Y	4	28	1			5
							4	9									
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	19	1	371	3	Y	4					9
							4	9									
05	341	N	322	-0-	-19	-0-	15	1	303	3	Y	4	10	1			3
							4	9									
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	27	1	512	3	Y	4					7
							4	9									
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	138	1	704	3	Y	4	9	1			2
							4	9									
08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	136	1	630	3	Y	6	1	8			7
							7	9									
09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	46	1	576	3	Y	4					11
							4	9									
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	34	1	539	3	Y	5	12	1			4
							6	9									
11	540	N	512	-0-	-28	-0-	29	1	482	3	Y	1					5
							1	9									
*12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	33	1	475	3	Y	2					7
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 7,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

CAUTHORN 27 WELL #: 17X RRCID -> 222187 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6164 - 6834

01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	64	1	415	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	469	-0-	-91	-0-	64	1	405	3	Y	-0-					-0-
03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	163	1	999	3	Y	-0-					-0-
04	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	146	1	930	3	Y	-0-					-0-
05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	159	1	977	3	Y	-0-					-0-
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	139	1	832	3	Y	-0-					-0-
07	1116	N	911	-0-	-205	-0-	133	1	778	3	Y	-0-					-0-
08	1147	N	1008	-0-	-139	-0-	142	1	866	3	Y	-0-					-0-
09	960	N	885	-0-	-75	-0-	126	1	759	3	Y	-0-					-0-
10	899	N	896	-0-	-3	-0-	130	1	766	3	Y	-0-					-0-
11	990	N	815	-0-	-175	-0-	113	1	702	3	Y	-0-					-0-
*12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	139	1	792	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	228	N	228	-0-	-0-	-0-	18	1	209	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	29	1	350	3	Y	1					2
							1	9									
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	29	1	304	3	Y	1					3
							1	9									
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	24	1	231	3	Y	-0-	3	1			-0-
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	24	1	222	3	Y	1					1
							1	9									
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	21	1	200	3	Y	-0-					1
07	279	N	231	-0-	-48	-0-	26	1	205	3	Y	-0-					1
08	248	N	118	-0-	-130	-0-	12	1	106	3	Y	-0-					1
09	210	N	202	-0-	-8	-0-	22	1	180	3	Y	-0-					1
10	217	N	146	-0-	-71	-0-	16	1	130	3	Y	-0-					1
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	14	1	149	3	Y	-0-					1
*12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	23	1	194	3	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	337	N	337	-0-	-0-	-0-	35	1	302	3	N	-0-					-0-
02	308	N	266	-0-	-42	-0-	16	1	250	3	N	-0-					-0-
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	26	1	380	3	N	-0-					-0-
04	330	N	322	-0-	-8	-0-	19	1	303	3	N	-0-					-0-
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	21	1	329	3	N	-0-					-0-
06	390	N	345	-0-	-45	-0-	22	1	323	3	N	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	25	1	332	3	N	-0-					-0-
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	25	1	324	3	N	-0-					-0-
09	360	N	319	-0-	-41	-0-	21	1	298	3	N	-0-					-0-
10	372	N	310	-0-	-62	-0-	20	1	290	3	N	-0-					-0-
11	330	N	242	-0-	-88	-0-	16	1	226	3	N	-0-					-0-
*12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	13	1	195	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,811 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	885	N	885	-0-	-0-	-0-	91	1	794	3	N	-0-					1
02	1008	N	833	-0-	-175	-0-	51	1	782	3	N	-0-					1
03	961	N	299	-0-	-662	-0-	19	1	280	3	N	-0-					1
04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	61	1	958	3	N	-0-					1
05	930	N	878	-0-	-52	-0-	53	1	825	3	N	-0-					1
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	21	1	308	3	N	-0-					1
07	1054	N	869	-0-	-185	-0-	60	1	809	3	N	-0-					1
08	901	N	901	-0-	-0-	-0-	64	1	837	3	N	-0-					1
09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	53	1	759	3	N	-0-					1
10	868	N	766	-0-	-102	-0-	50	1	716	3	N	-0-	1	1			-0-
11	870	N	492	-0-	-378	-0-	31	1	458	3	N	3					3
							3	9									
*12	989	N	989	-0-	-0-	-0-	63	1	926	3	N	-0-	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 9,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	3	N	-0-					-0-
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	29	1	453	3	N	-0-					-0-
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	30	1	449	3	N	-0-					-0-
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	31	1	489	3	N	-0-					-0-
05	527	N	471	-0-	-56	-0-	29	1	442	3	N	-0-					-0-
06	450	N	418	-0-	-32	-0-	27	1	391	3	N	-0-					-0-
07	527	N	411	-0-	-116	-0-	28	1	383	3	N	-0-					-0-
08	465	N	394	-0-	-71	-0-	28	1	366	3	N	-0-					-0-
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	28	1	405	3	N	-0-					-0-
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	29	1	420	3	N	-0-					-0-
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	27	1	396	3	N	-0-					-0-
*12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	28	1	404	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,958 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	306	N	306	-0-	-0-	-0-	14	1	291	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	280	N	270	-0-	-10	-0-	13	1	256	3	N	1	1	8			1
							1	9									
03	310	N	293	-0-	-17	-0-	16	1	277	3	N	-0-					1
04	300	N	283	-0-	-17	-0-	18	1	265	3	N	-0-					1
05	310	N	292	-0-	-18	-0-	28	1	264	3	N	-0-					1
06	270	N	248	-0-	-22	-0-	27	1	221	3	N	-0-	1	1			-0-
07	279	N	211	-0-	-68	-0-	22	1	188	3	N	1					1
							1	9									
08	279	N	201	-0-	-78	-0-	20	1	181	3	N	-0-					1
09	240	N	191	-0-	-49	-0-	17	1	174	3	N	-0-					1
10	217	N	201	-0-	-16	-0-	13	1	188	3	N	-0-					1
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	43	1	624	3	N	-0-					1
*12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	61	1	908	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	779	N	779	-0-	-0-	-0-	53	1	725	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	868	N	776	-0-	-92	-0-	53	1	723	3	Y	-0-					-0-
03	868	N	837	-0-	-31	-0-	59	1	778	3	Y	-0-					-0-
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	56	1	760	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	771	-0-	-97	-0-	53	1	718	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	717	-0-	-93	-0-	62	1	655	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	731	-0-	-106	-0-	57	1	674	3	Y	-0-					-0-
08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	56	1	758	3	Y	-0-					-0-
09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	55	1	747	3	Y	-0-					-0-
10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	60	1	793	3	Y	-0-					-0-
11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	60	1	776	3	Y	-0-					-0-
*12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	65	1	771	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	111	N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	101	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	9	1	92	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	10	1	107	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	9	1	102	3	Y	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	13	1	121	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	12	1	105	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	13	1	109	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	13	1	108	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	116	-0-	-4	-0-	10	1	106	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	14	1	105	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	9	1	98	3	Y	-0-					-0-
*12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	10	1	103	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 2071 S RRCID -> 222310 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6004 - 6076

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 "1017" WELL #: 3 RRCID -> 222317 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 7508 - 8620

01	876	N	876	-0-	-0-	-0-	68	1	807	2	N	1					3
							1	9									
02	812	N	777	-0-	-35	-0-	62	1	715	2	N	-0-					3
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	77	1	790	2	N	1					4
							1	9									
04	840	N	827	-0-	-13	-0-	66	1	761	2	N	-0-					4
05	868	N	849	-0-	-19	-0-	69	1	780	2	N	-0-	3	1			1
06	840	N	813	-0-	-27	-0-	72	1	741	2	N	-0-					1
07	868	N	816	-0-	-52	-0-	58	1	758	2	N	-0-					1
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	38	1	812	3	N	-0-					1
09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	34	1	778	3	N	-0-					1
10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	32	1	806	3	N	-0-					1
11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	31	1	798	3	N	-0-					1
*12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	32	1	818	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 10,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	766	N	766	-0-	-0-	-0-	79	1	687	3	N	-0-					1
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	38	1	589	3	N	-0-					1
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	47	1	697	3	N	-0-					1
04	750	N	664	-0-	-86	-0-	40	1	624	3	N	-0-					1
05	682	N	665	-0-	-17	-0-	40	1	625	3	N	-0-					1
06	720	N	674	-0-	-46	-0-	44	1	630	3	N	-0-					1
07	682	N	583	-0-	-99	-0-	40	1	543	3	N	-0-					1
08	651	N	621	-0-	-30	-0-	44	1	577	3	N	-0-					1
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	44	1	628	3	N	-0-					1
10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	45	1	652	3	N	-0-	1	1			-0-
11	600	N	148	-0-	-452	-0-	9	1	137	3	N	2					2
							2	9									
*12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	1	1	1			2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	49	1	505	3	Y	-0-	4	1			1
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	44	1	469	3	Y	-0-					1
03	589	N	581	-0-	-8	-0-	50	1	531	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	47	1	513	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	56	1	504	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	554	-0-	-16	-0-	58	1	495	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	589	N	568	-0-	-21	-0-	59	1	508	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	558	N	552	-0-	-6	-0-	58	1	494	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	516	-0-	-24	-0-	43	1	473	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	490	-0-	-68	-0-	58	1	432	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	296	-0-	-244	-0-	25	1	271	3	Y	-0-					-0-
*12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	25	1	247	3	Y	28					28
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 6,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	960	N	960	-0-	-0-	-0-	72	1	888	2	Y	-0-					-0-
02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	55	1	887	2	Y	-0-					-0-
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	68	1	946	2	Y	1					1
							1	9									
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	53	1	889	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1054	N	979	-0-	-75	-0-	63	1	915	2	Y	1					1
							1	9									
06	990	N	927	-0-	-63	-0-	60	1	867	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	961	N	860	-0-	-101	-0-	64	1	796	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	778	-0-	-214	-0-	49	1	729	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	813	-0-	-117	-0-	46	1	767	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	831	-0-	-37	-0-	45	1	786	2	Y	-0-					-0-
11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	42	1	740	2	Y	1					1
							1	9									
*12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	41	1	756	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 10,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	335	N	335	-0-	-0-	-0-	16	1	319	3	N	-0-					1
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	15	1	291	3	N	-0-					1
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	19	1	321	3	N	-0-					1
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	21	1	304	3	N	-0-	1	1			-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	33	1	311	3	N	3	1	1			2
							3	9									
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	36	1	297	3	N	7	4	1			5
							8	9									
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	35	1	306	3	N	4					9
							4	9									
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	34	1	302	3	N	2	4	1			7
							2	9									
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	29	1	285	3	N	4	5	1			6
							4	9									
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	20	1	295	3	N	4					10
							4	9									
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	19	1	272	3	N	-0-	4	1			6
*12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	19	1	284	3	N	-0-	2	1			4

TOTAL GAS PROD: 3,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 20A WELL #: 5 RRCID -> 222406 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6400 - 8476

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	481	N	481	-0-	-0-		-0-		36	1	445	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	438	-0-	-10		-0-		26	1	411	2	Y	1					1
									1	9									
03	496	N	483	-0-	-13		-0-		32	1	451	2	Y	-0-					1
04	480	N	465	-0-	-15		-0-		26	1	438	2	Y	1	1	1			1
									1	9									
05	496	N	476	-0-	-20		-0-		30	1	445	2	Y	1					2
									1	9									
06	480	N	459	-0-	-21		-0-		30	1	429	2	Y	-0-	1	1			1
07	496	N	465	-0-	-31		-0-		35	1	430	2	Y	-0-					1
08	465	N	459	-0-	-6		-0-		29	1	430	2	Y	-0-					1
09	450	N	436	-0-	-14		-0-		25	1	411	2	Y	-0-					1
10	465	N	453	-0-	-12		-0-		25	1	428	2	Y	-0-					1
11	450	N	429	-0-	-21		-0-		23	1	406	2	Y	-0-					1
*12	441	N	441	-0-	-0-		-0-		23	1	418	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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. 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	271	N	271	-0-	-0-		-0-		12	1	253	3	N	5					6
									6	9									
02	257	N	257	-0-	-0-		-0-		12	1	230	3	N	14	7	1			13
									15	9									
03	279	N	268	-0-	-11		-0-		12	1	256	3	N	-0-	8	1			5
04	270	N	257	-0-	-13		-0-		14	1	243	3	N	-0-	3	1			2
05	279	N	266	-0-	-13		-0-		18	1	248	3	N	-0-	1	1			1
06	270	N	256	-0-	-14		-0-		14	1	242	3	N	-0-					1
07	279	N	261	-0-	-18		-0-		15	1	246	3	N	-0-					1
08	279	N	266	-0-	-13		-0-		12	1	251	3	N	3					4
									3	9									
09	270	N	253	-0-	-17		-0-		11	1	241	3	N	1					5
									1	9									
10	265	N	265	-0-	-0-		-0-		10	1	255	3	N	-0-	2	1			3
11	270	N	248	-0-	-22		-0-		9	1	239	3	N	-0-	1	1			2
*12	260	N	260	-0-	-0-		-0-		10	1	250	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 3,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	911	N	911	-0-	-0-	-0-	55	1	855	3	Y	1					19
							1	9									
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	26	1	642	3	Y	-0-					19
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	19	1	393	3	Y	-0-	18	1			1
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	34	1	506	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	116	1	1313	3	Y	-0-					-0-
06	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	107	1	1104	3	Y	1					1
							1	9									
07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	91	1	827	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	1426	N	745	-0-	-681	-0-	74	1	671	3	Y	-0-					-0-
09	1200	N	612	-0-	-588	-0-	62	1	550	3	Y	-0-					-0-
10	930	N	505	-0-	-425	-0-	33	1	5	2	Y	-0-					-0-
							467	3									
11	720	N	444	-0-	-276	-0-	35	1	5	2	Y	-0-					-0-
							404	3									
*12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	34	1	25	2	Y	-0-					-0-
							376	3									

TOTAL GAS PROD: 8,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
04	360	N	284	-0-	-76	-0-	284	2			N	-0-					-0-
05	403	N	338	-0-	-65	-0-	338	2			N	-0-					-0-
06	420	N	292	-0-	-128	-0-	292	2			N	-0-					-0-
07	279	N	184	-0-	-95	-0-	184	2			N	-0-					-0-
08	341	N	214	-0-	-127	-0-	214	2			N	-0-					-0-
09	300	N	205	-0-	-95	-0-	205	2			N	-0-					-0-
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
*12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	297	N	297	-0-	-0-	-0-	23	1	274	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	287	-0-	-21	-0-	21	1	266	3	Y	-0-					-0-
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	28	1	345	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	228	-0-	-72	-0-	20	1	208	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	158	-0-	-152	-0-	13	1	145	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	166	-0-	-194	-0-	16	1	150	3	Y	-0-					-0-
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	27	1	238	3	Y	-0-					-0-
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	36	1	291	3	Y	-0-					-0-
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	32	1	260	3	Y	-0-					-0-
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	27	1	258	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	257	-0-	-73	-0-	21	1	236	3	Y	-0-					-0-
*12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	21	1	233	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
02	280	N	270	-0-	-10	-0-	270	3			N	-0-					-0-
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
04	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	3			N	-0-					-0-
05	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					-0-
06	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	3			N	-0-					-0-
07	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	3			N	-0-					-0-
08	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	3			N	-0-					-0-
09	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-					-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	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: 3,398 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	273	N	273	-0-	-0-	-0-	19	1	254	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	262	-0-	-18	-0-	14	1	248	3	Y	-0-					-0-
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	14	1	277	3	Y	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	14	1	266	3	Y	-0-					-0-
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	15	1	278	3	Y	-0-					-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	15	1	276	3	Y	-0-					-0-
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	15	1	280	3	Y	-0-					-0-
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	16	1	277	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	175	-0-	-95	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	34	-0-	-245	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	43	-0-	-227	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
*12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	152	N	152	-0-	-0-	-0-	13	1	139	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	136	-0-	-32	-0-	10	1	126	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	148	-0-	-7	-0-	10	1	138	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	9	1	131	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	137	-0-	-18	-0-	9	1	128	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	8	1	127	3	Y	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	103	1	127	3	Y	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	104	1	122	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	114	-0-	-36	-0-	2	1	112	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	109	-0-	-108	-0-	2	1	107	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	188	-0-	-22	-0-	95	1	93	3	Y	-0-					-0-
*12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	96	1	98	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
04	480	N	454	-0-	-26	-0-	454	3			N	-0-					-0-
05	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	3			N	-0-					-0-
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
09	480	N	467	-0-	-13	-0-	467	3			N	-0-					-0-
10	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	3			N	-0-					-0-
11	480	N	455	-0-	-25	-0-	455	3			N	-0-					-0-
*12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,619 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	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	25	1	1319	3	N	-0-					-0-
02	1204	N	1152	-0-	-52	-0-	34	1	1118	3	N	-0-					-0-
03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	41	1	1213	3	N	-0-					-0-
04	1290	N	1172	-0-	-118	-0-	40	1	1132	3	N	-0-					-0-
05	1271	N	1223	-0-	-48	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1177	-0-	-32	-0-	63	1	1114	3	N	-0-					-0-
08	1209	N	1161	-0-	-48	-0-	130	1	1031	3	N	-0-					-0-
09	1230	N	1106	-0-	-124	-0-	72	1	1034	3	N	-0-					-0-
10	1178	N	1143	-0-	-35	-0-	47	1	1096	3	N	-0-					-0-
11	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	23	1	1087	3	N	-0-					-0-
*12	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	18	1	1126	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	998	N	998	-0-	-0-	-0-	78	1	919	2	N	1					3
							1	9									
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	69	1	787	2	N	-0-					3
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	79	1	810	2	N	1					4
							1	9									
04	900	N	847	-0-	-53	-0-	68	1	779	2	N	-0-					4
05	930	N	868	-0-	-62	-0-	70	1	798	2	N	-0-	3	1			1
06	870	N	833	-0-	-37	-0-	74	1	759	2	N	-0-					1
07	868	N	822	-0-	-46	-0-	58	1	763	2	N	1					2
							1	9									
08	868	N	842	-0-	-26	-0-	38	1	804	3	N	-0-					2
09	840	N	814	-0-	-26	-0-	34	1	780	3	N	-0-					2
10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	32	1	805	3	N	-0-					2
11	824	N	824	-0-	-0-	-0-	31	1	793	3	N	-0-					2
*12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	32	1	816	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 10,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	634	N	634	-0-	-0-	-0-	32	1	602	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	772	-0-	-12	-0-	43	1	729	2	Y	-0-					-0-
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	46	1	705	2	Y	-0-					-0-
							106	3									
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	46	1	681	2	Y	-0-					-0-
							75	3									
05	868	N	790	-0-	-78	-0-	50	1	577	2	Y	-0-					-0-
							163	3									
06	840	N	722	-0-	-118	-0-	51	1	628	2	Y	-0-					-0-
							43	3									
07	837	N	741	-0-	-96	-0-	43	1	303	2	Y	-0-					-0-
							395	3									
08	775	N	750	-0-	-25	-0-	43	1	707	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	706	-0-	-14	-0-	37	1	669	3	Y	-0-					-0-
10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	84	1	701	3	Y	-0-					-0-
11	745	N	745	-0-	-0-	-0-	44	1	701	3	Y	-0-					-0-
*12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	42	1	696	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,042 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	642	N	642	-0-	-0-	-0-	66	1	576	3	N	-0-					-0-
02	588	N	578	-0-	-10	-0-	35	1	543	3	N	-0-					-0-
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	40	1	598	3	N	-0-					-0-
04	630	N	609	-0-	-21	-0-	37	1	572	3	N	-0-					-0-
05	651	N	627	-0-	-24	-0-	38	1	589	3	N	-0-					-0-
06	630	N	606	-0-	-24	-0-	39	1	567	3	N	-0-					-0-
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	43	1	577	3	N	-0-					-0-
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	46	1	597	3	N	-0-					-0-
09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	40	1	583	3	N	-0-					-0-
10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	41	1	595	3	N	18					18
							20	9									
11	630	N	616	-0-	-14	-0-	39	1	574	3	N	3	15	1			6
							3	9									
*12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	38	1	547	3	N	3	4	1			5
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 7,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	812	N	812	-0-	-0-	-0-	41	1	771	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	730	-0-	-26	-0-	41	1	689	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	804	-0-	-33	-0-	43	1	661	2	Y	-0-					-0-
							100	3									
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	45	1	664	2	Y	-0-					-0-
							73	3									
05	806	N	795	-0-	-11	-0-	50	1	581	2	Y	-0-					-0-
							164	3									
06	780	N	695	-0-	-85	-0-	49	1	604	2	Y	-0-					-0-
							42	3									
07	806	N	779	-0-	-27	-0-	45	1	318	2	Y	-0-					-0-
							416	3									
08	806	N	781	-0-	-25	-0-	45	1	736	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	511	-0-	-179	-0-	26	1	485	3	Y	-0-					-0-
10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	101	1	835	3	Y	-0-					-0-
11	759	N	759	-0-	-0-	-0-	45	1	714	3	Y	-0-					-0-
*12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	43	1	705	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,132 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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	504	N	341	-0-	-163	-0-	25	1	316	3	Y	-0-					-0-
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	34	1	484	3	Y	-0-					-0-
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	31	1	452	3	Y	-0-					-0-
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	32	1	441	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	506	-0-	-4	-0-	29	1	477	3	Y	-0-					-0-
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	28	1	476	3	Y	-0-					-0-
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	34	1	478	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	441	-0-	-69	-0-	7	1	434	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	424	-0-	-72	-0-	8	1	416	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	377	-0-	-133	-0-	12	1	365	3	Y	-0-					-0-
*12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	1	1	411	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,993 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	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 (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	73	1	1214	3	N	4	7	1			3
							4	9									
02	1148	N	1107	-0-	-41	-0-	66	1	1038	3	N	3	1	1			5
							3	9									
03	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	85	1	1153	3	N	3	6	1			2
							3	9									
04	1260	N	837	-0-	-423	-0-	61	1	1	2	N	3	3	1			2
							772	3	3	9							
05	1240	N	781	-0-	-459	-0-	57	1	722	3	N	2	1	1			3
							2	9									
06	1200	N	964	-0-	-236	-0-	76	1	1	2	N	1	2	1			2
							886	3	1	9							
07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	80	1	907	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	85	1	1	2	N	-0-	1	1			1
							941	3									
09	970	N	970	-0-	-0-	-0-	87	1	882	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	994	N	994	-0-	-0-	-0-	80	1	914	3	N	-0-					1
11	990	N	928	-0-	-62	-0-	72	1	856	3	N	-0-	1	1			-0-
*12	974	N	974	-0-	-0-	-0-	66	1	908	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 27 RRCID -> 223814 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 4210 - 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	584	N	584	-0-	-0-	-0-	33 2	1 9	549	3	N	2	3	1			1
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	30 2	1 9	469	3	N	2	1	1			2
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	35 1	1 9	476	3	N	1	2	1			1
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	35 1	1 9	437	3	N	1	1	1			1
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	35 1	1 9	446	3	N	1	1	1			1
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	37 1	1 9	426	3	N	1	1	1			1
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	38	1	436	3	N	-0-					1
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	38 1	1 9	421	3	N	1	1	1			1
09	420	N	69	-0-	-351	-0-	6	1	63	3	N	-0-					1
10	434	N	409	-0-	-25	-0-	33	1	376	3	N	-0-					1
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	34	1	400	3	N	-0-					1
*12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	29	1	405	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	234	N	234	-0-	-0-	-0-	24	1	210	3	N	-0-					-0-
02	336	N	292	-0-	-44	-0-	22	1	270	3	N	-0-					-0-
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	49	1	359	3	N	-0-					-0-
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	75	1	339	3	N	-0-					-0-
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	77	1	333	3	N	-0-					-0-
06	390	N	380	-0-	-10	-0-	75	1	305	3	N	-0-					-0-
07	434	N	385	-0-	-49	-0-	77	1	308	3	N	-0-					-0-
08	403	N	376	-0-	-27	-0-	77	1	299	3	N	-0-					-0-
09	390	N	357	-0-	-33	-0-	75	1	282	3	N	-0-					-0-
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	77	1	299	3	N	-0-					-0-
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	75	1	294	3	N	-0-					-0-
*12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	77	1	294	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,372 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	1347	N	1342	-0-	-5	-0-	283	1	1059	2	Y	-0-					-0-
02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	224	1	1018	2	Y	-0-					-0-
03	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	247	1	1141	2	Y	-0-					-0-
04	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	258	1	1083	2	Y	-0-					-0-
05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	316	1	1107	2	Y	-0-					-0-
06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	294	1	1090	2	Y	-0-					-0-
07	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	271	1	1161	2	Y	-0-					-0-
08	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	267	1	1163	2	Y	-0-					-0-
09	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	263	1	1118	2	Y	-0-					-0-
10	1426	N	1406	-0-	-20	-0-	253	1	1153	2	Y	-0-					-0-
11	1380	N	1285	-0-	-95	-0-	227	1	1058	2	Y	-0-					-0-
*12	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	225	1	1118	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-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	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: 7 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENINI WELL #: 3116 RRCID -> 224022 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 5380 - 7399

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	88	1	703	3	Y	-0-					1
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	44	1	662	3	Y	-0-					1
03	527	N	394	-0-	-133	-0-	25	1	369	3	Y	-0-					1
04	780	N	616	-0-	-164	-0-	42	1	574	3	Y	-0-					1
05	775	N	653	-0-	-122	-0-	47	1	606	3	Y	-0-					1
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	42	1	490	3	Y	-0-					1
07	651	N	363	-0-	-288	-0-	32	1	331	3	Y	-0-					1
08	651	N	622	-0-	-29	-0-	50	1	572	3	Y	-0-					1
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	47	1	585	3	Y	-0-					1
10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	49	1	603	3	Y	-0-					1
11	600	N	373	-0-	-227	-0-	27	1	346	3	Y	-0-					1
*12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	33	1	456	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR H WELL #: 7 RRCID -> 224023 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 7128 - 7260

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	34	1	563	3	N	3	4	1			2
							3	9									
02	532	N	517	-0-	-15	-0-	31	1	484	3	N	2	1	1			3
							2	9									
03	589	N	576	-0-	-13	-0-	40	1	535	3	N	1	3	1			1
							1	9									
04	570	N	559	-0-	-11	-0-	41	1	517	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	48	1	601	3	N	2	1	1			2
							2	9									
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	49	1	1	2	N	1	1	1			2
							570	3	1	9							
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	50	1	565	3	N	-0-	1	1			1
08	651	N	599	-0-	-52	-0-	49	1	1	2	N	1	1	1			1
							548	3	1	9							
09	630	N	529	-0-	-101	-0-	47	1	482	3	N	-0-	1	1			-0-
10	620	N	447	-0-	-173	-0-	36	1	411	3	N	-0-					-0-
11	570	N	457	-0-	-113	-0-	35	1	422	3	N	-0-					-0-
*12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	263	N	263	-0-	-0-	-0-	23	1	240	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	226	-0-	-26	-0-	17	1	209	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	236	-0-	-43	-0-	16	1	220	3	Y	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	15	1	228	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	17	1	231	3	Y	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	14	1	233	3	Y	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	14	1	238	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	241	-0-	-7	-0-	16	1	225	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	216	-0-	-24	-0-	3	1	213	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	217	-0-	-31	-0-	4	1	213	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	179	-0-	-61	-0-	6	1	173	3	Y	-0-					-0-
*12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	1	1	201	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	414	N	414	-0-	-0-	-0-	68	1	346	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	372	-0-	-20	-0-	43	1	329	2	Y	-0-					-0-
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	47	1	365	2	Y	-0-					-0-
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	51	1	346	2	Y	-0-					-0-
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	68	1	351	2	Y	-0-					-0-
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	63	1	349	2	Y	-0-					-0-
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	53	1	363	2	Y	-0-					-0-
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	52	1	366	2	Y	-0-					-0-
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	50	1	341	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	390	-0-	-13	-0-	45	1	345	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	375	-0-	-15	-0-	41	1	334	2	Y	-0-					-0-
*12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	39	1	354	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,809 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	469	N	469	-0-	-0-	-0-	74 2	1 9	393	2	Y	2	1	1			1
02	448	N	423	-0-	-25	-0-	62 2	1 9	359	2	Y	2					3
03	496	N	447	-0-	-49	-0-	51 1	1 9	395	2	Y	1					4
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	56 4	1 9	391	2	Y	4	4	1			4
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	57 9	1 9	405	2	Y	8					12
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	56 1	1 9	389	2	Y	1	9	1			4
07	465	N	441	-0-	-24	-0-	45	1	396	2	Y	-0-					4
08	465	N	440	-0-	-25	-0-	40	1	400	2	Y	-0-					4
09	450	N	421	-0-	-29	-0-	30	1	391	2	Y	-0-					4
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	34	1	412	2	Y	-0-					4
11	420	N	419	-0-	-1	-0-	26	1	393	2	Y	-0-					4
*12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	22	1	405	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 5,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. 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	352	N	352	-0-	-0-	-0-	20	1	331	3	N	1	3	1			1
							1	9									
02	504	N	425	-0-	-79	-0-	25	1	398	3	N	2	1	8			2
							2	9									
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	35	1	474	3	N	2	3	1			1
							2	9									
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	34	1	432	3	N	3	2	1			2
							3	9									
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	39	1	494	3	N	2	1	1			3
							2	9									
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	39	1	1	2	N	1	2	1			2
							457	3	1	9							
07	496	N	442	-0-	-54	-0-	36	1	405	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	527	N	467	-0-	-60	-0-	39	1	427	3	N	1	1	1			2
							1	9									
09	510	N	444	-0-	-66	-0-	40	1	404	3	N	-0-	1	1			1
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	38	1	434	3	N	-0-					1
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	38	1	453	3	N	-0-	1	1			-0-
*12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	33	1	460	3	N	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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. 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	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	N	-0-					1
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	5	1	106	3	N	-0-					1
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	3	N	-0-	1	1			-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	N	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	13	1	123	3	N	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	15	1	121	3	N	-0-					-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	15	1	129	3	N	-0-					-0-
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	14	1	128	3	N	-0-					-0-
09	150	N	135	-0-	-15	-0-	12	1	122	3	N	1					1
							1	9									
10	155	N	137	-0-	-18	-0-	9	1	127	3	N	1					2
							1	9									
11	150	N	130	-0-	-20	-0-	8	1	121	3	N	1	1	1			2
							1	9									
*12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	122	3	N	1	1	1			2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 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-	35	1	361	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	392	N	349	-0-	-43	-0-	26	1	322	3	Y	1					1
							1	9									
03	403	N	368	-0-	-35	-0-	24	1	343	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	390	N	352	-0-	-38	-0-	22	1	330	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	372	N	158	-0-	-214	-0-	11	1	147	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	276	-0-	-84	-0-	16	1	260	3	Y	-0-					-0-
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	22	1	370	3	Y	-0-					-0-
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	24	1	338	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	5	1	295	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	179	-0-	-193	-0-	4	1	175	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	8	-0-	-352	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	750	N	750	-0-	-0-	-0-	143	1	607	3	N	-0-					-0-
02	812	N	785	-0-	-27	-0-	172	1	613	3	N	-0-					-0-
03	899	N	838	-0-	-61	-0-	190	1	648	3	N	-0-					-0-
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	178	1	613	3	N	-0-					-0-
05	868	N	816	-0-	-52	-0-	190	1	626	3	N	-0-					-0-
06	810	N	761	-0-	-49	-0-	184	1	577	3	N	-0-					-0-
07	806	N	782	-0-	-24	-0-	190	1	592	3	N	-0-					-0-
08	806	N	736	-0-	-70	-0-	166	1	570	3	N	-0-					-0-
09	750	N	725	-0-	-25	-0-	184	1	541	3	N	-0-					-0-
10	775	N	739	-0-	-36	-0-	190	1	549	3	N	-0-					-0-
11	720	N	619	-0-	-101	-0-	129	1	490	3	N	-0-					-0-
*12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	178	1	520	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,040 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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					1
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	1	1	7	3	N	-0-					1
03	13	N	11	-0-	-2	-0-	1	1	10	3	N	-0-					1
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					1
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	N	-0-					1
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	N	-0-					1
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	N	-0-					1
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	17	1	139	3	N	-0-					1
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	32	1	262	3	N	-0-					1
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	13	1	99	3	N	1					2
							1	9									
11	150	N	79	-0-	-71	-0-	9	1	70	3	N	-0-					2
*12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	22	1	159	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 957 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
02	280	N	265	-0-	-15	-0-	265	3			N	-0-					-0-
03	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-					-0-
04	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	3			N	-0-					-0-
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	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	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
*12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
*12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 438 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	723	N	723	-0-	-0-	-0-	54	1	669	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	648	-0-	-24	-0-	38	1	610	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	718	-0-	-26	-0-	48	1	670	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	685	-0-	-5	-0-	38	1	647	2	Y	-0-					-0-
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	46	1	671	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	556	-0-	-134	-0-	36	1	520	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	456	-0-	-257	-0-	34	1	422	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	668	-0-	-45	-0-	42	1	626	2	Y	-0-					-0-
09	621	N	621	-0-	-0-	-0-	35	1	586	2	Y	-0-					-0-
10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	35	1	605	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	624	-0-	-36	-0-	34	1	590	2	Y	-0-					-0-
*12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	34	1	622	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JOHANSEN A-80 WELL #: 2 RRCID -> 224443 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 6858 - 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	139	N	139	-0-	-0-	-0-	26	1	113	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	103	-0-	-65	-0-	14	1	89	2	Y	-0-					-0-
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	69	1	428	2	Y	-0-					-0-
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	83	1	456	2	Y	-0-					-0-
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	73	1	316	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	338	-0-	-52	-0-	54	1	284	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	245	-0-	-313	-0-	36	1	209	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	186	-0-	-217	-0-	28	1	158	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	150	-0-	-180	-0-	23	1	127	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	149	-0-	-99	-0-	20	1	129	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	90	-0-	-90	-0-	12	1	78	2	Y	-0-					-0-
*12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	8	1	51	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD 8 WELL #: 6 RRCID -> 224449 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 6924 - 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	634	N	634	-0-	-0-	-0-	32	1	602	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	571	-0-	-45	-0-	32	1	539	2	Y	-0-					-0-
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	34	1	516	2	Y	-0-					-0-
							78	3									
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	35	1	516	2	Y	-0-					-0-
							57	3									
05	620	N	619	-0-	-1	-0-	39	1	452	2	Y	-0-					-0-
							128	3									
06	600	N	551	-0-	-49	-0-	39	1	479	2	Y	-0-					-0-
							33	3									
07	620	N	612	-0-	-8	-0-	35	1	250	2	Y	-0-					-0-
							327	3									
08	620	N	607	-0-	-13	-0-	35	1	572	3	Y	-0-					-0-
09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	30	1	558	3	Y	-0-					-0-
10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	69	1	574	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	593	-0-	-7	-0-	35	1	558	3	Y	-0-					-0-
*12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	35	1	572	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN RANCH 134 WELL #: 1 RRCID -> 224491 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 5630 - 7488

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
07	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
08	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
10	651	N	596	-0-	-55	-0-	596	3			N	-0-					-0-
11	630	N	376	-0-	-254	-0-	376	3			N	-0-					-0-
*12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	332	N	332	-0-	-0-	-0-	29	1	303	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	24	1	300	3	Y	1					1
							1	9									
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	22	1	318	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	22	1	324	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	23	1	321	3	Y	-0-					-0-
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	20	1	317	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	341	-0-	-31	-0-	19	1	322	3	Y	-0-					-0-
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	23	1	320	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	311	-0-	-19	-0-	5	1	306	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	298	-0-	-43	-0-	6	1	292	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	263	-0-	-67	-0-	9	1	254	3	Y	-0-					-0-
*12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	1	1	296	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	21	N	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	3	N	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	5	1	17	3	N	-0-					-0-
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	N	-0-					-0-
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	6	1	20	3	N	-0-					-0-
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	5	1	22	3	N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
*12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 220 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	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	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	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	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: 230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	231	N	231	-0-	-0-	-0-	17	1	214	2	Y	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	12	1	195	2	Y	-0-					-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	16	1	222	2	Y	-0-					-0-
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	13	1	214	2	Y	-0-					-0-
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	15	1	222	2	Y	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	15	1	214	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	230	-0-	-18	-0-	17	1	213	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	229	-0-	-19	-0-	14	1	215	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	164	-0-	-76	-0-	9	1	155	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	180	-0-	-37	-0-	10	1	170	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	172	-0-	-38	-0-	9	1	163	2	Y	-0-					-0-
*12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	190	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-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: 12 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	847	N	847	-0-	-0-	-0-	76	1	771	3	N	-0-					-0-
02	784	N	746	-0-	-38	-0-	70	1	676	3	N	-0-					-0-
03	837	N	479	-0-	-358	-0-	30	1	449	3	N	-0-					-0-
04	810	N	764	-0-	-46	-0-	69	1	695	3	N	-0-					-0-
05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	77	1	777	3	N	-0-					-0-
06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	75	1	770	3	N	-0-					-0-
07	775	N	600	-0-	-175	-0-	49	1	551	3	N	-0-					-0-
08	868	N	826	-0-	-42	-0-	77	1	749	3	N	-0-					-0-
09	840	N	817	-0-	-23	-0-	75	1	742	3	N	-0-					-0-
10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	77	1	765	3	N	-0-					-0-
11	833	N	833	-0-	-0-	-0-	75	1	758	3	N	-0-					-0-
*12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	77	1	812	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	401	N	401	-0-	-0-	-0-	15	1	182	2	Y	-0-	1	1			-0-
							204	3									
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	11	1	599	2	Y	1					1
							186	3	1	9							
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	11	1	280	2	Y	-0-	1	1			-0-
							202	3									
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	11	1	39	2	Y	-0-					-0-
							216	3									
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	11	1	41	2	Y	-0-					-0-
							208	3									
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	12	1	17	2	Y	-0-					-0-
							225	3									
07	279	N	235	-0-	-44	-0-	11	1	20	2	Y	-0-					-0-
							204	3									
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	12	1	22	2	Y	-0-					-0-
							217	3									
09	240	N	205	-0-	-35	-0-	22	2	183	3	Y	-0-					-0-
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	114	2	200	3	Y	-0-					-0-
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	203	2	136	3	Y	-0-					-0-
*12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	416	2	170	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
*12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,008 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	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
02	196	N	120	-0-	-76	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	178	-0-	-70	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
11	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
*12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

CANYON RANCH WELL #: 9214S RRCID -> 224691 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 4568 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3		N	-0-			-0-
03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 3		N	-0-			-0-
04	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3		N	-0-			-0-
05	403 N	332	-0-	-71	-0-	332 3		N	-0-			-0-
06	450 N	330	-0-	-120	-0-	330 3		N	-0-			-0-
07	403 N	301	-0-	-102	-0-	301 3		N	-0-			-0-
08	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 3		N	-0-			-0-
09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3		N	-0-			-0-
10	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3		N	-0-			-0-
11	360 N	336	-0-	-24	-0-	336 3		N	-0-			-0-
*12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 410S RRCID -> 224724 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 4417 PERF. 3038 - 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	439	N	439	-0-	-0-	-0-	12	1	427	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	40	-0-	-128	-0-	1	1	39	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	1	-0-	-526	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	420	N	249	-0-	-171	-0-	9	1	240	3	Y	-0-					-0-
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	12	1	314	3	Y	-0-					-0-
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	11	1	286	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	227	-0-	-21	-0-	10	1	217	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	125	-0-	-216	-0-	4	1	121	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	6	-0-	-294	-0-	6	3			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: 1,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 105 WELL #: 13S RRCID -> 224725 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 4750 - 6828

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

01	3131	X	2645	-0-	-486	-0-	434	1	2211	2	Y	-0-					-0-
02	2828	X	2659	-0-	-169	-0-	306	1	2352	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	3100	X	2913	-0-	-187	-0-	329	1	2584	2	Y	-0-					-0-
04	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	376	1	2548	2	Y	-0-					-0-
05	2945	X	1991	-0-	-954	-0-	323	1	1667	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					Y	-0-					-0-
07	3007	X	413	-0-	-2594	-0-	53	1	360	2	Y	-0-					-0-
08	3007	X	796	-0-	-2211	-0-	99	1	697	2	Y	-0-					-0-
09	2910	X	779	-0-	-2131	-0-	100	1	679	2	Y	-0-					-0-
10	1984	X	810	-0-	-1174	-0-	94	1	716	2	Y	-0-					-0-
11	837	X	837	-0-	-0-	-0-	91	1	746	2	Y	-0-					-0-
12	806	X	805	-0-	-1	-0-	80	1	725	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-						N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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-

RICHARDSON 135 WELL #: 10 RRCID -> 224873 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6128 - 7796

01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	202	3	Y	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	189	3	Y	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	207	3	Y	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	199	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	198	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	-0-	19	1	189	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	211	-0-	-6	-0-	-0-	18	1	193	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	204	-0-	-13	-0-	-0-	17	1	187	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	187	-0-	-23	-0-	-0-	17	1	170	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	193	-0-	-24	-0-	-0-	17	1	176	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	159	-0-	-51	-0-	-0-	12	1	147	3	Y	-0-					-0-
*12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	205	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 40 WELL #: 21D RRCID -> 224881 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 6228 - 7841

01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	466	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	482	-0-	-22	-0-	-0-	33	1	449	3	Y	-0-					-0-
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	524	3	Y	-0-					-0-
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	527	3	Y	-0-					-0-
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	552	3	Y	-0-					-0-
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	530	3	Y	-0-					-0-
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	566	3	Y	-0-					-0-
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	565	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	551	-0-	-19	-0-	-0-	38	1	513	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	521	-0-	-99	-0-	-0-	37	1	484	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	473	-0-	-127	-0-	-0-	34	1	439	3	Y	-0-					-0-
*12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	426	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	655	N	655	-0-	-0-	-0-	40	1	615	3	Y	-0-					1
02	700	N	598	-0-	-102	-0-	23	1	575	3	Y	-0-					1
03	713	N	697	-0-	-16	-0-	32	1	665	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	42	1	624	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	682	N	676	-0-	-6	-0-	55	1	621	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	633	-0-	-27	-0-	56	1	576	3	Y	1					1
							1	9									
07	682	N	620	-0-	-62	-0-	61	1	559	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	682	N	588	-0-	-94	-0-	58	1	530	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	526	-0-	-104	-0-	53	1	473	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	490	-0-	-130	-0-	33	1	457	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	327	-0-	-243	-0-	26	1	301	3	Y	-0-					-0-
*12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	865	N	865	-0-	-0-	-0-	142	1	723	2	Y	-0-					-0-
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	90	1	693	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	95	1	742	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	104	1	706	2	Y	-0-					-0-
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	139	1	716	2	Y	-0-					-0-
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	129	1	715	2	Y	-0-					-0-
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	110	1	751	2	Y	-0-					-0-
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	107	1	749	2	Y	-0-					-0-
09	827	N	827	-0-	-0-	-0-	107	1	720	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	815	-0-	-22	-0-	95	1	720	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	781	-0-	-29	-0-	85	1	696	2	Y	-0-					-0-
*12	804	N	804	-0-	-0-	-0-	80	1	724	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,938 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	332	N	332	-0-	-0-	-0-	20	1	312	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	280	-0-	-56	-0-	11	1	269	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	338	-0-	-3	-0-	16	1	322	3	Y	-0-					-0-
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	21	1	315	3	Y	-0-					-0-
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	38	1	424	3	Y	-0-					-0-
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	39	1	404	3	Y	-0-					-0-
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	44	1	399	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	432	-0-	-33	-0-	43	1	389	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	405	-0-	-45	-0-	41	1	364	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	404	-0-	-30	-0-	27	1	377	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	352	-0-	-68	-0-	28	1	324	3	Y	-0-					-0-
*12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	32	1	360	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					1
02	196	N	131	-0-	-65	-0-	131	1			Y	-0-					1
03	217	N	145	-0-	-72	-0-	145	1			Y	-0-	1	1			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	1	1	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	1			Y	-0-					-0-
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	1			Y	-0-					-0-
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	1			Y	-0-					-0-
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	1			Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
*12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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. (I) GAS LIFT(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-	14	1	164	3	N	-0-					-0-
02	168	N	159	-0-	-9	-0-	15	1	143	3	N	1					1
							1	9									
03	186	N	165	-0-	-21	-0-	12	1	153	3	N	-0-					1
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	16	1	154	3	N	-0-					1
05	186	N	170	-0-	-16	-0-	15	1	155	3	N	-0-					1
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	15	1	147	3	N	-0-					1
07	186	N	167	-0-	-19	-0-	18	1	149	3	N	-0-					1
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	26	1	138	3	N	-0-					1
09	150	N	147	-0-	-3	-0-	22	1	125	3	N	-0-					1
10	155	N	153	-0-	-2	-0-	16	1	137	3	N	-0-					1
11	150	N	146	-0-	-4	-0-	15	1	131	3	N	-0-	1	1			-0-
*12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	13	1	139	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

KELLY 102 WELL #: 23 RRCID -> 225075 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 4772 - 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	923	N	923	-0-	-0-	-0-	56	1	866	3	Y	1					2
							1	9									
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	32	1	798	3	Y	37	8	8			31
							41	9									
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	43	1	881	3	Y	8	31	1			8
							9	9									
04	900	N	750	-0-	-150	-0-	46	1	687	3	Y	15	21	1			2
							17	9									
05	961	N	468	-0-	-493	-0-	38	1	430	3	Y	-0-					2
06	900	N	519	-0-	-381	-0-	46	1	471	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
07	775	N	616	-0-	-159	-0-	61	1	554	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	78	1	713	3	Y	4	3	1	1	8	-0-
							4	9									
09	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	102	1	909	3	Y	1					1
							1	9									
10	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	77	1	1078	3	Y	1					2
							1	9									
11	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	80	1	935	3	Y	-0-					2
*12	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	91	1	1006	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 10,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	308	N	308	-0-	-0-	-0-	19	1	289	3	Y	-0-			-0-
02	336	N	281	-0-	-55	-0-	11	1	270	3	Y	-0-			-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	16	1	334	3	Y	-0-			-0-
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	21	1	315	3	Y	-0-			-0-
05	310	N	298	-0-	-12	-0-	24	1	274	3	Y	-0-			-0-
06	330	N	116	-0-	-214	-0-	10	1	106	3	Y	-0-			-0-
07	341	N	201	-0-	-140	-0-	20	1	181	3	Y	-0-			-0-
08	310	N	122	-0-	-188	-0-	12	1	110	3	Y	-0-			-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	3	Y	-0-			-0-
10	186	N	127	-0-	-59	-0-	8	1	119	3	Y	-0-			-0-
11	120	N	83	-0-	-37	-0-	7	1	76	3	Y	-0-			-0-
*12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT 24 WELL #: 8 RRCID -> 225084 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8698 - 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	935	N	935	-0-	-0-	-0-	346	1	589	2	Y	-0-			-0-
02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	282	1	565	2	Y	-0-			-0-
03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	310	1	629	2	Y	-0-			-0-
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	311	1	595	2	Y	-0-			-0-
05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	348	1	605	2	Y	-0-			-0-
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	331	1	602	2	Y	-0-			-0-
07	950	N	950	-0-	-0-	-0-	322	1	628	2	Y	-0-			-0-
08	961	N	943	-0-	-18	-0-	319	1	624	2	Y	-0-			-0-
09	930	N	842	-0-	-88	-0-	303	1	539	2	Y	-0-			-0-
10	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	399	1	1279	2	Y	-0-			-0-
11	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	394	1	1406	2	Y	-0-			-0-
*12	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	372	1	1284	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 102 WELL #: 21 RRCID -> 225097 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5138 - 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-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	410	N	410	-0-	-0-	-0-	25	1	385	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	302	-0-	-62	-0-	12	1	290	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	368	-0-	-4	-0-	17	1	351	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	357	-0-	-33	-0-	23	1	334	3	Y	-0-					-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	30	1	343	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	339	-0-	-21	-0-	30	1	309	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	365	-0-	-7	-0-	36	1	329	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	320	-0-	-52	-0-	32	1	288	3	Y	-0-					-0-
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	34	1	298	3	Y	-0-					-0-
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	27	1	380	3	Y	-0-					-0-
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	32	1	372	3	Y	-0-					-0-
*12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	32	1	359	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,368 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	848	N	848	-0-	-0-	-0-	52	1	796	3	Y	-0-					1
02	728	N	697	-0-	-31	-0-	27	1	670	3	Y	-0-					1
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	39	1	793	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	53	1	779	3	Y	8	7	1			1
							9	9									
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	71	1	807	3	Y	-0-					1
06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	75	1	773	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	88	1	802	3	Y	-0-	2	1			-0-
08	906	N	906	-0-	-0-	-0-	89	1	815	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	86	1	769	3	Y	1					1
							1	9									
10	899	N	846	-0-	-53	-0-	56	1	790	3	Y	-0-					1
11	870	N	765	-0-	-105	-0-	60	1	705	3	Y	-0-					1
*12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	72	1	797	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 10,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	136	1	1179	3	N	-0-	1	1			1
02	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	88	1	1350	3	N	-0-					1
03	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	102	1	1512	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	91	1	1419	3	N	-0-	1	1			-0-
05	1581	N	1550	-0-	-31	-0-	94	1	1456	3	N	-0-					-0-
06	1560	N	1426	-0-	-134	-0-	92	1	1334	3	N	-0-					-0-
07	1550	N	1480	-0-	-70	-0-	102	1	1378	3	N	-0-					-0-
08	1550	N	1472	-0-	-78	-0-	105	1	1367	3	N	-0-					-0-
09	1440	N	1347	-0-	-93	-0-	87	1	1260	3	N	-0-					-0-
10	1488	N	1309	-0-	-179	-0-	85	1	1224	3	N	-0-					-0-
11	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	92	1	1338	3	N	-0-					-0-
*12	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	95	1	1383	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					1
02	728	N	716	-0-	-12	-0-	716	3			N	-0-					1
03	899	N	847	-0-	-52	-0-	12	1	835	3	N	-0-					1
04	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	89	1	1615	3	N	-0-					1
05	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	95	1	1322	3	N	-0-					1
06	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	92	1	1487	3	N	-0-					1
07	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	95	1	1515	3	N	-0-					1
08	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	95	1	1491	3	N	-0-					1
09	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	92	1	1372	3	N	-0-					1
10	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	95	1	1316	3	N	-0-					1
11	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	92	1	1235	3	N	-0-					1
*12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	95	1	990	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 15,565 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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
*12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
02	308	N	281	-0-	-27	-0-	281	3			N	-0-					-0-
03	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	3			N	-0-					-0-
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
07	372	N	317	-0-	-55	-0-	317	3			N	-0-					-0-
08	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					-0-
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
11	330	N	299	-0-	-31	-0-	299	3			N	-0-					-0-
*12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	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	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
*12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 355 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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					129
02	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					129
03	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					129
04	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					129
05	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					129
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					129
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					129
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	280	3	405	9	Y	368	158	1	6	8	333
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	175	3	121	9	Y	110	167	1	2	8	274
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	126	3	68	9	Y	62	9	8			327
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	109	3	15	9	Y	14	168	1			173
*12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	71	3	43	9	Y	39					212

TOTAL GAS PROD: 1,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 593

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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KELLY 102 WELL #: 17 RRCID -> 225482 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 4790 - 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	401	N	401	-0-	-0-	-0-	24	1	377	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	453	-0-	-79	-0-	17	1	436	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	526	-0-	-63	-0-	24	1	502	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	323	-0-	-67	-0-	20	1	303	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	405	-0-	-91	-0-	32	1	361	3	Y	11					11
							12	9									
06	510	N	11	-0-	-499	-0-	1	1	10	3	Y	-0-	10	1			1
07	341	N	16	-0-	-325	-0-	1	1	11	3	Y	4	4	1	1	8	-0-
							4	9									
08	403	N	381	-0-	-22	-0-	32	1	291	3	Y	53	38	1	9	8	6
							58	9									
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	51	1	456	3	Y	23	5	8			24
							25	9									
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	21	1	296	3	Y	19					43
							21	9									
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	33	1	386	3	Y	-0-					43
*12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	48	1	534	3	Y	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 4,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

HILL-MAYER, E. S. JR. "CC" WELL #: 5 RRCID -> 225483 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 6446 - 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	348	N	348	-0-	-0-	-0-	16	1	332	3	N	-0-					-0-
02	336	N	312	-0-	-24	-0-	15	1	297	3	N	-0-					-0-
03	372	N	354	-0-	-18	-0-	16	1	338	3	N	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	18	1	317	3	N	-0-					-0-
05	341	N	320	-0-	-21	-0-	22	1	298	3	N	-0-					-0-
06	330	N	269	-0-	-61	-0-	15	1	254	3	N	-0-					-0-
07	341	N	292	-0-	-49	-0-	17	1	275	3	N	-0-					-0-
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	14	1	301	3	N	-0-					-0-
09	270	N	269	-0-	-1	-0-	11	1	258	3	N	-0-					-0-
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	12	1	288	3	N	-0-					-0-
11	300	N	298	-0-	-2	-0-	11	1	286	3	N	1					1
							1	9									
*12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	12	1	301	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	456	N	456	-0-	-0-	-0-	47	1	409	3	N	-0-					-0-
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	45	1	690	3	N	-0-					-0-
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	48	1	716	3	N	-0-					-0-
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	42	1	652	3	N	-0-					-0-
05	744	N	716	-0-	-28	-0-	43	1	673	3	N	-0-					-0-
06	720	N	682	-0-	-38	-0-	44	1	638	3	N	-0-					-0-
07	713	N	687	-0-	-26	-0-	47	1	640	3	N	-0-					-0-
08	713	N	677	-0-	-36	-0-	48	1	629	3	N	-0-					-0-
09	690	N	613	-0-	-77	-0-	40	1	573	3	N	-0-					-0-
10	682	N	608	-0-	-74	-0-	40	1	568	3	N	-0-					-0-
11	660	N	657	-0-	-3	-0-	42	1	615	3	N	-0-					-0-
*12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	42	1	616	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	110	N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	99	-0-	-13	-0-	4	1	95	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	5	1	105	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	7	1	98	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	9	1	101	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	26	-0-	-94	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	11	-0-	-113	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	16	1	141	3	Y	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	11	1	94	3	Y	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	91	-0-	-29	-0-	7	1	84	3	Y	-0-					-0-
*12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,122 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	633	N	633	-0-	-0-	-0-	39	1	594	3	Y	-0-					-0-
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	69	1	503	3	Y	11	2	8			9
							12	9									
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	110	1	508	3	Y	-0-	9	1			-0-
04	540	N	495	-0-	-45	-0-	31	1	463	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	60	1	680	3	Y	6					6
							7	9									
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	57	1	587	3	Y	11	6	1			11
							12	9									
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	158	1	521	3	Y	3	13	1			1
							3	9									
08	744	N	622	-0-	-122	-0-	152	1	461	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
09	660	N	582	-0-	-78	-0-	147	1	434	3	Y	1					2
							1	9									
10	682	N	584	-0-	-98	-0-	133	1	449	3	Y	2					4
							2	9									
11	600	N	431	-0-	-169	-0-	34	1	397	3	Y	-0-					4
*12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	136	1	385	3	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 7,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	240	N	240	-0-	-0-	-0-	23	1	217	3	N	-0-	2	1			1
02	252	N	204	-0-	-48	-0-	14	1	190	3	N	-0-					1
03	248	N	219	-0-	-29	-0-	15	1	204	3	N	-0-					1
04	240	N	219	-0-	-21	-0-	17	1	202	3	N	-0-					1
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	20	1	217	3	N	-0-					1
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	22	1	224	3	N	-0-					1
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	22	1	218	3	N	-0-	1	1			-0-
08	248	N	227	-0-	-21	-0-	20	1	207	3	N	-0-					-0-
09	240	N	211	-0-	-29	-0-	18	1	193	3	N	-0-					-0-
10	248	N	214	-0-	-34	-0-	17	1	197	3	N	-0-					-0-
11	210	N	184	-0-	-26	-0-	13	1	171	3	N	-0-					-0-
*12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	12	1	196	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 106S RRCID -> 225529 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 2910 - 4776

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 23 RRCID -> 225530 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5212 - 6689

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3		Y	-0-				-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	9	1	131	3		Y	-0-				-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	3		Y	-0-				-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	121	3		Y	-0-				-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	3		Y	-0-				-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3		Y	-0-				-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	121	3		Y	-0-				-0-
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	2	1	98	3		Y	-0-				-0-
10	124	N	66	-0-	-58	-0-	1	1	65	3		Y	-0-				-0-
11	120	N	98	-0-	-22	-0-	3	1	95	3		Y	-0-				-0-
*12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3				Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 1,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	28	1	332	3	Y	2	4	1			1
								2 9									
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	21	1	262	3	Y	1					2
								1 9									
03	372	N	332	-0-	-40	-0-	28	1	303	3	Y	1					3
								1 9									
04	360	N	310	-0-	-50	-0-	29	1	280	3	Y	1	4	1			-0-
								1 9									
05	310	N	288	-0-	-22	-0-	28	1	259	3	Y	1					1
								1 9									
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	32	1	301	3	Y	1					2
								1 9									
07	310	N	305	-0-	-5	-0-	34	1	271	3	Y	-0-					2
08	279	N	263	-0-	-16	-0-	27	1	236	3	Y	-0-					2
09	330	N	313	-0-	-17	-0-	34	1	278	3	Y	1					3
								1 9									
10	310	N	289	-0-	-21	-0-	31	1	258	3	Y	-0-					3
11	240	N	199	-0-	-41	-0-	17	1	182	3	Y	-0-					3
*12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	37	1	309	3	Y	-0-	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HUNT 24 WELL #: 9 RRCID -> 225555 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 8970 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	32	1	162	2	Y	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	20	1	156	2	Y	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	23	1	180	2	Y	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	25	1	170	2	Y	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	33	1	172	2	Y	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	31	1	170	2	Y	-0-					-0-
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	26	1	179	2	Y	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	23	1	164	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	23	1	153	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	180	-0-	-6	-0-	21	1	159	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	167	-0-	-13	-0-	18	1	149	2	Y	-0-					-0-
*12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	17	1	154	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	827	N	827	-0-	-0-	-0-	50	1	777	3	Y	-0-					1
02	756	N	732	-0-	-24	-0-	28	1	704	3	Y	-0-					1
03	837	N	819	-0-	-18	-0-	38	1	781	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	810	N	792	-0-	-18	-0-	50	1	740	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	67	1	761	3	Y	2					2
							2	9									
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	71	1	728	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
07	806	N	755	-0-	-51	-0-	74	1	679	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	837	N	833	-0-	-4	-0-	82	1	750	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	810	N	789	-0-	-21	-0-	80	1	709	3	Y	-0-					-0-
10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	53	1	749	3	Y	1					1
							1	9									
11	810	N	682	-0-	-128	-0-	54	1	628	3	Y	-0-					1
*12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	66	1	729	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 9,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
03	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					-0-
04	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	3			N	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
06	300	N	263	-0-	-37	-0-	263	3			N	-0-					-0-
07	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					-0-
08	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					-0-
09	270	N	212	-0-	-58	-0-	212	3			N	-0-					-0-
10	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					-0-
11	240	N	199	-0-	-41	-0-	199	3			N	-0-					-0-
*12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 38 WELL #: 7 RRCID -> 225583 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 6780 - 7810

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	533	N	533	-0-		-0-	-0-		48	1	485	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	504	-0-		-28	-0-		43	1	453	3	Y	7	6	1	1	8	-0-
									8	9									
03	558	N	498	-0-		-60	-0-		46	1	452	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	500	-0-		-10	-0-		55	1	445	3	Y	-0-					-0-
05	572	N	572	-0-		-0-	-0-		63	1	508	3	Y	1	1	8			-0-
									1	9									
06	509	N	509	-0-		-0-	-0-		59	1	450	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	523	-0-		-4	-0-		54	1	469	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	546	-0-		-12	-0-		54	1	492	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	499	-0-		-11	-0-		48	1	451	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	478	-0-		-49	-0-		74	1	404	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	358	-0-		-182	-0-		36	1	322	3	Y	-0-					-0-
*12	505	N	505	-0-		-0-	-0-		43	1	462	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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. 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	599	N	599	-0-		-0-	-0-		28	1	568	3	N	3					4
									3	9									
02	560	N	556	-0-		-4	-0-		27	1	519	3	N	9	2	1	1	8	10
									10	9									
03	620	N	603	-0-		-17	-0-		28	1	575	3	N	-0-	6	1			4
04	581	N	581	-0-		-0-	-0-		32	1	548	3	N	1	3	1			2
									1	9									
05	620	N	602	-0-		-18	-0-		41	1	561	3	N	-0-	1	1			1
06	582	N	582	-0-		-0-	-0-		32	1	549	3	N	1					2
									1	9									
07	613	N	613	-0-		-0-	-0-		35	1	578	3	N	-0-	1	1			1
08	617	N	617	-0-		-0-	-0-		28	1	589	3	N	-0-					1
09	590	N	590	-0-		-0-	-0-		25	1	565	3	N	-0-					1
10	620	N	607	-0-		-13	-0-		23	1	584	3	N	-0-					1
11	600	N	563	-0-		-37	-0-		21	1	542	3	N	-0-					1
*12	585	N	585	-0-		-0-	-0-		22	1	563	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	933	N	933	-0-	-0-	-0-	63	1	859	3	Y	10	2	1			9
							11	9									
02	1204	N	1003	-0-	-201	-0-	67	1	917	3	Y	17					26
							19	9									
03	1271	N	675	-0-	-596	-0-	47	1	627	3	Y	1					27
							1	9									
04	900	N	505	-0-	-395	-0-	34	1	471	3	Y	-0-	24	1			3
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	85	1	1136	3	Y	2					5
							2	9									
06	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	95	1	1014	3	Y	-0-					5
07	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	88	1	1048	3	Y	1					6
							1	9									
08	1209	X	1138	-0-	-71	-0-	79	1	1058	3	Y	1					7
							1	9									
09	1170	X	1113	-0-	-57	-0-	76	1	1036	3	Y	1	7	1			1
							1	9									
10	1209	X	1141	-0-	-68	-0-	80	1	1061	3	Y	-0-					1
11	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	81	1	1037	3	Y	-0-					1
12	1147	X	861	-0-	-286	-0-	67	1	794	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 11,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

HICKS 22 WELL #: 17 RRCID -> 225590 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6316 - 8464

01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	46	1	564	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	579	-0-	-37	-0-	34	1	545	2	Y	-0-					-0-
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	46	1	647	2	Y	-0-					-0-
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	39	1	655	2	Y	-0-					-0-
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	45	1	655	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	569	-0-	-91	-0-	37	1	532	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	601	-0-	-112	-0-	45	1	556	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	598	-0-	-115	-0-	38	1	560	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	544	-0-	-26	-0-	31	1	513	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	555	-0-	-34	-0-	30	1	525	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	553	-0-	-17	-0-	30	1	523	2	Y	-0-					-0-
*12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	30	1	545	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS 22 WELL #: 18 RRCID -> 225628 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6332 - 8174

01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	23	1	288	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	277	-0-	-3	-0-	16	1	261	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	309	-0-	-1	-0-	21	1	288	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	297	-0-	-3	-0-	17	1	280	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	308	-0-	-2	-0-	20	1	288	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	298	-0-	-2	-0-	19	1	279	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	304	-0-	-6	-0-	23	1	281	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	306	-0-	-4	-0-	19	1	287	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	282	-0-	-18	-0-	16	1	266	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	293	-0-	-17	-0-	16	1	277	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	286	-0-	-14	-0-	15	1	271	2	Y	-0-					-0-
*12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	16	1	284	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	587	N	587	-0-	-0-	-0-	53	1	534	3	Y	-0-					3
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	46	1	486	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	54	1	531	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	538	-0-	-32	-0-	59	1	479	3	Y	-0-					-0-
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	65	1	526	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	559	-0-	-11	-0-	65	1	494	3	Y	-0-					-0-
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	59	1	515	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	573	-0-	-16	-0-	57	1	516	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	516	-0-	-54	-0-	49	1	467	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	534	-0-	-55	-0-	83	1	451	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	447	-0-	-93	-0-	45	1	402	3	Y	-0-					-0-
*12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	44	1	477	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	436	N	436	-0-	-0-	-0-	40	1	396	3	Y	-0-					2
02	420	N	411	-0-	-9	-0-	35	1	372	3	Y	4	6	1			-0-
							4	9									
03	465	N	438	-0-	-27	-0-	40	1	398	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	416	-0-	-4	-0-	46	1	370	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	459	-0-	-6	-0-	51	1	408	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	413	-0-	-7	-0-	48	1	365	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	389	-0-	-45	-0-	40	1	349	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	386	-0-	-79	-0-	38	1	348	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	373	-0-	-47	-0-	36	1	337	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	387	-0-	-16	-0-	60	1	327	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	349	-0-	-11	-0-	35	1	314	3	Y	-0-					-0-
*12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	31	1	338	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	614	N	614	-0-	-0-	-0-	56	1	558	3	Y	-0-					-0-
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	52	1	546	3	Y	-0-					-0-
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	60	1	590	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	580	-0-	-20	-0-	64	1	516	3	Y	-0-					-0-
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	74	1	592	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	628	-0-	-2	-0-	73	1	555	3	Y	-0-					-0-
07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	67	1	583	3	Y	-0-					-0-
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	65	1	589	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	626	-0-	-4	-0-	60	1	566	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	540	-0-	-111	-0-	84	1	456	3	Y	-0-					-0-
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	70	1	626	3	Y	-0-					-0-
*12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	55	1	589	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 47 WELL #: 12 RRCID -> 225669 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 6302 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	116	1	1008	3	N	-0-					-0-
02	756	N	718	-0-	-38	-0-	44	1	674	3	N	-0-					-0-
03	837	N	783	-0-	-54	-0-	49	1	734	3	N	-0-					-0-
04	960	N	730	-0-	-230	-0-	44	1	686	3	N	-0-					-0-
05	806	N	753	-0-	-53	-0-	46	1	707	3	N	-0-					-0-
06	750	N	721	-0-	-29	-0-	47	1	674	3	N	-0-					-0-
07	744	N	730	-0-	-14	-0-	50	1	680	3	N	-0-					-0-
08	744	N	716	-0-	-28	-0-	51	1	665	3	N	-0-					-0-
09	720	N	683	-0-	-37	-0-	44	1	639	3	N	-0-					-0-
10	744	N	682	-0-	-62	-0-	44	1	638	3	N	-0-					-0-
11	690	N	533	-0-	-157	-0-	34	1	499	3	N	-0-					-0-
*12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	20	1	297	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 41 WELL #: 4 RRCID -> 225672 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 6274 - 8294

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	29	1	402	3	Y	-0-	5	1			-0-
02	420	N	384	-0-	-36	-0-	26	1	358	3	Y	-0-					-0-
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	36	1	474	3	Y	1					1
							1	9									
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	38	1	522	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	40	1	533	3	Y	-0-					-0-
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	48	1	510	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	572	-0-	-17	-0-	45	1	527	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	522	-0-	-36	-0-	36	1	486	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	509	-0-	-61	-0-	35	1	474	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	520	-0-	-38	-0-	37	1	483	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	502	-0-	-8	-0-	36	1	466	3	Y	-0-					-0-
*12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	25	1	292	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	352	N	352	-0-	-0-	-0-	31	1	321	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	308	N	302	-0-	-6	-0-	22	1	279	3	Y	1					1
							1	9									
03	341	N	331	-0-	-10	-0-	22	1	308	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	21	1	313	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	25	1	343	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	313	-0-	-17	-0-	18	1	295	3	Y	-0-					-0-
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	118	1	275	3	Y	-0-					-0-
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	120	1	268	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	252	-0-	-48	-0-	4	1	248	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	243	-0-	-160	-0-	5	1	238	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	348	-0-	-42	-0-	90	1	258	3	Y	-0-					-0-
*12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	1	1	280	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	577	N	577	-0-	-0-	-0-	50	1	526	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	588	N	508	-0-	-80	-0-	37	1	471	3	Y	-0-					1
03	558	N	517	-0-	-41	-0-	34	1	482	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	570	N	504	-0-	-66	-0-	32	1	472	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	558	N	527	-0-	-31	-0-	35	1	492	3	Y	-0-					-0-
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	31	1	500	3	Y	-0-					-0-
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	35	1	593	3	Y	-0-					-0-
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	39	1	554	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	515	-0-	-25	-0-	8	1	507	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	488	-0-	-70	-0-	10	1	478	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	391	-0-	-149	-0-	13	1	378	3	Y	-0-					-0-
*12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	1	1	346	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	334	N	334	-0-	-0-	-0-	29	1	305	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	336	N	289	-0-	-47	-0-	21	1	267	3	Y	1					1
							1	9									
03	341	N	302	-0-	-39	-0-	20	1	281	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	330	N	284	-0-	-46	-0-	18	1	266	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	310	N	208	-0-	-102	-0-	14	1	194	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	54	-0-	-246	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	135	-0-	-144	-0-	103	1	32	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	135	-0-	-82	-0-	103	1	32	3	Y	-0-					-0-
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	5	1	327	3	Y	-0-					-0-
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	8	1	386	3	Y	-0-					-0-
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	96	1	440	3	Y	-0-					-0-
*12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	4	1	246	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	437	N	437	-0-	-0-	-0-	38	1	399	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	448	N	383	-0-	-65	-0-	28	1	354	3	Y	1					1
							1	9									
03	434	N	424	-0-	-10	-0-	28	1	395	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	420	N	398	-0-	-22	-0-	25	1	373	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	434	N	401	-0-	-33	-0-	27	1	374	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	400	-0-	-20	-0-	23	1	377	3	Y	-0-					-0-
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	124	1	383	3	Y	-0-					-0-
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	127	1	370	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	359	-0-	-31	-0-	6	1	353	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	322	-0-	-174	-0-	6	1	316	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	393	-0-	-87	-0-	92	1	301	3	Y	-0-					-0-
*12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	1	1	319	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
07	465	N	392	-0-	-73	-0-	392	3			N	-0-					-0-
08	496	N	344	-0-	-152	-0-	344	3			N	-0-					-0-
09	480	N	282	-0-	-198	-0-	282	3			N	-0-					-0-
10	403	N	246	-0-	-157	-0-	246	3			N	-0-					-0-
11	330	N	209	-0-	-121	-0-	209	3			N	-0-					-0-
*12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					1
02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					1
03	868	N	858	-0-	-10	-0-	858	3			N	-0-					1
04	810	N	804	-0-	-6	-0-	804	3			N	-0-					1
05	868	N	825	-0-	-43	-0-	825	3			N	-0-					1
06	840	N	769	-0-	-71	-0-	769	3			N	-0-					1
07	837	N	695	-0-	-142	-0-	695	3			N	-0-					1
08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					1
09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					1
10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					1
11	840	N	757	-0-	-83	-0-	757	3			N	-0-					1
*12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 9,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
02	476	N	316	-0-	-160	-0-	316	3			N	-0-					-0-
03	434	N	347	-0-	-87	-0-	347	3			N	-0-					-0-
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
05	341	N	111	-0-	-230	-0-	111	3			N	-0-					-0-
06	330	N	7	-0-	-323	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	372	N	4	-0-	-368	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,462 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	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	3	N	-0-					-0-
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	7	1	62	3	N	-0-					-0-
03	93	N	74	-0-	-19	-0-	5	1	68	3	N	1					1
							1	9									
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	7	1	65	3	N	-0-					1
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	N	-0-					1
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	N	-0-					1
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	N	-0-					1
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	10	1	56	3	N	-0-					1
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	9	1	51	3	N	-0-					1
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	N	-0-					1
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	6	1	51	3	N	-0-	1	1			-0-
*12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 803 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	307	N	307	-0-	-0-	-0-	20	1	287	3	Y	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	17	1	264	3	Y	-0-					-0-
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	20	1	317	3	Y	-0-					-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	18	1	270	3	Y	-0-					-0-
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	19	1	280	3	Y	-0-					-0-
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	22	1	322	3	Y	-0-					-0-
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	21	1	313	3	Y	-0-					-0-
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	21	1	306	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	270	-0-	-60	-0-	17	1	253	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	333	-0-	-8	-0-	22	1	311	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	329	-0-	-1	-0-	22	1	307	3	Y	-0-					-0-
*12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	23	1	314	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	353	N	353	-0-	-0-	-0-	23	1	330	3	Y	-0-					-0-
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	18	1	276	3	Y	-0-					-0-
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	19	1	305	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	310	-0-	-20	-0-	19	1	291	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	320	-0-	-21	-0-	20	1	300	3	Y	-0-					-0-
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	20	1	290	3	Y	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	20	1	297	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	281	-0-	-29	-0-	18	1	263	3	Y	-0-					-0-
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	20	1	289	3	Y	-0-					-0-
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	21	1	299	3	Y	-0-					-0-
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	20	1	282	3	Y	-0-					-0-
*12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	18	1	244	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,702 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	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
03	651	N	643	-0-	-8	-0-	643	3			N	-0-					-0-
04	630	N	622	-0-	-8	-0-	622	3			N	-0-					-0-
05	651	N	643	-0-	-8	-0-	643	3			N	-0-					-0-
06	630	N	620	-0-	-10	-0-	620	3			N	-0-					-0-
07	651	N	641	-0-	-10	-0-	641	3			N	-0-					-0-
08	651	N	633	-0-	-18	-0-	633	3			N	-0-					-0-
09	630	N	605	-0-	-25	-0-	605	3			N	-0-					-0-
10	651	N	622	-0-	-29	-0-	622	3			N	-0-					-0-
11	600	N	598	-0-	-2	-0-	598	3			N	-0-					-0-
*12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	816	N	816	-0-	-0-	-0-	134	1	682	2	Y	-0-					-0-
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	84	1	645	2	Y	-0-					-0-
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	91	1	716	2	Y	-0-					-0-
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	104	1	703	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	135	1	694	2	Y	-0-					-0-
06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	123	1	685	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	107	1	729	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	837	N	721	-0-	-116	-0-	90	1	631	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	792	-0-	-18	-0-	102	1	690	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	694	-0-	-143	-0-	81	1	613	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	556	-0-	-134	-0-	60	1	496	2	Y	-0-					-0-
*12	640	N	640	-0-	-0-	-0-	64	1	576	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	512	N	512	-0-	-0-	-0-	33	1	475	3	Y	4	2	1			4
							4	9									
02	476	N	458	-0-	-18	-0-	28	1	428	3	Y	2					6
							2	9									
03	527	N	498	-0-	-29	-0-	29	1	467	3	Y	2	5	1			3
							2	9									
04	510	N	478	-0-	-32	-0-	29	1	448	3	Y	1					4
							1	9									
05	496	N	484	-0-	-12	-0-	31	1	453	3	Y	-0-					4
06	480	N	462	-0-	-18	-0-	30	1	430	3	Y	2					6
							2	9									
07	496	N	437	-0-	-59	-0-	27	1	410	3	Y	-0-	5	1			1
08	496	N	442	-0-	-54	-0-	28	1	414	3	Y	-0-					1
09	450	N	414	-0-	-36	-0-	27	1	387	3	Y	-0-					1
10	434	N	429	-0-	-5	-0-	28	1	400	3	Y	1					2
							1	9									
11	420	N	399	-0-	-21	-0-	27	1	371	3	Y	1					3
							1	9									
*12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	27	1	372	3	Y	-0-	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 5,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	260	N	260	-0-	-0-	-0-	16	1	244	3	Y	-0-					1
02	252	N	186	-0-	-66	-0-	7	1	179	3	Y	-0-					1
03	310	N	191	-0-	-119	-0-	9	1	182	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	240	N	172	-0-	-68	-0-	11	1	161	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	169	-0-	-48	-0-	14	1	155	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	150	-0-	-30	-0-	13	1	137	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	144	-0-	-42	-0-	14	1	130	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	134	-0-	-21	-0-	13	1	121	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	123	-0-	-27	-0-	12	1	111	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	124	-0-	-31	-0-	8	1	116	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	99	-0-	-21	-0-	8	1	91	3	Y	-0-					-0-
*12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	96	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	211	N	211	-0-	-0-	-0-	6	1	205	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	156	-0-	-40	-0-	5	1	151	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	170	-0-	-47	-0-	6	1	164	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	158	-0-	-52	-0-	5	1	153	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	169	-0-	-17	-0-	6	1	163	3	Y	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	6	1	156	3	Y	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	3	Y	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	6	1	184	3	Y	-0-					-0-
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	6	1	164	3	Y	-0-					-0-
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	7	1	174	3	Y	-0-					-0-
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	8	1	193	3	Y	-0-					-0-
*12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	10	1	197	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	Y	5	60	1	2	8	19
							6	9									
02	112	N	15	-0-	-97	-0-	1	1	8	3	Y	5	4	8			20
							6	9									
03	124	N	14	-0-	-110	-0-	1	1	9	3	Y	4	17	1	2	8	5
							4	9									
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	9	3	Y	1	5	1			1
							1	9									
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	7	3	Y	3	2	8			2
							3	9									
06	14	N	10	-0-	-4	-0-	1	1	6	3	Y	3	3	8			2
							3	9									
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	6	2	1	5	8	1
							7	9									
08	11	N	6	-0-	-5	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					1
09	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	3			Y	-0-	1	1			-0-
10	13	N	7	-0-	-6	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
11	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	59	1	1105	2	N	-0-					-0-
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	51	1	857	2	N	-0-					-0-
03	868	N	764	-0-	-104	-0-	41	1	628	2	N	-0-					-0-
							95	3									
04	840	N	730	-0-	-110	-0-	42	1	620	2	N	-0-					-0-
							68	3									
05	868	N	738	-0-	-130	-0-	46	1	539	2	N	-0-					-0-
							153	3									
06	750	N	706	-0-	-44	-0-	50	1	614	2	N	-0-					-0-
							42	3									
07	744	N	725	-0-	-19	-0-	42	1	296	2	N	-0-					-0-
							387	3									
08	744	N	712	-0-	-32	-0-	41	1	671	3	N	-0-					-0-
09	720	N	655	-0-	-65	-0-	34	1	621	3	N	-0-					-0-
10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	85	1	705	3	N	-0-					-0-
11	949	N	949	-0-	-0-	-0-	56	1	893	3	N	-0-					-0-
*12	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	63	1	1045	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
03	434	N	182	-0-	-252	-0-	182	3			N	-0-					-0-
04	390	N	76	-0-	-314	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	434	N	63	-0-	-371	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	180	N	55	-0-	-125	-0-	55	3			N	-0-					-0-
07	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					-0-
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
*12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	72	1	982	3	Y	-0-					-0-
02	1092	N	1039	-0-	-53	-0-	57	1	982	3	Y	-0-					-0-
03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	55	1	1063	3	Y	-0-					-0-
04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	52	1	1010	3	Y	-0-					-0-
05	1147	N	1092	-0-	-55	-0-	57	1	1035	3	Y	-0-					-0-
06	1080	N	1061	-0-	-19	-0-	55	1	1006	3	Y	-0-					-0-
07	1085	N	1067	-0-	-18	-0-	55	1	1012	3	Y	-0-					-0-
08	1085	N	1053	-0-	-32	-0-	56	1	997	3	Y	-0-					-0-
09	1050	N	941	-0-	-109	-0-	941	3			Y	-0-					-0-
10	1054	N	935	-0-	-119	-0-	935	3			Y	-0-					-0-
11	1020	N	824	-0-	-196	-0-	824	3			Y	-0-					-0-
*12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 124 WELL #: 25 RRCID -> 226594 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 5104 - 6611

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

HILL-RIP, WARD "D" WELL #: 5 RRCID -> 227018 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 5712 - 6756

01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	14	1	129	3	N	-0-	1	1			-0-
02	140	N	116	-0-	-24	-0-	8	1	108	3	N	-0-					-0-
03	155	N	134	-0-	-21	-0-	9	1	125	3	N	-0-					-0-
04	150	N	137	-0-	-13	-0-	11	1	126	3	N	-0-					-0-
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	10	1	108	3	N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	14	1	139	3	N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	14	1	142	3	N	-0-					-0-
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	13	1	141	3	N	-0-					-0-
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	12	1	134	3	N	-0-					-0-
10	155	N	139	-0-	-16	-0-	11	1	128	3	N	-0-					-0-
11	150	N	137	-0-	-13	-0-	10	1	127	3	N	-0-					-0-
*12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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

01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	42	1	779	2	N	-0-					-0-
02	784	N	764	-0-	-20	-0-	42	1	716	2	N	5					5
							6	9									
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	45	1	691	2	N	-0-					5
							104	3									
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	45	1	666	2	N	-0-					5
							74	3									
05	837	N	817	-0-	-20	-0-	51	1	597	2	N	-0-					5
							169	3									
06	810	N	607	-0-	-203	-0-	43	1	528	2	N	-0-					5
							36	3									
07	806	N	794	-0-	-12	-0-	46	1	324	2	N	-0-					5
							424	3									
08	806	N	783	-0-	-23	-0-	45	1	738	3	N	-0-					5
09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	40	1	733	3	N	-0-					5
10	806	N	803	-0-	-3	-0-	86	1	717	3	N	-0-					5
11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	44	1	711	3	N	-0-					5
*12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	44	1	722	3	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 9,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SHURLEY WELL #: 131 RRCID -> 227077 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 5694 - 6100

01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
02	224	N	219	-0-	-5	-0-	219	3			N	-0-					-0-
03	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					-0-
04	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	3			N	-0-					-0-
05	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
08	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					-0-
09	240	N	210	-0-	-30	-0-	210	3			N	-0-					-0-
10	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	3			N	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
*12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	61	1	1149	2	Y	-0-					-0-
02	1120	N	1091	-0-	-29	-0-	61	1	1030	2	Y	-0-					-0-
03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	65	1	1000	2	Y	-0-					-0-
							150	3									
04	1170	N	1126	-0-	-44	-0-	65	1	956	2	Y	-0-					-0-
							105	3									
05	1209	N	1109	-0-	-100	-0-	70	1	810	2	Y	-0-					-0-
							229	3									
06	1170	N	984	-0-	-186	-0-	69	1	856	2	Y	-0-					-0-
							59	3									
07	1178	N	1040	-0-	-138	-0-	60	1	425	2	Y	-0-					-0-
							555	3									
08	1116	N	1047	-0-	-69	-0-	60	1	987	3	Y	-0-					-0-
09	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	52	1	960	3	Y	-0-					-0-
10	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	117	1	972	3	Y	-0-					-0-
11	1020	N	1013	-0-	-7	-0-	59	1	954	3	Y	-0-					-0-
*12	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	59	1	981	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,976 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	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	65	1	1211	2	Y	-0-					-0-
02	1204	N	1142	-0-	-62	-0-	64	1	1078	2	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1261	-0-	-10	-0-	68	1	1037	2	Y	-0-					-0-
							156	3									
04	1230	N	1221	-0-	-9	-0-	70	1	1037	2	Y	-0-					-0-
							114	3									
05	1271	N	1257	-0-	-14	-0-	79	1	918	2	Y	-0-					-0-
							260	3									
06	1230	N	1059	-0-	-171	-0-	75	1	921	2	Y	-0-					-0-
							63	3									
07	1271	N	1213	-0-	-58	-0-	70	1	495	2	Y	1	1	8			-0-
							647	3	1	9							
08	1271	N	1235	-0-	-36	-0-	71	1	1164	3	Y	-0-					-0-
09	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	60	1	1107	3	Y	-0-					-0-
10	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	141	1	1170	3	Y	-0-					-0-
11	1200	N	1040	-0-	-160	-0-	61	1	979	3	Y	-0-					-0-
*12	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	68	1	1123	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	995	N	995	-0-	-0-	-0-	50	1	945	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	821	-0-	-131	-0-	46	1	775	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	918	-0-	-136	-0-	49	1	755	2	Y	-0-					-0-
							114	3									
04	960	N	832	-0-	-128	-0-	48	1	706	2	Y	-0-					-0-
							78	3									
05	899	N	724	-0-	-175	-0-	45	1	529	2	Y	-0-					-0-
							150	3									
06	900	N	576	-0-	-324	-0-	41	1	501	2	Y	-0-					-0-
							34	3									
07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	52	1	370	2	Y	-0-					-0-
							483	3									
08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	44	1	719	3	Y	-0-					-0-
09	803	N	803	-0-	-0-	-0-	42	1	761	3	Y	-0-					-0-
10	899	N	587	-0-	-312	-0-	63	1	524	3	Y	-0-					-0-
11	750	N	566	-0-	-184	-0-	33	1	533	3	Y	-0-					-0-
*12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	44	1	722	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,256 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	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	60	1	1119	2	Y	-0-					-0-
02	1260	N	122	-0-	-1138	-0-	7	1	115	2	Y	-0-					-0-
03	1395	N	483	-0-	-912	-0-	26	1	397	2	Y	-0-					-0-
							60	3									
04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	78	1	1148	2	Y	-0-					-0-
							127	3									
05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	63	1	730	2	Y	-0-					-0-
							207	3									
06	986	N	986	-0-	-0-	-0-	69	1	858	2	Y	-0-					-0-
							59	3									
07	1395	N	1135	-0-	-260	-0-	66	1	463	2	Y	-0-					-0-
							606	3									
08	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	63	1	1036	3	Y	-0-					-0-
09	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	79	1	1448	3	Y	-0-					-0-
10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	130	1	1080	3	Y	-0-					-0-
11	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	74	1	1186	3	Y	-0-					-0-
*12	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	73	1	1207	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,634 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	613	N	613	-0-	-0-	-0-	85	1	528	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	554	-0-	-6	-0-	38	1	516	2	Y	-0-					-0-
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	79	1	552	2	Y	-0-					-0-
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	100	1	505	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	584	-0-	-36	-0-	126	1	458	2	Y	-0-					-0-
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	120	1	549	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	611	-0-	-9	-0-	33	1	578	2	Y	-0-					-0-
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	46	1	742	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	606	-0-	-54	-0-	39	1	567	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	587	-0-	-33	-0-	59	1	528	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	499	-0-	-161	-0-	42	1	457	2	Y	-0-					-0-
*12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	19	1	273	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	41	1	421	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	422	-0-	-26	-0-	36	1	386	3	Y	-0-					-0-
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	42	1	446	3	Y	-0-					-0-
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	39	1	426	3	Y	-0-					-0-
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	48	1	429	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	464	-0-	-16	-0-	48	1	416	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	478	-0-	-18	-0-	49	1	429	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	464	-0-	-1	-0-	49	1	415	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	445	-0-	-5	-0-	37	1	407	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	465	N	459	-0-	-6	-0-	55	1	404	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	409	-0-	-41	-0-	34	1	375	3	Y	-0-					-0-
*12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	37	1	367	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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 (-)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-	21	1	252	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	271	-0-	-9	-0-	13	1	258	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	306	-0-	-97	-0-	15	1	291	3	Y	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	15	1	291	3	Y	-0-					-0-
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	16	1	306	3	Y	-0-					-0-
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	16	1	299	3	Y	-0-					-0-
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	101	1	309	3	Y	-0-					-0-
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	119	1	306	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	310	-0-	-20	-0-	17	1	293	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	300	-0-	-103	-0-	18	1	282	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	252	-0-	-168	-0-	14	1	238	3	Y	-0-					-0-
*12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	15	1	270	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,775 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	35	1	580	3	N	3	4	1			2
							3	9									
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	34	1	536	3	N	2	1	1			3
							2	9									
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	44	1	599	3	N	2	4	1			1
							2	9									
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	46	1	580	3	N	9	4	1			6
							10	9									
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	48	1	611	3	N	4	3	1			7
							4	9									
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	51	1	1	2	N	3	5	1			5
							592	3	3	9							
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	54	1	609	3	N	3	3	1			5
							3	9									
08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	55	1	1	2	N	2	3	1			4
							610	3	2	9							
09	660	N	623	-0-	-37	-0-	56	1	566	3	N	1	3	1			2
							1	9									
10	651	N	646	-0-	-5	-0-	52	1	594	3	N	-0-					2
11	660	N	653	-0-	-7	-0-	50	1	594	3	N	8	4	1			6
							9	9									
*12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	46	1	639	3	N	1	3	1			4
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	511	N	511	-0-	-0-	-0-	84	1	427	2	Y	-0-					-0-
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	51	1	389	2	Y	-0-					-0-
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	55	1	429	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	458	-0-	-22	-0-	59	1	399	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	482	-0-	-14	-0-	78	1	404	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	473	-0-	-7	-0-	72	1	400	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	60	1	414	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	464	-0-	-32	-0-	58	1	406	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	191	-0-	-289	-0-	25	1	166	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	8	-0-	-457	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	91	1	745	2	Y	-0-					-0-
*12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	79	1	719	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	513	N	513	-0-	-0-	-0-	40	1	473	3	Y	-0-					2
02	588	N	466	-0-	-122	-0-	23	1	443	3	Y	-0-					2
03	713	N	600	-0-	-113	-0-	30	1	569	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	30	1	585	3	Y	1					2
							1	9									
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	29	1	565	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	570	N	526	-0-	-44	-0-	26	1	500	3	Y	-0-					1
07	651	N	609	-0-	-42	-0-	126	1	483	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	589	N	583	-0-	-6	-0-	126	1	456	3	Y	1					1
							1	9									
09	540	N	451	-0-	-89	-0-	24	1	427	3	Y	-0-					1
10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	40	1	625	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	570	N	545	-0-	-25	-0-	31	1	514	3	Y	-0-					1
*12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	29	1	520	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	Y	-0-					-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	134	1	74	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	232	-0-	-16	-0-	149	1	83	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	5	1	80	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	7	1	84	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	91	-0-	-119	-0-	8	1	83	3	Y	-0-					-0-
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	154	1	85	3	Y	-0-					-0-
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	154	1	84	3	Y	-0-					-0-
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	149	1	80	3	Y	-0-					-0-
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	151	1	82	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	79	-0-	-131	-0-	6	1	73	3	Y	-0-					-0-
*12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	152	1	76	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,039 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	671	N	671	-0-	-0-	-0-	69	1	602	3	N	-0-					-0-
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	36	1	556	3	N	-0-					-0-
03	682	N	637	-0-	-45	-0-	40	1	597	3	N	-0-					-0-
04	660	N	585	-0-	-75	-0-	35	1	550	3	N	-0-					-0-
05	651	N	580	-0-	-71	-0-	35	1	545	3	N	-0-					-0-
06	630	N	567	-0-	-63	-0-	37	1	530	3	N	-0-					-0-
07	620	N	619	-0-	-1	-0-	43	1	576	3	N	-0-					-0-
08	589	N	502	-0-	-87	-0-	36	1	466	3	N	-0-					-0-
09	570	N	443	-0-	-127	-0-	29	1	414	3	N	-0-					-0-
10	620	N	544	-0-	-76	-0-	35	1	509	3	N	-0-					-0-
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	43	1	622	3	N	-0-					-0-
*12	753	N	753	-0-	-0-	-0-	48	1	705	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,158 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	546	N	546	-0-	-0-	-0-	37	1	509	3	N	-0-	1	1			-0-
02	532	N	484	-0-	-48	-0-	33	1	451	3	N	-0-					-0-
03	589	N	517	-0-	-72	-0-	36	1	481	3	N	-0-					-0-
04	540	N	481	-0-	-59	-0-	33	1	448	3	N	-0-					-0-
05	527	N	475	-0-	-52	-0-	33	1	442	3	N	-0-					-0-
06	510	N	442	-0-	-68	-0-	38	1	404	3	N	-0-					-0-
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	43	1	509	3	N	-0-					-0-
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	40	1	539	3	N	-0-					-0-
09	450	N	447	-0-	-3	-0-	31	1	416	3	N	-0-					-0-
10	558	N	444	-0-	-114	-0-	31	1	413	3	N	-0-					-0-
11	570	N	416	-0-	-154	-0-	30	1	386	3	N	-0-					-0-
*12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	25	1	300	3	N	9					9
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 5,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	350	N	350	-0-	-0-	-0-	24	1	326	3	N	-0-					-0-
02	336	N	304	-0-	-32	-0-	17	1	287	3	N	-0-					-0-
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	19	1	367	3	N	-0-					-0-
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	20	1	386	3	N	-0-					-0-
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	21	1	389	3	N	-0-					-0-
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	21	1	382	3	N	-0-					-0-
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	123	1	388	3	N	-0-					-0-
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	124	1	390	3	N	-0-					-0-
09	390	N	371	-0-	-19	-0-	371	3			N	-0-					-0-
10	496	N	367	-0-	-129	-0-	367	3			N	-0-					-0-
11	510	N	439	-0-	-71	-0-	98	1	341	3	N	-0-					-0-
*12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	102	1	370	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,933 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	996	N	996	-0-	-0-	-0-	72	1	924	3	Y	-0-					-0-
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	60	1	851	3	Y	-0-					-0-
03	992	N	933	-0-	-59	-0-	40	1	893	3	Y	-0-					-0-
04	960	N	940	-0-	-20	-0-	65	1	875	3	Y	-0-					-0-
05	992	N	948	-0-	-44	-0-	74	1	874	3	Y	-0-					-0-
06	900	N	742	-0-	-158	-0-	84	1	658	3	Y	-0-					-0-
07	961	N	948	-0-	-13	-0-	103	1	845	3	Y	-0-					-0-
08	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	128	1	982	3	Y	-0-					-0-
09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	90	1	755	3	Y	-0-					-0-
10	961	N	927	-0-	-34	-0-	39	1	888	3	Y	-0-					-0-
11	1020	N	901	-0-	-119	-0-	901	3			Y	-0-					-0-
*12	991	N	991	-0-	-0-	-0-	31	1	960	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,192 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	578	N	578	-0-	-0-	-0-	53	1	525	3	Y	-0-					3
02	616	N	511	-0-	-105	-0-	36	1	474	3	Y	1					4
							1	9									
03	589	N	166	-0-	-423	-0-	14	1	152	3	Y	-0-					4
04	570	N	285	-0-	-285	-0-	31	1	254	3	Y	-0-					4
05	558	N	170	-0-	-388	-0-	19	1	150	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	14	1	129	3	Y	-0-					2
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	29	1	306	3	Y	-0-					2
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	19	1	188	3	Y	-0-					2
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	26	1	258	3	Y	-0-					2
10	341	N	198	-0-	-143	-0-	15	1	183	3	Y	-0-					2
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					2
*12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 2,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	130	N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	3	N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	3	N	-0-					-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	9	1	140	3	N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	149	3	N	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	170	3	N	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	13	1	181	3	N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	17	1	231	3	N	-0-					-0-
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	16	1	215	3	N	-0-					-0-
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	15	1	210	3	N	-0-					-0-
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	15	1	222	3	N	-0-					-0-
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	15	1	223	3	N	-0-					-0-
*12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	16	1	234	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,362 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	139	N	139	-0-	-0-	-0-	14	1	125	3	N	-0-	1	1			-0-
02	728	N	24	-0-	-704	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
03	434	N	432	-0-	-2	-0-	33	1	399	3	N	-0-					-0-
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	64	1	907	3	N	1					1
							1	9									
05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	63	1	808	3	N	-0-					1
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	72	1	670	3	N	-0-					1
07	992	N	576	-0-	-416	-0-	70	1	505	3	N	1					2
							1	9									
08	868	N	500	-0-	-368	-0-	33	1	467	3	N	-0-					2
09	750	N	54	-0-	-696	-0-	4	1	50	3	N	-0-					2
10	589	N	187	-0-	-402	-0-	13	1	174	3	N	-0-					2
11	480	N	350	-0-	-130	-0-	23	1	327	3	N	-0-					2
*12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	27	1	401	3	N	-0-	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	103	1	907	3	N	-0-	3	1			-0-
02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	74	1	815	3	N	-0-					-0-
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	67	1	814	3	N	-0-					-0-
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	49	1	698	3	N	-0-					-0-
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	47	1	612	3	N	-0-					-0-
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	62	1	573	3	N	-0-					-0-
07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	113	1	816	3	N	-0-					-0-
08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	52	1	742	3	N	-0-					-0-
09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	57	1	744	3	N	-0-					-0-
10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	62	1	813	3	N	-0-					-0-
11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	48	1	681	3	N	-0-					-0-
*12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	47	1	694	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. (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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	79	3	N	12	13	1			7
							13	9									
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	N	9	3	1			13
							10	9									
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	20	1	83	3	N	6	14	1			5
							7	9									
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	39	1	82	3	N	6	5	1			6
							7	9									
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	91	1	84	3	N	3	3	1			6
							3	9									
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	99	1	64	3	N	2	4	1			4
							2	9									
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	103	1	57	3	N	1	2	1			3
							1	9									
08	186	N	69	-0-	-117	-0-	5	1	58	3	N	5	2	1			6
							6	9									
09	180	N	178	-0-	-2	-0-	72	1	67	3	N	35	26	1	1	8	14
							39	9									
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	122	1	66	3	N	-0-	3	1			11
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	24	1	69	3	N	25	18	1			18
							28	9									
*12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	66	1	71	3	N	4	10	1			12
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 1,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

SIMMONS 72 WELL #: 7 RRCID -> 227726 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6264 - 6506

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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
*12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	36	1	419	3	Y	2	9	1			2
							2	9									
02	784	N	704	-0-	-80	-0-	53	1	649	3	Y	2					4
							2	9									
03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	77	1	818	3	Y	3					7
							3	9									
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	82	1	785	3	Y	2	8	1			1
							2	9									
05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	86	1	801	3	Y	2					3
							2	9									
06	870	N	821	-0-	-49	-0-	79	1	741	3	Y	1					4
							1	9									
07	899	N	748	-0-	-151	-0-	83	1	665	3	Y	-0-					4
08	899	N	818	-0-	-81	-0-	85	1	733	3	Y	-0-					4
09	810	N	783	-0-	-27	-0-	85	1	696	3	Y	2					6
							2	9									
10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	85	1	699	3	Y	-0-					6
11	780	N	717	-0-	-63	-0-	62	1	655	3	Y	-0-					6
*12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	82	1	694	3	Y	1	6	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 9,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

REED 101 WELL #: 30 RRCID -> 227731 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 4908 - 6092

01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	492	N	492	-0-	-0-	-0-	38	1	454	2	N	-0-					2
02	420	N	419	-0-	-1	-0-	34	1	385	2	N	-0-					2
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	41	1	426	2	N	1					3
							1	9									
04	480	N	432	-0-	-48	-0-	35	1	397	2	N	-0-					3
05	465	N	405	-0-	-60	-0-	33	1	372	2	N	-0-	2	1			1
06	450	N	437	-0-	-13	-0-	39	1	398	2	N	-0-					1
07	434	N	424	-0-	-10	-0-	30	1	394	2	N	-0-					1
08	403	N	399	-0-	-4	-0-	18	1	381	3	N	-0-					1
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	19	1	437	3	N	-0-					1
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	18	1	454	3	N	-0-					1
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	17	1	429	3	N	-0-					1
*12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	18	1	460	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CANYON RANCH WELL #: 504S RRCID -> 227759 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3244 - 3716

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

01	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	144	1	1495	3	Y	47	51	1				32
							52	9										
02	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	117	1	1266	3	Y	40	29	1	3	8		40
							44	9										
03	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	120	1	1342	3	Y	42	39	1	5	8		38
							46	9										
04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	85	1	973	3	Y	24	26	1				36
							26	9										
05	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	138	1	1500	3	Y	33	36	1				33
							36	9										
06	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	115	1	1299	3	Y	23	20	1				36
							25	9										
07	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	102	1	1206	3	Y	26	18	1				44
							29	9										
08	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	189	1	1538	3	Y	31	29	1	1	8		45
							34	9										
09	1440	N	1388	-0-	-52	-0-	125	1	1235	3	Y	25	10	1	1	8		59
							28	9										
10	1333	N	855	-0-	-478	-0-	75	1	756	3	Y	22	35	1	2	8		44
							24	9										
11	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	143	1	1662	3	Y	29	39	1				34
							32	9										
*12	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	113	1	1286	3	Y	33	24	1				43
							36	9										

TOTAL GAS PROD: 17,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 375

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ALDWELL RANCH B 143 WELL #: 2 RRCID -> 227764 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8978 PERF. 7504 - 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	559	N	559	-0-	-0-	-0-	202	1	357	2	Y	-0-					-0-
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	157	1	354	2	Y	-0-					-0-
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	197	1	371	2	Y	-0-					-0-
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	205	1	328	2	Y	-0-					-0-
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	212	1	246	2	Y	-0-					-0-
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	217	1	352	2	Y	-0-					-0-
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	169	1	417	2	Y	-0-					-0-
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	169	1	395	2	Y	-0-					-0-
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	166	1	378	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	551	-0-	-7	-0-	185	1	366	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	528	-0-	-12	-0-	173	1	355	2	Y	-0-					-0-
*12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	171	1	384	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	723	N	723	-0-	-0-	-0-	34	1	689	3	N	-0-					-0-
02	700	N	676	-0-	-24	-0-	33	1	643	3	N	-0-					-0-
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	35	1	729	3	N	-0-					-0-
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	40	1	696	3	N	-0-					-0-
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	52	1	717	3	N	-0-					-0-
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	42	1	709	3	N	-0-					-0-
07	775	N	771	-0-	-4	-0-	44	1	727	3	N	-0-					-0-
08	775	N	764	-0-	-11	-0-	34	1	730	3	N	-0-					-0-
09	750	N	717	-0-	-33	-0-	30	1	687	3	N	-0-					-0-
10	775	N	740	-0-	-35	-0-	28	1	712	3	N	-0-					-0-
11	750	N	702	-0-	-48	-0-	26	1	676	3	N	-0-					-0-
*12	704	N	704	-0-	-0-	-0-	27	1	677	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,817 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	560	N	560	-0-	-0-	-0-	26	1	534	3	N	-0-					-0-
02	532	N	515	-0-	-17	-0-	25	1	490	3	N	-0-					-0-
03	589	N	579	-0-	-10	-0-	27	1	552	3	N	-0-					-0-
04	540	N	432	-0-	-108	-0-	24	1	408	3	N	-0-					-0-
05	558	N	481	-0-	-77	-0-	33	1	448	3	N	-0-					-0-
06	570	N	448	-0-	-122	-0-	25	1	423	3	N	-0-					-0-
07	434	N	38	-0-	-396	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-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: 3,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	375	N	375	-0-	-0-	-0-	33	1	342	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	345	-0-	-19	-0-	25	1	320	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	371	-0-	-1	-0-	24	1	347	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	358	-0-	-2	-0-	23	1	335	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	355	-0-	-17	-0-	24	1	331	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	349	-0-	-11	-0-	20	1	329	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	343	-0-	-29	-0-	19	1	324	3	Y	-0-					-0-
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	23	1	324	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	313	-0-	-47	-0-	5	1	308	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	305	-0-	-36	-0-	6	1	299	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	278	-0-	-52	-0-	9	1	269	3	Y	-0-					-0-
*12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	1	1	303	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	3	N	-0-	1	1			-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	109	3	N	1					1
							1	9									
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	3	N	-0-	1	1			-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	3	N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	121	3	N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	3	N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	119	3	N	-0-					-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	117	3	N	-0-					-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	110	3	N	3	1	1			2
							3	9									
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	113	3	N	22	4	1			20
							24	9									
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	9	1	107	3	N	21	23	1			18
							23	9									
*12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	110	3	N	2	9	1			11
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 1,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

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	185	N	185	-0-	-0-	-0-	16	1	169	3	Y	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	13	1	160	3	Y	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	177	3	Y	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	12	1	172	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	185	-0-	-1	-0-	12	1	173	3	Y	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	11	1	173	3	Y	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	3	Y	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	13	1	177	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	172	-0-	-8	-0-	3	1	169	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	166	-0-	-20	-0-	3	1	163	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	147	-0-	-33	-0-	5	1	142	3	Y	-0-					-0-
*12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	1	1	161	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 49 WELL #: 8 RRCID -> 227810 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 6358 - 7070

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	136	1	104	3	Y	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	61	1	97	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	158	-0-	-28	-0-	57	1	101	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	125	-0-	-115	-0-	34	1	91	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	100	-0-	-86	-0-	11	1	89	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	105	-0-	-45	-0-	20	1	85	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	91	-0-	-33	-0-	9	1	82	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	8	1	75	3	Y	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	42	1	86	3	Y	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	157	1	93	3	Y	-0-					-0-
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	132	1	96	3	Y	-0-					-0-
*12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	126	1	100	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS BROTHERS "E" WELL #: 302 RRCID -> 227821 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6998 - 9270

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	117	1	911	3	Y	-0-					-0-
02	924	N	839	-0-	-85	-0-	80	1	759	3	Y	-0-					-0-
03	1023	N	912	-0-	-111	-0-	111	1	799	3	Y	2					2
							2	9									
04	990	N	898	-0-	-92	-0-	153	1	744	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	961	N	903	-0-	-58	-0-	164	1	738	3	Y	1					2
							1	9									
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	188	1	710	3	Y	1					3
							1	9									
07	948	N	948	-0-	-0-	-0-	193	1	754	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	204	1	785	3	Y	1					2
							1	9									
09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	189	1	761	3	Y	-0-					2
10	961	N	918	-0-	-43	-0-	135	1	782	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	930	N	828	-0-	-102	-0-	91	1	736	3	Y	1					2
							1	9									
*12	891	N	891	-0-	-0-	-0-	126	1	765	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 11,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KELLY 115 WELL #: 22 RRCID -> 227870 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 4960 - 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	637	N	637	-0-	-0-	-0-	39	1	598	3	Y	-0-					-0-
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	114	1	551	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	736	-0-	-39	-0-	131	1	604	3	Y	1					1
							1	9									
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	41	1	602	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	56	1	632	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	655	-0-	-65	-0-	57	1	594	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	162	1	552	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
08	682	N	645	-0-	-37	-0-	155	1	488	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	660	N	598	-0-	-62	-0-	149	1	448	3	Y	1					1
							1	9									
10	713	N	624	-0-	-89	-0-	137	1	487	3	Y	-0-					1
11	630	N	477	-0-	-153	-0-	38	1	439	3	Y	-0-					1
*12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	145	1	479	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	151	N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	5	1	131	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	7	1	143	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	9	1	137	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	12	1	137	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	13	1	132	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	15	1	134	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	145	-0-	-10	-0-	14	1	131	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	138	-0-	-12	-0-	14	1	124	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	133	-0-	-22	-0-	9	1	124	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	113	-0-	-37	-0-	9	1	104	3	Y	-0-					-0-
*12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	11	1	119	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	955	N	955	-0-	-0-	-0-	48	1	907	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	818	-0-	-50	-0-	46	1	772	2	Y	-0-					-0-
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	52	1	801	2	Y	-0-					-0-
							121	3									
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	54	1	792	2	Y	-0-					-0-
							87	3									
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	60	1	695	2	Y	-0-					-0-
							197	3									
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	70	1	867	2	Y	-0-					-0-
							60	3									
07	965	N	965	-0-	-0-	-0-	56	1	394	2	Y	-0-					-0-
							515	3									
08	961	N	944	-0-	-17	-0-	54	1	890	3	Y	-0-					-0-
09	990	N	909	-0-	-81	-0-	47	1	862	3	Y	-0-					-0-
10	961	N	918	-0-	-43	-0-	99	1	819	3	Y	-0-					-0-
11	905	N	905	-0-	-0-	-0-	53	1	852	3	Y	-0-					-0-
*12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	45	1	748	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,063 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	351	N	351	-0-	-0-	-0-	24	1	327	3	Y	-0-	2	1			-0-
02	364	N	253	-0-	-111	-0-	17	1	236	3	Y	-0-					-0-
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	27	1	350	3	Y	-0-					-0-
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	26	1	354	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	28	1	375	3	Y	-0-					-0-
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	33	1	351	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	395	-0-	-8	-0-	31	1	364	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	376	-0-	-27	-0-	26	1	350	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	361	-0-	-29	-0-	25	1	336	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	372	-0-	-31	-0-	26	1	346	3	Y	-0-					-0-
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	26	1	337	3	Y	-0-					-0-
*12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	29	1	337	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	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-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
*12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. 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	512	N	512	-0-		-0-	-0-	26	1	486	2	N	-0-					-0-
02	476	N	448	-0-		-28	-0-	25	1	422	2	N	1					1
								1	9									
03	527	N	500	-0-		-27	-0-	27	1	411	2	N	-0-					1
								62	3									
04	510	N	476	-0-		-34	-0-	27	1	404	2	N	-0-					1
								45	3									
05	496	N	493	-0-		-3	-0-	31	1	360	2	N	-0-					1
								102	3									
06	483	N	483	-0-		-0-	-0-	34	1	420	2	N	-0-					1
								29	3									
07	496	N	487	-0-		-9	-0-	28	1	199	2	N	-0-					1
								260	3									
08	496	N	481	-0-		-15	-0-	28	1	453	3	N	-0-					1
09	480	N	445	-0-		-35	-0-	23	1	422	3	N	-0-					1
10	496	N	480	-0-		-16	-0-	52	1	428	3	N	-0-					1
11	480	N	429	-0-		-51	-0-	25	1	404	3	N	-0-					1
*12	433	N	433	-0-		-0-	-0-	25	1	408	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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. 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	409	N	409	-0-		-0-	-0-	32	1	376	3	Y	1	6	1			1
								1	9									
02	448	N	421	-0-		-27	-0-	32	1	387	3	Y	2					3
								2	9									
03	493	N	493	-0-		-0-	-0-	42	1	448	3	Y	3					6
								3	9									
04	530	N	530	-0-		-0-	-0-	50	1	479	3	Y	1	6	1			1
								1	9									
05	549	N	549	-0-		-0-	-0-	53	1	495	3	Y	1					2
								1	9									
06	517	N	517	-0-		-0-	-0-	50	1	466	3	Y	1					3
								1	9									
07	558	N	483	-0-		-75	-0-	54	1	429	3	Y	-0-					3
08	558	N	536	-0-		-22	-0-	56	1	480	3	Y	-0-					3
09	522	N	522	-0-		-0-	-0-	57	1	463	3	Y	2					5
								2	9									
10	496	N	443	-0-		-53	-0-	48	1	395	3	Y	-0-					5
11	510	N	506	-0-		-4	-0-	44	1	462	3	Y	-0-					5
*12	481	N	481	-0-		-0-	-0-	51	1	429	3	Y	1	5	1			1
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	91	N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	81	3	N	1	2	1			1
							1	9									
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	5	1	70	3	N	-0-					1
03	93	N	73	-0-	-20	-0-	5	1	68	3	N	-0-					1
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	6	1	66	3	N	-0-					1
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	7	1	73	3	N	-0-					1
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	73	3	N	-0-					1
07	62	N	11	-0-	-51	-0-	1	1	10	3	N	-0-	1	1			-0-
08	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 494 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	132	1	1228	3	N	3	16	1			8
							3	9									
02	1260	N	1239	-0-	-21	-0-	87	1	1152	3	N	-0-					8
03	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	92	1	1273	3	N	2					10
							2	9									
04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	104	1	1221	3	N	-0-					10
05	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	118	1	1259	3	N	14					24
							15	9									
06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	119	1	1203	3	N	1					25
							1	9									
07	1364	N	1361	-0-	-3	-0-	123	1	1225	3	N	12	29	1			8
							13	9									
08	1395	N	1333	-0-	-62	-0-	115	1	1218	3	N	-0-					8
09	1320	N	1275	-0-	-45	-0-	106	1	1169	3	N	-0-					8
10	1364	N	1149	-0-	-215	-0-	91	1	1058	3	N	-0-					8
11	1290	N	943	-0-	-347	-0-	67	1	876	3	N	-0-					8
*12	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	74	1	1198	3	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 15,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	107	1	1062	3	Y	-0-					-0-
02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	54	1	720	3	Y	-0-					-0-
03	837	N	367	-0-	-470	-0-	31	1	336	3	Y	-0-					-0-
04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	98	1	812	3	Y	-0-					-0-
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	94	1	752	3	Y	-0-					-0-
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	91	1	870	3	Y	-0-					-0-
07	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	175	1	829	3	Y	-0-					-0-
08	837	N	652	-0-	-185	-0-	146	1	506	3	Y	-0-					-0-
09	960	N	472	-0-	-488	-0-	43	1	429	3	Y	-0-					-0-
10	992	N	849	-0-	-143	-0-	64	1	785	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	515	-0-	-115	-0-	123	1	392	3	Y	-0-					-0-
*12	978	N	978	-0-	-0-	-0-	167	1	811	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	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	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 85 RRCID -> 228386 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6288 - 6704

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		60	-0-	60	60	60	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		27	-0-	27	87	27	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		10	-0-	10	97	10	3			N	-0-					-0-
09	106	X	9	-0-	-97	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	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: 107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 204S RRCID -> 228390 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 5319 PERF. 2866 - 2972

01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	23	1	786	3	Y	-0-					1
02	756	N	501	-0-	-255	-0-	17	1	484	3	Y	-0-					1
03	837	N	713	-0-	-124	-0-	24	1	689	3	Y	-0-					1
04	780	N	644	-0-	-136	-0-	22	1	622	3	Y	-0-					1
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	25	1	670	3	Y	-0-					1
06	690	N	656	-0-	-34	-0-	24	1	632	3	Y	-0-					1
07	651	N	644	-0-	-7	-0-	28	1	616	3	Y	-0-					1
08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	26	1	749	3	Y	-0-					1
09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	27	1	759	3	Y	-0-					1
10	828	N	828	-0-	-0-	-0-	31	1	797	3	Y	-0-					1
11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	35	1	859	3	Y	-0-					1
*12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	38	1	781	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 8,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	515	N	515	-0-	-0-	-0-	57	1	458	3	Y	-0-					1
02	504	N	491	-0-	-13	-0-	31	1	460	3	Y	-0-					1
03	558	N	480	-0-	-78	-0-	31	1	449	3	Y	-0-					1
04	510	N	408	-0-	-102	-0-	28	1	380	3	Y	-0-					1
05	558	N	29	-0-	-529	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					1
06	450	N	39	-0-	-411	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					1
07	434	N	147	-0-	-287	-0-	13	1	134	3	Y	-0-					1
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	3	Y	-0-					1
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					1
10	155	N	22	-0-	-133	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					1
11	90	N	6	-0-	-84	-0-	6	3			Y	-0-					1
*12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	36	1	494	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,783 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	142	N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	132	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	11	1	185	3	Y	-0-					-0-
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	11	1	205	3	Y	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	193	3	Y	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	11	1	204	3	Y	4	2	1			2
							4	9									
06	210	N	209	-0-	-1	-0-	11	1	197	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	217	N	210	-0-	-7	-0-	11	1	199	3	Y	-0-	1	1			1
08	217	N	213	-0-	-4	-0-	11	1	202	3	Y	-0-					1
09	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	3			Y	-0-					1
10	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	3			Y	-0-					1
11	210	N	162	-0-	-48	-0-	162	3			Y	-0-					1
*12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	595	N	595	-0-	-0-	-0-	52	1	543	3	Y	-0-	1	1			3
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	46	1	493	3	Y	-0-	1	1			2
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	49	1	548	3	Y	-0-	1	1			1
04	570	N	569	-0-	-1	-0-	46	1	523	3	Y	-0-					1
05	589	N	575	-0-	-14	-0-	49	1	526	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	570	N	553	-0-	-17	-0-	45	1	508	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	496	-0-	-93	-0-	39	1	456	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	589	N	511	-0-	-78	-0-	56	1	455	3	Y	-0-					-0-
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	55	1	549	3	Y	-0-					-0-
10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	58	1	592	3	Y	-0-					-0-
11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	47	1	542	3	Y	-0-					-0-
*12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	50	1	565	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	104	1	1227	2	N	1					5
							1	9									
02	1176	N	1151	-0-	-25	-0-	92	1	1059	2	N	-0-					5
03	1302	N	1278	-0-	-24	-0-	113	1	1164	2	N	1					6
							1	9									
04	1290	N	1212	-0-	-78	-0-	97	1	1114	2	N	1					7
							1	9									
05	1271	N	1241	-0-	-30	-0-	101	1	1140	2	N	-0-	5	1			2
06	1230	N	1209	-0-	-21	-0-	108	1	1101	2	N	-0-					2
07	1240	N	1184	-0-	-56	-0-	84	1	1100	2	N	-0-					2
08	1240	N	1227	-0-	-13	-0-	55	1	1172	3	N	-0-					2
09	1200	N	1180	-0-	-20	-0-	49	1	1131	3	N	-0-					2
10	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	48	1	1192	3	N	-0-					2
11	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	46	1	1185	3	N	-0-					2
*12	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	48	1	1215	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 14,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	135	N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	124	2	N	-0-					-0-
02	140	N	125	-0-	-15	-0-	10	1	115	2	N	-0-					-0-
03	155	N	144	-0-	-11	-0-	13	1	131	2	N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	11	1	122	2	N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	11	1	120	2	N	-0-					-0-
06	150	N	117	-0-	-33	-0-	10	1	107	2	N	-0-					-0-
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	9	1	113	2	N	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	N	-0-					-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	3	N	-0-					-0-
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	5	1	116	3	N	-0-					-0-
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	4	1	107	3	N	-0-					-0-
*12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	4	1	104	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,497 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	727	N	727	-0-	-0-	-0-	44	1	683	3	Y	-0-					-0-
02	672	N	650	-0-	-22	-0-	25	1	625	3	Y	-0-					-0-
03	744	N	716	-0-	-28	-0-	33	1	683	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	686	-0-	-4	-0-	43	1	642	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	713	N	710	-0-	-3	-0-	58	1	652	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	676	-0-	-14	-0-	60	1	616	3	Y	-0-					-0-
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	71	1	645	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	696	-0-	-17	-0-	69	1	627	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	652	-0-	-38	-0-	66	1	586	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	651	-0-	-62	-0-	43	1	608	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	573	-0-	-87	-0-	45	1	528	3	Y	-0-					-0-
*12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	54	1	602	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	410	N	410	-0-	-0-	-0-	28	1	382	3	N	-0-					-0-
02	392	N	382	-0-	-10	-0-	21	1	361	3	N	-0-					-0-
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	21	1	397	3	N	-0-					-0-
04	390	N	371	-0-	-19	-0-	18	1	353	3	N	-0-					-0-
05	434	N	404	-0-	-30	-0-	21	1	383	3	N	-0-					-0-
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	22	1	393	3	N	-0-					-0-
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	21	1	394	3	N	-0-					-0-
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	21	1	382	3	N	-0-					-0-
09	420	N	358	-0-	-62	-0-	358	3			N	-0-					-0-
10	403	N	336	-0-	-67	-0-	336	3			N	-0-					-0-
11	390	N	330	-0-	-60	-0-	330	3			N	-0-					-0-
*12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,582 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	760	N	760	-0-	-0-	-0-	52	1	708	3	N	-0-	14	1			4
02	756	N	748	-0-	-8	-0-	41	1	707	3	N	-0-	1	1			3
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	40	1	759	3	N	-0-	2	1			1
04	750	N	719	-0-	-31	-0-	35	1	684	3	N	-0-	1	1			-0-
05	837	N	749	-0-	-88	-0-	39	1	710	3	N	-0-					-0-
06	780	N	721	-0-	-59	-0-	37	1	684	3	N	-0-					-0-
07	744	N	730	-0-	-14	-0-	37	1	693	3	N	-0-					-0-
08	744	N	715	-0-	-29	-0-	38	1	677	3	N	-0-					-0-
09	720	N	636	-0-	-84	-0-	636	3			N	-0-					-0-
10	744	N	613	-0-	-131	-0-	613	3			N	-0-					-0-
11	690	N	567	-0-	-123	-0-	567	3			N	-0-					-0-
*12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	566	3	14	9	N	13	4	1			9

TOTAL GAS PROD: 8,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	* * 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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 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-	27	1	381	3	Y	-0-					-0-
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	47	1	725	3	Y	-0-					-0-
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	38	1	596	3	Y	-0-					-0-
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	38	1	573	3	Y	-0-					-0-
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	40	1	586	3	Y	-0-					-0-
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	37	1	538	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	590	-0-	-30	-0-	37	1	553	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	574	-0-	-46	-0-	36	1	538	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	545	-0-	-25	-0-	35	1	510	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	571	-0-	-18	-0-	37	1	534	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	535	-0-	-35	-0-	36	1	499	3	Y	-0-					-0-
*12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	37	1	502	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,980 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 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-	63	1	657	3	N	1	2	1			1
							1	9									
02	756	N	648	-0-	-108	-0-	48	1	600	3	N	-0-					1
03	744	N	673	-0-	-71	-0-	44	1	628	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	690	N	641	-0-	-49	-0-	41	1	600	3	N	-0-	1	1			-0-
05	713	N	636	-0-	-77	-0-	43	1	593	3	N	-0-					-0-
06	660	N	619	-0-	-41	-0-	36	1	583	3	N	-0-					-0-
07	651	N	609	-0-	-42	-0-	34	1	575	3	N	-0-					-0-
08	651	N	593	-0-	-58	-0-	39	1	554	3	N	-0-					-0-
09	630	N	520	-0-	-110	-0-	8	1	512	3	N	-0-					-0-
10	620	N	497	-0-	-123	-0-	10	1	487	3	N	-0-					-0-
11	570	N	291	-0-	-279	-0-	9	1	282	3	N	-0-					-0-
*12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	2	1	506	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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 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-	40	1	478	3	Y	-0-					-0-
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	36	1	701	3	Y	-0-					-0-
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	40	1	756	3	Y	5	3	1			2
							6	9									
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	34	1	652	3	Y	5					7
							6	9									
05	806	N	709	-0-	-97	-0-	34	1	671	3	Y	4	8	1			3
							4	9									
06	780	N	703	-0-	-77	-0-	35	1	664	3	Y	4					7
							4	9									
07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	135	1	644	3	Y	3	8	1			2
							3	9									
08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	134	1	592	3	Y	2					4
							2	9									
09	690	N	572	-0-	-118	-0-	30	1	538	3	Y	4	1	8			7
							4	9									
10	775	N	527	-0-	-248	-0-	31	1	493	3	Y	3	7	1			3
							3	9									
11	690	N	591	-0-	-99	-0-	34	1	557	3	Y	-0-					3
*12	790	N	790	-0-	-0-	-0-	82	1	706	3	Y	2					5
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 8,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
02	560	N	519	-0-	-41	-0-	519	3			N	-0-					-0-
03	589	N	538	-0-	-51	-0-	538	3			N	-0-					-0-
04	570	N	526	-0-	-44	-0-	526	3			N	-0-					-0-
05	589	N	500	-0-	-89	-0-	500	3			N	-0-					-0-
06	510	N	494	-0-	-16	-0-	494	3			N	-0-					-0-
07	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	3			N	-0-					-0-
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
10	527	N	206	-0-	-321	-0-	206	3			N	-0-					-0-
11	510	N	297	-0-	-213	-0-	297	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 80 RRCID -> 228818 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 6318 - 8050

01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	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	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	3			N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
*12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, JACK W. A. WELL #: 2 RRCID -> 228895 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 6944 - 9040

01	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	152	1	2855	2	N	-0-					-0-
02	2744	X	2680	-0-	-64	-0-	150	1	2530	2	N	-0-					-0-
03	3038	X	2973	-0-	-65	-0-	159	1	2446	2	N	-0-					-0-
							368	3									
04	2940	X	2889	-0-	-51	-0-	166	1	2452	2	N	-0-					-0-
							271	3									
05	3007	X	2963	-0-	-44	-0-	186	1	2164	2	N	-0-					-0-
							613	3									
06	2910	X	2722	-0-	-188	-0-	192	1	2367	2	N	-0-					-0-
							163	3									
07	2976	X	2943	-0-	-33	-0-	170	1	1202	2	N	-0-					-0-
							1571	3									
08	2976	X	2932	-0-	-44	-0-	168	1	2764	3	N	-0-					-0-
09	2880	X	2830	-0-	-50	-0-	147	1	2683	3	N	-0-					-0-
10	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	331	1	2745	3	N	-0-					-0-
11	2850	X	2834	-0-	-16	-0-	166	1	2668	3	N	-0-					-0-
12	2945	X	2913	-0-	-32	-0-	166	1	2747	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	309	N	309	-0-	-0-	-0-	30	1	279	3	N	-0-	2	1			1
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	20	1	261	3	N	-0-					1
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	21	1	294	3	N	-0-					1
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	24	1	284	3	N	-0-					1
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	27	1	291	3	N	-0-					1
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	28	1	284	3	N	-0-					1
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	29	1	290	3	N	-0-	1	1			-0-
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	27	1	287	3	N	-0-					-0-
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	25	1	278	3	N	-0-					-0-
10	310	N	277	-0-	-33	-0-	22	1	255	3	N	-0-					-0-
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	22	1	293	3	N	-0-					-0-
*12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	17	1	283	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	297	N	297	-0-	-0-	-0-	30	1	267	3	N	-0-					-0-
02	280	N	255	-0-	-25	-0-	21	1	234	3	N	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	26	1	314	3	N	1					1
							1	9									
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	28	1	398	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	27	1	350	3	N	-0-					1
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	38	1	356	3	N	-0-					1
07	403	N	332	-0-	-71	-0-	40	1	292	3	N	-0-					1
08	372	N	341	-0-	-31	-0-	22	1	319	3	N	-0-					1
09	390	N	347	-0-	-43	-0-	25	1	322	3	N	-0-					1
10	341	N	337	-0-	-4	-0-	24	1	313	3	N	-0-					1
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	29	1	412	3	N	-0-					1
*12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	28	1	409	3	N	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	68	-0-	-16	-0-	4	1	64	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	4	1	83	3	Y	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	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-	5	1	91	3	Y	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	28	1	92	3	Y	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	24	1	89	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	93	-0-	-27	-0-	19	1	74	3	Y	-0-					-0-
*12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	145	1	61	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	132	N	132	-0-	-0-	-0-	18	1	114	3	N	-0-	6	1			10
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	105	1	760	3	N	9	2	8			17
							10	9									
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	101	1	732	3	N	18	14	1			21
							20	9									
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	91	1	681	3	N	-0-					21
05	961	N	790	-0-	-171	-0-	93	1	697	3	N	-0-					21
06	840	N	595	-0-	-245	-0-	77	1	487	3	N	28	20	1			29
							31	9									
07	853	N	853	-0-	-0-	-0-	115	1	735	3	N	3					32
							3	9									
08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	115	1	725	3	N	7	1	8			38
							8	9									
09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	98	1	627	3	N	4					42
							4	9									
10	868	N	733	-0-	-135	-0-	103	1	623	3	N	6					48
							7	9									
11	810	N	260	-0-	-550	-0-	40	1	219	3	N	1	21	1			28
							1	9									
*12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	130	1	663	3	N	18					46
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 8,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

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	150	N	150	-0-	-0-	-0-	15	1	134	3	N	1					1
							1	9									
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	14	1	132	3	N	-0-					1
03	155	N	152	-0-	-3	-0-	15	1	137	3	N	-0-					1
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	15	1	132	3	N	-0-					1
05	155	N	138	-0-	-17	-0-	14	1	124	3	N	-0-					1
06	150	N	131	-0-	-19	-0-	14	1	117	3	N	-0-					1
07	155	N	123	-0-	-32	-0-	14	1	109	3	N	-0-					1
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	14	1	111	3	N	-0-					1
09	120	N	118	-0-	-2	-0-	13	1	105	3	N	-0-					1
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	15	1	114	3	N	1					2
							1	9									
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	14	1	111	3	N	-0-					2
*12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	14	1	103	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
03	15	N	-0-	-0-	-15	-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	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		174	-0-	174	174	15	1	159	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		164	-0-	164	338	15	1	149	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.		195	-0-	195	533	18	1	177	3	Y	-0-					-0-
10	726	X	193	-0-	-533	-0-	15	1	178	3	Y	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	12	1	147	3	Y	-0-					-0-
*12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	10	1	112	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 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-	42	1	492	3	Y	2	6	1			2
							2	9									
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	38	1	460	3	Y	2					4
							2	9									
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	49	1	521	3	Y	2					6
							2	9									
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	52	1	498	3	Y	2	7	1			1
							2	9									
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	55	1	516	3	Y	1					2
							1	9									
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	53	1	493	3	Y	1					3
							1	9									
07	558	N	513	-0-	-45	-0-	57	1	456	3	Y	-0-					3
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	59	1	505	3	Y	-0-					3
09	540	N	539	-0-	-1	-0-	59	1	478	3	Y	2					5
							2	9									
10	527	N	353	-0-	-174	-0-	38	1	315	3	Y	-0-					5
11	540	N	528	-0-	-12	-0-	46	1	482	3	Y	-0-					5
*12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	48	1	408	3	Y	1	5	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

CANYON RANCH WELL #: 1147S RRCID -> 229170 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6136 - 6194

01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
02	56	N	15	-0-	-41	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	13	N	1	-0-	-12	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	300	N	8	-0-	-292	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

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

CANYON RANCH WELL #: 1062X RRCID -> 229171 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 4614 - 6338

01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
02	420	N	389	-0-	-31	-0-	389	3			N	-0-					-0-
03	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	3			N	-0-					-0-
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
07	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	3			N	-0-					-0-
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
*12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	380	N	380	-0-	-0-	-0-	11	1	369	3	Y	-0-					-0-
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	11	1	321	3	Y	-0-					-0-
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	12	1	339	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	325	-0-	-35	-0-	11	1	314	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	324	-0-	-48	-0-	11	1	313	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	299	-0-	-31	-0-	11	1	288	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	268	-0-	-73	-0-	12	1	256	3	Y	-0-					-0-
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	13	1	373	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	232	-0-	-68	-0-	8	1	224	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	57	-0-	-222	-0-	2	1	55	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	211	-0-	-119	-0-	8	1	203	3	Y	-0-					-0-
*12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	10	1	215	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,390 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	537	N	537	-0-	-0-	-0-	76	1	461	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	700	N	476	-0-	-224	-0-	68	1	408	3	Y	-0-					-0-
03	744	N	572	-0-	-172	-0-	83	1	489	3	Y	-0-					-0-
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	79	1	479	3	Y	-0-					-0-
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	85	1	498	3	Y	-0-					-0-
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	86	1	499	3	Y	-0-					-0-
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	94	1	522	3	Y	-0-					-0-
08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	95	1	545	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	430	-0-	-170	-0-	63	1	367	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	520	-0-	-100	-0-	75	1	445	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	494	-0-	-136	-0-	71	1	423	3	Y	-0-					-0-
*12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	46	1	252	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,309 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	321	N	321	-0-	-0-	-0-	60	1	261	2	Y	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	54	1	339	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	306	-0-	-4	-0-	42	1	264	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	141	-0-	-159	-0-	22	1	119	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	178	-0-	-194	-0-	33	1	145	2	Y	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	49	1	260	2	Y	-0-					-0-
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	65	1	374	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	183	-0-	-3	-0-	27	1	156	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	200	-0-	-100	-0-	31	1	169	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	241	-0-	-193	-0-	33	1	208	2	Y	-0-					-0-
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	30	1	193	2	Y	-0-					-0-
*12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	28	1	189	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. 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	386	N	386	-0-		-0-	-0-	22	1	360	3	N	4	4	1			4
								4	9									
02	364	N	346	-0-		-18	-0-	22	1	321	3	N	3	4	1			3
								3	9									
03	379	N	379	-0-		-0-	-0-	27	1	1	2	N	4	2	1			5
								347	3	4	9							
04	403	N	403	-0-		-0-	-0-	28	1	1	2	N	6	5	1			6
								367	3	7	9							
05	412	N	412	-0-		-0-	-0-	31	1	374	3	N	6	5	1			7
								7	9									
06	373	N	373	-0-		-0-	-0-	29	1	2	2	N	4	5	1			6
								338	3	4	9							
07	403	N	372	-0-		-31	-0-	30	1	336	3	N	5	5	1			6
								6	9									
08	403	N	361	-0-		-42	-0-	30	1	1	2	N	3	4	1			5
								327	3	3	9							
09	360	N	341	-0-		-19	-0-	29	1	308	3	N	4	4	1			5
								4	9									
10	372	N	339	-0-		-33	-0-	26	1	309	3	N	4	2	1			7
								4	9									
11	360	N	328	-0-		-32	-0-	24	1	301	3	N	3	6	1			4
								3	9									
*12	341	N	341	-0-		-0-	-0-	25	1	312	3	N	4	2	1			6
								4	9									

TOTAL GAS PROD: 4,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

SHURLEY RR 1C WELL #: 2 RRCID -> 229311 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 5516 - 7789

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	385	N	385	-0-		-0-	-0-	30	1	355	3	N	-0-	1	1			1
02	397	N	397	-0-		-0-	-0-	27	1	370	3	N	-0-	1	1			-0-
03	374	N	374	-0-		-0-	-0-	25	1	349	3	N	-0-					-0-
04	406	N	406	-0-		-0-	-0-	27	1	379	3	N	-0-					-0-
05	401	N	401	-0-		-0-	-0-	34	1	367	3	N	-0-					-0-
06	385	N	385	-0-		-0-	-0-	28	1	357	3	N	-0-					-0-
07	386	N	386	-0-		-0-	-0-	26	1	360	3	N	-0-					-0-
08	329	N	329	-0-		-0-	-0-	24	1	305	3	N	-0-					-0-
09	286	N	286	-0-		-0-	-0-	19	1	267	3	N	-0-					-0-
10	288	N	288	-0-		-0-	-0-	19	1	269	3	N	-0-					-0-
11	303	N	303	-0-		-0-	-0-	22	1	281	3	N	-0-					-0-
*12	319	N	319	-0-		-0-	-0-	22	1	297	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 147 WELL #: 23 RRCID -> 229552 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 5560 - 7056

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

TOTAL GAS PROD: 47 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	550	N	550	-0-	-0-	-0-	57	1	493	3	N	-0-					-0-
02	532	N	512	-0-	-20	-0-	31	1	481	3	N	-0-					-0-
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	36	1	531	3	N	-0-					-0-
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	33	1	512	3	N	-0-					-0-
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	34	1	526	3	N	-0-					-0-
06	540	N	536	-0-	-4	-0-	35	1	501	3	N	-0-					-0-
07	558	N	553	-0-	-5	-0-	38	1	515	3	N	-0-					-0-
08	558	N	550	-0-	-8	-0-	39	1	511	3	N	-0-					-0-
09	540	N	528	-0-	-12	-0-	34	1	494	3	N	-0-					-0-
10	558	N	539	-0-	-19	-0-	35	1	504	3	N	-0-					-0-
11	540	N	524	-0-	-16	-0-	34	1	490	3	N	-0-					-0-
*12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	34	1	494	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,492 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	233	N	233	-0-	-0-	-0-	15	1	218	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	210	-0-	-14	-0-	13	1	197	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	231	-0-	-17	-0-	14	1	217	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	222	-0-	-18	-0-	14	1	208	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	227	-0-	-21	-0-	14	1	213	3	Y	-0-					-0-
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	40	1	579	3	Y	-0-					-0-
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	43	1	648	3	Y	-0-					-0-
08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	42	1	621	3	Y	-0-					-0-
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	41	1	590	3	Y	-0-					-0-
10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	44	1	630	3	Y	-0-					-0-
11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	43	1	593	3	Y	-0-					-0-
*12	646	N	646	-0-	-0-	-0-	44	1	602	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,683 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	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
02	364	N	337	-0-	-27	-0-	337	3			N	-0-					-0-
03	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	3			N	-0-					-0-
04	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	3			N	-0-					-0-
05	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					-0-
06	360	N	337	-0-	-23	-0-	337	3			N	-0-					-0-
07	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	3			N	-0-					-0-
08	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	3			N	-0-					-0-
09	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	3			N	-0-					-0-
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
11	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	3			N	-0-					-0-
*12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	Y	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	103	1	29	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	103	1	21	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	24	-0-	-100	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	108	-0-	-12	-0-	76	1	32	3	Y	-0-					-0-
*12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 608 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	58	N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	3	N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	4	1	51	3	N	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	5	1	45	3	N	-0-					-0-
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	6	1	41	3	N	-0-					-0-
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
11	60	N	29	-0-	-31	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
*12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 588 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	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-					1
02	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					1
03	1581	N	1526	-0-	-55	-0-	1526	3			N	-0-					1
04	1500	N	1478	-0-	-22	-0-	1478	3			N	-0-					1
05	1550	N	1526	-0-	-24	-0-	1526	3			N	-0-					1
06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-					1
07	1519	N	1493	-0-	-26	-0-	1493	3			N	-0-					1
08	1519	N	1487	-0-	-32	-0-	1487	3			N	-0-					1
09	1470	N	1448	-0-	-22	-0-	1448	3			N	-0-					1
10	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					1
11	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					1
*12	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 17,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	666	N	666	-0-	-0-	-0-	45	1	621	3	Y	-0-					-0-
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	39	1	528	3	Y	-0-					-0-
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	42	1	556	3	Y	-0-					-0-
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	38	1	516	3	Y	-0-					-0-
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	38	1	516	3	Y	-0-					-0-
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	45	1	474	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	520	-0-	-38	-0-	40	1	480	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	504	-0-	-54	-0-	35	1	469	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	479	-0-	-31	-0-	33	1	446	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	479	-0-	-48	-0-	34	1	445	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	456	-0-	-24	-0-	33	1	423	3	Y	-0-					-0-
*12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	36	1	426	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,358 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	193	N	193	-0-	-0-	-0-	36	1	157	2	N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	24	1	153	2	N	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	30	1	189	2	N	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	30	1	167	2	N	-0-					-0-
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	38	1	163	2	N	-0-					-0-
06	210	N	201	-0-	-9	-0-	32	1	169	2	N	-0-					-0-
07	217	N	214	-0-	-3	-0-	32	1	182	2	N	-0-					-0-
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	31	1	178	2	N	-0-					-0-
09	210	N	201	-0-	-9	-0-	31	1	170	2	N	-0-					-0-
10	217	N	200	-0-	-17	-0-	27	1	173	2	N	-0-					-0-
11	210	N	186	-0-	-24	-0-	25	1	161	2	N	-0-					-0-
*12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	25	1	169	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,392 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	377	N	377	-0-	-0-	-0-	30	1	347	3	N	-0-	1	1			1
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	24	1	333	3	N	-0-	1	1			-0-
03	372	N	267	-0-	-105	-0-	18	1	249	3	N	-0-					-0-
04	360	N	290	-0-	-70	-0-	19	1	271	3	N	-0-					-0-
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	40	1	437	3	N	-0-					-0-
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	56	1	705	3	N	-0-					-0-
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	47	1	648	3	N	-0-					-0-
08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	50	1	629	3	N	-0-					-0-
09	510	N	411	-0-	-99	-0-	27	1	384	3	N	-0-					-0-
10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	44	1	619	3	N	-0-					-0-
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	41	1	511	3	N	-0-					-0-
*12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	24	1	327	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	110	1	1150	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
02	1204	N	1161	-0-	-43	-0-	85	1	1074	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	1271	N	1194	-0-	-77	-0-	79	1	1113	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	1230	N	1204	-0-	-26	-0-	76	1	1127	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	1271	N	1224	-0-	-47	-0-	82	1	1142	3	Y	-0-					1
06	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	71	1	1159	3	Y	-0-					1
07	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	72	1	1202	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	87	1	1220	3	Y	-0-					-0-
09	1230	N	1163	-0-	-67	-0-	18	1	1145	3	Y	-0-					-0-
10	1271	N	1100	-0-	-171	-0-	22	1	1078	3	Y	-0-					-0-
11	1260	N	943	-0-	-317	-0-	31	1	912	3	Y	-0-					-0-
*12	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	3	1	1057	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	570	N	570	-0-	-0-	-0-	59	1	511	3	N	-0-					-0-
02	560	N	526	-0-	-34	-0-	32	1	494	3	N	-0-					-0-
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	38	1	557	3	N	-0-					-0-
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	35	1	541	3	N	-0-					-0-
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	37	1	566	3	N	-0-					-0-
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	38	1	549	3	N	-0-					-0-
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	41	1	561	3	N	-0-					-0-
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	42	1	554	3	N	-0-					-0-
09	600	N	568	-0-	-32	-0-	37	1	531	3	N	-0-					-0-
10	589	N	575	-0-	-14	-0-	37	1	538	3	N	-0-					-0-
11	570	N	550	-0-	-20	-0-	35	1	515	3	N	-0-					-0-
*12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	36	1	526	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,910 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	173	N	173	-0-	-0-	-0-	12	1	161	3	Y	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	10	1	165	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	169	-0-	-17	-0-	8	1	161	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	157	-0-	-23	-0-	8	1	149	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	159	-0-	-27	-0-	8	1	151	3	Y	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	160	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	8	1	145	3	Y	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	137	-0-	-43	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	114	-0-	-36	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
*12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	833	N	833	-0-	-0-	-0-	65	1	768	2	N	-0-					2
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	53	1	608	2	N	-0-					2
03	713	N	592	-0-	-121	-0-	52	1	539	2	N	1					3
							1	9									
04	690	N	544	-0-	-146	-0-	44	1	500	2	N	-0-					3
05	713	N	503	-0-	-210	-0-	41	1	462	2	N	-0-	2	1			1
06	570	N	475	-0-	-95	-0-	42	1	433	2	N	-0-					1
07	558	N	479	-0-	-79	-0-	34	1	445	2	N	-0-					1
08	496	N	480	-0-	-16	-0-	22	1	458	3	N	-0-					1
09	480	N	474	-0-	-6	-0-	20	1	454	3	N	-0-					1
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	19	1	479	3	N	-0-					1
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	21	1	541	3	N	-0-					1
*12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	22	1	554	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	468	N	468	-0-	-0-	-0-	34	1	432	3	N	2	1	1			2
							2	9									
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	32	1	400	3	N	-0-					2
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	36	1	438	3	N	2	2	1			2
							2	9									
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	34	1	431	3	N	1					3
							1	9									
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	37	1	450	3	N	3	3	1			3
							3	9									
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	36	1	434	3	N	2					5
							2	9									
07	496	N	483	-0-	-13	-0-	38	1	444	3	N	1	4	1			2
							1	9									
08	496	N	482	-0-	-14	-0-	37	1	444	3	N	1	2	1			1
							1	9									
09	480	N	453	-0-	-27	-0-	35	1	418	3	N	-0-					1
10	496	N	476	-0-	-20	-0-	37	1	439	3	N	-0-					1
*11	480	N	446	-0-	-34	-0-	34	1	412	3	N	-0-					1
*12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	40	1	442	3	N	16					16
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 5,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	152	N	152	-0-	-0-	-0-	14	1	138	3	N	-0-					-0-
02	196	N	135	-0-	-61	-0-	9	1	126	3	N	-0-					-0-
03	186	N	148	-0-	-38	-0-	12	1	136	3	N	-0-					-0-
04	150	N	118	-0-	-32	-0-	13	1	105	3	N	-0-					-0-
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	23	1	186	3	N	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	20	1	188	3	N	-0-					-0-
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	119	1	183	3	N	-0-					-0-
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	120	1	185	3	N	-0-					-0-
09	210	N	179	-0-	-31	-0-	16	1	163	3	N	-0-					-0-
10	248	N	180	-0-	-68	-0-	14	1	166	3	N	-0-					-0-
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	114	1	198	3	N	-0-					-0-
*12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	115	1	159	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 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	56	3	N	2					3
							2	9									
02	56	N	39	-0-	-17	-0-	4	1	35	3	N	-0-					3
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	N	2					5
							2	9									
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	6	1	51	3	N	-0-					5
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-					5
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	5	1	39	3	N	-0-					5
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	6	1	49	3	N	-0-					5
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	N	-0-					5
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	3	1	8			7
							3	9									
10	62	N	40	-0-	-22	-0-	4	1	33	3	N	3					10
							3	9									
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	6	1	49	3	N	-0-					10
*12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	7	1	48	3	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 606 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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 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-	30	1	559	2	N	-0-					-0-
02	560	N	553	-0-	-7	-0-	31	1	522	2	N	-0-					-0-
03	620	N	597	-0-	-23	-0-	32	1	491	2	N	-0-					-0-
							74	3									
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	34	1	502	2	N	-0-					-0-
							55	3									
05	620	N	606	-0-	-14	-0-	38	1	443	2	N	-0-					-0-
							125	3									
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	43	1	526	2	N	-0-					-0-
							36	3									
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	36	1	253	2	N	-0-					-0-
							331	3									
08	620	N	598	-0-	-22	-0-	34	1	564	3	N	-0-					-0-
09	600	N	563	-0-	-37	-0-	29	1	534	3	N	-0-					-0-
10	620	N	602	-0-	-18	-0-	65	1	537	3	N	-0-					-0-
11	570	N	542	-0-	-28	-0-	32	1	510	3	N	-0-					-0-
*12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	32	1	524	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,022 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 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-	13	1	467	3	Y	-0-					1
02	476	N	332	-0-	-144	-0-	11	1	321	3	Y	-0-					1
03	527	N	303	-0-	-224	-0-	10	1	293	3	Y	-0-					1
04	450	N	311	-0-	-139	-0-	11	1	300	3	Y	-0-					1
05	372	N	364	-0-	-8	-0-	13	1	351	3	Y	-0-					1
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	13	1	334	3	Y	-0-					1
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	15	1	321	3	Y	-0-					1
08	372	N	253	-0-	-119	-0-	8	1	245	3	Y	-0-					1
09	360	N	294	-0-	-66	-0-	10	1	284	3	Y	-0-					1
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	14	1	351	3	Y	-0-					1
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	18	1	433	3	Y	-0-					1
*12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	20	1	414	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	116	N	116	-0-	-0-	-0-	11	1	105	3	N	-0-	2	1			-0-
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	7	1	96	3	N	2					2
							2	9									
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	8	1	110	3	N	1					3
							1	9									
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	9	1	107	3	N	2					5
							2	9									
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	112	3	N	2					7
							2	9									
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	11	1	109	3	N	-0-					7
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	11	1	111	3	N	-0-	6	1			1
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	10	1	109	3	N	-0-					1
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	9	1	103	3	N	-0-					1
10	124	N	107	-0-	-17	-0-	8	1	99	3	N	-0-					1
11	120	N	100	-0-	-20	-0-	7	1	93	3	N	-0-					1
*12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

REED 101 WELL #: 28 RRCID -> 231396 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 4958 - 6272

01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	101	3	N	-0-					-0-
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	4	1	98	3	N	-0-					-0-
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	5	1	112	3	N	-0-					-0-
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	3	N	-0-					-0-
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	9	1	106	3	N	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	10	1	100	3	N	-0-					-0-
07	124	N	92	-0-	-32	-0-	9	1	83	3	N	-0-					-0-
08	124	N	98	-0-	-26	-0-	10	1	88	3	N	-0-					-0-
09	120	N	75	-0-	-45	-0-	8	1	67	3	N	-0-					-0-
10	93	N	56	-0-	-37	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-
11	90	N	32	-0-	-58	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
*12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	315	N	315	-0-	-0-	-0-	19	1	296	3	Y	-0-					1
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	78	1	245	3	Y	-0-					1
03	372	N	343	-0-	-29	-0-	81	1	262	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	300	N	269	-0-	-31	-0-	17	1	252	3	Y	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	23	1	257	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	265	-0-	-65	-0-	23	1	242	3	Y	-0-					-0-
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	86	1	248	3	Y	-0-					-0-
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	95	1	245	3	Y	-0-					-0-
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	88	1	229	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	338	-0-	-3	-0-	99	1	239	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	227	-0-	-103	-0-	18	1	209	3	Y	-0-					-0-
*12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	85	1	220	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,656 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	165	N	165	-0-	-0-	-0-	10	1	155	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	134	-0-	-6	-0-	5	1	129	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	7	1	143	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	9	1	139	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	12	1	138	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	89	-0-	-61	-0-	8	1	81	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	52	-0-	-103	-0-	5	1	47	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	54	-0-	-101	-0-	5	1	49	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	7	1	62	3	Y	-0-					-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	129	3	Y	-0-					-0-
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	11	1	130	3	Y	-0-					-0-
*12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	90	1	999	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,379 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	245	N	245	-0-	-0-	-0-	25	1	219	3	N	1	3	1			1
							1	9									
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	19	1	210	3	N	1					2
							1	9									
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	19	1	229	3	N	1					3
							1	9									
04	240	N	238	-0-	-2	-0-	16	1	222	3	N	-0-	3	1			-0-
05	248	N	241	-0-	-7	-0-	17	1	224	3	N	-0-					-0-
06	240	N	233	-0-	-7	-0-	23	1	210	3	N	-0-					-0-
07	248	N	222	-0-	-26	-0-	27	1	195	3	N	-0-					-0-
08	248	N	237	-0-	-11	-0-	15	1	222	3	N	-0-					-0-
09	240	N	225	-0-	-15	-0-	16	1	209	3	N	-0-					-0-
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	17	1	227	3	N	-0-					-0-
11	240	N	224	-0-	-16	-0-	15	1	209	3	N	-0-					-0-
*12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	14	1	199	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	68	1	673	3	N	-0-					-0-
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	45	1	600	3	N	-0-					-0-
03	775	N	609	-0-	-166	-0-	51	1	557	3	N	1					1
							1	9									
04	720	N	336	-0-	-384	-0-	36	1	300	3	N	-0-					1
05	713	N	361	-0-	-352	-0-	40	1	320	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	65	1	617	3	N	-0-					1
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	55	1	572	3	N	2					3
							2	9									
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	59	1	596	3	N	-0-					3
09	690	N	397	-0-	-293	-0-	36	1	361	3	N	-0-					3
10	620	N	613	-0-	-7	-0-	46	1	567	3	N	-0-					3
11	630	N	555	-0-	-75	-0-	41	1	514	3	N	-0-					3
*12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	58	1	657	3	N	19					22
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 6,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	1267	-0-	-2019	-0-	329	1	937	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	434	1	2634	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	557	1	3580	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	575	1	3230	2	Y	-0-					-0-
05	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	713	1	3154	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	646	1	3044	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	4123	X	3361	-0-	-762	-0-	517	1	2844	2	Y	-0-					-0-
08	4123	X	3604	-0-	-519	-0-	538	1	3066	2	Y	-0-					-0-
09	3810	X	2337	-0-	-1473	-0-	387	1	1950	2	Y	-0-					-0-
10	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	552	1	3427	2	Y	-0-					-0-
11	3690	X	3602	-0-	-88	-0-	478	1	3124	2	Y	-0-					-0-
*12	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	456	1	3209	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	426	N	426	-0-	-0-	-0-	33	1	392	2	N	1					2
							1	9									
02	420	N	377	-0-	-43	-0-	30	1	347	2	N	-0-					2
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	39	1	398	2	N	-0-					2
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	35	1	398	2	N	-0-					2
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	38	1	435	2	N	1	2	1			1
							1	9									
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	42	1	433	2	N	-0-					1
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	34	1	443	2	N	-0-					1
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	22	1	456	3	N	-0-					1
09	480	N	429	-0-	-51	-0-	18	1	411	3	N	-0-					1
10	465	N	421	-0-	-44	-0-	16	1	405	3	N	-0-					1
11	450	N	377	-0-	-73	-0-	14	1	363	3	N	-0-					1
*12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	14	1	366	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	926	N	926	-0-	-0-	-0-	84	1	842	3	Y	-0-					1
02	896	N	843	-0-	-53	-0-	73	1	770	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	961	N	918	-0-	-43	-0-	84	1	834	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	806	-0-	-94	-0-	88	1	718	3	Y	-0-					-0-
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	108	1	866	3	Y	-0-					-0-
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	105	1	801	3	Y	-0-					-0-
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	95	1	828	3	Y	-0-					-0-
08	961	N	859	-0-	-102	-0-	85	1	774	3	Y	-0-					-0-
09	900	N	839	-0-	-61	-0-	80	1	759	3	Y	-0-					-0-
10	930	N	908	-0-	-22	-0-	141	1	767	3	Y	-0-					-0-
11	858	N	858	-0-	-0-	-0-	86	1	772	3	Y	-0-					-0-
*12	962	N	962	-0-	-0-	-0-	82	1	880	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
02	252	N	247	-0-	-5	-0-	247	3			N	-0-					-0-
03	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					-0-
04	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	3			N	-0-					-0-
05	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	3			N	-0-					-0-
06	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	3			N	-0-					-0-
07	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-					-0-
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
09	270	N	102	-0-	-168	-0-	102	3			N	-0-					-0-
10	279	N	194	-0-	-85	-0-	194	3			N	-0-					-0-
11	270	N	100	-0-	-170	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	296	N	296	-0-	-0-	-0-	19	1	277	3	N	-0-					-0-
02	280	N	268	-0-	-12	-0-	16	1	252	3	N	-0-					-0-
03	310	N	304	-0-	-6	-0-	18	1	286	3	N	-0-					-0-
04	300	N	288	-0-	-12	-0-	18	1	270	3	N	-0-					-0-
05	310	N	304	-0-	-6	-0-	19	1	279	3	N	5					5
							6	9									
06	300	N	281	-0-	-19	-0-	18	1	263	3	N	-0-					5
07	310	N	294	-0-	-16	-0-	18	1	276	3	N	-0-	4	1			1
08	310	N	287	-0-	-23	-0-	18	1	269	3	N	-0-					1
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	18	1	256	3	N	-0-					1
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	18	1	261	3	N	-0-					1
11	270	N	260	-0-	-10	-0-	17	1	243	3	N	-0-					1
*12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	18	1	245	3	N	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	395	N	395	-0-	-0-	-0-	24	1	371	3	Y	-0-					-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	105	1	318	3	Y	-0-					-0-
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	121	1	387	3	Y	-0-					-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	25	1	368	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	33	1	367	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	377	-0-	-103	-0-	33	1	344	3	Y	-0-					-0-
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	140	1	345	3	Y	-0-					-0-
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	139	1	338	3	Y	-0-					-0-
09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	134	1	313	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	447	-0-	-49	-0-	125	1	322	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	305	-0-	-145	-0-	24	1	281	3	Y	-0-					-0-
*12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	129	1	307	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
02	504	N	475	-0-	-29	-0-	475	3			N	-0-					-0-
03	558	N	506	-0-	-52	-0-	506	3			N	-0-					-0-
04	540	N	472	-0-	-68	-0-	472	3			N	-0-					-0-
05	527	N	472	-0-	-55	-0-	472	3			N	-0-					-0-
06	480	N	464	-0-	-16	-0-	464	3			N	-0-					-0-
07	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	3			N	-0-					-0-
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
*12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

CANYON RANCH 2 WELL #: 3S RRCID -> 231450 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2778 - 3266

01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	3	1	121	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	3	1	97	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	3	1	97	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	3	1	97	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	4	1	103	3	Y	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	99	3	Y	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	3	Y	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	4	1	121	3	Y	-0-					-0-
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	4	1	108	3	Y	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	4	1	101	3	Y	-0-					-0-
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	4	1	107	3	Y	-0-					-0-
*12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 17S RRCID -> 231453 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 4261 - 5958

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	142	X	142	-0-	-0-	-0-	69	1	73	3	Y	-0-					-0-
03	281	X	281	-0-	-0-	-0-	102	1	179	3	Y	-0-					-0-
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	98	1	136	3	Y	-0-					-0-
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	102	1	168	3	Y	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	98	1	207	3	Y	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	102	1	155	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	268	-0-	-11	-0-	102	1	166	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	267	-0-	-33	-0-	98	1	169	3	Y	-0-					-0-
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	102	1	171	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	266	-0-	-4	-0-	98	1	168	3	Y	-0-					-0-
*12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	102	1	188	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					-0-
02	644	N	588	-0-	-56	-0-	588	3			N	-0-					-0-
03	682	N	605	-0-	-77	-0-	605	3			N	-0-					-0-
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
07	651	N	648	-0-	-3	-0-	648	3			N	-0-					-0-
08	682	N	607	-0-	-75	-0-	607	3			N	-0-					-0-
09	630	N	595	-0-	-35	-0-	595	3			N	-0-					-0-
10	651	N	606	-0-	-45	-0-	606	3			N	-0-					-0-
11	600	N	559	-0-	-41	-0-	559	3			N	-0-					-0-
*12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	258	1	1126	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	1228	-0-	-32	-0-	169	1	1059	2	N	-0-					-0-
03	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	197	1	1233	2	N	-0-					-0-
04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	209	1	1147	2	N	-0-					-0-
05	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	260	1	1127	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	1227	-0-	-153	-0-	195	1	1032	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1394	-0-	-1	-0-	207	1	1187	2	N	-0-					-0-
08	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	216	1	1225	2	N	-0-					-0-
09	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	213	1	1161	2	N	-0-					-0-
10	1395	N	1332	-0-	-63	-0-	181	1	1151	2	N	-0-					-0-
11	1380	N	1260	-0-	-120	-0-	172	1	1088	2	N	-0-					-0-
*12	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	170	1	1162	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,145 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	456	N	456	-0-	-0-	-0-	28	1	428	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	398	-0-	-78	-0-	15	1	383	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	455	-0-	-41	-0-	21	1	434	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	441	-0-	-9	-0-	28	1	412	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	37	1	415	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	429	-0-	-21	-0-	38	1	391	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	438	-0-	-27	-0-	43	1	395	3	Y	-0-					-0-
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	53	1	482	3	Y	-0-					-0-
09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	51	1	455	3	Y	-0-					-0-
10	464	N	464	-0-	-0-	-0-	31	1	433	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	418	-0-	-32	-0-	33	1	385	3	Y	-0-					-0-
*12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	37	1	407	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	652	N	652	-0-	-0-	-0-	51	1	600	2	N	1					3
							1	9									
02	616	N	536	-0-	-80	-0-	43	1	493	2	N	-0-					3
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	62	1	637	2	N	-0-					3
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	52	1	592	2	N	1					4
							1	9									
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	52	1	591	2	N	-0-	3	1			1
06	690	N	617	-0-	-73	-0-	55	1	562	2	N	-0-					1
07	682	N	645	-0-	-37	-0-	46	1	599	2	N	-0-					1
08	651	N	636	-0-	-15	-0-	29	1	607	3	N	-0-					1
09	630	N	621	-0-	-9	-0-	26	1	595	3	N	-0-					1
10	651	N	632	-0-	-19	-0-	24	1	608	3	N	-0-					1
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	24	1	609	3	N	-0-					1
*12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	26	1	662	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	354	N	354	-0-	-0-	-0-	26	1	328	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	294	-0-	-98	-0-	22	1	272	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	367	-0-	-36	-0-	28	1	339	3	Y	-0-					-0-
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	28	1	353	3	Y	-0-					-0-
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	32	1	386	3	Y	-0-					-0-
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	31	1	377	3	Y	-0-					-0-
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	33	1	390	3	Y	-0-					-0-
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	33	1	393	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	402	-0-	-18	-0-	31	1	371	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	396	-0-	-38	-0-	31	1	365	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	336	-0-	-84	-0-	25	1	311	3	Y	-0-					-0-
*12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	25	1	276	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,506 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	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	Y	-0-					-0-
02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	55	1	1376	3	Y	-0-					-0-
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	37	1	764	3	Y	-0-					-0-
04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	50	1	747	3	Y	-0-					-0-
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	50	1	561	3	Y	-0-					-0-
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	40	1	418	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	385	-0-	-452	-0-	38	1	347	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	355	-0-	-265	-0-	35	1	320	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	301	-0-	-149	-0-	30	1	271	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	260	-0-	-112	-0-	17	1	243	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	211	-0-	-119	-0-	17	1	194	3	Y	-0-					-0-
*12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	15	1	164	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	1					1
							1	9									
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	93	N	30	-0-	-63	-0-	3	1	27	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
*12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 396 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	662	N	662	-0-	-0-	-0-	40	1	622	3	Y	-0-					1
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	26	1	659	3	Y	-0-					1
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	34	1	699	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	38	1	560	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	565	-0-	-24	-0-	46	1	519	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	501	-0-	-69	-0-	44	1	457	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	435	-0-	-185	-0-	43	1	392	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	378	-0-	-180	-0-	37	1	341	3	Y	-0-					-0-
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	52	1	460	3	Y	-0-					-0-
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	33	1	458	3	Y	-0-					-0-
11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	47	1	551	3	Y	-0-					-0-
*12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	59	1	656	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,873 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	523	N	523	-0-	-0-	-0-	74	1	449	3	Y	-0-					-0-
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	52	1	309	3	Y	-0-					-0-
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	56	1	330	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	404	-0-	-106	-0-	54	1	330	3	Y	18					18
							20	9									
05	403	N	376	-0-	-27	-0-	55	1	321	3	Y	-0-	14	1			4
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	60	1	349	3	Y	-0-					4
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	72	1	404	3	Y	-0-	3	1			1
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	56	1	324	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	420	N	345	-0-	-75	-0-	50	1	295	3	Y	-0-					1
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	85	1	507	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	60	1	359	3	Y	-0-					1
*12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	59	1	321	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

KELLY 115 WELL #: 23 RRCID -> 234390 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 6240 - 6297

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	45 1 9	1	698	3	Y	1					3
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	26	1	647	3	Y	-0-					3
03	775	N	746	-0-	-29	-0-	35	1	711	3	Y	-0-	3	1			-0-
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	46 4 9	1	679	3	Y	4	4	1			-0-
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	62 1 9	1	698	3	Y	1					1
06	720	N	666	-0-	-54	-0-	59 1 9	1	606	3	Y	1	1	1			1
07	744	N	437	-0-	-307	-0-	43	1	394	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	775	N	502	-0-	-273	-0-	50 1 9	1	451	3	Y	1	1	1			-0-
09	660	N	468	-0-	-192	-0-	47	1	421	3	Y	-0-					-0-
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	31	1	429	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	438	-0-	-42	-0-	35	1	403	3	Y	-0-					-0-
*12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	42	1	462	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CUSENBARY 58 WELL #: 11 RRCID -> 234391 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5087 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

	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	200	N	200	-0-	-0-	-0-	11	1	189	3	N	-0-					-0-
02	196	N	183	-0-	-13	-0-	11	1	172	3	N	-0-					-0-
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	14	1	191	3	N	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	15	1	186	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	15	1	193	3	N	2	1	1			2
							2	9									
06	210	N	199	-0-	-11	-0-	16	1	183	3	N	-0-	1	1			1
07	217	N	206	-0-	-11	-0-	17	1	188	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	217	N	214	-0-	-3	-0-	17	1	189	3	N	7	2	1			6
							8	9									
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	17	1	178	3	N	17	14	1			9
							19	9									
10	217	N	191	-0-	-26	-0-	15	1	175	3	N	1	2	1			8
							1	9									
11	210	N	186	-0-	-24	-0-	14	1	172	3	N	-0-	6	1			2
*12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	13	1	178	3	N	6	1	1			7
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 2,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

GENINI WELL #: 3120 RRCID -> 234394 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 5388 - 6500

	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	118	N	118	-0-	-0-	-0-	13	1	105	3	Y	-0-					1
02	168	N	109	-0-	-59	-0-	7	1	102	3	Y	-0-					1
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	32	1	463	3	Y	-0-					1
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	31	1	422	3	Y	-0-					1
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	30	1	386	3	Y	-0-					1
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	25	1	287	3	Y	-0-					1
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	44	1	455	3	Y	-0-					1
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	45	1	517	3	Y	-0-					1
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	33	1	404	3	Y	-0-					1
10	496	N	413	-0-	-83	-0-	31	1	382	3	Y	-0-					1
11	540	N	347	-0-	-193	-0-	25	1	322	3	Y	-0-					1
*12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	28	1	378	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	Y	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	Y	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	Y	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	3	Y	-0-					-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	Y	-0-					-0-
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
*12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 438 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	143	N	143	-0-	-0-	-0-	16	1	127	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	8	1	125	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	147	-0-	-8	-0-	9	1	138	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	10	1	130	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	10	1	134	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	133	-0-	-17	-0-	11	1	122	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	12	1	126	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	137	-0-	-18	-0-	11	1	126	3	Y	-0-					-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	125	3	Y	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	125	3	Y	-0-					-0-
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	122	3	Y	-0-					-0-
*12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.		6	-0-	6	6	6	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		8	-0-	8	14	8	3			Y	-0-					-0-
03	22	X	8	-0-	-14	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
04	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
07	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	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	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
*12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
02	84	N	68	-0-	-16	-0-	68	3			N	-0-					-0-
03	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	14	1	88	3	N	-0-					-0-
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	47	1	90	3	N	-0-					-0-
*12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	28	1	92	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,113 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	363	N	363	-0-	-0-	-0-	68	1	295	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	299	-0-	-37	-0-	41	1	258	2	Y	-0-					-0-
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	51	1	316	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	55	1	305	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	312	-0-	-29	-0-	58	1	254	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	298	-0-	-62	-0-	47	1	251	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	357	-0-	-15	-0-	53	1	304	2	Y	-0-					-0-
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	56	1	315	2	Y	-0-					-0-
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	53	1	291	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	333	-0-	-39	-0-	45	1	288	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	311	-0-	-49	-0-	42	1	269	2	Y	-0-					-0-
*12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	41	1	278	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
02	224	N	186	-0-	-38	-0-	186	3			N	-0-					-0-
03	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	3			N	-0-					-0-
04	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	3			N	-0-					-0-
05	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
09	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
11	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					-0-
*12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
02	336	N	312	-0-	-24	-0-	312	3			N	-0-					-0-
03	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	3			N	-0-					-0-
04	360	N	324	-0-	-36	-0-	324	3			N	-0-					-0-
05	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	3			N	-0-					-0-
06	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	3			N	-0-					-0-
07	341	N	314	-0-	-27	-0-	313	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
09	330	N	195	-0-	-135	-0-	195	3			N	-0-					-0-
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
11	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	3			N	-0-					-0-
*12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	70	1	1235	3	Y	-0-					1
02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	60	1	868	3	Y	-0-					1
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	61	1	839	3	Y	-0-					1
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	60	1	685	3	Y	-0-					1
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	64	1	668	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	58	1	592	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	775	N	749	-0-	-26	-0-	157	1	592	3	Y	-0-					-0-
08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	128	1	634	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	586	-0-	-74	-0-	53	1	533	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	514	-0-	-230	-0-	45	1	469	3	Y	-0-					-0-
11	750	N	441	-0-	-309	-0-	33	1	401	3	Y	6					6
							7	9									
*12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	179	1	411	3	Y	-0-	5	1			1

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

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	312	N	312	-0-	-0-	-0-	17	1	295	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	278	-0-	-30	-0-	18	1	260	3	Y	-0-					-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	21	1	290	3	Y	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	25	1	281	3	Y	-0-					-0-
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	27	1	284	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	27	1	273	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	298	-0-	-12	-0-	25	1	273	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	249	-0-	-61	-0-	21	1	228	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	257	-0-	-43	-0-	23	1	234	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	253	-0-	-57	-0-	22	1	231	3	Y	-0-					-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	19	1	224	3	Y	-0-					-0-
*12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	21	1	250	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	206	1	1793	3	N	-0-	1	1			-0-
02	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	128	1	1962	3	N	-0-					-0-
03	2201	N	2164	-0-	-37	-0-	137	1	2027	3	N	-0-					-0-
04	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	122	1	1904	3	N	-0-					-0-
05	2325	N	2200	-0-	-125	-0-	134	1	2066	3	N	-0-					-0-
06	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	145	1	2105	3	N	-0-					-0-
07	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	153	1	2066	3	N	-0-					-0-
08	2201	N	2058	-0-	-143	-0-	146	1	1912	3	N	-0-					-0-
09	2250	N	1986	-0-	-264	-0-	129	1	1857	3	N	-0-					-0-
10	2232	N	1984	-0-	-248	-0-	129	1	1855	3	N	-0-					-0-
11	1980	N	1695	-0-	-285	-0-	109	1	1586	3	N	-0-					-0-
*12	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	131	1	1914	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1868 RRCID -> 234690 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5457 - 8094

01	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	146	1	1265	3	N	-0-	1	1			-0-
02	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	81	1	1242	3	N	-0-					-0-
03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	93	1	1385	3	N	-0-					-0-
04	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	84	1	1310	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	1457	N	1237	-0-	-220	-0-	75	1	1161	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	1440	N	1430	-0-	-10	-0-	92	1	1337	3	N	1					2
							1	9									
07	1457	N	1175	-0-	-282	-0-	81	1	1093	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	90	1	1180	3	N	-0-	1	1			1
09	1440	N	1200	-0-	-240	-0-	78	1	1122	3	N	-0-					1
10	1178	N	1168	-0-	-10	-0-	76	1	1092	3	N	-0-					1
11	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	99	1	1441	3	N	-0-	1	1			-0-
*12	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	77	1	1119	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MAYER 19 WELL #: 10 RRCID -> 234691 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6376 - 8336

01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	65	1	809	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	798	-0-	-14	-0-	47	1	751	2	Y	-0-					-0-
03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	60	1	842	2	Y	-0-					-0-
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	49	1	819	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	891	-0-	-8	-0-	57	1	833	2	Y	1					1
							1	9									
06	870	N	851	-0-	-19	-0-	55	1	796	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	899	N	873	-0-	-26	-0-	65	1	808	2	Y	-0-					-0-
08	899	N	866	-0-	-33	-0-	55	1	811	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	829	-0-	-11	-0-	47	1	782	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	858	-0-	-10	-0-	47	1	811	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	831	-0-	-9	-0-	45	1	786	2	Y	-0-					-0-
*12	868	N	868	-0-	-0-	-0-	45	1	823	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	569	N	569	-0-	-0-	-0-	59	1	510	3	N	-0-					-0-
02	532	N	509	-0-	-23	-0-	31	1	478	3	N	-0-					-0-
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	36	1	530	3	N	-0-					-0-
04	540	N	537	-0-	-3	-0-	32	1	505	3	N	-0-					-0-
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	34	1	528	3	N	-0-					-0-
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	35	1	510	3	N	-0-					-0-
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	38	1	520	3	N	-0-					-0-
08	558	N	552	-0-	-6	-0-	39	1	513	3	N	-0-					-0-
09	540	N	529	-0-	-11	-0-	34	1	495	3	N	-0-					-0-
10	558	N	540	-0-	-18	-0-	35	1	505	3	N	-0-					-0-
11	540	N	516	-0-	-24	-0-	33	1	483	3	N	-0-					-0-
*12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	34	1	501	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,518 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	405	N	405	-0-	-0-	-0-	19	1	386	3	N	-0-					-0-
02	364	N	346	-0-	-18	-0-	17	1	329	3	N	-0-					-0-
03	403	N	385	-0-	-18	-0-	18	1	367	3	N	-0-					-0-
04	390	N	366	-0-	-24	-0-	20	1	346	3	N	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	25	1	349	3	N	-0-					-0-
06	360	N	351	-0-	-9	-0-	20	1	331	3	N	-0-					-0-
07	372	N	349	-0-	-23	-0-	20	1	329	3	N	-0-					-0-
08	372	N	337	-0-	-35	-0-	15	1	322	3	N	-0-					-0-
09	360	N	313	-0-	-47	-0-	13	1	300	3	N	-0-					-0-
10	341	N	313	-0-	-28	-0-	12	1	301	3	N	-0-					-0-
11	330	N	312	-0-	-18	-0-	12	1	300	3	N	-0-					-0-
*12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	12	1	296	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 220 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	1			Y	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	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	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
*12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
*12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		Y	-0-			-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	3		Y	-0-			-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3		Y	-0-			-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3		Y	-0-			-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3		Y	-0-			-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3		Y	-0-			-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3		Y	-0-			-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3		Y	-0-			-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		Y	-0-			-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3		Y	-0-			-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3		Y	-0-			-0-
*12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 221 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	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3		N	-0-			1
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3		N	-0-			1
03	651	N	560	-0-	-91	-0-	560	3		N	-0-			1
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3		N	-0-			1
05	682	N	588	-0-	-94	-0-	588	3		N	-0-			1
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3		N	-0-			1
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3		N	-0-			1
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3		N	-0-			1
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3		N	-0-			1
10	682	N	630	-0-	-52	-0-	630	3		N	-0-			1
11	660	N	651	-0-	-9	-0-	651	3		N	-0-			1
*12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3		N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 7,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 1125E RRCID -> 234963 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 4395 - 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	3	N	3	-0-		-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-		-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-		-3	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-		-5	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-		-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-		-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-		-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-		-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-		-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	10	N	3	-0-		-7	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*12	2	N	2	-0-		-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 126 WELL #: 18S RRCID -> 234964 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4832 - 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	29	N	29	-0-		-0-	-0-	29	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	26	-0-		-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-		-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	56	N	56	-0-		-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-		-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	28	N	28	-0-		-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
09	60	N	24	-0-		-36	-0-	24	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	22	N	22	-0-		-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-

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

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	467	N	467	-0-		-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
02	392	N	251	-0-		-141	-0-	251	3			N	-0-					-0-
03	434	N	178	-0-		-256	-0-	178	3			N	-0-					-0-
04	450	N	266	-0-		-184	-0-	266	3			N	-0-					-0-
05	384	N	384	-0-		-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
06	361	N	361	-0-		-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
07	325	N	325	-0-		-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
08	375	N	375	-0-		-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
09	360	N	340	-0-		-20	-0-	340	3			N	-0-					-0-
10	358	N	358	-0-		-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
11	360	N	355	-0-		-5	-0-	355	3			N	-0-					-0-
*12	374	N	374	-0-		-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	510	N	510	-0-	-0-	-0-	57	1	453	3	N	-0-			1
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	29	1	435	3	N	-0-			1
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	39	1	574	3	N	-0-			1
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	37	1	507	3	N	-0-			1
05	527	N	486	-0-	-41	-0-	35	1	451	3	N	-0-			1
06	600	N	400	-0-	-200	-0-	32	1	368	3	N	-0-			1
07	558	N	395	-0-	-163	-0-	35	1	360	3	N	-0-			1
08	496	N	268	-0-	-228	-0-	22	1	246	3	N	-0-			1
09	390	N	357	-0-	-33	-0-	27	1	330	3	N	-0-			1
10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	50	1	625	3	N	-0-			1
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	44	1	570	3	N	-0-			1
*12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	40	1	542	3	N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 5,908 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	353	N	353	-0-	-0-	-0-	39	1	314	3	Y	-0-			-0-
02	308	N	283	-0-	-25	-0-	18	1	265	3	Y	-0-			-0-
03	434	N	315	-0-	-119	-0-	20	1	295	3	Y	-0-			-0-
04	330	N	314	-0-	-16	-0-	22	1	292	3	Y	-0-			-0-
05	310	N	306	-0-	-4	-0-	22	1	284	3	Y	-0-			-0-
06	300	N	283	-0-	-17	-0-	23	1	260	3	Y	-0-			-0-
07	310	N	290	-0-	-20	-0-	25	1	265	3	Y	-0-			-0-
08	310	N	281	-0-	-29	-0-	23	1	258	3	Y	-0-			-0-
09	270	N	251	-0-	-19	-0-	19	1	232	3	Y	-0-			-0-
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	22	1	268	3	Y	-0-			-0-
11	270	N	269	-0-	-1	-0-	19	1	250	3	Y	-0-			-0-
*12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	18	1	240	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENINI WELL #: 3915 RRCID -> 234980 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 5588 - 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	494	N	494	-0-	-0-	-0-	55	1	439	3	Y	-0-			1
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	37	1	551	3	Y	-0-			1
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	41	1	603	3	Y	-0-			1
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	39	1	531	3	Y	-0-			1
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	41	1	536	3	Y	-0-			1
06	510	N	507	-0-	-3	-0-	40	1	467	3	Y	-0-			1
07	589	N	433	-0-	-156	-0-	38	1	395	3	Y	-0-			1
08	589	N	406	-0-	-183	-0-	33	1	373	3	Y	-0-			1
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	39	1	481	3	Y	-0-			1
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	37	1	465	3	Y	-0-			1
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	35	1	454	3	Y	-0-			1
*12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	30	1	410	3	Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 6,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KELLY 124 WELL #: 27 RRCID -> 234981 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 6737 PERF. 5194 - 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	495	N	495	-0-	-0-	-0-	32	1	430	3	Y	30	15	1			21
							33	9									
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	24	1	410	3	Y	12	12	1			21
							13	9									
03	465	N	415	-0-	-50	-0-	21	1	393	3	Y	1	12	1			10
							1	9									
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	23	1	444	3	Y	14	20	1			4
							15	9									
05	465	N	446	-0-	-19	-0-	23	1	423	3	Y	-0-	2	1			2
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	21	1	388	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	97	1	486	3	Y	14	6	1			10
							15	9									
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	69	1	413	3	Y	12	6	1			16
							13	9									
09	420	N	358	-0-	-62	-0-	345	3	13	9	Y	12	15	1			13
10	589	N	346	-0-	-243	-0-	336	3	10	9	Y	9					22
11	480	N	334	-0-	-146	-0-	15	1	307	3	Y	11	21	1			12
							12	9									
*12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	65	1	307	3	Y	15	14	1			13
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 5,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

KELLY 126 WELL #: 26 RRCID -> 234982 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 5048 - 6384

01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	13	1	162	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	159	-0-	-9	-0-	10	1	148	3	Y	1					1
							1	9									
03	186	N	164	-0-	-22	-0-	7	1	156	3	Y	1					2
							1	9									
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	15	1	201	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	16	1	192	3	Y	2					4
							2	9									
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	22	1	176	3	Y	1					5
							1	9									
07	217	N	204	-0-	-13	-0-	22	1	181	3	Y	1	5	1			1
							1	9									
08	217	N	208	-0-	-9	-0-	24	1	183	3	Y	1					2
							1	9									
09	210	N	195	-0-	-15	-0-	21	1	174	3	Y	-0-					2
10	217	N	185	-0-	-32	-0-	8	1	176	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	210	N	159	-0-	-51	-0-	159	3			Y	-0-					1
*12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	5	1	161	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	192	N	192	-0-	-0-	-0-	14	1	178	3	Y	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	145	3	Y	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	154	-0-	-26	-0-	11	1	143	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	156	-0-	-30	-0-	12	1	144	3	Y	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	18	1	139	3	Y	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	17	1	142	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	153	-0-	-2	-0-	18	1	135	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	35	-0-	-115	-0-	2	3	33	9	Y	30	6	8			24
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	15	36	1			3
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	35					38
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	Y	1					39

TOTAL GAS PROD: 1,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

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	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	Y	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	118	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	45	-0-	-79	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	33	-0-	-27	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	7	-0-	-148	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	16	1	130	3	Y	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	5	3	3	9	Y	3					3
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	1					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 30 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	3	N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	N	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	5	1	52	3	N	1					1
							1	9									
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	6	1	52	3	N	-0-					1
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	10	1	54	3	N	-0-					1
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	3	N	-0-					1
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	6	1	53	3	N	-0-					1
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	6	1	51	3	N	-0-					1
*12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 725 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	148	N	148	-0-	-0-	-0-	13	1	135	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	125	-0-	-43	-0-	9	1	116	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	135	-0-	-20	-0-	9	1	126	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	131	-0-	-19	-0-	8	1	123	3	Y	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	9	1	132	3	Y	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	145	3	Y	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	108	1	116	3	Y	-0-					-0-
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	108	1	95	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	78	-0-	-72	-0-	1	1	77	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	88	-0-	-129	-0-	2	1	86	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	192	-0-	-18	-0-	79	1	113	3	Y	-0-					-0-
*12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 65 WELL #: 9 RRCID -> 235013 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2866 - 3741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	34	1	263	3	Y	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	32	1	256	3	Y	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	36	1	283	3	Y	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	34	1	273	3	Y	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	34	1	282	3	Y	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	31	1	270	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	301	-0-	-9	-0-	34	1	267	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
*12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DUKE WILSON 172 WELL #: 17 RRCID -> 235014 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5751 - 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	161	N	161	-0-	-0-	-0-	17	1	144	3	N	-0-					-0-
02	168	N	146	-0-	-22	-0-	9	1	137	3	N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	3	N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	144	3	N	3	1	1			2
							3	9									
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	10	1	151	3	N	3	2	1			3
							3	9									
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	143	3	N	3					6
							3	9									
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	147	3	N	1	2	1			5
							1	9									
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	11	1	145	3	N	1	2	1			4
							1	9									
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	10	1	138	3	N	-0-					4
10	155	N	148	-0-	-7	-0-	10	1	138	3	N	-0-	1	1			3
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	9	1	133	3	N	-0-	2	1			1
*12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	9	1	133	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

DUKE WILSON 189 WELL #: 20 RRCID -> 235015 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5820 - 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	296	N	296	-0-	-0-	-0-	31	1	265	3	N	-0-					-0-
02	280	N	276	-0-	-4	-0-	17	1	259	3	N	-0-					-0-
03	310	N	306	-0-	-4	-0-	19	1	287	3	N	-0-					-0-
04	300	N	294	-0-	-6	-0-	18	1	276	3	N	-0-					-0-
05	310	N	308	-0-	-2	-0-	19	1	289	3	N	-0-					-0-
06	300	N	295	-0-	-5	-0-	19	1	276	3	N	-0-					-0-
07	310	N	304	-0-	-6	-0-	21	1	283	3	N	-0-					-0-
08	310	N	300	-0-	-10	-0-	21	1	279	3	N	-0-					-0-
09	300	N	291	-0-	-9	-0-	19	1	272	3	N	-0-					-0-
10	310	N	297	-0-	-13	-0-	19	1	278	3	N	-0-					-0-
11	300	N	288	-0-	-12	-0-	18	1	270	3	N	-0-					-0-
*12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	19	1	277	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	156	N	156	-0-	-0-	-0-	16	1	140	3	N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	138	3	N	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	152	3	N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	145	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	152	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	146	3	N	2					3
							2	9									
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	11	1	150	3	N	-0-	1	1			2
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	11	1	149	3	N	1	1	1			2
							1	9									
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	144	3	N	-0-					2
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146	3	N	-0-					2
*11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	10	1	141	3	N	-0-	1	1			1
*12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	27	N	27	-0-	-0-	-0-	4	1	23	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	3	-0-	-25	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					-0-
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	Y	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	13	1	138	2	Y	-0-					-0-
*12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	257	N	257	-0-	-0-	-0-	13	1	244	2	N	-0-					-0-
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	13	1	226	2	N	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	14	1	218	2	N	-0-					-0-
							33	3									
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	14	1	211	2	N	-0-					-0-
							23	3									
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	16	1	190	2	N	-0-					-0-
							54	3									
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	18	1	228	2	N	-0-					-0-
							16	3									
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	15	1	106	2	N	-0-					-0-
							138	3									
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	15	1	245	3	N	-0-					-0-
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	13	1	235	3	N	-0-					-0-
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	29	1	237	3	N	-0-					-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	14	1	229	3	N	-0-					-0-
*12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	14	1	236	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
02	364	N	363	-0-	-1	-0-	363	3			N	-0-					-0-
03	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	3			N	-0-					-0-
04	390	N	358	-0-	-32	-0-	358	3			N	-0-					-0-
05	403	N	368	-0-	-35	-0-	368	3			N	-0-					-0-
06	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	3			N	-0-					-0-
07	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					-0-
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
09	360	N	330	-0-	-30	-0-	330	3			N	-0-					-0-
10	372	N	268	-0-	-104	-0-	268	3			N	-0-					-0-
11	360	N	1	-0-	-359	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,615 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	584	N	584	-0-	-0-	-0-	44	1	540	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	531	-0-	-1	-0-	31	1	500	2	Y	-0-					-0-
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	41	1	574	2	Y	-0-					-0-
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	35	1	590	2	Y	-0-					-0-
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	43	1	634	2	Y	-0-					-0-
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	42	1	608	2	Y	-0-					-0-
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	49	1	616	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	664	-0-	-18	-0-	42	1	622	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	602	-0-	-58	-0-	34	1	568	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	612	-0-	-39	-0-	33	1	579	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	599	-0-	-31	-0-	32	1	567	2	Y	-0-					-0-
*12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	33	1	597	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	355	N	355	-0-	-0-	-0-	19	1	336	3	Y	-0-					-0-
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	32	1	464	3	Y	1					1
							1	9									
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	31	1	430	3	Y	-0-					1
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	30	1	343	3	Y	-0-					1
05	496	N	99	-0-	-397	-0-	9	1	90	3	Y	-0-					1
06	450	N	4	-0-	-446	-0-	4	3			Y	-0-					1
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	54	1	579	3	Y	-0-					1
08	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	86	1	941	3	Y	-0-					1
09	866	N	866	-0-	-0-	-0-	79	1	786	3	Y	1					2
							1	9									
10	712	N	712	-0-	-0-	-0-	63	1	649	3	Y	-0-	1	1			1
11	990	N	428	-0-	-562	-0-	33	1	395	3	Y	-0-					1
*12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	28	1	329	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	778	N	778	-0-	-0-	-0-	42	1	736	3	Y	-0-					1
02	896	N	804	-0-	-92	-0-	52	1	752	3	Y	-0-					1
03	775	N	771	-0-	-4	-0-	52	1	719	3	Y	-0-					1
04	750	N	677	-0-	-73	-0-	55	1	622	3	Y	-0-					1
05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	82	1	849	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	750	N	722	-0-	-28	-0-	64	1	658	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	509	-0-	-204	-0-	43	1	466	3	Y	-0-					-0-
08	930	N	431	-0-	-499	-0-	36	1	394	3	Y	1					1
							1	9									
09	720	N	210	-0-	-510	-0-	19	1	189	3	Y	2					3
							2	9									
10	496	N	267	-0-	-229	-0-	23	1	233	3	Y	10	7	1			6
							11	9									
11	420	N	323	-0-	-97	-0-	25	1	295	3	Y	3					9
							3	9									
*12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	32	1	383	3	Y	1	3	1			7
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	371	N	371	-0-	-0-	-0-	29	1	342	2	N	-0-					1
02	336	N	317	-0-	-19	-0-	25	1	292	2	N	-0-					1
03	372	N	367	-0-	-5	-0-	32	1	335	2	N	-0-					1
04	360	N	351	-0-	-9	-0-	28	1	323	2	N	-0-					1
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	29	1	331	2	N	-0-	1	1			-0-
06	360	N	344	-0-	-16	-0-	31	1	313	2	N	-0-					-0-
07	372	N	343	-0-	-29	-0-	24	1	318	2	N	1					1
							1	9									
08	372	N	353	-0-	-19	-0-	16	1	337	3	N	-0-					1
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	14	1	328	3	N	-0-					1
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	14	1	340	3	N	-0-					1
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	13	1	334	3	N	-0-					1
*12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	14	1	344	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	3			N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	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	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

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

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	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
02	224	N	219	-0-	-5	-0-	219	3			N	-0-					-0-
03	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-
04	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					-0-
05	248	N	201	-0-	-47	-0-	201	3			N	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
10	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-
11	270	N	229	-0-	-41	-0-	229	3			N	-0-					-0-
*12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	543	N	543	-0-	-0-	-0-	39	1	504	3	N	-0-					-0-
02	588	N	513	-0-	-75	-0-	34	1	479	3	N	-0-					-0-
03	620	N	550	-0-	-70	-0-	24	1	524	3	N	2					2
							2	9									
04	540	N	471	-0-	-69	-0-	32	1	438	3	N	1	2	1			1
							1	9									
05	589	N	468	-0-	-121	-0-	36	1	431	3	N	1					2
							1	9									
06	540	N	530	-0-	-10	-0-	60	1	469	3	N	1					3
							1	9									
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	61	1	499	3	N	1	3	1			1
							1	9									
08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	67	1	514	3	N	-0-					1
09	540	N	501	-0-	-39	-0-	53	1	448	3	N	-0-					1
10	558	N	530	-0-	-28	-0-	22	1	508	3	N	-0-	1	1			-0-
11	570	N	481	-0-	-89	-0-	480	3	1	9	N	1					1
*12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	16	1	502	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	442	N	442	-0-	-0-	-0-	32	1	410	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	410	-0-	-38	-0-	27	1	383	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	427	-0-	-7	-0-	18	1	408	3	Y	1					1
							1	9									
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	38	1	508	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	37	1	433	3	Y	1					2
							1	9									
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	50	1	394	3	Y	-0-					2
07	558	N	452	-0-	-106	-0-	49	1	403	3	Y	-0-	2	1			-0-
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	56	1	428	3	Y	1					1
							1	9									
09	450	N	449	-0-	-1	-0-	48	1	401	3	Y	-0-					1
10	465	N	428	-0-	-37	-0-	18	1	410	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	480	N	390	-0-	-90	-0-	389	3	1	9	Y	1					1
*12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	13	1	388	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
*12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	461	N	461	-0-	-0-	-0-	33	1	428	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	366	-0-	-82	-0-	24	1	342	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	376	-0-	-89	-0-	16	1	359	3	Y	1					1
							1	9									
04	450	N	395	-0-	-55	-0-	27	1	366	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	434	N	350	-0-	-84	-0-	27	1	323	3	Y	-0-					1
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	65	1	513	3	Y	1					2
							1	9									
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	44	1	362	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	42	1	323	3	Y	-0-					1
09	480	N	360	-0-	-120	-0-	38	1	322	3	Y	-0-					1
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	17	1	400	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	360	N	329	-0-	-31	-0-	328	3	1	9	Y	1					1
*12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	15	1	448	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	375	N	375	-0-	-0-	-0-	42	1	333	3	N	-0-					1
02	308	N	221	-0-	-87	-0-	14	1	207	3	N	-0-					1
03	279	N	256	-0-	-23	-0-	16	1	240	3	N	-0-					1
04	360	N	184	-0-	-176	-0-	13	1	171	3	N	-0-					1
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	19	1	249	3	N	-0-					1
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	21	1	241	3	N	-0-					1
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	16	1	169	3	N	-0-					1
08	279	N	179	-0-	-100	-0-	14	1	165	3	N	-0-					1
09	270	N	152	-0-	-118	-0-	11	1	141	3	N	-0-					1
10	186	N	175	-0-	-11	-0-	13	1	162	3	N	-0-					1
11	180	N	145	-0-	-35	-0-	10	1	135	3	N	-0-					1
*12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER, MINNIE H. D. 38 WELL #: 3 RRCID -> 235197 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	511	N	511	-0-	-0-	-0-	24	1	487	3	N	-0-					1
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	23	1	436	3	N	2	1	1			2
							2	9									
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	23	1	487	3	N	-0-	1	1			1
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	28	1	486	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	37	1	503	3	N	-0-					1
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	29	1	490	3	N	-0-					1
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	31	1	514	3	N	-0-	1	1			-0-
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	26	1	558	3	N	-0-					-0-
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	21	1	487	3	N	-0-					-0-
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	22	1	541	3	N	-0-					-0-
11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	22	1	559	3	N	-0-					-0-
*12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	18	1	450	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	729	N	729	-0-	-0-	-0-	34	1	695	3	N	-0-					1
02	672	N	660	-0-	-12	-0-	32	1	628	3	N	-0-	1	1			-0-
03	744	N	736	-0-	-8	-0-	34	1	702	3	N	-0-					-0-
04	720	N	716	-0-	-4	-0-	39	1	677	3	N	-0-					-0-
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	51	1	697	3	N	2	1	8			1
							2	9									
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	40	1	682	3	N	1					2
							1	9									
07	744	N	736	-0-	-8	-0-	42	1	691	3	N	3	2	1			3
							3	9									
08	744	N	732	-0-	-12	-0-	33	1	699	3	N	-0-					3
09	720	N	700	-0-	-20	-0-	29	1	671	3	N	-0-					3
10	744	N	712	-0-	-32	-0-	27	1	685	3	N	-0-	1	1			2
11	720	N	679	-0-	-41	-0-	25	1	654	3	N	-0-	1	1			1
*12	704	N	704	-0-	-0-	-0-	27	1	677	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 8,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	964	N	964	-0-	-0-	-0-	158	1	806	2	Y	-0-					-0-
02	1036	N	807	-0-	-229	-0-	93	1	714	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	769	-0-	-192	-0-	87	1	682	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	830	-0-	-100	-0-	107	1	723	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	844	-0-	-55	-0-	137	1	707	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	119	1	661	2	Y	-0-					-0-
07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	150	1	1028	2	Y	-0-					-0-
08	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	133	1	932	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	498	-0-	-282	-0-	64	1	434	2	Y	-0-					-0-
10	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	195	1	1483	2	Y	-0-					-0-
11	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	188	1	1542	2	Y	-0-					-0-
*12	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	174	1	1574	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	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	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
*12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-

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

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	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,175 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	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	385	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	413	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
08	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	3			N	-0-					-0-
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
*12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

REINHARDT 6 WELL #: 14 RRCID -> 235333 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6196 - 7504

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	3	1	21	3	Y	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	Y	1					1
							1	9									
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					1
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	6	1	37	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	Y	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	3	Y	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					-0-
*12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 441 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CANYON RANCH WELL #: 2077S RRCID -> 235336 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4382 - 6126

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
02	392	N	373	-0-	-19	-0-	373	3			N	-0-					-0-
03	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	3			N	-0-					-0-
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
07	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	3			N	-0-					-0-
08	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	3			N	-0-					-0-
09	420	N	399	-0-	-21	-0-	399	3			N	-0-					-0-
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
11	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	3			N	-0-					-0-
*12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	764	N	764	-0-	-0-	-0-	57	1	707	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	546	-0-	-238	-0-	32	1	514	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	689	-0-	-179	-0-	46	1	643	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	630	-0-	-120	-0-	35	1	595	2	Y	-0-					-0-
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	49	1	722	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	625	-0-	-35	-0-	40	1	585	2	Y	-0-					-0-
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	54	1	677	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	670	-0-	-105	-0-	42	1	628	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	619	-0-	-11	-0-	35	1	584	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	630	-0-	-114	-0-	34	1	596	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	582	-0-	-78	-0-	31	1	551	2	Y	-0-					-0-
*12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	32	1	585	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,874 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	576	N	576	-0-	-0-	-0-	42	1	534	3	Y	-0-					-0-
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	34	1	484	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	534	-0-	-24	-0-	23	1	511	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	518	-0-	-22	-0-	36	1	482	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	542	-0-	-16	-0-	42	1	500	3	Y	-0-					-0-
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	61	1	478	3	Y	-0-					-0-
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	61	1	499	3	Y	-0-					-0-
08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	68	1	518	3	Y	-0-					-0-
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	60	1	499	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	540	-0-	-18	-0-	23	1	517	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	455	-0-	-85	-0-	455	3			Y	-0-					-0-
*12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	17	1	508	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. GAS LIFT(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	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	1					1
							1	9									
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					1
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	2	1	1			2
							2	9									
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-	1	1			1
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	N	1					2
							1	9									
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	17	3	N	1	1	1			2
							1	9									
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	N	-0-	1	1			1
10	15	N	12	-0-	-3	-0-	1	1	11	3	N	-0-					1
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	3	N	-0-					1
*12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 166 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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. GAS LIFT(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-	21	1	251	3	N	1	3	1			2
							1	9									
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	59	1	803	3	N	-0-	1	1			1
03	682	N	496	-0-	-186	-0-	33	1	462	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	58	1	808	3	N	-0-					1
05	775	N	546	-0-	-229	-0-	46	1	500	3	N	-0-					1
06	480	N	336	-0-	-144	-0-	25	1	311	3	N	-0-					1
07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	61	1	846	3	N	-0-	1	1			-0-
08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	58	1	739	3	N	-0-					-0-
09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	43	1	605	3	N	-0-					-0-
10	775	N	759	-0-	-16	-0-	51	1	708	3	N	-0-					-0-
11	750	N	472	-0-	-278	-0-	35	1	437	3	N	-0-					-0-
*12	791	N	791	-0-	-0-	-0-	55	1	736	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	599	N	599	-0-	-0-	-0-	52	1	546	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	40	1	500	3	Y	-0-					1
03	651	N	525	-0-	-126	-0-	35	1	489	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	570	N	336	-0-	-234	-0-	21	1	315	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	589	N	310	-0-	-279	-0-	21	1	289	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	185	-0-	-325	-0-	11	1	174	3	Y	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	13	1	222	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	171	-0-	-15	-0-	11	1	160	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	68	-0-	-112	-0-	1	1	67	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	126	-0-	-60	-0-	2	1	124	3	Y	-0-					-0-
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	9	1	264	3	Y	-0-					-0-
*12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	2	1	569	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	177	N	177	-0-	-0-	-0-	15	1	162	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	154	-0-	-14	-0-	11	1	143	3	Y	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	11	1	153	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	164	-0-	-16	-0-	10	1	154	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	163	-0-	-23	-0-	11	1	152	3	Y	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	9	1	144	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	150	-0-	-5	-0-	10	1	140	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	138	-0-	-12	-0-	2	1	136	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	132	-0-	-23	-0-	3	1	129	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	119	-0-	-31	-0-	4	1	115	3	Y	-0-					-0-
*12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	266	N	266	-0-	-0-	-0-	23	1	243	3	N	-0-					-0-
02	252	N	247	-0-	-5	-0-	18	1	229	3	N	-0-					-0-
03	279	N	249	-0-	-30	-0-	16	1	233	3	N	-0-					-0-
04	270	N	219	-0-	-51	-0-	14	1	205	3	N	-0-					-0-
05	279	N	211	-0-	-68	-0-	14	1	197	3	N	-0-					-0-
06	240	N	224	-0-	-16	-0-	13	1	211	3	N	-0-					-0-
07	217	N	214	-0-	-3	-0-	12	1	202	3	N	-0-					-0-
08	217	N	205	-0-	-12	-0-	14	1	191	3	N	-0-					-0-
09	210	N	185	-0-	-25	-0-	3	1	182	3	N	-0-					-0-
10	217	N	187	-0-	-30	-0-	4	1	183	3	N	-0-					-0-
11	210	N	203	-0-	-7	-0-	7	1	196	3	N	-0-					-0-
*12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	1	1	237	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	217	N	217	-0-	-0-	-0-	19	1	198	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	14	1	182	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	14	1	203	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	13	1	193	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	205	-0-	-12	-0-	14	1	191	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	12	1	198	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	113	1	197	3	Y	-0-					-0-
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	115	1	191	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	180	-0-	-30	-0-	3	1	177	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	172	-0-	-138	-0-	3	1	169	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	218	-0-	-82	-0-	80	1	138	3	Y	-0-					-0-
*12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,584 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	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
*12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-

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

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	135	N	135	-0-	-0-	-0-	19	1	116	2	N	-0-					-0-
02	140	N	119	-0-	-21	-0-	8	1	111	2	N	-0-					-0-
03	186	N	128	-0-	-58	-0-	16	1	112	2	N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	26	1	132	2	N	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	31	1	114	2	N	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	27	1	122	2	N	-0-					-0-
07	155	N	141	-0-	-14	-0-	8	1	133	2	N	-0-					-0-
08	155	N	131	-0-	-24	-0-	8	1	123	2	N	-0-					-0-
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	13	1	190	2	N	-0-					-0-
10	155	N	153	-0-	-2	-0-	15	1	138	2	N	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	13	1	140	2	N	-0-					-0-
*12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	9	1	134	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	346	N	346	-0-	-0-	-0-	25	1	321	3	Y	-0-			-0-
02	308	N	305	-0-	-3	-0-	20	1	285	3	Y	-0-			-0-
03	341	N	320	-0-	-21	-0-	14	1	306	3	Y	-0-			-0-
04	330	N	299	-0-	-31	-0-	21	1	278	3	Y	-0-			-0-
05	341	N	268	-0-	-73	-0-	21	1	247	3	Y	-0-			-0-
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	36	1	282	3	Y	-0-			-0-
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	43	1	353	3	Y	-0-			-0-
08	279	N	274	-0-	-5	-0-	32	1	242	3	Y	-0-			-0-
09	330	N	171	-0-	-159	-0-	18	1	153	3	Y	-0-			-0-
10	372	N	319	-0-	-53	-0-	13	1	306	3	Y	-0-			-0-
11	270	N	226	-0-	-44	-0-	226	3			Y	-0-			-0-
*12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	7	1	211	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,460 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	339	N	339	-0-	-0-	-0-	23	1	316	3	Y	-0-			-0-
02	308	N	277	-0-	-31	-0-	15	1	262	3	Y	-0-			-0-
03	341	N	132	-0-	-209	-0-	7	1	125	3	Y	-0-			-0-
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	18	1	354	3	Y	-0-			-0-
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	22	1	408	3	Y	-0-			-0-
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	22	1	397	3	Y	-0-			-0-
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	22	1	402	3	Y	-0-			-0-
08	434	N	416	-0-	-18	-0-	22	1	394	3	Y	-0-			-0-
09	420	N	374	-0-	-46	-0-	374	3			Y	-0-			-0-
10	434	N	375	-0-	-59	-0-	375	3			Y	-0-			-0-
11	390	N	311	-0-	-79	-0-	311	3			Y	-0-			-0-
*12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	104	N	104	-0-	-0-	-0-	14	1	90	2	Y	-0-			-0-
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	34	1	457	2	Y	-0-			-0-
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	56	1	396	2	Y	-0-			-0-
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	63	1	321	2	Y	-0-			-0-
05	372	N	328	-0-	-44	-0-	71	1	257	2	Y	-0-			-0-
06	360	N	122	-0-	-238	-0-	22	1	100	2	Y	-0-			-0-
07	403	N	2	-0-	-401	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
08	341	N	2	-0-	-339	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
09	120	N	3	-0-	-117	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 142 WELL #: 28 RRCID -> 235600 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 5426 - 6840

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	5	N	5	-0-		-0-	-0-		5	3			N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-		-0-	-0-		1	1	16	3	N	-0-					-0-
03	14	N	3	-0-		-11	-0-		3	3			N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-		-5	-0-						N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-		-31	-0-						N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-		-3	-0-						N	5	2	1			3
07	2	N	2	-0-		-0-	-0-		1	3	1	9	N	1	2	1			2
08	2	N	2	-0-		-0-	-0-		1	3	1	9	N	1	1	1			2
09	14	N	14	-0-		-0-	-0-		6	3	8	9	N	7	4	1			5
10	2	N	-0-	-0-		-2	-0-						N	-0-					5
11	2	N	-0-	-0-		-2	-0-						N	-0-	4	1			1
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 43 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 8 RRCID -> 235601 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6675 - 7770

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	959	N	959	-0-		-0-	-0-		76	1	882	3	N	1	1	1			3
									1	9									
02	868	N	863	-0-		-5	-0-		84	1	777	3	N	2	3	1			2
									2	9									
03	961	N	915	-0-		-46	-0-		66	1	847	3	N	2	1	1			3
									2	9									
04	943	N	943	-0-		-0-	-0-		88	1	854	3	N	1	1	1			3
									1	9									
05	982	N	982	-0-		-0-	-0-		88	1	893	3	N	1	2	1			2
									1	9									
06	942	N	942	-0-		-0-	-0-		88	1	853	3	N	1					3
									1	9									
07	963	N	963	-0-		-0-	-0-		101	1	861	3	N	1	1	1			3
									1	9									
08	992	N	871	-0-		-121	-0-		138	1	733	3	N	-0-	1	1			2
09	930	N	846	-0-		-84	-0-		92	1	753	3	N	1	1	1			2
									1	9									
10	961	N	869	-0-		-92	-0-		93	1	775	3	N	1	1	1			2
									1	9									
11	840	N	822	-0-		-18	-0-		85	1	736	3	N	1	1	1			2
									1	9									
*12	686	N	686	-0-		-0-	-0-		60	1	626	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 10,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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. 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	148	N	148	-0-		-0-	-0-		7	1	141	3	N	-0-					1
02	140	N	136	-0-		-4	-0-		6	1	130	3	N	-0-					1
03	155	N	147	-0-		-8	-0-		8	1	139	3	N	-0-					1
04	158	N	158	-0-		-0-	-0-		10	1	148	3	N	-0-					1
05	175	N	175	-0-		-0-	-0-		17	1	158	3	N	-0-					1
06	169	N	169	-0-		-0-	-0-		18	1	151	3	N	-0-					1
07	172	N	172	-0-		-0-	-0-		18	1	154	3	N	-0-	1	1			-0-
08	186	N	171	-0-		-15	-0-		17	1	154	3	N	-0-					-0-
09	180	N	163	-0-		-17	-0-		15	1	148	3	N	-0-					-0-
10	186	N	165	-0-		-21	-0-		11	1	154	3	N	-0-					-0-
11	180	N	140	-0-		-40	-0-		9	1	131	3	N	-0-					-0-
*12	138	N	138	-0-		-0-	-0-		9	1	129	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
03	341	N	303	-0-	-38	-0-	303	3			N	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
07	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-					-0-
08	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-					-0-
09	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	3			N	-0-					-0-
10	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	3			N	-0-					-0-
11	330	N	310	-0-	-20	-0-	310	3			N	-0-					-0-
*12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,826 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	383	N	383	-0-	-0-	-0-	35	1	348	3	Y	-0-					6
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	28	1	292	3	Y	2	7	1	1	8	-0-
							2	9									
03	372	N	345	-0-	-27	-0-	32	1	313	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	309	-0-	-51	-0-	34	1	275	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	343	-0-	-29	-0-	38	1	305	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	322	-0-	-8	-0-	36	1	279	3	Y	6	1	8			5
							7	9									
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	32	1	277	3	Y	7					12
							8	9									
08	341	N	328	-0-	-13	-0-	33	1	295	3	Y	-0-					12
09	330	N	315	-0-	-15	-0-	30	1	285	3	Y	-0-					12
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	51	1	280	3	Y	-0-					12
11	330	N	299	-0-	-31	-0-	30	1	269	3	Y	-0-					12
*12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	28	1	298	3	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 3,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
02	588	N	347	-0-	-241	-0-	347	3			N	-0-					-0-
03	713	N	585	-0-	-128	-0-	585	3			N	-0-					-0-
04	750	N	668	-0-	-82	-0-	668	3			N	-0-					-0-
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
07	682	N	659	-0-	-23	-0-	659	3			N	-0-					-0-
08	744	N	610	-0-	-134	-0-	610	3			N	-0-					-0-
09	690	N	523	-0-	-167	-0-	523	3			N	-0-					-0-
10	651	N	392	-0-	-259	-0-	392	3			N	-0-					-0-
11	600	N	136	-0-	-464	-0-	136	3			N	-0-					-0-
*12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	169	N	169	-0-	-0-	-0-	25	1	144	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	158	-0-	-10	-0-	18	1	140	3	Y	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	15	1	174	3	Y	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	16	1	181	3	Y	-0-					-0-
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	19	1	190	3	Y	-0-					-0-
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	27	1	179	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	213	-0-	-4	-0-	28	1	185	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	211	-0-	-6	-0-	24	1	187	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	188	-0-	-22	-0-	18	1	170	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	188	-0-	-29	-0-	17	1	171	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	181	-0-	-29	-0-	14	1	167	3	Y	-0-					-0-
*12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	14	1	164	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,287 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	300	N	300	-0-	-0-	-0-	22	1	278	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	273	-0-	-7	-0-	16	1	257	2	Y	-0-					-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	20	1	278	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	292	-0-	-8	-0-	16	1	276	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	302	-0-	-8	-0-	19	1	283	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	287	-0-	-13	-0-	19	1	268	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	291	-0-	-19	-0-	22	1	269	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	290	-0-	-20	-0-	18	1	272	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	264	-0-	-36	-0-	15	1	249	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	264	-0-	-15	-0-	14	1	250	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	249	-0-	-21	-0-	13	1	236	2	Y	-0-					-0-
*12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	13	1	242	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	918	N	918	-0-	-0-	-0-	81	1	836	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	896	N	843	-0-	-53	-0-	73	1	769	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
03	961	N	907	-0-	-54	-0-	78	1	829	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	900	N	882	-0-	-18	-0-	74	1	808	3	Y	-0-					-0-
05	930	N	898	-0-	-32	-0-	90	1	808	3	Y	-0-					-0-
06	870	N	844	-0-	-26	-0-	88	1	756	3	Y	-0-					-0-
07	899	N	868	-0-	-31	-0-	90	1	777	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	923	N	923	-0-	-0-	-0-	97	1	826	3	Y	-0-					-0-
09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	73	1	802	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	829	-0-	-39	-0-	99	1	730	3	Y	-0-					-0-
11	900	N	796	-0-	-104	-0-	67	1	729	3	Y	-0-					-0-
*12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	68	1	667	3	Y	18					18
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 10,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SIMMONS 3 WELL #: 7 RRCID -> 235798 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 6312 - 7548

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	864	N	864	-0-	-0-	-0-	76	1	786	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	812	N	781	-0-	-31	-0-	67	1	712	3	Y	2	1	8			2
							2	9									
03	899	N	890	-0-	-9	-0-	76	1	812	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	71	1	778	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	88	1	786	3	Y	-0-					1
06	870	N	844	-0-	-26	-0-	88	1	755	3	Y	1					2
							1	9									
07	868	N	768	-0-	-100	-0-	79	1	689	3	Y	-0-	1	1			1
08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	93	1	792	3	Y	-0-					1
09	840	N	792	-0-	-48	-0-	66	1	726	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	832	N	832	-0-	-0-	-0-	99	1	733	3	Y	-0-					-0-
11	870	N	725	-0-	-145	-0-	61	1	664	3	Y	-0-					-0-
*12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	66	1	649	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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. 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	N	775	-0-	-0-	-0-	36	1	736	3	N	3					5
							3	9									
02	728	N	706	-0-	-22	-0-	35	1	670	3	N	1	3	1			3
							1	9									
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	36	1	741	3	N	1	2	1			2
							1	9									
04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	42	1	721	3	N	-0-	1	1			1
05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	54	1	746	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	43	1	726	3	N	-0-					1
07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	45	1	737	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	806	N	778	-0-	-28	-0-	35	1	743	3	N	-0-					1
09	780	N	770	-0-	-10	-0-	32	1	738	3	N	-0-					1
10	786	N	786	-0-	-0-	-0-	30	1	756	3	N	-0-					1
11	773	N	773	-0-	-0-	-0-	29	1	744	3	N	-0-					1
*12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	30	1	755	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 9,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SHURLEY 142 WELL #: 32 RRCID -> 235805 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 5422 - 6933

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	249	N	249	-0-	-0-	-0-	22	1	227	3	N	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	17	1	210	3	N	-0-					-0-
03	248	N	246	-0-	-2	-0-	16	1	230	3	N	-0-					-0-
04	240	N	238	-0-	-2	-0-	15	1	223	3	N	-0-					-0-
05	248	N	241	-0-	-7	-0-	16	1	225	3	N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	14	1	226	3	N	-0-					-0-
07	248	N	246	-0-	-2	-0-	14	1	232	3	N	-0-					-0-
08	248	N	246	-0-	-2	-0-	16	1	230	3	N	-0-					-0-
09	240	N	221	-0-	-19	-0-	3	1	218	3	N	-0-					-0-
10	248	N	214	-0-	-34	-0-	4	1	210	3	N	-0-					-0-
11	240	N	180	-0-	-60	-0-	6	1	174	3	N	-0-					-0-
*12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	1	1	216	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	197	N	197	-0-	-0-	-0-	27	1	170	2	Y	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	12	1	170	2	Y	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	26	1	180	2	Y	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	33	1	166	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	178	-0-	-39	-0-	38	1	140	2	Y	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	41	1	190	2	Y	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	12	1	206	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	66	-0-	-120	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-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: 1,477 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	417	N	417	-0-	-0-	-0-	131	1	286	2	Y	-0-					-0-
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	127	1	273	2	Y	-0-					-0-
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	139	1	299	2	Y	-0-					-0-
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	140	1	284	2	Y	-0-					-0-
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	160	1	303	2	Y	-0-					-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	148	1	277	2	Y	-0-					-0-
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	145	1	301	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	454	-0-	-11	-0-	145	1	309	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	409	-0-	-11	-0-	138	1	271	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	411	-0-	-23	-0-	137	1	274	2	Y	-0-					-0-
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	138	1	326	2	Y	-0-					-0-
*12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	134	1	301	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	376	N	376	-0-	-0-	-0-	28	1	348	2	Y	-0-					-0-
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	20	1	322	2	Y	-0-					-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	25	1	353	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	358	-0-	-2	-0-	20	1	338	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	370	-0-	-2	-0-	24	1	346	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	353	-0-	-7	-0-	23	1	330	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	364	-0-	-8	-0-	27	1	337	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	364	-0-	-8	-0-	23	1	341	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	332	-0-	-28	-0-	19	1	313	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	348	-0-	-24	-0-	19	1	329	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	337	-0-	-23	-0-	18	1	319	2	Y	-0-					-0-
*12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	18	1	335	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	648	N	648	-0-	-0-	-0-	30	1	615	3	N	3	8	1			17
							3	9									
02	644	N	574	-0-	-70	-0-	27	1	543	3	N	4	6	1			15
							4	9									
03	682	N	617	-0-	-65	-0-	34	1	581	3	N	2	5	1			12
							2	9									
04	630	N	608	-0-	-22	-0-	38	1	564	3	N	5	5	1			12
							6	9									
05	651	N	531	-0-	-120	-0-	51	1	479	3	N	1	4	1			9
							1	9									
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	68	1	555	3	N	3	7	1			5
							3	9									
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	64	1	556	3	N	2					7
							2	9									
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	59	1	533	3	N	-0-	2	1			5
09	630	N	580	-0-	-50	-0-	53	1	525	3	N	2	3	1			4
							2	9									
10	620	N	568	-0-	-52	-0-	36	1	532	3	N	-0-	1	1			3
11	570	N	480	-0-	-90	-0-	31	1	449	3	N	-0-	1	1			2
*12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	26	1	382	3	N	1	1	1			2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	195	N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	186	3	N	-0-					1
02	224	N	157	-0-	-67	-0-	7	1	150	3	N	-0-					1
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	9	1	162	3	N	-0-					1
04	180	N	173	-0-	-7	-0-	11	1	162	3	N	-0-					1
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	17	1	165	3	N	-0-					1
06	180	N	171	-0-	-9	-0-	19	1	152	3	N	-0-					1
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	19	1	166	3	N	-0-	1	1			-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	20	1	177	3	N	-0-					-0-
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	18	1	181	3	N	-0-					-0-
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	16	1	235	3	N	-0-					-0-
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	17	1	247	3	N	-0-					-0-
*12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	19	1	285	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	881	N	881	-0-	-0-	-0-	69	1	810	3	N	2	2	1			4
							2	9									
02	756	N	744	-0-	-12	-0-	72	1	670	3	N	2	3	1			3
							2	9									
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	64	1	821	3	N	3	2	1			4
							3	9									
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	88	1	851	3	N	1	1	1			4
							1	9									
05	837	N	671	-0-	-166	-0-	60	1	611	3	N	-0-	2	1			2
06	870	N	833	-0-	-37	-0-	78	1	754	3	N	1					3
							1	9									
07	961	N	827	-0-	-134	-0-	87	1	739	3	N	1	1	1	1	8	2
							1	9									
08	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	165	1	877	3	N	2	1	1			3
							2	9									
09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	99	1	810	3	N	1	1	1			3
							1	9									
10	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	117	1	981	3	N	1	1	1			3
							1	9									
11	1020	N	645	-0-	-375	-0-	66	1	579	3	N	-0-	1	1			2
*12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	77	1	796	3	N	1					3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 10,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

MAYER 15 WELL #: 19 RRCID -> 235913 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6480 - 8034

01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	34	1	341	3	Y	-0-					2
02	364	N	350	-0-	-14	-0-	30	1	320	3	Y	-0-	2	1			-0-
03	403	N	385	-0-	-18	-0-	35	1	350	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	345	-0-	-15	-0-	38	1	307	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	382	-0-	-21	-0-	42	1	340	3	Y	-0-					-0-
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	43	1	326	3	Y	-0-					-0-
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	39	1	342	3	Y	-0-					-0-
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	37	1	339	3	Y	-0-					-0-
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	35	1	328	3	Y	-0-					-0-
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	58	1	316	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	331	-0-	-29	-0-	33	1	298	3	Y	-0-					-0-
*12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	32	1	342	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON 139 WELL #: 11 RRCID -> 235915 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 6132 - 8110

01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	14	1	244	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	269	-0-	-39	-0-	17	1	252	3	Y	-0-					-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	20	1	278	3	Y	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	24	1	270	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	245	-0-	-65	-0-	22	1	223	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	273	-0-	-27	-0-	24	1	249	3	Y	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	29	1	317	3	Y	-0-					-0-
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	30	1	324	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	167	-0-	-103	-0-	15	1	152	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	89	-0-	-252	-0-	8	1	81	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	2					2
*12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 2,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	521	N	521	-0-	-0-	-0-	26	1	495	2	N	-0-					-0-
02	504	N	482	-0-	-22	-0-	27	1	455	2	N	-0-					-0-
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	29	1	447	2	N	-0-					-0-
							67	3									
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	30	1	448	2	N	-0-					-0-
							49	3									
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	35	1	407	2	N	-0-					-0-
							115	3									
06	540	N	502	-0-	-38	-0-	35	1	437	2	N	-0-					-0-
							30	3									
07	558	N	513	-0-	-45	-0-	30	1	209	2	N	-0-					-0-
							274	3									
08	558	N	526	-0-	-32	-0-	30	1	496	3	N	-0-					-0-
09	510	N	504	-0-	-6	-0-	26	1	478	3	N	-0-					-0-
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	57	1	473	3	N	-0-					-0-
11	510	N	465	-0-	-45	-0-	27	1	438	3	N	-0-					-0-
*12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	27	1	450	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,147 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	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	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	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	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
*12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 299 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	164	N	164	-0-	-0-	-0-	17	1	147	3	N	-0-					-0-
02	168	N	151	-0-	-17	-0-	9	1	142	3	N	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	157	3	N	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	3	N	-0-					-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	158	3	N	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	3	N	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	11	1	154	3	N	-0-					-0-
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	12	1	152	3	N	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	145	3	N	-0-					-0-
10	155	N	154	-0-	-1	-0-	10	1	144	3	N	-0-					-0-
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	9	1	136	3	N	-0-					-0-
*12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	9	1	137	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	297	N	297	-0-	-0-	-0-	21	1	276	3	N	-0-					-0-
02	308	N	270	-0-	-38	-0-	18	1	252	3	N	-0-					-0-
03	310	N	280	-0-	-30	-0-	12	1	268	3	N	-0-					-0-
04	300	N	290	-0-	-10	-0-	20	1	270	3	N	-0-					-0-
05	310	N	295	-0-	-15	-0-	23	1	272	3	N	-0-					-0-
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	32	1	253	3	N	-0-					-0-
07	310	N	291	-0-	-19	-0-	32	1	259	3	N	-0-					-0-
08	310	N	298	-0-	-12	-0-	34	1	264	3	N	-0-					-0-
09	300	N	284	-0-	-16	-0-	30	1	254	3	N	-0-					-0-
10	279	N	277	-0-	-2	-0-	12	1	265	3	N	-0-					-0-
11	300	N	249	-0-	-51	-0-	249	3			N	-0-					-0-
*12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	9	1	264	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,389 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	712	N	712	-0-	-0-	-0-	51	1	661	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	315	-0-	-49	-0-	21	1	294	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	329	-0-	-43	-0-	14	1	315	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	262	-0-	-188	-0-	18	1	244	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	330	-0-	-42	-0-	26	1	304	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	312	-0-	-18	-0-	35	1	277	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	190	-0-	-89	-0-	21	1	169	3	Y	-0-					-0-
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	41	1	317	3	Y	-0-					-0-
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	32	1	271	3	Y	-0-					-0-
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	12	1	275	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	251	-0-	-109	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
*12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	9	1	260	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,918 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	122	N	122	-0-	-0-	-0-	11	1	111	3	N	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	8	1	102	3	N	-0-					-0-
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	8	1	112	3	N	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	7	1	108	3	N	-0-					-0-
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	8	1	109	3	N	-0-					-0-
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	7	1	110	3	N	-0-					-0-
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	7	1	111	3	N	-0-					-0-
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	8	1	110	3	N	-0-					-0-
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	2	1	104	3	N	-0-					-0-
10	124	N	101	-0-	-23	-0-	2	1	99	3	N	-0-					-0-
11	120	N	93	-0-	-27	-0-	3	1	90	3	N	-0-					-0-
*12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	853	N	853	-0-	-0-	-0-	62	1	791	3	Y	-0-					-0-
02	896	N	740	-0-	-156	-0-	49	1	691	3	Y	-0-					-0-
03	930	N	754	-0-	-176	-0-	33	1	720	3	Y	1					1
							1	9									
04	840	N	719	-0-	-121	-0-	49	1	668	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	868	N	718	-0-	-150	-0-	56	1	661	3	Y	1					2
							1	9									
06	720	N	687	-0-	-33	-0-	78	1	609	3	Y	-0-					2
07	744	N	711	-0-	-33	-0-	77	1	634	3	Y	-0-	2	1			-0-
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	86	1	660	3	Y	1					1
							1	9									
09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	75	1	632	3	Y	-0-					1
10	713	N	677	-0-	-36	-0-	28	1	649	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	720	N	629	-0-	-91	-0-	628	3	1	9	Y	1					1
*12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	21	1	632	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 8,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	734	N	734	-0-	-0-	-0-	67	1	667	3	Y	-0-					2
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	56	1	590	3	Y	-0-	2	1			-0-
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	68	1	678	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	704	-0-	-16	-0-	77	1	627	3	Y	-0-					-0-
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	86	1	692	3	Y	-0-					-0-
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	84	1	645	3	Y	-0-					-0-
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	75	1	656	3	Y	-0-					-0-
08	775	N	758	-0-	-17	-0-	75	1	683	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	657	-0-	-63	-0-	63	1	594	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	724	-0-	-20	-0-	112	1	612	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	688	-0-	-32	-0-	69	1	619	3	Y	-0-					-0-
*12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	59	1	632	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,586 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	784	N	784	-0-	-0-	-0-	62	1	720	3	N	2	1	1			3
							2	9									
02	728	N	725	-0-	-3	-0-	70	1	653	3	N	2	2	1	1	8	2
							2	9									
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	54	1	694	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	74	1	718	3	N	3	1	1	1	8	3
							3	9									
05	806	N	802	-0-	-4	-0-	72	1	730	3	N	-0-	2	1			1
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	73	1	704	3	N	1					2
							1	9									
07	837	N	752	-0-	-85	-0-	79	1	672	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	806	N	787	-0-	-19	-0-	124	1	662	3	N	1	1	1			2
							1	9									
09	780	N	740	-0-	-40	-0-	81	1	658	3	N	1	1	1			2
							1	9									
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	80	1	667	3	N	1	1	1			2
							1	9									
11	750	N	611	-0-	-139	-0-	63	1	547	3	N	1	1	1			2
							1	9									
*12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	64	1	669	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 9,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JEFFERS 28A WELL #: 4 RRCID -> 236281 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 7324 - 8000

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	776	N	776	-0-	-0-	-0-		66	1	687	3	Y	21	26	1			17
								23	9									
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-		51	1	554	3	Y	18	14	1	1	8	20
								20	9									
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-		56	1	625	3	Y	19	18	1	2	8	19
								21	9									
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-		69	1	787	3	Y	20	15	1			24
								22	9									
05	936	N	936	-0-	-0-	-0-		77	1	838	3	Y	19	23	1			20
								21	9									
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-		67	1	759	3	Y	14	12	1			22
								15	9									
07	899	N	795	-0-	-104	-0-		61	1	719	3	Y	14	10	1			26
								15	9									
08	930	N	817	-0-	-113	-0-		88	1	715	3	Y	13	16	1			23
								14	9									
09	858	N	858	-0-	-0-	-0-		77	1	766	3	Y	14	5	1			32
								15	9									
10	806	N	468	-0-	-338	-0-		41	1	416	3	Y	10	18	1	1	8	23
								11	9									
11	983	N	983	-0-	-0-	-0-		77	1	891	3	Y	14	20	1			17
								15	9									
*12	916	N	916	-0-	-0-	-0-		72	1	824	3	Y	18	13	1			22
								20	9									

TOTAL GAS PROD: 9,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

WILSON DUKE 173 WELL #: 18 RRCID -> 236282 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5674 - 7982

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	1	1			-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-		1	1	13	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	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-

CANYON RANCH WELL #: 9217S RRCID -> 236284 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 4744 - 5626

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	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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY RR 4D WELL #: 3 RRCID -> 236285 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 5422 - 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	161	N	161	-0-	-0-	-0-	13	1	148	3	N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	3	N	-0-					-0-
03	155	N	153	-0-	-2	-0-	10	1	143	3	N	-0-					-0-
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	9	1	132	3	N	-0-					-0-
05	155	N	127	-0-	-28	-0-	11	1	116	3	N	-0-					-0-
06	150	N	117	-0-	-33	-0-	9	1	108	3	N	-0-					-0-
07	155	N	132	-0-	-23	-0-	9	1	123	3	N	-0-					-0-
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	9	1	110	3	N	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	115	3	N	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	N	-0-					-0-
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	9	1	108	3	N	-0-					-0-
*12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 172 WELL #: 18 RRCID -> 236287 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 5684 - 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	231	N	231	-0-	-0-	-0-	24	1	205	3	N	2					2
							2	9									
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	3	N	-0-					2
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	16	1	244	3	N	-0-	1	1			1
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	1	1	1			1
05	155	N	4	-0-	-151	-0-	4	3			N	-0-					1
06	240	N	4	-0-	-236	-0-	4	3			N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
08	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	19	1	273	3	N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	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: 944 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HICKS 22 WELL #: 19 RRCID -> 236350 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 6352 - 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	402	N	402	-0-	-0-	-0-	30	1	372	2	Y	-0-					-0-
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	20	1	317	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	365	-0-	-7	-0-	24	1	341	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	347	-0-	-13	-0-	19	1	328	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	360	-0-	-12	-0-	23	1	337	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	356	-0-	-4	-0-	23	1	333	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	371	-0-	-1	-0-	28	1	343	2	Y	-0-					-0-
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	24	1	353	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	342	-0-	-18	-0-	19	1	323	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	354	-0-	-18	-0-	19	1	335	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	334	-0-	-26	-0-	18	1	316	2	Y	-0-					-0-
*12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	18	1	330	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	275	N	275	-0-	-0-	-0-	51	1	224	2	Y	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	32	1	203	2	Y	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	39	1	241	2	Y	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	42	1	231	2	Y	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	49	1	212	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	221	-0-	-19	-0-	35	1	186	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	261	-0-	-18	-0-	39	1	222	2	Y	-0-					-0-
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	42	1	240	2	Y	-0-					-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	43	1	231	2	Y	-0-					-0-
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	34	1	215	2	Y	-0-					-0-
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	39	1	244	2	Y	-0-					-0-
*12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	36	1	245	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,175 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	263	N	263	-0-	-0-	-0-	21	1	242	3	N	-0-	1	1			-0-
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	21	1	284	3	N	-0-					-0-
03	279	N	234	-0-	-45	-0-	15	1	219	3	N	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	18	1	254	3	N	-0-					-0-
05	341	N	272	-0-	-69	-0-	23	1	249	3	N	-0-					-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	19	1	243	3	N	-0-					-0-
07	279	N	264	-0-	-15	-0-	18	1	246	3	N	-0-					-0-
08	279	N	272	-0-	-7	-0-	20	1	252	3	N	-0-					-0-
09	270	N	253	-0-	-17	-0-	17	1	236	3	N	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	19	1	260	3	N	-0-					-0-
11	270	N	264	-0-	-6	-0-	19	1	245	3	N	-0-					-0-
*12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	19	1	249	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,208 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	349	N	349	-0-	-0-	-0-	28	1	321	3	N	-0-	1	1			1
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	24	1	324	3	N	-0-	1	1			-0-
03	372	N	309	-0-	-63	-0-	20	1	289	3	N	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	24	1	336	3	N	-0-					-0-
05	372	N	355	-0-	-17	-0-	30	1	325	3	N	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	24	1	307	3	N	-0-					-0-
07	372	N	327	-0-	-45	-0-	22	1	305	3	N	-0-					-0-
08	341	N	305	-0-	-36	-0-	22	1	283	3	N	-0-					-0-
09	330	N	266	-0-	-64	-0-	18	1	248	3	N	-0-					-0-
10	341	N	294	-0-	-47	-0-	20	1	274	3	N	-0-					-0-
11	300	N	253	-0-	-47	-0-	19	1	234	3	N	-0-					-0-
*12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	24	1	317	3	N	-0-					-0-

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	160	N	160	-0-	-0-	-0-	13	1	147	3	N	-0-	2	1			1
02	476	N	249	-0-	-227	-0-	17	1	232	3	N	-0-					1
03	527	N	294	-0-	-233	-0-	19	1	275	3	N	-0-	1	1			-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	19	1	269	3	N	-0-					-0-
05	279	N	276	-0-	-3	-0-	23	1	251	3	N	2					2
							2	9									
06	270	N	262	-0-	-8	-0-	19	1	237	3	N	5	4	1			3
							6	9									
07	310	N	265	-0-	-45	-0-	18	1	247	3	N	-0-					3
08	279	N	222	-0-	-57	-0-	16	1	203	3	N	3	3	1			3
							3	9									
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	20	1	273	3	N	1	2	1			2
							1	9									
10	279	N	263	-0-	-16	-0-	18	1	245	3	N	-0-					2
11	210	N	103	-0-	-107	-0-	8	1	95	3	N	-0-	1	1			1
*12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	20	1	272	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1 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	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
07	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-
08	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	3			N	-0-					-0-
09	270	N	223	-0-	-47	-0-	223	3			N	-0-					-0-
10	279	N	47	-0-	-232	-0-	47	3			N	-0-					-0-
11	240	N	25	-0-	-215	-0-	25	3			N	-0-					-0-
*12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
02	196	N	138	-0-	-58	-0-	138	3			N	-0-					-0-
03	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	3			N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
08	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	3			N	-0-					-0-
09	240	N	155	-0-	-85	-0-	155	3			N	-0-					-0-
10	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	3			N	-0-					-0-
11	180	N	142	-0-	-38	-0-	142	3			N	-0-					-0-
*12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,042 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	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
04	630	N	496	-0-	-134	-0-	496	3			N	-0-					-0-
05	682	N	398	-0-	-284	-0-	398	3			N	-0-					-0-
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
07	527	N	475	-0-	-52	-0-	475	3			N	-0-					-0-
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
09	630	N	536	-0-	-94	-0-	536	3			N	-0-					-0-
10	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	3			N	-0-					-0-
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
*12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,475 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	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
02	56	N	36	-0-	-20	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	103	1	33	3	N	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	103	1	29	3	N	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	3	N	-0-					-0-
10	93	N	38	-0-	-55	-0-	1	1	37	3	N	-0-					-0-
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	92	1	23	3	N	-0-					-0-
*12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					-0-
07	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
08	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					-0-
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
11	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					-0-
*12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,757 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	157	N	157	-0-	-0-	-0-	12	1	145	2	Y	-0-					-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	2	Y	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	129	2	Y	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	2	Y	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	9	1	132	2	Y	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	9	1	125	2	Y	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	11	1	132	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	136	-0-	-19	-0-	9	1	127	2	Y	-0-					-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	128	-0-	-27	-0-	7	1	121	2	Y	-0-					-0-
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	2	Y	-0-					-0-
*12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,632 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	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	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	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	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
*12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	15	1	247	2	Y	-0-					-0-
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	18	1	256	2	Y	-0-					-0-
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	18	1	303	2	Y	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	12	1	182	2	Y	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	11	1	159	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	181	-0-	-160	-0-	13	1	168	2	Y	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	14	1	211	2	Y	-0-					-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	12	1	200	2	Y	-0-					-0-
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	13	1	217	2	Y	-0-					-0-
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	13	1	226	2	Y	-0-					-0-
*12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	12	1	228	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,556 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	922	N	922	-0-	-0-	-0-	61	1	861	3	N	-0-	1	1			-0-
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	50	1	764	3	N	-0-					-0-
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	56	1	889	3	N	-0-					-0-
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	57	1	867	3	N	-0-					-0-
05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	60	1	887	3	N	-0-					-0-
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	58	1	850	3	N	-0-					-0-
07	961	N	925	-0-	-36	-0-	58	1	867	3	N	-0-					-0-
08	961	N	916	-0-	-45	-0-	58	1	858	3	N	-0-					-0-
09	900	N	872	-0-	-28	-0-	56	1	816	3	N	-0-					-0-
10	930	N	906	-0-	-24	-0-	59	1	847	3	N	-0-					-0-
11	900	N	806	-0-	-94	-0-	54	1	752	3	N	-0-					-0-
*12	897	N	897	-0-	-0-	-0-	61	1	836	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANCASTER 155 WELL #: 1 RRCID -> 236517 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6250 - 7178

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	621	N	621	-0-	-0-	-0-	54	1	567	3	N	-0-					-0-
02	532	N	531	-0-	-1	-0-	39	1	492	3	N	-0-					-0-
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	38	1	539	3	N	-0-					-0-
04	600	N	549	-0-	-51	-0-	35	1	514	3	N	-0-					-0-
05	589	N	494	-0-	-95	-0-	33	1	461	3	N	-0-					-0-
06	570	N	487	-0-	-83	-0-	28	1	459	3	N	-0-					-0-
07	558	N	308	-0-	-250	-0-	17	1	291	3	N	-0-					-0-
08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	42	1	596	3	N	-0-					-0-
09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	11	1	669	3	N	-0-					-0-
10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	11	1	563	3	N	-0-					-0-
11	630	N	472	-0-	-158	-0-	15	1	457	3	N	-0-					-0-
*12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	2	1	516	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,449 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	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	103	1	29	3	N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	103	1	23	3	N	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
10	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	92	1	18	3	N	-0-					-0-
*12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 558 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	214	N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	203	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	280	N	151	-0-	-129	-0-	7	1	144	3	N	-0-					1
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	23	1	403	3	N	-0-					1
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	24	1	349	3	N	-0-					1
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	34	1	324	3	N	-0-					1
06	420	N	339	-0-	-81	-0-	37	1	301	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	372	N	317	-0-	-55	-0-	33	1	284	3	N	-0-					1
08	372	N	321	-0-	-51	-0-	32	1	289	3	N	-0-					1
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	30	1	302	3	N	-0-					1
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	24	1	354	3	N	-0-					1
11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	21	1	305	3	N	-0-					1
*12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	24	1	360	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	251	N	251	-0-	-0-	-0-	14	1	236	3	N	1	2	1			1
							1	9									
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	18	1	289	3	N	2	1	8			2
							2	9									
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	23	1	312	3	N	-0-	2	1			-0-
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	24	1	299	3	N	17	6	1			11
							19	9									
05	341	N	320	-0-	-21	-0-	23	1	286	3	N	10	7	1			14
							11	9									
06	330	N	324	-0-	-6	-0-	25	1	289	3	N	9	11	1			12
							10	9									
07	341	N	318	-0-	-23	-0-	26	1	291	3	N	1	6	1			7
							1	9									
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	27	1	303	3	N	-0-	4	1			3
09	330	N	328	-0-	-2	-0-	28	1	283	3	N	15	10	1			8
							17	9									
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	27	1	306	3	N	1	2	1			7
							1	9									
11	330	N	288	-0-	-42	-0-	22	1	266	3	N	-0-	5	1			2
*12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	20	1	273	3	N	6	1	1			7
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 3,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

SHURLEY 165 WELL #: 14 RRCID -> 236627 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 6880 - 8100

01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	29	1	302	3	N	-0-	1	1			-0-
02	308	N	290	-0-	-18	-0-	21	1	269	3	N	-0-					-0-
03	341	N	90	-0-	-251	-0-	6	1	84	3	N	-0-					-0-
04	330	N	174	-0-	-156	-0-	11	1	163	3	N	-0-					-0-
05	310	N	282	-0-	-28	-0-	19	1	263	3	N	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	12	1	196	3	N	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	18	1	293	3	N	-0-					-0-
08	279	N	257	-0-	-22	-0-	17	1	240	3	N	-0-					-0-
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	5	1	296	3	N	-0-					-0-
10	310	N	216	-0-	-94	-0-	4	1	212	3	N	-0-					-0-
11	240	N	157	-0-	-83	-0-	5	1	152	3	N	-0-					-0-
*12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	1	1	345	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RR 1E WELL #: 8 RRCID -> 236629 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5502 - 8368

01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	11	1	131	3	N	-0-	1	1			-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	99	1	100	3	N	-0-					-0-
03	155	N	127	-0-	-28	-0-	8	1	119	3	N	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	13	1	188	3	N	-0-					-0-
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	17	1	184	3	N	-0-					-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	15	1	184	3	N	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	14	1	189	3	N	-0-					-0-
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	15	1	188	3	N	-0-					-0-
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	13	1	186	3	N	-0-					-0-
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	13	1	187	3	N	-0-					-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	14	1	176	3	N	-0-					-0-
*12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	13	1	181	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. (I) GAS LIFT(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-	11	1	129	3	N	-0-					-0-
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	41	1	554	3	N	13					13
							14	9									
03	527	N	485	-0-	-42	-0-	30	1	430	3	N	23	10	1			26
							25	9									
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	35	1	494	3	N	36	17	1			45
							40	9									
05	620	N	464	-0-	-156	-0-	37	1	409	3	N	16	25	1			36
							18	9									
06	480	N	457	-0-	-23	-0-	32	1	404	3	N	19	26	1			29
							21	9									
07	589	N	419	-0-	-170	-0-	27	1	371	3	N	19					48
							21	9									
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	34	1	431	3	N	31	29	1	6	8	44
							34	9									
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	36	1	508	3	N	28	31	1	6	8	35
							31	9									
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	32	1	452	3	N	38					73
							42	9									
11	480	N	459	-0-	-21	-0-	32	1	403	3	N	22	55	1			40
							24	9									
*12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	32	1	435	3	N	31	26	1			45
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 5,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 276

SHURLEY 141 WELL #: 28 RRCID -> 236632 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 6329 PERF. 5390 - 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	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	3	1	35	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-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	N	-0-					-0-
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	1	1	46	3	N	-0-					-0-
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	1	1	44	3	N	-0-					-0-
11	60	N	42	-0-	-18	-0-	1	1	41	3	N	-0-					-0-
*12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 550 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. (I) GAS LIFT(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-	7	1	74	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	33	-0-	-51	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	52	-0-	-38	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	1	1	41	3	Y	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	32	-0-	-28	-0-	1	1	31	3	Y	-0-					-0-
*12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	226	N	226	-0-	-0-	-0-	20	1	206	3	N	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	15	1	187	3	N	-0-					-0-
03	248	N	223	-0-	-25	-0-	15	1	208	3	N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	14	1	203	3	N	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	15	1	211	3	N	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	13	1	216	3	N	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	13	1	217	3	N	-0-					-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	15	1	212	3	N	-0-					-0-
09	240	N	201	-0-	-39	-0-	3	1	198	3	N	-0-					-0-
10	217	N	189	-0-	-28	-0-	4	1	185	3	N	-0-					-0-
11	210	N	176	-0-	-34	-0-	6	1	170	3	N	-0-					-0-
*12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	1	1	179	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RR 7 WELL #: 6 RRCID -> 236642 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5353 - 6716

01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-	1	1			-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-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	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: 7 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 113S RRCID -> 236644 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 3146 - 4138

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	342	N	342	-0-	-0-	-0-	30	1	312	3	N	-0-					-0-
02	308	N	56	-0-	-252	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-
03	248	N	9	-0-	-239	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
04	330	N	5	-0-	-325	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
09	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	3	1	161	3	N	-0-					-0-
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 651 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	508	N	508	-0-	-0-	-0-	40	1	468	3	N	-0-	2	1			1
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	34	1	463	3	N	-0-					1
03	527	N	422	-0-	-105	-0-	28	1	394	3	N	-0-	1	1			-0-
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	36	1	501	3	N	-0-					-0-
05	558	N	496	-0-	-62	-0-	41	1	454	3	N	1					1
							1	9									
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	35	1	438	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	558	N	321	-0-	-237	-0-	22	1	298	3	N	1					2
							1	9									
08	496	N	471	-0-	-25	-0-	34	1	436	3	N	1	1	1			2
							1	9									
09	480	N	440	-0-	-40	-0-	29	1	410	3	N	1	1	1			2
							1	9									
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	28	1	394	3	N	1					3
							1	9									
11	450	N	437	-0-	-13	-0-	32	1	404	3	N	1	2	1			2
							1	9									
*12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	30	1	403	3	N	1	1	1			2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	3	N	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	N	-0-					-0-
*12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-	1	1			-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	12	1	167	3	N	-0-					-0-
03	217	N	47	-0-	-170	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	15	1	205	3	N	-0-					-0-
05	186	N	87	-0-	-99	-0-	7	1	80	3	N	-0-					-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	17	1	213	3	N	-0-					-0-
07	217	N	215	-0-	-2	-0-	14	1	201	3	N	-0-					-0-
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	28	1	354	3	N	-0-					-0-
09	240	N	204	-0-	-36	-0-	14	1	190	3	N	-0-					-0-
10	217	N	66	-0-	-151	-0-	4	1	62	3	N	-0-					-0-
11	270	N	115	-0-	-155	-0-	8	1	107	3	N	-0-					-0-
*12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,832 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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 198 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	469	N	469	-0-	-0-	-0-	29	1	440	3	Y	-0-					1
02	476	N	362	-0-	-114	-0-	80	1	282	3	Y	-0-					1
03	589	N	407	-0-	-182	-0-	112	1	295	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	81	1	1198	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	94	1	1062	3	Y	-0-					-0-
06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	102	1	1050	3	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1123	-0-	-210	-0-	202	1	921	3	Y	-0-					-0-
08	1147	N	1008	-0-	-139	-0-	191	1	817	3	Y	-0-					-0-
09	1140	N	896	-0-	-244	-0-	179	1	717	3	Y	-0-					-0-
10	1116	N	831	-0-	-285	-0-	150	1	681	3	Y	-0-					-0-
11	990	N	629	-0-	-361	-0-	50	1	579	3	Y	-0-					-0-
*12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	154	1	583	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	242	N	242	-0-	-0-	-0-	19	1	223	2	N	-0-					1
02	252	N	202	-0-	-50	-0-	16	1	186	2	N	-0-					1
03	279	N	256	-0-	-23	-0-	23	1	233	2	N	-0-					1
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	21	1	242	2	N	-0-					1
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	22	1	249	2	N	-0-	1	1			-0-
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	23	1	240	2	N	-0-					-0-
07	279	N	268	-0-	-11	-0-	19	1	249	2	N	-0-					-0-
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	267	3	N	-0-					-0-
09	270	N	268	-0-	-2	-0-	11	1	257	3	N	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	11	1	267	3	N	1					1
							1	9									
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	10	1	260	3	N	-0-					1
*12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	11	1	271	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	218	N	218	-0-	-0-	-0-	20	1	198	3	Y	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	17	1	183	3	Y	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	20	1	200	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	22	1	177	3	Y	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	24	1	197	3	Y	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	25	1	188	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	22	1	195	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	210	-0-	-7	-0-	21	1	189	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	206	-0-	-4	-0-	20	1	186	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	213	-0-	-4	-0-	33	1	180	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	193	-0-	-17	-0-	19	1	174	3	Y	-0-					-0-
*12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	18	1	192	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,520 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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	2	N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	115	N	115	-0-	-0-	-0-	9	1	106	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	140	N	108	-0-	-32	-0-	8	1	99	3	Y	1					1
							1	9									
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	23	1	247	3	Y	-0-					1
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	13	1	127	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	17	1	156	3	Y	1					1
							1	9									
06	270	N	224	-0-	-46	-0-	22	1	202	3	Y	-0-					1
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	21	1	170	3	Y	-0-					1
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	20	1	171	3	Y	-0-					1
09	210	N	175	-0-	-35	-0-	19	1	155	3	Y	1					2
							1	9									
10	186	N	105	-0-	-81	-0-	11	1	94	3	Y	-0-					2
11	180	N	159	-0-	-21	-0-	14	1	145	3	Y	-0-					2
*12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	14	1	121	3	Y	-0-	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	263	N	263	-0-	-0-	-0-	7	1	256	3	N	-0-					-0-
02	280	N	158	-0-	-122	-0-	5	1	153	3	N	-0-					-0-
03	310	N	188	-0-	-122	-0-	6	1	182	3	N	-0-					-0-
04	240	N	194	-0-	-46	-0-	7	1	187	3	N	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	8	1	218	3	N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	8	1	206	3	N	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	3	N	-0-					-0-
08	217	N	161	-0-	-56	-0-	5	1	156	3	N	-0-					-0-
09	210	N	202	-0-	-8	-0-	7	1	195	3	N	-0-					-0-
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	101	1	135	3	N	-0-					-0-
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	94	1	46	3	N	-0-					-0-
*12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,313 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	165	N	165	-0-	-0-	-0-	12	1	152	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	168	N	150	-0-	-18	-0-	9	1	141	2	Y	-0-					1
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149	2	Y	-0-					1
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	147	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	151	2	Y	1					2
							1	9									
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	11	1	153	2	Y	-0-	1	1			1
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	13	1	158	2	Y	-0-					1
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	157	2	Y	-0-					1
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	2	Y	-0-					1
10	186	N	166	-0-	-20	-0-	9	1	157	2	Y	-0-					1
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	9	1	165	2	Y	-0-					1
*12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	166	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	235	N	235	-0-	-0-	-0-	18	1	216	3	N	1	3	1			2
							1	9									
02	448	N	79	-0-	-369	-0-	5	1	74	3	N	-0-	1	1			1
03	527	N	518	-0-	-9	-0-	34	1	482	3	N	2	1	1			2
							2	9									
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	35	1	496	3	N	-0-	1	1			1
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	41	1	444	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	510	N	86	-0-	-424	-0-	6	1	80	3	N	-0-					1
07	558	N	69	-0-	-489	-0-	5	1	64	3	N	-0-	1	1			-0-
08	496	N	206	-0-	-290	-0-	15	1	191	3	N	-0-					-0-
09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	38	1	526	3	N	-0-					-0-
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	35	1	484	3	N	-0-					-0-
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	34	1	428	3	N	-0-					-0-
*12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	37	1	493	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-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: 47 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	3	N	-0-					1
02	168	N	156	-0-	-12	-0-	7	1	149	3	N	-0-					1
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	3	N	-0-					1
04	180	N	169	-0-	-11	-0-	11	1	158	3	N	-0-	1	1			-0-
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	17	1	164	3	N	-0-					-0-
06	180	N	166	-0-	-14	-0-	18	1	148	3	N	-0-					-0-
07	186	N	163	-0-	-23	-0-	17	1	146	3	N	-0-					-0-
08	186	N	159	-0-	-27	-0-	16	1	143	3	N	-0-					-0-
09	180	N	159	-0-	-21	-0-	14	1	142	3	N	3	1	1			2
							3	9									
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	143	3	N	3					5
							3	9									
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	9	1	131	3	N	-0-	2	1			3
*12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	9	1	134	3	N	-0-	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 1,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	28	1	564	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	23	1	468	3	N	1	1	1			2
							1	9									
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	29	1	498	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	30	1	441	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	49	1	462	3	N	-0-	1	1			1
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	55	1	446	3	N	2	1	1	1	8	1
							2	9									
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	52	1	450	3	N	1	1	8			1
							1	9									
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	48	1	426	3	N	-0-					1
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	41	1	405	3	N	-0-					1
10	372	N	363	-0-	-9	-0-	23	1	340	3	N	-0-					1
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	28	1	406	3	N	-0-					1
*12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	30	1	450	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	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	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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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	2	N	-0-	-0-	-2	-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. 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	268	N	268	-0-		-0-	-0-	15	1	250	3	N	3	3	1			3
								3	9									
02	263	N	263	-0-		-0-	-0-	17	1	244	3	N	2	3	1			2
								2	9									
03	320	N	320	-0-		-0-	-0-	23	1	293	3	N	4	2	1			4
								4	9									
04	312	N	312	-0-		-0-	-0-	22	1	1	2	N	3	3	1			4
								286	3	3	9							
05	317	N	317	-0-		-0-	-0-	24	1	290	3	N	3	3	1			4
								3	9									
06	311	N	311	-0-		-0-	-0-	24	1	2	2	N	3	3	1			4
								282	3	3	9							
07	310	N	302	-0-		-8	-0-	25	1	274	3	N	3	3	1			4
								3	9									
08	333	N	333	-0-		-0-	-0-	28	1	1	2	N	3	3	1			4
								301	3	3	9							
09	309	N	309	-0-		-0-	-0-	27	1	279	3	N	3	3	1			4
								3	9									
10	311	N	311	-0-		-0-	-0-	24	1	285	3	N	2	1	1			5
								2	9									
11	330	N	295	-0-		-35	-0-	22	1	271	3	N	2	4	1			3
								2	9									
*12	303	N	303	-0-		-0-	-0-	22	1	278	3	N	3	2	1			4
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 3,644 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. 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	869	N	869	-0-		-0-	-0-	68	1	798	3	N	3	6	1			4
								3	9									
02	704	N	704	-0-		-0-	-0-	48	1	655	3	N	1	2	1			3
								1	9									
03	775	N	710	-0-		-65	-0-	47	1	662	3	N	1	2	1			2
								1	9									
04	810	N	801	-0-		-9	-0-	53	1	748	3	N	-0-	1	1			1
05	775	N	735	-0-		-40	-0-	61	1	673	3	N	1	1	1			1
								1	9									
06	729	N	729	-0-		-0-	-0-	54	1	675	3	N	-0-					1
07	837	N	741	-0-		-96	-0-	50	1	691	3	N	-0-	1	1			-0-
08	770	N	770	-0-		-0-	-0-	56	1	714	3	N	-0-					-0-
09	720	N	714	-0-		-6	-0-	48	1	666	3	N	-0-					-0-
10	744	N	723	-0-		-21	-0-	48	1	675	3	N	-0-					-0-
11	750	N	653	-0-		-97	-0-	48	1	605	3	N	-0-					-0-
*12	730	N	730	-0-		-0-	-0-	51	1	679	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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. 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	359	N	359	-0-		-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
03	391	N	391	-0-		-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
04	369	N	369	-0-		-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
05	403	N	398	-0-		-5	-0-	398	3			N	-0-					-0-
06	390	N	376	-0-		-14	-0-	376	3			N	-0-					-0-
07	385	N	385	-0-		-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
08	403	N	386	-0-		-17	-0-	386	3			N	-0-					-0-
09	390	N	372	-0-		-18	-0-	372	3			N	-0-					-0-
10	378	N	378	-0-		-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
11	365	N	365	-0-		-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
*12	381	N	381	-0-		-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	376	N	376	-0-	-0-	-0-	33	1	343	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	476	N	461	-0-	-15	-0-	34	1	426	3	Y	1					1
							1	9									
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	32	1	451	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	30	1	438	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	496	N	474	-0-	-22	-0-	32	1	442	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	477	-0-	-3	-0-	28	1	449	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	206	-0-	-290	-0-	12	1	194	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	13	-0-	-452	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	23	-0-	-457	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	7	1	344	3	Y	-0-					-0-
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	14	1	423	3	Y	-0-					-0-
*12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	1	1	396	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	280	N	280	-0-	-0-	-0-	21	1	259	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	80	-0-	-172	-0-	5	1	75	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	2	-0-	-277	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	1	-0-	-269	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					-0-
07	998	N	998	-0-	-0-	-0-	74	1	923	2	Y	1					1
							1	9									
08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	42	1	626	2	Y	-0-					1
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	31	1	511	2	Y	-0-					1
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	30	1	512	2	Y	-0-					1
11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	32	1	563	2	Y	-0-					1
*12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	29	1	537	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	89	1	1100	2	Y	-0-					-0-
02	1064	N	973	-0-	-91	-0-	57	1	915	2	Y	1					1
							1	9									
03	1147	N	1110	-0-	-37	-0-	74	1	1036	2	Y	-0-					1
04	1140	N	848	-0-	-292	-0-	47	1	801	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1085	N	1076	-0-	-9	-0-	69	1	1006	2	Y	1					1
							1	9									
06	1080	N	880	-0-	-200	-0-	57	1	823	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	868	N	749	-0-	-119	-0-	56	1	693	2	Y	-0-					-0-
08	1085	N	451	-0-	-634	-0-	28	1	423	2	Y	-0-					-0-
09	985	N	985	-0-	-0-	-0-	56	1	929	2	Y	-0-					-0-
10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	55	1	947	2	Y	-0-					-0-
11	950	N	950	-0-	-0-	-0-	51	1	899	2	Y	-0-					-0-
*12	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	52	1	960	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	701	N	701	-0-	-0-	-0-	46	1	654	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	672	N	666	-0-	-6	-0-	41	1	625	3	Y	-0-					1
03	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	62	1	979	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	59	1	900	3	Y	-0-					-0-
05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	59	1	869	3	Y	-0-					-0-
06	990	N	961	-0-	-29	-0-	62	1	898	3	Y	1					1
							1	9									
07	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	66	1	988	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	930	N	922	-0-	-8	-0-	58	1	864	3	Y	-0-					-0-
09	960	N	780	-0-	-180	-0-	50	1	730	3	Y	-0-					-0-
10	1054	N	929	-0-	-125	-0-	61	1	868	3	Y	-0-					-0-
11	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	101	1	1403	3	Y	-0-					-0-
*12	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	132	1	1805	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-					1
02	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					1
03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-					1
04	1440	N	1419	-0-	-21	-0-	1419	3			N	-0-					1
05	1488	N	1430	-0-	-58	-0-	1430	3			N	-0-					1
06	1440	N	1367	-0-	-73	-0-	1367	3			N	-0-					1
07	1457	N	1402	-0-	-55	-0-	1402	3			N	-0-					1
08	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					1
09	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					1
10	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					1
11	1380	N	1340	-0-	-40	-0-	1340	3			N	-0-					1
*12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 17,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. (I) GAS LIFT(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	33	3	N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	N	-0-					-0-
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	3	N	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	3	N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	55	1	38	3	N	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	54	1	42	3	N	-0-					-0-
*12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 472 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. (I) GAS LIFT(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-	18	1	219	3	N	-0-					2
02	224	N	221	-0-	-3	-0-	17	1	204	3	N	-0-	2	1			-0-
03	248	N	246	-0-	-2	-0-	19	1	227	3	N	-0-					-0-
04	240	N	218	-0-	-22	-0-	18	1	199	3	N	1					1
							1	9									
05	248	N	224	-0-	-24	-0-	19	1	205	3	N	-0-	1	1			-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	20	1	222	3	N	-0-					-0-
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	25	1	304	3	N	-0-					-0-
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	26	1	288	3	N	-0-					-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	23	1	281	3	N	-0-					-0-
10	310	N	243	-0-	-67	-0-	20	1	223	3	N	-0-					-0-
11	300	N	225	-0-	-75	-0-	18	1	207	3	N	-0-					-0-
*12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	13	1	131	3	N	2					2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 2,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					1
02	644	N	625	-0-	-19	-0-	625	3			N	-0-					1
03	713	N	676	-0-	-37	-0-	676	3			N	-0-					1
04	690	N	661	-0-	-29	-0-	661	3			N	-0-					1
05	682	N	632	-0-	-50	-0-	632	3			N	-0-					1
06	660	N	509	-0-	-151	-0-	509	3			N	-0-					1
07	682	N	589	-0-	-93	-0-	589	3			N	-0-					1
08	620	N	595	-0-	-25	-0-	595	3			N	-0-					1
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					1
10	589	N	303	-0-	-286	-0-	303	3			N	-0-					1
11	570	N	240	-0-	-330	-0-	240	3			N	-0-					1
*12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 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-	59	1	687	3	N	1	4	1			2
							1	9									
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	52	1	711	3	N	-0-	1	1			1
03	837	N	652	-0-	-185	-0-	43	1	608	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	720	N	674	-0-	-46	-0-	45	1	629	3	N	-0-					1
05	837	N	727	-0-	-110	-0-	61	1	666	3	N	-0-					1
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	59	1	742	3	N	-0-					1
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	53	1	733	3	N	-0-	1	1			-0-
08	713	N	701	-0-	-12	-0-	51	1	650	3	N	-0-					-0-
09	810	N	753	-0-	-57	-0-	50	1	703	3	N	-0-					-0-
10	775	N	557	-0-	-218	-0-	37	1	520	3	N	-0-					-0-
11	791	N	791	-0-	-0-	-0-	58	1	733	3	N	-0-					-0-
*12	794	N	794	-0-	-0-	-0-	55	1	739	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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 STATUS (-)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	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					4
03	31	N	-0-	-0-	-31	-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-					4
07	T. A.		9	-0-	9	9	1	1	8	3	Y	-0-					4
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					4
09	T. A.		36	-0-	36	45	3	1	32	3	Y	1					5
							1	9									
10	51	X	6	-0-	-45	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					5
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					5
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 57 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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 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-	2	1	18	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	10	2	1			8
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	3	13	9	Y	12	6	1			14
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	3	7	9	Y	6	11	1			9
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	4	3	11	9	Y	10	6	1			13
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	3	9	1			7
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	1					8
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	3	18	9	Y	16	7	1			17
*12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	12	3	8	9	Y	7	15	1			9

TOTAL GAS PROD: 122 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	304	N	304	-0-	-0-	-0-	23	1	281	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	290	-0-	-18	-0-	17	1	272	2	Y	1					1
							1	9									
03	341	N	316	-0-	-25	-0-	21	1	295	2	Y	-0-					1
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	17	1	287	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	20	1	294	2	Y	2					2
							2	9									
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	20	1	283	2	Y	-0-	1	1			1
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	23	1	288	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	310	N	306	-0-	-4	-0-	19	1	287	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	293	-0-	-7	-0-	17	1	276	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	305	-0-	-5	-0-	17	1	288	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	292	-0-	-8	-0-	16	1	276	2	Y	-0-					-0-
*12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	15	1	281	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	844	N	844	-0-	-0-	-0-	63	1	781	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	814	-0-	-54	-0-	48	1	766	2	Y	-0-					-0-
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	63	1	880	2	Y	1					1
							1	9									
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	51	1	858	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	60	1	878	2	Y	2					2
							2	9									
06	900	N	870	-0-	-30	-0-	56	1	814	2	Y	-0-	1	1			1
07	930	N	927	-0-	-3	-0-	69	1	858	2	Y	-0-					1
08	930	N	912	-0-	-18	-0-	57	1	855	2	Y	-0-					1
09	870	N	869	-0-	-1	-0-	49	1	820	2	Y	-0-					1
10	930	N	898	-0-	-32	-0-	49	1	849	2	Y	-0-					1
11	870	N	817	-0-	-53	-0-	44	1	773	2	Y	-0-					1
*12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	46	1	834	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 10,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
04	26	N	26	-0-	-0-	-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-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	30	1	380	3	N	-0-					-0-
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	38	1	536	3	N	2	1	1			1
							2	9									
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	36	1	527	3	N	-0-	1	1			-0-
05	465	N	65	-0-	-400	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-
06	450	N	20	-0-	-430	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
07	465	N	14	-0-	-451	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
08	62	N	21	-0-	-41	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	13	1	645	3	N	-0-					-0-
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	16	1	480	3	N	-0-					-0-
*12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	2	1	525	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	399	N	399	-0-	-0-	-0-	31	1	368	3	N	-0-	2	1			1
02	420	N	400	-0-	-20	-0-	27	1	371	3	N	2					3
							2	9									
03	434	N	341	-0-	-93	-0-	22	1	317	3	N	2	2	1			3
							2	9									
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	28	1	387	3	N	1	2	1			2
							1	9									
05	434	N	381	-0-	-53	-0-	32	1	349	3	N	-0-	1	1			1
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	25	1	313	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	434	N	314	-0-	-120	-0-	21	1	293	3	N	-0-					1
08	372	N	361	-0-	-11	-0-	26	1	335	3	N	-0-					1
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	23	1	329	3	N	-0-					1
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	25	1	352	3	N	-0-					1
11	360	N	356	-0-	-4	-0-	26	1	330	3	N	-0-					1
*12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	25	1	331	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	79	N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	5	1	68	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	5	1	75	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	5	1	68	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	5	1	73	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	5	1	74	3	Y	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	5	1	75	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	1	1	79	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	2	1	80	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	65	-0-	-25	-0-	2	1	63	3	Y	-0-					-0-
*12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	145	N	145	-0-	-0-	-0-	13	1	132	3	Y	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	3	Y	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	114	3	Y	1					1
							1	9									
04	150	N	105	-0-	-45	-0-	7	1	98	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	155	N	93	-0-	-62	-0-	6	1	87	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	5	-0-	-115	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	43	-0-	-81	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	23	-0-	-70	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
*12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 732 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	305	N	305	-0-	-0-	-0-	23	1	282	3	N	-0-					3
02	280	N	278	-0-	-2	-0-	21	1	257	3	N	-0-	3	1			-0-
03	310	N	305	-0-	-5	-0-	24	1	280	3	N	1					1
							1	9									
04	300	N	290	-0-	-10	-0-	23	1	267	3	N	-0-					1
05	310	N	288	-0-	-22	-0-	25	1	263	3	N	-0-	1	1			-0-
06	300	N	279	-0-	-21	-0-	23	1	256	3	N	-0-					-0-
07	310	N	300	-0-	-10	-0-	22	1	278	3	N	-0-					-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	24	1	264	3	N	-0-					-0-
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	21	1	256	3	N	-0-					-0-
10	310	N	284	-0-	-26	-0-	23	1	261	3	N	-0-					-0-
11	270	N	266	-0-	-4	-0-	22	1	244	3	N	-0-					-0-
*12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	25	1	256	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	392	N	392	-0-	-0-	-0-	34	1	358	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	364	N	355	-0-	-9	-0-	26	1	328	3	Y	1					1
							1	9									
03	372	N	293	-0-	-79	-0-	19	1	273	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	27	1	402	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	403	N	394	-0-	-9	-0-	26	1	368	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	23	1	367	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	368	-0-	-66	-0-	21	1	347	3	Y	-0-					-0-
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	27	1	380	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	365	-0-	-25	-0-	6	1	359	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	360	-0-	-12	-0-	7	1	353	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	297	-0-	-93	-0-	10	1	287	3	Y	-0-					-0-
*12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	1	1	361	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GALBREATH 67 WELL #: 6 RRCID -> 237234 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5780 - 6018

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	69	N	69	-0-		-0-	-0-		6	1	63	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	41	-0-		-15	-0-		3	1	38	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	47	-0-		-15	-0-		4	1	43	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	41	-0-		-19	-0-		4	1	37	3	Y	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-		-0-	-0-		4	1	29	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	30	-0-		-30	-0-		3	1	27	3	Y	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-		-0-	-0-		3	1	34	3	Y	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-		-0-	-0-		3	1	32	3	Y	-0-					-0-
09	46	N	46	-0-		-0-	-0-		4	1	42	3	Y	-0-					-0-
10	51	N	51	-0-		-0-	-0-		4	1	47	3	Y	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-		-0-	-0-		3	1	33	3	Y	-0-					-0-
*12	36	N	36	-0-		-0-	-0-		3	1	33	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 502 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. 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	797	N	797	-0-		-0-	-0-		63	1	734	3	N	-0-	1	1			-0-
02	345	N	345	-0-		-0-	-0-		24	1	321	3	N	-0-					-0-
03	372	N	319	-0-		-53	-0-		21	1	298	3	N	-0-					-0-
04	420	N	378	-0-		-42	-0-		25	1	353	3	N	-0-					-0-
05	372	N	332	-0-		-40	-0-		28	1	302	3	N	2					2
									2	9									
06	300	N	110	-0-		-190	-0-		8	1	100	3	N	2	2	1			2
									2	9									
07	403	N	168	-0-		-235	-0-		11	1	157	3	N	-0-					2
08	384	N	384	-0-		-0-	-0-		28	1	356	3	N	-0-	1	1			1
09	346	N	346	-0-		-0-	-0-		23	1	322	3	N	1	1	1			1
									1	9									
10	333	N	333	-0-		-0-	-0-		22	1	311	3	N	-0-					1
11	360	N	290	-0-		-70	-0-		21	1	269	3	N	-0-					1
*12	374	N	374	-0-		-0-	-0-		26	1	348	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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. 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	708	N	708	-0-		-0-	-0-		56	1	652	3	N	-0-	3	1			2
02	648	N	648	-0-		-0-	-0-		44	1	604	3	N	-0-	1	1			1
03	713	N	611	-0-		-102	-0-		40	1	570	3	N	1	1	1			1
									1	9									
04	728	N	728	-0-		-0-	-0-		48	1	680	3	N	-0-					1
05	713	N	652	-0-		-61	-0-		55	1	597	3	N	-0-					1
06	646	N	646	-0-		-0-	-0-		48	1	598	3	N	-0-					1
07	744	N	610	-0-		-134	-0-		41	1	569	3	N	-0-	1	1			-0-
08	660	N	660	-0-		-0-	-0-		48	1	612	3	N	-0-					-0-
09	660	N	636	-0-		-24	-0-		42	1	594	3	N	-0-					-0-
10	638	N	638	-0-		-0-	-0-		43	1	595	3	N	-0-					-0-
11	630	N	569	-0-		-61	-0-		42	1	527	3	N	-0-					-0-
*12	645	N	645	-0-		-0-	-0-		45	1	600	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	191	N	191	-0-	-0-	-0-	15	1	176	3	N	-0-	1	1			-0-
02	196	N	187	-0-	-9	-0-	13	1	174	3	N	-0-					-0-
03	217	N	173	-0-	-44	-0-	11	1	162	3	N	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	13	1	185	3	N	-0-					-0-
05	217	N	192	-0-	-25	-0-	16	1	176	3	N	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	14	1	173	3	N	-0-					-0-
07	217	N	187	-0-	-30	-0-	13	1	174	3	N	-0-					-0-
08	186	N	165	-0-	-21	-0-	12	1	153	3	N	-0-					-0-
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	13	1	178	3	N	-0-					-0-
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	13	1	177	3	N	-0-					-0-
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	13	1	163	3	N	-0-					-0-
*12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	13	1	169	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,219 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	135	N	135	-0-	-0-	-0-	12	1	123	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	123	-0-	-45	-0-	9	1	114	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	136	-0-	-19	-0-	11	1	125	3	Y	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	13	1	109	3	Y	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	15	1	123	3	Y	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	12	1	115	3	Y	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	112	1	118	3	Y	-0-					-0-
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	113	1	122	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	118	-0-	-2	-0-	11	1	107	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	108	-0-	-109	-0-	8	1	100	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	139	-0-	-101	-0-	101	1	38	3	Y	-0-					-0-
*12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	103	1	16	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,730 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	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	3	N	-0-					-0-
02	168	N	162	-0-	-6	-0-	8	1	154	3	N	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	3	N	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	187	3	N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	13	1	177	3	N	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	3	N	-0-					-0-
07	217	N	187	-0-	-30	-0-	11	1	176	3	N	-0-					-0-
08	186	N	181	-0-	-5	-0-	8	1	173	3	N	-0-					-0-
09	180	N	170	-0-	-10	-0-	7	1	163	3	N	-0-					-0-
10	186	N	175	-0-	-11	-0-	7	1	168	3	N	-0-					-0-
11	180	N	171	-0-	-9	-0-	6	1	165	3	N	-0-					-0-
*12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	7	1	174	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	89	3	N	-0-			-0-
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	4	1	78	3	N	-0-			-0-
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	4	1	88	3	N	-0-			-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	5	1	81	3	N	-0-			-0-
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	6	1	82	3	N	-0-			-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	5	1	82	3	N	-0-			-0-
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	5	1	81	3	N	-0-			-0-
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	3	N	-0-			-0-
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	3	1	75	3	N	-0-			-0-
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	3	1	77	3	N	-0-			-0-
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	3	1	74	3	N	-0-			-0-
*12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,007 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. (I) GAS LIFT(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-	19	1	290	3	Y	-0-			-0-
02	308	N	275	-0-	-33	-0-	11	1	264	3	Y	-0-			-0-
03	310	N	300	-0-	-10	-0-	14	1	286	3	Y	-0-			-0-
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	22	1	327	3	Y	-0-			-0-
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	35	1	393	3	Y	-0-			-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	33	1	344	3	Y	-0-			-0-
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	42	1	379	3	Y	-0-			-0-
08	434	N	406	-0-	-28	-0-	40	1	366	3	Y	-0-			-0-
09	390	N	272	-0-	-118	-0-	27	1	245	3	Y	-0-			-0-
10	434	N	327	-0-	-107	-0-	21	1	298	3	Y	7			7
							8	9							
11	390	N	294	-0-	-96	-0-	23	1	271	3	Y	-0-			7
*12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	24	1	264	3	Y	-0-			7

TOTAL GAS PROD: 4,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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 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-	21	1	330	3	N	-0-			-0-
02	364	N	343	-0-	-21	-0-	13	1	330	3	N	-0-			-0-
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	18	1	377	3	N	-0-			-0-
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	24	1	360	3	N	-0-			-0-
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	32	1	362	3	N	-0-			-0-
06	390	N	379	-0-	-11	-0-	33	1	346	3	N	-0-			-0-
07	403	N	387	-0-	-16	-0-	38	1	349	3	N	-0-			-0-
08	403	N	380	-0-	-23	-0-	38	1	342	3	N	-0-			-0-
09	390	N	367	-0-	-23	-0-	37	1	330	3	N	-0-			-0-
10	372	N	362	-0-	-10	-0-	24	1	338	3	N	-0-			-0-
11	360	N	218	-0-	-142	-0-	17	1	201	3	N	-0-			-0-
*12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	34	1	381	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 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-	47	1	554	3	Y	2	8	1			2
							2	9									
02	616	N	579	-0-	-37	-0-	43	1	532	3	Y	4	1	8			5
							4	9									
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	60	1	643	3	Y	3					8
							3	9									
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	63	1	599	3	Y	1	8	1			1
							1	9									
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	66	1	614	3	Y	2					3
							2	9									
06	690	N	657	-0-	-33	-0-	63	1	594	3	Y	-0-					3
07	682	N	621	-0-	-61	-0-	69	1	551	3	Y	1					4
							1	9									
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	71	1	611	3	Y	-0-					4
09	660	N	651	-0-	-9	-0-	71	1	578	3	Y	2					6
							2	9									
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	71	1	583	3	Y	-0-					6
11	660	N	618	-0-	-42	-0-	53	1	565	3	Y	-0-					6
*12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	63	1	526	3	Y	1	6	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

CANYON RANCH WELL #: 1066E RRCID -> 237395 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 4366 - 6344

01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					1
02	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	3			N	-0-					1
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					1
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					1
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					1
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					1
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 22 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	279	N	279	-0-	-0-	-0-	25	1	253	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
02	280	N	248	-0-	-32	-0-	22	1	226	3	Y	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	24	1	257	3	Y	1					1
							1	9									
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	22	1	244	3	Y	1					2
							1	9									
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	25	1	259	3	Y	1					3
							1	9									
06	270	N	262	-0-	-8	-0-	25	1	236	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
07	279	N	256	-0-	-23	-0-	25	1	231	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	258	-0-	-21	-0-	23	1	234	3	Y	1					1
							1	9									
09	270	N	261	-0-	-9	-0-	25	1	235	3	Y	1					2
							1	9									
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	24	1	237	3	Y	1					3
							1	9									
11	240	N	232	-0-	-8	-0-	21	1	210	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
*12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	24	1	227	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	543	N	543	-0-	-0-	-0-	47	1	494	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	32	1	398	3	Y	-0-					1
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	32	1	458	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	360	N	322	-0-	-38	-0-	20	1	302	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	39	1	540	3	Y	1					1
							1	9									
06	360	N	97	-0-	-263	-0-	6	1	91	3	Y	-0-					1
07	341	N	240	-0-	-101	-0-	109	1	131	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	589	N	269	-0-	-320	-0-	112	1	157	3	Y	-0-					-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	2	1	130	3	Y	-0-					-0-
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	8	1	415	3	Y	-0-					-0-
11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	103	1	435	3	Y	-0-					-0-
*12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	4	1	302	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	637	N	637	-0-	-0-	-0-	36	1	601	3	N	-0-					-0-
02	616	N	539	-0-	-77	-0-	23	1	516	3	N	-0-					-0-
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	33	1	605	3	N	-0-					-0-
04	630	N	525	-0-	-105	-0-	7	1	518	3	N	-0-					-0-
05	589	N	470	-0-	-119	-0-	470	3			N	-0-					-0-
06	630	N	417	-0-	-213	-0-	417	3			N	-0-					-0-
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	85	1	590	3	N	-0-					-0-
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
10	682	N	488	-0-	-194	-0-	52	1	436	3	N	-0-					-0-
11	510	N	488	-0-	-22	-0-	98	1	390	3	N	-0-					-0-
*12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	101	1	379	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 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-	155	1	539	3	Y	3	7	1			1
							3	9									
02	672	N	381	-0-	-291	-0-	112	1	269	3	Y	-0-					1
03	744	N	267	-0-	-477	-0-	44	1	223	3	Y	-0-					1
04	660	N	177	-0-	-483	-0-	15	1	161	3	Y	1					2
							1	9									
05	434	N	118	-0-	-316	-0-	22	1	96	3	Y	-0-					2
06	270	N	95	-0-	-175	-0-	9	1	86	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	186	N	32	-0-	-154	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	90	-0-	-34	-0-	8	1	81	3	Y	1					1
							1	9									
09	90	N	10	-0-	-80	-0-	4	1	6	3	Y	-0-					1
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	Y	-0-					1
11	90	N	21	-0-	-69	-0-	8	1	13	3	Y	-0-	1	1			-0-
*12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	30	1	20	3	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		7	-0-	7	7	7	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		7	-0-	7	14	7	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		13	-0-	13	27	13	3			N	-0-					-0-
09	27	X	-0-	-0-	-27	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-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: 39 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	239	N	239	-0-	-0-	-0-	15	1	224	3	Y	-0-					-0-
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	8	1	205	3	Y	-0-					-0-
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	11	1	228	3	Y	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	14	1	215	3	Y	-0-					-0-
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	19	1	218	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	19	1	191	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	209	-0-	-39	-0-	21	1	188	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	209	-0-	-39	-0-	21	1	188	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	196	-0-	-14	-0-	20	1	176	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	205	-0-	-12	-0-	14	1	191	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	197	-0-	-13	-0-	16	1	181	3	Y	-0-					-0-
*12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	16	1	182	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,581 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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					10
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					10
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					10
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					10
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	Y	-0-					10
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	Y	-0-					10
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	Y	-0-					10
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	Y	-0-					10
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					10
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					10
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					10
*12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 383 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	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	57	1	1058	2	Y	-0-					-0-
02	1092	N	954	-0-	-138	-0-	53	1	901	2	Y	-0-					-0-
03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	63	1	965	2	Y	-0-					-0-
							145	3									
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	64	1	942	2	Y	-0-					-0-
							104	3									
05	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	71	1	822	2	Y	-0-					-0-
							233	3									
06	1140	N	1097	-0-	-43	-0-	77	1	954	2	Y	-0-					-0-
							66	3									
07	1147	N	1144	-0-	-3	-0-	66	1	467	2	Y	-0-					-0-
							611	3									
08	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	65	1	1066	3	Y	-0-					-0-
09	1110	N	1084	-0-	-26	-0-	56	1	1028	3	Y	-0-					-0-
10	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	124	1	1028	3	Y	-0-					-0-
11	1080	N	1055	-0-	-25	-0-	62	1	993	3	Y	-0-					-0-
*12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	64	1	1064	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	413	N	413	-0-	-0-	-0-	31	1	382	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	375	-0-	-17	-0-	22	1	353	2	Y	-0-					-0-
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	28	1	393	2	Y	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	22	1	379	2	Y	-0-					-0-
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	27	1	398	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	414	-0-	-6	-0-	27	1	387	2	Y	-0-					-0-
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	31	1	382	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	409	-0-	-25	-0-	26	1	383	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	375	-0-	-45	-0-	21	1	354	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	385	-0-	-18	-0-	21	1	364	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	365	-0-	-25	-0-	20	1	345	2	Y	-0-					-0-
*12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	20	1	362	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,778 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	143	N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	3	N	-0-					1
02	140	N	129	-0-	-11	-0-	6	1	123	3	N	-0-					1
03	155	N	145	-0-	-10	-0-	8	1	137	3	N	-0-	1	1			-0-
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	9	1	131	3	N	-0-					-0-
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	14	1	135	3	N	-0-					-0-
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	15	1	125	3	N	-0-					-0-
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	15	1	131	3	N	-0-					-0-
08	155	N	145	-0-	-10	-0-	15	1	130	3	N	-0-					-0-
09	150	N	143	-0-	-7	-0-	13	1	127	3	N	3	1	1			2
							3	9									
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	9	1	133	3	N	2					4
							2	9									
11	150	N	138	-0-	-12	-0-	9	1	129	3	N	-0-	2	1			2
*12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	9	1	129	3	N	1	1	1			2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	338	N	338	-0-	-0-	-0-	16	1	321	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	308	N	307	-0-	-1	-0-	15	1	292	3	N	-0-					1
03	341	N	332	-0-	-9	-0-	18	1	314	3	N	-0-					1
04	330	N	317	-0-	-13	-0-	20	1	296	3	N	1	1	8			1
							1	9									
05	341	N	326	-0-	-15	-0-	31	1	295	3	N	-0-					1
06	330	N	301	-0-	-29	-0-	33	1	268	3	N	-0-	1	1			-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	35	1	306	3	N	1					1
							1	9									
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	34	1	307	3	N	-0-					1
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	31	1	312	3	N	-0-					1
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	22	1	319	3	N	-0-					1
11	330	N	324	-0-	-6	-0-	21	1	303	3	N	-0-					1
*12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	21	1	310	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	3	N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	N	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	N	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	3	N	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-
*12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 736 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-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	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-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: 8 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	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
03	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	3			N	-0-					-0-
04	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
06	180	N	137	-0-	-43	-0-	137	3			N	-0-					-0-
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
08	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
*12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 20 WELL #: 9 RRCID -> 237889 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 6414 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	1					1
							1	9									
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	1					1
							1	9									
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
*12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 431 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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. 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	264	N	264	-0-	-0-	-0-	13	1	251	2	N	-0-					-0-
02	252	N	242	-0-	-10	-0-	14	1	228	2	N	-0-					-0-
03	279	N	268	-0-	-11	-0-	14	1	221	2	N	-0-					-0-
							33	3									
04	270	N	259	-0-	-11	-0-	15	1	220	2	N	-0-					-0-
							24	3									
05	279	N	269	-0-	-10	-0-	17	1	196	2	N	-0-					-0-
							56	3									
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	18	1	225	2	N	-0-					-0-
							16	3									
07	279	N	266	-0-	-13	-0-	15	1	109	2	N	-0-					-0-
							142	3									
08	279	N	263	-0-	-16	-0-	15	1	248	3	N	-0-					-0-
09	270	N	249	-0-	-21	-0-	13	1	236	3	N	-0-					-0-
10	279	N	266	-0-	-13	-0-	29	1	237	3	N	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	14	1	226	3	N	-0-					-0-
*12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	14	1	229	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	157	N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	147	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	140	-0-	-28	-0-	5	1	135	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	133	-0-	-22	-0-	6	1	127	3	Y	-0-					-0-
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	24	1	352	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	18	1	198	3	Y	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	14	1	143	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	120	-0-	-283	-0-	12	1	108	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	103	-0-	-114	-0-	10	1	93	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	51	-0-	-99	-0-	5	1	46	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	53	-0-	-71	-0-	4	1	49	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	35	-0-	-55	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
*12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	3	Y	-0-					-0-

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

CANYON RANCH 115 WELL #: 22S RRCID -> 237911 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 6101 - 6202

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	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
03	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
05	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	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	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					-0-
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
*12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL MAYER MINNIE HC WELL #: 5 RRCID -> 238062 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	546	N	546	-0-	-0-	-0-	25	1	519	3	N	2					4
							2	9									
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	24	1	465	3	N	19	9	1			14
							21	9									
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	25	1	522	3	N	5	8	1			11
							6	9									
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	30	1	522	3	N	7	7	1			11
							8	9									
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	38	1	522	3	N	5	7	1			9
							6	9									
06	540	N	536	-0-	-4	-0-	30	1	503	3	N	3					12
							3	9									
07	589	N	575	-0-	-14	-0-	33	1	541	3	N	1	6	1			7
							1	9									
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	26	1	543	3	N	2					9
							2	9									
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	23	1	523	3	N	-0-					9
10	589	N	538	-0-	-51	-0-	21	1	515	3	N	2	4	1			7
							2	9									
11	540	N	514	-0-	-26	-0-	19	1	493	3	N	2	4	1			5
							2	9									
*12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	18	1	470	3	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 6,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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	331	N	331	-0-	-0-	-0-	16	1	315	3	N	-0-	1	1			1
02	308	N	291	-0-	-17	-0-	14	1	277	3	N	-0-					1
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	18	1	303	3	N	-0-					1
04	330	N	304	-0-	-26	-0-	19	1	285	3	N	-0-					1
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	30	1	288	3	N	-0-					1
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	34	1	278	3	N	1	1	1	1	8	-0-
							1	9									
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	33	1	286	3	N	1					1
							1	9									
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	31	1	281	3	N	-0-					1
09	300	N	297	-0-	-3	-0-	27	1	270	3	N	-0-					1
10	310	N	301	-0-	-9	-0-	19	1	282	3	N	-0-					1
11	300	N	286	-0-	-14	-0-	18	1	268	3	N	-0-					1
*12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	11	1	167	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	209	N	209	-0-	-0-	-0-	11	1	198	2	N	-0-					-0-
02	196	N	187	-0-	-9	-0-	10	1	177	2	N	-0-					-0-
03	217	N	209	-0-	-8	-0-	11	1	172	2	N	-0-					-0-
							26	3									
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	12	1	174	2	N	-0-					-0-
							19	3									
05	217	N	214	-0-	-3	-0-	13	1	157	2	N	-0-					-0-
							44	3									
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	15	1	181	2	N	-0-					-0-
							12	3									
07	217	N	210	-0-	-7	-0-	12	1	86	2	N	-0-					-0-
							112	3									
08	217	N	210	-0-	-7	-0-	12	1	198	3	N	-0-					-0-
09	210	N	199	-0-	-11	-0-	10	1	189	3	N	-0-					-0-
10	217	N	213	-0-	-4	-0-	23	1	190	3	N	-0-					-0-
11	210	N	159	-0-	-51	-0-	9	1	150	3	N	-0-					-0-
*12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	136	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,367 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	662	N	662	-0-	-0-	-0-	44	1	617	3	Y	1	8	1			4
							1	9									
02	616	N	596	-0-	-20	-0-	36	1	560	3	Y	-0-					4
03	682	N	670	-0-	-12	-0-	40	1	630	3	Y	-0-	3	1			1
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	40	1	605	3	Y	1					2
							1	9									
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	42	1	621	3	Y	-0-					2
06	660	N	629	-0-	-31	-0-	41	1	588	3	Y	-0-					2
07	682	N	648	-0-	-34	-0-	41	1	607	3	Y	-0-	2	1			-0-
08	651	N	641	-0-	-10	-0-	40	1	601	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	615	-0-	-15	-0-	40	1	575	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	648	-0-	-3	-0-	42	1	605	3	Y	1					1
							1	9									
11	630	N	600	-0-	-30	-0-	40	1	560	3	Y	-0-					1
*12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	42	1	567	3	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	217	1	945	2	Y	-0-					-0-
02	1008	N	994	-0-	-14	-0-	137	1	857	2	Y	-0-					-0-
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	155	1	970	2	Y	-0-					-0-
04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	172	1	945	2	Y	-0-					-0-
05	1116	N	1079	-0-	-37	-0-	202	1	877	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	1009	-0-	-71	-0-	160	1	849	2	Y	-0-					-0-
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	172	1	986	2	Y	-0-					-0-
08	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	176	1	995	2	Y	-0-					-0-
09	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	172	1	937	2	Y	-0-					-0-
10	1147	N	1062	-0-	-85	-0-	144	1	918	2	Y	-0-					-0-
11	1140	N	984	-0-	-156	-0-	134	1	850	2	Y	-0-					-0-
*12	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	136	1	931	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	594	N	594	-0-	-0-	-0-	34	1	554	3	N	5	5	1			6
							6	9									
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	34	1	491	3	N	4	6	1			4
							4	9									
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	42	1	1	2	N	6	3	1			7
							546	3	7	9							
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	41	1	2	2	N	8	7	1			8
							528	3	9	9							
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	45	1	1	2	N	9	7	1			10
							547	3	10	9							
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	45	1	3	2	N	5	7	1			8
							527	3	6	9							
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	49	1	536	3	N	5	6	1			7
							6	9									
08	589	N	582	-0-	-7	-0-	49	1	2	2	N	4	5	1			6
							527	3	4	9							
09	570	N	561	-0-	-9	-0-	48	1	507	3	N	5	5	1			6
							6	9									
10	589	N	566	-0-	-23	-0-	43	1	519	3	N	4	2	1			8
							4	9									
11	570	N	540	-0-	-30	-0-	40	1	496	3	N	4	7	1			5
							4	9									
*12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	40	1	509	3	N	5	3	1			7
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 6,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

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	961	N	961	-0-	-0-	-0-	76	1	882	3	N	3	1	1	1	8	3
							3	9									
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	77	1	713	3	N	3	2	1	2	8	2
							3	9									
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	55	1	711	3	N	2	1	1	1	8	2
							2	9									
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	63	1	616	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	66	1	678	3	N	1	1	1	1	8	1
							1	9									
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	84	1	809	3	N	3	2	8			2
							3	9									
07	834	N	834	-0-	-0-	-0-	88	1	745	3	N	1	1	1	1	8	1
							1	9									
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	127	1	679	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	81	1	660	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	79	1	658	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	673	N	673	-0-	-0-	-0-	69	1	604	3	N	-0-					1
*12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	56	1	582	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 9,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	221	N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	3	N	-0-					15
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	12	1	226	3	N	-0-	8	1			7
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	13	1	279	3	N	-0-	4	1			3
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	15	1	252	3	N	-0-	2	1			1
05	279	N	266	-0-	-13	-0-	18	1	247	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	270	N	264	-0-	-6	-0-	15	1	249	3	N	-0-					1
07	279	N	260	-0-	-19	-0-	15	1	245	3	N	-0-	1	1			-0-
08	279	N	256	-0-	-23	-0-	12	1	244	3	N	-0-					-0-
09	270	N	244	-0-	-26	-0-	10	1	234	3	N	-0-					-0-
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	10	1	241	3	N	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	9	1	233	3	N	-0-					-0-
*12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	9	1	233	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

EPPS, H. C. #39 WELL #: 11 RRCID -> 238395 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 6787 - 6803

01	3379	X	2854	-0-	-525	-0-	224	1	2619	3	Y	10	38	1			9
							11	9									
02	2968	X	2831	-0-	-137	-0-	213	1	2604	3	Y	13					22
							14	9									
03	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	284	1	3015	3	Y	14					36
							15	9									
04	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	302	1	2888	3	Y	7	39	1			4
							8	9									
05	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	318	1	2971	3	Y	8					12
							9	9									
06	3210	X	3109	-0-	-101	-0-	299	1	2804	3	Y	5					17
							6	9									
07	3317	X	2895	-0-	-422	-0-	322	1	2571	3	Y	2					19
							2	9									
08	3317	X	3183	-0-	-134	-0-	331	1	2852	3	Y	-0-					19
09	3210	X	3053	-0-	-157	-0-	332	1	2712	3	Y	8					27
							9	9									
10	3286	X	3052	-0-	-234	-0-	331	1	2721	3	Y	-0-					27
11	3120	X	2493	-0-	-627	-0-	216	1	2276	3	Y	1					28
							1	9									
12	3193	X	3028	-0-	-165	-0-	322	1	2704	3	Y	2	27	1			3
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 36,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

CANYON RANCH 207 WELL #: 11S RRCID -> 238396 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6684 - 6724

01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	195	-0-	-177	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
06	360	N	209	-0-	-151	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
07	372	N	284	-0-	-88	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-					-0-
*12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	129	N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	118	3	Y	-0-					5
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	10	1	107	3	Y	-0-					5
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	11	1	121	3	Y	-0-					5
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	117	3	Y	-0-					5
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	13	1	118	3	Y	-0-					5
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	13	1	114	3	Y	-0-					5
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	14	1	120	3	Y	-0-					5
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	14	1	118	3	Y	-0-					5
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	11	1	115	3	Y	1					6
							1	9									
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	16	1	116	3	Y	-0-					6
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	10	1	112	3	Y	-0-					6
*12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	11	1	111	3	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 1,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	263	N	263	-0-	-0-	-0-	23	1	240	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	171	-0-	-137	-0-	13	1	158	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	259	-0-	-20	-0-	17	1	242	3	Y	-0-					-0-
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	17	1	248	3	Y	-0-					-0-
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	18	1	256	3	Y	-0-					-0-
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	16	1	266	3	Y	-0-					-0-
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	16	1	273	3	Y	-0-					-0-
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	19	1	274	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	266	-0-	-4	-0-	4	1	262	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	250	-0-	-29	-0-	5	1	245	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	212	-0-	-58	-0-	7	1	205	3	Y	-0-					-0-
*12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	1	1	239	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	5	1	54	3	N	-0-					-0-
04	60	N	12	-0-	-48	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
05	62	N	7	-0-	-55	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
06	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	378	N	378	-0-	-0-	-0-	27	1	351	3	Y	-0-					-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	23	1	320	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	356	-0-	-16	-0-	15	1	339	3	Y	2					2
							2	9									
04	360	N	355	-0-	-5	-0-	24	1	330	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	372	N	361	-0-	-11	-0-	28	1	332	3	Y	1					2
							1	9									
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	40	1	316	3	Y	1					3
							1	9									
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	40	1	332	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	45	1	345	3	Y	-0-					1
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	40	1	337	3	Y	-0-					1
10	372	N	367	-0-	-5	-0-	15	1	352	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	390	N	306	-0-	-84	-0-	305	3	1	9	Y	1					1
*12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	12	1	353	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	956	N	956	-0-	-0-	-0-	178	1	775	3	Y	3	8	1			1
							3	9									
02	840	N	737	-0-	-103	-0-	124	1	613	3	Y	-0-					1
03	992	N	935	-0-	-57	-0-	166	1	762	3	Y	6					7
							7	9									
04	930	N	810	-0-	-120	-0-	156	1	637	3	Y	15					22
							17	9									
05	806	N	733	-0-	-73	-0-	139	1	582	3	Y	11					33
							12	9									
06	900	N	128	-0-	-772	-0-	27	1	100	3	Y	1	31	1			3
							1	9									
07	837	N	251	-0-	-586	-0-	74	1	170	3	Y	6					9
							7	9									
08	744	N	243	-0-	-501	-0-	22	1	221	3	Y	-0-					9
09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	112	1	567	3	Y	9	2	8			16
							10	9									
10	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	198	1	936	3	Y	16					32
							18	9									
11	897	N	897	-0-	-0-	-0-	154	1	742	3	Y	1	31	1			2
							1	9									
*12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	191	1	830	3	Y	2					4
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 8,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	184	N	184	-0-	-0-	-0-	148	1	36	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	168	N	135	-0-	-33	-0-	131	1	4	9	Y	4					4
03	186	N	175	-0-	-11	-0-	147	1	27	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	143	1	38	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	149	1	38	3	Y	1					1
							1	9									
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	144	1	37	3	Y	1					2
							1	9									
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	149	1	39	3	Y	-0-	1	1			1
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	149	1	37	3	Y	1					2
							1	9									
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	143	1	38	3	Y	-0-	1	1			1
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	150	1	39	3	Y	-0-					1
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	144	1	39	3	Y	-0-					1
*12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	148	1	34	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	349	N	349	-0-	-0-	-0-	27	1	321	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
02	364	N	338	-0-	-26	-0-	25	1	312	3	Y	1					2
							1	9									
03	403	N	389	-0-	-14	-0-	33	1	354	3	Y	2					4
							2	9									
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	35	1	338	3	Y	-0-	4	1			-0-
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	38	1	358	3	Y	1					1
							1	9									
06	390	N	375	-0-	-15	-0-	36	1	338	3	Y	1					2
							1	9									
07	372	N	350	-0-	-22	-0-	39	1	311	3	Y	-0-					2
08	403	N	383	-0-	-20	-0-	40	1	343	3	Y	-0-					2
09	390	N	364	-0-	-26	-0-	40	1	323	3	Y	1					3
							1	9									
10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	39	1	323	3	Y	-0-					3
11	360	N	321	-0-	-39	-0-	28	1	293	3	Y	-0-					3
*12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	36	1	304	3	Y	-0-	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ESPY 57 WELL #: 10 RRCID -> 238596 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5442 - 5806

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	259	N	259	-0-	-0-	-0-	23	1	235	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	26	1	264	3	Y	-0-					-0-
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	29	1	317	3	Y	2					2
							2	9									
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	25	1	275	3	Y	2					4
							2	9									
05	310	N	278	-0-	-32	-0-	24	1	252	3	Y	2					6
							2	9									
06	330	N	287	-0-	-43	-0-	28	1	257	3	Y	2	7	1			1
							2	9									
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	31	1	289	3	Y	-0-					1
08	279	N	167	-0-	-112	-0-	15	1	152	3	Y	-0-					1
09	300	N	130	-0-	-170	-0-	12	1	117	3	Y	1					2
							1	9									
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	34	1	333	3	Y	3					5
							3	9									
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	28	1	277	3	Y	1	5	1			1
							1	9									
*12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	25	1	237	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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. 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	641	N	641	-0-	-0-	-0-	50	1	589	3	Y	2	9	1			2
							2	9									
02	700	N	645	-0-	-55	-0-	48	1	593	3	Y	4	1	8			5
							4	9									
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	65	1	688	3	Y	4					9
							4	9									
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	66	1	629	3	Y	2	10	1			1
							2	9									
05	713	N	636	-0-	-77	-0-	61	1	573	3	Y	2					3
							2	9									
06	720	N	651	-0-	-69	-0-	63	1	587	3	Y	1					4
							1	9									
07	713	N	469	-0-	-244	-0-	52	1	417	3	Y	-0-					4
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	70	1	601	3	Y	-0-					4
09	660	N	429	-0-	-231	-0-	47	1	381	3	Y	1					5
							1	9									
10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	65	1	538	3	Y	-0-					5
11	735	N	735	-0-	-0-	-0-	64	1	671	3	Y	-0-					5
*12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	75	1	632	3	Y	1	5	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
POWELL 23 WELL #: 7 RRCID -> 238624 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7378 - 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	1426	X	1323	-0-	-103	-0-	113	1	1171	3	Y	35	39	1			29
							39	9									
02	1344	X	1262	-0-	-82	-0-	104	1	1124	3	Y	31	25	1			35
							34	9									
03	1488	X	1362	-0-	-126	-0-	109	1	1218	3	Y	32	33	1			34
							35	9									
04	1380	X	1301	-0-	-79	-0-	102	1	1168	3	Y	28	25	1			37
							31	9									
05	1426	X	1363	-0-	-63	-0-	113	1	1221	3	Y	26	34	1			29
							29	9									
06	1350	X	1268	-0-	-82	-0-	102	1	1144	3	Y	20	18	1			31
							22	9									
07	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	103	1	1210	3	Y	24	16	1			39
							26	9									
08	1364	N	1334	-0-	-30	-0-	144	1	1166	3	Y	22	25	1			36
							24	9									
09	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	117	1	1157	3	Y	20	8	1			48
							22	9									
10	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	117	1	1187	3	Y	34	31	1	2	8	49
							37	9									
11	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	101	1	1180	3	Y	22	39	1			32
							24	9									
*12	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	106	1	1206	3	Y	32	24	1			40
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 15,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 326

MORRISS 63 WELL #: 7 RRCID -> 238626 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 4722 - 5694

01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	44	1	561	3	Y	-0-					-0-
02	672	N	577	-0-	-95	-0-	43	1	534	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	471	-0-	-180	-0-	36	1	435	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	568	-0-	-32	-0-	42	1	526	3	Y	-0-					-0-
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	56	1	680	3	Y	-0-					-0-
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	55	1	664	3	Y	-0-					-0-
07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	57	1	666	3	Y	-0-					-0-
08	744	N	691	-0-	-53	-0-	54	1	637	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	622	-0-	-98	-0-	48	1	574	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	516	-0-	-197	-0-	40	1	476	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	543	-0-	-117	-0-	41	1	502	3	Y	-0-					-0-
*12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	47	1	526	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	258	N	258	-0-	-0-	-0-	27	1	231	3	N	-0-	7	1			5
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	14	1	222	3	N	1					6
							1	9									
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	17	1	250	3	N	-0-	3	1			3
04	210	N	73	-0-	-137	-0-	4	1	69	3	N	-0-	2	1			1
05	217	N	64	-0-	-153	-0-	4	1	59	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	210	N	15	-0-	-195	-0-	1	1	8	3	N	5					6
							6	9									
07	62	N	7	-0-	-55	-0-	6	3	1	9	N	1	3	1			4
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	3	1	35	3	N	1	2	1			3
							1	9									
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					3
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	15	1	220	3	N	-0-					3
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	20	1	287	3	N	6	2	1			7
							7	9									
*12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	10	1	139	3	N	-0-	3	1			4

TOTAL GAS PROD: 1,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	349	N	349	-0-	-0-	-0-	18	1	331	2	N	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	18	1	297	2	N	-0-					-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	19	1	289	2	N	-0-					-0-
							44	3									
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	19	1	282	2	N	-0-					-0-
							31	3									
05	341	N	146	-0-	-195	-0-	9	1	107	2	N	-0-					-0-
							30	3									
06	330	N	143	-0-	-187	-0-	10	1	124	2	N	-0-					-0-
							9	3									
07	341	N	196	-0-	-145	-0-	11	1	80	2	N	-0-					-0-
							105	3									
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	12	1	203	3	N	-0-					-0-
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	11	1	210	3	N	-0-					-0-
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	30	1	248	3	N	-0-					-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	14	1	229	3	N	-0-					-0-
*12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	17	1	279	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SIMMONS 73 WELL #: 10 RRCID -> 238635 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6304 - 7782

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	674	N	674	-0-	-0-	-0-	59	1	614	3	Y	1					1
							1	9									
02	644	N	613	-0-	-31	-0-	53	1	559	3	Y	1					2
							1	9									
03	713	N	706	-0-	-7	-0-	61	1	643	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	660	N	653	-0-	-7	-0-	54	1	598	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	682	N	675	-0-	-7	-0-	68	1	607	3	Y	-0-					1
06	690	N	645	-0-	-45	-0-	67	1	577	3	Y	1					2
							1	9									
07	682	N	669	-0-	-13	-0-	69	1	600	3	Y	-0-	1	1			1
08	682	N	645	-0-	-37	-0-	68	1	577	3	Y	-0-					1
09	660	N	612	-0-	-48	-0-	51	1	561	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	682	N	638	-0-	-44	-0-	76	1	562	3	Y	-0-					-0-
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	54	1	586	3	Y	-0-					-0-
*12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	56	1	547	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SHANNON 51 WELL #: 16 RRCID -> 238639 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6496 - 7630

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	361	N	361	-0-	-0-	-0-	32	1	328	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
02	336	N	326	-0-	-10	-0-	28	1	298	3	Y	-0-					1
03	372	N	365	-0-	-7	-0-	31	1	334	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	360	N	315	-0-	-45	-0-	26	1	289	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	138	-0-	-234	-0-	14	1	124	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	269	-0-	-91	-0-	28	1	241	3	Y	-0-					-0-
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	49	1	424	3	Y	-0-					-0-
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	17	1	146	3	Y	-0-					-0-
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	38	1	414	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	388	-0-	-77	-0-	46	1	342	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	146	-0-	-4	-0-	12	1	134	3	Y	-0-					-0-
*12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	19	1	187	3	Y	4					4
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 3,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SHANNON 51 WELL #: 15 RRCID -> 238650 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 6507 - 7790

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	155	N	155	-0-	-0-	-0-	14	1	141	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	12	1	128	3	Y	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	14	1	148	3	Y	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	13	1	142	3	Y	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	16	1	145	3	Y	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	16	1	140	3	Y	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	17	1	147	3	Y	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	17	1	145	3	Y	-0-					-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	13	1	143	3	Y	-0-					-0-
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	19	1	143	3	Y	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	13	1	139	3	Y	-0-					-0-
*12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	14	1	139	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1650	N	1383	-0-	-267	-0-	118	1	1226	3	Y	35	39	1			29
							39	9									
02	1288	N	1268	-0-	-20	-0-	105	1	1130	3	Y	30	25	1			34
							33	9									
03	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	114	1	1273	3	Y	33	33	1			34
							36	9									
04	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	107	1	1222	3	Y	29	26	1			37
							32	9									
05	1395	N	1394	-0-	-1	-0-	115	1	1250	3	Y	26	34	1			29
							29	9									
06	1380	N	1324	-0-	-56	-0-	106	1	1195	3	Y	21	18	1			32
							23	9									
07	1395	N	1355	-0-	-40	-0-	104	1	1225	3	Y	24	16	1			40
							26	9									
08	1395	N	1352	-0-	-43	-0-	146	1	1183	3	Y	21	25	1			36
							23	9									
09	1320	N	1310	-0-	-10	-0-	118	1	1170	3	Y	20	8	1			48
							22	9									
10	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	120	1	1213	3	Y	32	31	1			49
							35	9									
11	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	103	1	1196	3	Y	22	39	1			32
							24	9									
*12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	103	1	1170	3	Y	32	24	1			40
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 16,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 325

HILL-MAYER, MINNIE HC WELL #: 6 RRCID -> 238836 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6452 - 7174

01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	N	-0-					-0-
02	140	N	126	-0-	-14	-0-	6	1	120	3	N	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	3	N	-0-					-0-
05	155	N	134	-0-	-21	-0-	9	1	125	3	N	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	3	N	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	3	N	-0-					-0-
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	3	N	-0-					-0-
09	150	N	134	-0-	-16	-0-	6	1	128	3	N	-0-					-0-
10	155	N	133	-0-	-22	-0-	5	1	128	3	N	-0-					-0-
11	150	N	122	-0-	-28	-0-	5	1	117	3	N	-0-					-0-
*12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	609	N	609	-0-	-0-	-0-	48	1	560	3	N	1	2	1			1
							1	9									
02	560	N	522	-0-	-38	-0-	36	1	486	3	N	-0-	1	1			-0-
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	42	1	596	3	N	-0-					-0-
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	42	1	583	3	N	33	14	1			19
							36	9									
05	682	N	612	-0-	-70	-0-	51	1	558	3	N	3	10	1			12
							3	9									
06	630	N	594	-0-	-36	-0-	44	1	548	3	N	2	7	1			7
							2	9									
07	682	N	600	-0-	-82	-0-	40	1	557	3	N	3					10
							3	9									
08	620	N	600	-0-	-20	-0-	44	1	554	3	N	2	5	1			7
							2	9									
09	600	N	589	-0-	-11	-0-	39	1	547	3	N	3	4	1			6
							3	9									
10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	40	1	560	3	N	3					9
							3	9									
11	570	N	554	-0-	-16	-0-	41	1	512	3	N	1	6	1			4
							1	9									
*12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	42	1	564	3	N	4	3	1			5
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 7,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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	610	N	610	-0-	-0-	-0-	48	1	562	3	N	-0-	1	1			1
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	38	1	521	3	N	-0-	1	1			-0-
03	403	N	322	-0-	-81	-0-	21	1	301	3	N	-0-					-0-
04	600	N	417	-0-	-183	-0-	28	1	389	3	N	-0-					-0-
05	620	N	533	-0-	-87	-0-	45	1	488	3	N	-0-					-0-
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	57	1	720	3	N	-0-					-0-
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	52	1	724	3	N	-0-					-0-
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	44	1	551	3	N	-0-					-0-
09	690	N	320	-0-	-370	-0-	21	1	299	3	N	-0-					-0-
10	713	N	438	-0-	-275	-0-	29	1	409	3	N	-0-					-0-
11	570	N	497	-0-	-73	-0-	37	1	460	3	N	-0-					-0-
*12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	44	1	593	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-MAYER, EDWIN S., JR. AA WELL #: 4 RRCID -> 238889 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	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	110	1 4 9	1286	3	N	4	2	1			5
02	1316	N	1311	-0-	-5	-0-	127	1 3 9	1181	3	N	3	4	1			4
03	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	106	1 6 9	1368	3	N	5	3	1			6
04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	143	1 4 9	1391	3	N	4	3	1			7
05	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	137	1 2 9	1398	3	N	2	5	1			4
06	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	141	1 3 9	1362	3	N	3					7
07	1581	N	1540	-0-	-41	-0-	162	1 3 9	1375	3	N	3	3	1	1	8	6
08	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	246	1 3 9	1311	3	N	3	3	1			6
09	1500	N	1483	-0-	-17	-0-	161	1 3 9	1319	3	N	3	3	1			6
10	1550	N	1418	-0-	-132	-0-	151	1 2 9	1265	3	N	2	2	1			6
11	1500	N	1407	-0-	-93	-0-	145	1 1 9	1261	3	N	1	2	1			5
*12	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	119	1 1 9	1240	3	N	1					6

TOTAL GAS PROD: 17,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

CANYON RANCH WELL #: 9011E RRCID -> 238892 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 4176 - 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	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	102	1	2144	3	N	-0-					1
02	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	92	1	1917	3	N	-0-					1
03	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	102	1	2088	3	N	-0-					1
04	2160	N	2095	-0-	-65	-0-	98	1	1997	3	N	-0-					1
05	2232	N	2158	-0-	-74	-0-	102	1	2056	3	N	-0-					1
06	2130	N	2061	-0-	-69	-0-	98	1	1963	3	N	-0-					1
07	2170	N	2091	-0-	-79	-0-	102	1	1989	3	N	-0-					1
08	2170	N	2016	-0-	-154	-0-	101	1	1915	3	N	-0-					1
09	2070	N	1934	-0-	-136	-0-	98	1	1836	3	N	-0-					1
10	2077	N	1891	-0-	-186	-0-	102	1	1789	3	N	-0-					1
11	1950	N	576	-0-	-1374	-0-	75	1	501	3	N	-0-					1
*12	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	102	1	1023	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 22,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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-	30	1	351	3	N	-0-	1	1			1
02	364	N	318	-0-	-46	-0-	22	1	296	3	N	-0-	1	1			-0-
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	25	1	361	3	N	-0-					-0-
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	28	1	387	3	N	-0-					-0-
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	33	1	362	3	N	-0-					-0-
06	360	N	358	-0-	-2	-0-	26	1	332	3	N	-0-					-0-
07	434	N	385	-0-	-49	-0-	26	1	359	3	N	-0-					-0-
08	403	N	355	-0-	-48	-0-	26	1	329	3	N	-0-					-0-
09	360	N	228	-0-	-132	-0-	15	1	213	3	N	-0-					-0-
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	42	1	584	3	N	-0-					-0-
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	32	1	408	3	N	-0-					-0-
*12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	48	1	644	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. (I) GAS LIFT(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-	18	1	212	3	N	-0-	1	1			-0-
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	24	1	324	3	N	-0-					-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	20	1	284	3	N	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	24	1	339	3	N	-0-					-0-
05	372	N	332	-0-	-40	-0-	28	1	304	3	N	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	23	1	289	3	N	-0-					-0-
07	372	N	300	-0-	-72	-0-	20	1	280	3	N	-0-					-0-
08	341	N	324	-0-	-17	-0-	24	1	299	3	N	1					1
							1	9									
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	20	1	285	3	N	-0-					1
10	310	N	297	-0-	-13	-0-	20	1	277	3	N	-0-					1
11	300	N	289	-0-	-11	-0-	20	1	254	3	N	14	10	1			5
							15	9									
*12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	20	1	269	3	N	-0-	2	1			3

TOTAL GAS PROD: 3,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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. (I) GAS LIFT(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-	1	1	16	3	N	-0-	2	1			4
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	1	1	14	3	N	-0-	2	1			2
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	N	-0-	1	1			1
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	3	N	-0-					1
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	3	N	-0-					1
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	N	-0-	1	1			-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
*12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 193 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	59	1	241	3	N	-0-					-0-
11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	120	1	563	3	N	-0-					-0-
*12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	124	1	405	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	454	N	454	-0-	-0-	-0-	21	1	429	3	N	4					5
							4	9									
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	20	1	389	3	N	2	3	1	1	8	3
							2	9									
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	21	1	436	3	N	-0-	2	1			1
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	25	1	426	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	32	1	439	3	N	-0-					1
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	26	1	433	3	N	-0-					1
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	26	1	430	3	N	-0-	1	1			-0-
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	20	1	414	3	N	-0-					-0-
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	18	1	407	3	N	-0-					-0-
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	17	1	420	3	N	-0-					-0-
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	15	1	399	3	N	-0-					-0-
*12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	16	1	415	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	848	N	848	-0-	-0-	-0-	67	1	781	3	N	-0-	1	1			1
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	26	1	352	3	N	-0-	1	1			-0-
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	39	1	547	3	N	-0-					-0-
04	540	N	334	-0-	-206	-0-	22	1	312	3	N	-0-					-0-
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	36	1	389	3	N	-0-					-0-
06	540	N	463	-0-	-77	-0-	34	1	429	3	N	-0-					-0-
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	39	1	545	3	N	-0-					-0-
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	43	1	541	3	N	-0-					-0-
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	34	1	479	3	N	-0-					-0-
10	558	N	458	-0-	-100	-0-	31	1	427	3	N	-0-					-0-
11	540	N	335	-0-	-205	-0-	25	1	310	3	N	-0-					-0-
*12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	17	1	232	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	607	N	607	-0-	-0-	-0-	40	1	567	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	560	N	558	-0-	-2	-0-	34	1	524	3	Y	-0-					-0-
03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	43	1	688	3	Y	-0-					-0-
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	47	1	712	3	Y	-0-					-0-
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	45	1	671	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	641	-0-	-49	-0-	41	1	600	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	673	-0-	-102	-0-	42	1	631	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	657	-0-	-56	-0-	41	1	616	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	622	-0-	-8	-0-	40	1	582	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	655	-0-	-27	-0-	43	1	612	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	586	-0-	-44	-0-	39	1	547	3	Y	-0-					-0-
*12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	41	1	562	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	452	N	452	-0-	-0-	-0-	36	1	416	3	N	-0-	2	1			1
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	31	1	423	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	496	N	419	-0-	-77	-0-	28	1	390	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	32	1	443	3	N	-0-	1	1			-0-
05	496	N	488	-0-	-8	-0-	41	1	447	3	N	-0-					-0-
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	35	1	444	3	N	-0-					-0-
07	496	N	481	-0-	-15	-0-	32	1	449	3	N	-0-					-0-
08	496	N	491	-0-	-5	-0-	36	1	455	3	N	-0-					-0-
09	480	N	469	-0-	-11	-0-	31	1	438	3	N	-0-					-0-
10	496	N	490	-0-	-6	-0-	33	1	457	3	N	-0-					-0-
11	480	N	362	-0-	-118	-0-	27	1	335	3	N	-0-					-0-
*12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	13	1	171	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CANYON RANCH 114 WELL #: 16S RRCID -> 239525 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 4444 - 6210

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

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

DUKE WILSON 189 WELL #: 23 RRCID -> 239531 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 5772 - 7658

01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	38	1	327	3	N	7	3	1			7
							8	9									
02	280	N	87	-0-	-193	-0-	5	1	82	3	N	-0-					7
03	279	N	146	-0-	-133	-0-	9	1	137	3	N	-0-	4	1			3
04	330	N	44	-0-	-286	-0-	3	1	41	3	N	-0-	2	1			1
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	152	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	150	N	62	-0-	-88	-0-	4	1	58	3	N	-0-					1
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	14	1	193	3	N	-0-	1	1			-0-
08	155	N	124	-0-	-31	-0-	9	1	115	3	N	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	N	-0-					-0-
10	217	N	212	-0-	-5	-0-	14	1	198	3	N	-0-					-0-
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	18	1	267	3	N	-0-					-0-
*12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	447	N	447	-0-	-0-	-0-	46	1	401	3	N	-0-					-0-
02	364	N	357	-0-	-7	-0-	22	1	335	3	N	-0-					-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	24	1	350	3	N	-0-					-0-
04	420	N	335	-0-	-85	-0-	20	1	315	3	N	-0-					-0-
05	403	N	325	-0-	-78	-0-	20	1	305	3	N	-0-					-0-
06	360	N	290	-0-	-70	-0-	19	1	271	3	N	-0-					-0-
07	341	N	278	-0-	-63	-0-	19	1	259	3	N	-0-					-0-
08	310	N	257	-0-	-53	-0-	18	1	239	3	N	-0-					-0-
09	300	N	233	-0-	-67	-0-	15	1	218	3	N	-0-					-0-
10	279	N	226	-0-	-53	-0-	15	1	211	3	N	-0-					-0-
11	240	N	235	-0-	-5	-0-	15	1	220	3	N	-0-					-0-
*12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	14	1	207	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,578 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	287	N	287	-0-	-0-	-0-	30	1	257	3	N	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	15	1	223	3	N	-0-					-0-
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	20	1	295	3	N	-0-					-0-
04	270	N	242	-0-	-28	-0-	14	1	225	3	N	3	1	1			2
							3	9									
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	18	1	280	3	N	4	2	1			4
							4	9									
06	300	N	267	-0-	-33	-0-	17	1	248	3	N	2					6
							2	9									
07	248	N	242	-0-	-6	-0-	17	1	224	3	N	1	2	1			5
							1	9									
08	310	N	269	-0-	-41	-0-	19	1	250	3	N	-0-	2	1			3
09	270	N	227	-0-	-43	-0-	15	1	212	3	N	-0-					3
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	16	1	232	3	N	-0-	1	1			2
11	270	N	264	-0-	-6	-0-	17	1	246	3	N	1	2	1			1
							1	9									
*12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	19	1	271	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
03	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	3			N	-0-					-0-
04	420	N	381	-0-	-39	-0-	381	3			N	-0-					-0-
05	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	3			N	-0-					-0-
06	390	N	362	-0-	-28	-0-	362	3			N	-0-					-0-
07	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	3			N	-0-					-0-
08	372	N	282	-0-	-90	-0-	282	3			N	-0-					-0-
09	360	N	19	-0-	-341	-0-	19	3			N	-0-					-0-
10	372	N	161	-0-	-211	-0-	161	3			N	-0-					-0-
11	270	N	55	-0-	-215	-0-	55	3			N	-0-					-0-
*12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	261	N	261	-0-	-0-	-0-	13	1	248	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	236	-0-	-16	-0-	13	1	223	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	258	-0-	-21	-0-	14	1	212	2	Y	-0-					-0-
							32	3									
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	15	1	216	2	Y	-0-					-0-
							24	3									
05	248	N	213	-0-	-35	-0-	13	1	156	2	Y	-0-					-0-
							44	3									
06	240	N	236	-0-	-4	-0-	17	1	205	2	Y	-0-					-0-
							14	3									
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	16	1	114	2	Y	-0-					-0-
							150	3									
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	16	1	260	3	Y	-0-					-0-
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	14	1	250	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	30	1	249	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	259	-0-	-11	-0-	15	1	244	3	Y	-0-					-0-
*12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	15	1	245	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,077 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	535	N	535	-0-	-0-	-0-	35	1	499	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	504	N	485	-0-	-19	-0-	30	1	455	3	Y	-0-					1
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	34	1	540	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	34	1	522	3	Y	-0-					1
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	36	1	541	3	Y	-0-					1
06	570	N	547	-0-	-23	-0-	35	1	512	3	Y	-0-					1
07	589	N	560	-0-	-29	-0-	35	1	525	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	589	N	561	-0-	-28	-0-	35	1	526	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	528	-0-	-12	-0-	34	1	494	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	556	-0-	-2	-0-	36	1	520	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	533	-0-	-7	-0-	36	1	496	3	Y	1					1
							1	9									
*12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	34	1	470	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	119	N	119	-0-	-0-	-0-	9	1	110	2	Y	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	8	1	114	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	6	1	108	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	8	1	113	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	7	1	103	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	9	1	106	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	7	1	104	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	6	1	94	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	100	-0-	-24	-0-	5	1	95	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	91	-0-	-29	-0-	5	1	86	2	Y	-0-					-0-
*12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89 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	378	N	378	-0-	-0-	-0-	18	1	360	3	N	-0-	1	1			2
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	30	1	602	3	N	1	1	1			2
							1	9									
03	651	N	573	-0-	-78	-0-	31	1	542	3	N	-0-	1	1			1
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	34	1	503	3	N	3					4
							3	9									
05	713	N	529	-0-	-184	-0-	49	1	462	3	N	16	5	1			15
							18	9									
06	540	N	502	-0-	-38	-0-	53	1	435	3	N	13	16	1			12
							14	9									
07	558	N	527	-0-	-31	-0-	55	1	472	3	N	-0-					12
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	53	1	478	3	N	1	5	1			8
							1	9									
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	51	1	507	3	N	-0-	5	1			3
10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	39	1	575	3	N	-0-					3
11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	38	1	559	3	N	-0-	1	1			2
*12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	39	1	573	3	N	1	1	1			2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	34
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	34
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	1	35
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	35
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	35
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	35
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	35
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	35
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	8	43
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	43

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER RANCH "R" WELL #: 1602 RRCID -> 239595 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	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	5	1	45	3	N	-0-					-0-
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	5	1	46	3	N	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	8	1	42	3	N	-0-					-0-
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	5	1	42	3	N	-0-					-0-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	5	1	45	3	N	-0-					-0-
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	5	1	41	3	N	-0-					-0-
*12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK 58 WELL #: 4 RRCID -> 239599 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 6936 - 7826

01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	13	1	371	3	Y	-0-					30
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	15	1	325	3	Y	-0-					30
03	372	N	363	-0-	-9	-0-	12	1	351	3	Y	-0-					30
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	12	1	393	3	Y	-0-					30
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	12	1	372	3	Y	-0-					30
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	12	1	380	3	Y	-0-					30
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	16	1	447	3	Y	-0-					30
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	20	1	580	3	Y	-0-					30
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	18	1	501	3	Y	-0-					30
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	20	1	483	3	Y	-0-					30
11	570	N	449	-0-	-121	-0-	15	1	425	3	Y	8					38
							9	9									
*12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	16	1	437	3	Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 5,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

WILSON, DUKE 172 WELL #: 19 RRCID -> 239607 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5716 - 8780

01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	72	1	624	3	N	-0-					1
02	644	N	642	-0-	-2	-0-	39	1	602	3	N	1					2
							1	9									
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	45	1	668	3	N	-0-	1	1			1
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	41	1	639	3	N	-0-					1
05	713	N	711	-0-	-2	-0-	43	1	668	3	N	-0-					1
06	690	N	686	-0-	-4	-0-	44	1	642	3	N	-0-					1
07	713	N	702	-0-	-11	-0-	48	1	654	3	N	-0-					1
08	713	N	697	-0-	-16	-0-	50	1	647	3	N	-0-					1
09	690	N	663	-0-	-27	-0-	43	1	620	3	N	-0-					1
10	713	N	679	-0-	-34	-0-	44	1	635	3	N	-0-	1	1			-0-
11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	43	1	623	3	N	-0-					-0-
*12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	44	1	642	3	N	9	3	1			6
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 8,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			2
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	1					3
							1	9									
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	21	1	316	3	N	5	2	1			6
							6	9									
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	23	1	352	3	N	-0-	3	1			3
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	24	1	364	3	N	1	2	1			2
							1	9									
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	24	1	349	3	N	-0-					2
07	403	N	384	-0-	-19	-0-	26	1	357	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	403	N	382	-0-	-21	-0-	27	1	355	3	N	-0-	1	1			1
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	24	1	346	3	N	-0-					1
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	25	1	357	3	N	-0-					1
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	24	1	348	3	N	-0-	1	1			-0-
*12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	25	1	358	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	443	N	443	-0-	-0-	-0-	46	1	397	3	N	-0-					-0-
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	33	1	501	3	N	-0-					-0-
03	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	67	1	998	3	N	-0-					-0-
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	45	1	694	3	N	-0-					-0-
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	46	1	711	3	N	-0-					-0-
06	1020	N	720	-0-	-300	-0-	47	1	673	3	N	-0-					-0-
07	775	N	717	-0-	-58	-0-	49	1	668	3	N	-0-					-0-
08	744	N	703	-0-	-41	-0-	50	1	653	3	N	-0-					-0-
09	720	N	677	-0-	-43	-0-	44	1	633	3	N	-0-					-0-
10	713	N	595	-0-	-118	-0-	39	1	556	3	N	-0-					-0-
11	690	N	657	-0-	-33	-0-	42	1	615	3	N	-0-					-0-
*12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	43	1	632	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	866	N	866	-0-	-0-	-0-	76	1	789	3	Y	1					1
							1	9									
02	868	N	811	-0-	-57	-0-	70	1	740	3	Y	1					2
							1	9									
03	837	N	769	-0-	-68	-0-	66	1	701	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	840	N	383	-0-	-457	-0-	32	1	351	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	899	N	721	-0-	-178	-0-	72	1	648	3	Y	1					1
							1	9									
06	750	N	690	-0-	-60	-0-	72	1	618	3	Y	-0-					1
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	71	1	613	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	713	N	686	-0-	-27	-0-	72	1	614	3	Y	-0-					1
09	690	N	635	-0-	-55	-0-	53	1	582	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	682	N	600	-0-	-82	-0-	71	1	529	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	263	-0-	-397	-0-	22	1	241	3	Y	-0-					-0-
*12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	62	1	613	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	320	N	320	-0-	-0-	-0-	33	1	287	3	N	-0-			-0-
02	392	N	382	-0-	-10	-0-	23	1	359	3	N	-0-			-0-
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	21	1	305	3	N	-0-			-0-
04	300	N	290	-0-	-10	-0-	17	1	273	3	N	-0-			-0-
05	434	N	225	-0-	-209	-0-	14	1	211	3	N	-0-			-0-
06	330	N	165	-0-	-165	-0-	11	1	154	3	N	-0-			-0-
07	310	N	303	-0-	-7	-0-	21	1	282	3	N	-0-			-0-
08	217	N	109	-0-	-108	-0-	8	1	101	3	N	-0-			-0-
09	180	N	159	-0-	-21	-0-	10	1	149	3	N	-0-			-0-
10	310	N	215	-0-	-95	-0-	14	1	201	3	N	-0-			-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	N	-0-			-0-
*12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,664 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	920	N	920	-0-	-0-	-0-	95	1	825	3	N	-0-			-0-
02	868	N	835	-0-	-33	-0-	51	1	784	3	N	-0-			-0-
03	930	N	929	-0-	-1	-0-	59	1	870	3	N	-0-			-0-
04	900	N	899	-0-	-1	-0-	54	1	845	3	N	-0-			-0-
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	57	1	878	3	N	-0-			-0-
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	58	1	844	3	N	-0-			-0-
07	930	N	915	-0-	-15	-0-	63	1	852	3	N	-0-			-0-
08	930	N	914	-0-	-16	-0-	65	1	849	3	N	-0-			-0-
09	900	N	890	-0-	-10	-0-	58	1	832	3	N	-0-			-0-
10	930	N	900	-0-	-30	-0-	59	1	841	3	N	-0-			-0-
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	58	1	843	3	N	-0-			-0-
*12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	58	1	852	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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-	111	1	967	3	N	-0-			-0-
02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	58	1	895	3	N	-0-			-0-
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	65	1	960	3	N	-0-			-0-
04	1050	N	826	-0-	-224	-0-	50	1	776	3	N	-0-			-0-
05	1054	N	827	-0-	-227	-0-	50	1	777	3	N	-0-			-0-
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	66	1	956	3	N	-0-			-0-
07	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	74	1	1007	3	N	-0-			-0-
08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	69	1	901	3	N	-0-			-0-
09	1020	N	854	-0-	-166	-0-	55	1	799	3	N	-0-			-0-
10	1085	N	780	-0-	-305	-0-	51	1	729	3	N	-0-			-0-
11	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	69	1	1001	3	N	-0-			-0-
*12	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	65	1	952	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MEADOR 57 WELL #: 3 RRCID -> 239665 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 764 - 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	622	N	622	-0-	-0-	-0-	24	1	592	3	Y	5					44
							6	9									
02	560	N	487	-0-	-73	-0-	21	1	464	3	Y	2					46
							2	9									
03	651	N	500	-0-	-151	-0-	17	1	481	3	Y	2	23	1			25
							2	9									
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	19	1	609	3	Y	1					26
							1	9									
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	17	1	516	3	Y	2					28
							2	9									
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	19	1	606	3	Y	1					29
							1	9									
07	651	N	617	-0-	-34	-0-	21	1	595	3	Y	1					30
							1	9									
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	20	1	550	3	Y	-0-					30
09	630	N	357	-0-	-273	-0-	12	1	343	3	Y	2					32
							2	9									
10	620	N	331	-0-	-289	-0-	13	1	317	3	Y	1					33
							1	9									
11	540	N	420	-0-	-120	-0-	15	1	405	3	Y	-0-	20	1			13
*12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	19	1	506	3	Y	3					16
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 6,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	311	N	311	-0-	-0-	-0-	15	1	296	3	N	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	14	1	271	3	N	-0-					-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	14	1	298	3	N	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	17	1	287	3	N	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	21	1	291	3	N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	17	1	284	3	N	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	18	1	292	3	N	-0-					-0-
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	14	1	306	3	N	-0-					-0-
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	13	1	289	3	N	-0-					-0-
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	12	1	306	3	N	-0-					-0-
11	300	N	294	-0-	-6	-0-	11	1	281	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	12	1	298	3	N	2					3
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 3,681 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		153	-0-	153	153	153	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		12	-0-	12	165	12	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		7	-0-	7	172	7	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		12	-0-	12	184	12	3			N	-0-					-0-
07	192	X	8	-0-	-184	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
*12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	713	N	713	-0-	-0-	-0-	74	1	639	3	N	-0-					1
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	40	1	609	3	N	-0-					1
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	45	1	665	3	N	-0-					1
04	690	N	675	-0-	-15	-0-	41	1	634	3	N	-0-					1
05	713	N	698	-0-	-15	-0-	42	1	656	3	N	-0-					1
06	690	N	671	-0-	-19	-0-	43	1	628	3	N	-0-					1
07	713	N	686	-0-	-27	-0-	47	1	639	3	N	-0-	1	1			-0-
08	713	N	681	-0-	-32	-0-	48	1	633	3	N	-0-					-0-
09	660	N	652	-0-	-8	-0-	42	1	610	3	N	-0-					-0-
10	682	N	667	-0-	-15	-0-	43	1	624	3	N	-0-					-0-
11	660	N	651	-0-	-9	-0-	42	1	609	3	N	-0-					-0-
*12	670	N	670	-0-	-0-	-0-	43	1	627	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	N	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
*12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 319 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	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
02	140	N	118	-0-	-22	-0-	118	3			N	-0-					-0-
03	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					-0-
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					-0-
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
07	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-					-0-
08	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	3			N	-0-					-0-
09	180	N	140	-0-	-40	-0-	140	3			N	-0-					-0-
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	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: 1,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	378	N	378	-0-	-0-	-0-	39	1	337	3	N	2	1	1			2
							2	9									
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	40	1	613	3	N	-0-					2
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	38	1	563	3	N	-0-	1	1			1
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	33	1	510	3	N	-0-	1	1			-0-
05	558	N	551	-0-	-7	-0-	33	1	518	3	N	-0-					-0-
06	540	N	510	-0-	-30	-0-	33	1	477	3	N	-0-					-0-
07	558	N	527	-0-	-31	-0-	36	1	491	3	N	-0-					-0-
08	558	N	498	-0-	-60	-0-	35	1	463	3	N	-0-					-0-
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	35	1	500	3	N	-0-					-0-
10	527	N	502	-0-	-25	-0-	33	1	469	3	N	-0-					-0-
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	34	1	497	3	N	-0-					-0-
*12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	34	1	499	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	152	N	152	-0-	-0-	-0-	12	1	140	3	N	-0-	1	1			-0-
02	224	N	5	-0-	-219	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	248	N	10	-0-	-238	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	113	3	N	13	7	1			6
							14	9									
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	34	1	466	3	N	-0-					6
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	58	1	730	3	N	-0-	3	1			3
09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	53	1	748	3	N	-0-	2	1			1
10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	60	1	834	3	N	-0-					1
11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	72	1	907	3	N	16	10	1			7
							18	9									
*12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	68	1	911	3	N	-0-	3	1			4

TOTAL GAS PROD: 5,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	561	N	561	-0-	-0-	-0-	44	1	516	3	N	1	3	1			2
							1	9									
02	476	N	263	-0-	-213	-0-	18	1	245	3	N	-0-	1	1			1
03	589	N	208	-0-	-381	-0-	14	1	193	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	540	N	419	-0-	-121	-0-	28	1	391	3	N	-0-	1	1			-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	36	1	398	3	N	-0-					-0-
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	30	1	375	3	N	-0-					-0-
07	434	N	389	-0-	-45	-0-	26	1	363	3	N	-0-					-0-
08	434	N	364	-0-	-70	-0-	27	1	337	3	N	-0-					-0-
09	420	N	333	-0-	-87	-0-	22	1	311	3	N	-0-					-0-
10	403	N	330	-0-	-73	-0-	22	1	308	3	N	-0-					-0-
11	360	N	304	-0-	-56	-0-	22	1	282	3	N	-0-					-0-
*12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	20	1	269	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	238	N	238	-0-	-0-	-0-	25	1	213	3	N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	14	1	210	3	N	-0-					-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	16	1	233	3	N	-0-					-0-
04	240	N	237	-0-	-3	-0-	14	1	223	3	N	-0-					-0-
05	248	N	247	-0-	-1	-0-	15	1	232	3	N	-0-					-0-
06	240	N	235	-0-	-5	-0-	15	1	220	3	N	-0-					-0-
07	248	N	235	-0-	-13	-0-	16	1	219	3	N	-0-					-0-
08	248	N	245	-0-	-3	-0-	17	1	228	3	N	-0-					-0-
09	240	N	233	-0-	-7	-0-	15	1	218	3	N	-0-					-0-
10	248	N	240	-0-	-8	-0-	16	1	224	3	N	-0-					-0-
11	240	N	231	-0-	-9	-0-	15	1	216	3	N	-0-					-0-
*12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	15	1	220	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	121	1	1052	3	N	-0-					2
02	1120	N	994	-0-	-126	-0-	61	1	933	3	N	-0-					2
03	1240	N	1205	-0-	-35	-0-	76	1	1128	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	71	1	1102	3	N	-0-					2
05	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	76	1	1181	3	N	-0-					2
06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	79	1	1137	3	N	-0-					2
07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	85	1	1155	3	N	-0-					2
08	1240	N	1167	-0-	-73	-0-	83	1	1084	3	N	-0-					2
09	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	78	1	1122	3	N	-0-					2
10	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	83	1	1189	3	N	-0-	1	1			1
11	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	74	1	1073	3	N	-0-					1
*12	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	83	1	1210	3	N	8	3	1			6
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 14,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	544	N	544	-0-	-0-	-0-	48	1	496	3	Y	-0-	5	1			1
02	560	N	441	-0-	-119	-0-	38	1	403	3	Y	-0-					1
03	620	N	518	-0-	-102	-0-	45	1	473	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	47	1	514	3	Y	-0-					-0-
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	54	1	488	3	Y	-0-					-0-
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	59	1	502	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	589	N	541	-0-	-48	-0-	56	1	484	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	63	1	534	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	515	-0-	-55	-0-	43	1	469	3	Y	3	2	1	1	8	-0-
							3	9									
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	70	1	519	3	Y	9					9
							10	9									
11	570	N	495	-0-	-75	-0-	41	1	452	3	Y	2	9	1			2
							2	9									
*12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	43	1	421	3	Y	1					3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	193	1	63	3	N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	195	1	63	3	N	-0-					-0-
06	240	N	69	-0-	-171	-0-	4	1	65	3	N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	N	-0-					-0-
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	194	1	65	3	N	-0-					-0-
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	187	1	60	3	N	-0-					-0-
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	193	1	62	3	N	-0-					-0-
11	240	N	59	-0-	-181	-0-	2	1	57	3	N	-0-					-0-
*12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	291	N	291	-0-	-0-	-0-	21	1	270	3	Y	-0-					-0-
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	18	1	257	3	Y	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	12	1	275	3	Y	1					1
							1	9									
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	24	1	324	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	24	1	285	3	Y	1					2
							1	9									
06	270	N	266	-0-	-4	-0-	30	1	235	3	Y	1					3
							1	9									
07	372	N	259	-0-	-113	-0-	28	1	231	3	Y	-0-	3	1			-0-
08	310	N	250	-0-	-60	-0-	29	1	220	3	Y	1					1
							1	9									
09	270	N	226	-0-	-44	-0-	24	1	202	3	Y	-0-					1
10	248	N	188	-0-	-60	-0-	8	1	180	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	240	N	167	-0-	-73	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
*12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	6	1	182	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	867	N	867	-0-	-0-	-0-	76	1	789	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	812	N	786	-0-	-26	-0-	68	1	717	3	Y	1					2
							1	9									
03	899	N	873	-0-	-26	-0-	75	1	796	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	70	1	771	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	90	1	809	3	Y	-0-					1
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	92	1	787	3	Y	1					2
							1	9									
07	917	N	917	-0-	-0-	-0-	95	1	821	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	899	N	874	-0-	-25	-0-	92	1	782	3	Y	-0-					1
09	870	N	823	-0-	-47	-0-	69	1	754	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	930	N	856	-0-	-74	-0-	102	1	754	3	Y	-0-					-0-
11	840	N	753	-0-	-87	-0-	63	1	690	3	Y	-0-					-0-
*12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	71	1	699	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	363	N	363	-0-	-0-	-0-	32	1	331	3	Y	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	27	1	287	3	Y	1					1
							1	9									
03	403	N	355	-0-	-48	-0-	30	1	324	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	360	N	339	-0-	-21	-0-	28	1	311	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	35	1	316	3	Y	-0-					-0-
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	35	1	302	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	317	-0-	-24	-0-	33	1	284	3	Y	-0-					-0-
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	36	1	307	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	321	-0-	-9	-0-	27	1	294	3	Y	-0-					-0-
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	41	1	304	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	301	-0-	-29	-0-	25	1	276	3	Y	-0-					-0-
*12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	27	1	262	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	182	1	1578	3	N	-0-					-0-
02	1316	N	1208	-0-	-108	-0-	74	1	1134	3	N	-0-					-0-
03	1457	N	1309	-0-	-148	-0-	83	1	1226	3	N	-0-					-0-
04	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	90	1	1396	3	N	-0-					-0-
05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	89	1	1384	3	N	-0-					-0-
06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	89	1	1286	3	N	-0-					-0-
07	1457	N	1368	-0-	-89	-0-	94	1	1274	3	N	-0-					-0-
08	1457	N	1407	-0-	-50	-0-	100	1	1307	3	N	-0-					-0-
09	1380	N	1340	-0-	-40	-0-	87	1	1253	3	N	-0-					-0-
10	1364	N	1339	-0-	-25	-0-	87	1	1252	3	N	-0-					-0-
11	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	89	1	1296	3	N	-0-					-0-
*12	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	85	1	1238	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	109	1	947	3	N	-0-					-0-
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	58	1	897	3	N	-0-					-0-
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	67	1	997	3	N	-0-					-0-
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	61	1	951	3	N	-0-					-0-
05	868	N	798	-0-	-70	-0-	48	1	750	3	N	-0-					-0-
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	63	1	908	3	N	-0-					-0-
07	868	N	802	-0-	-66	-0-	55	1	747	3	N	-0-					-0-
08	806	N	335	-0-	-471	-0-	24	1	311	3	N	-0-					-0-
09	840	N	742	-0-	-98	-0-	48	1	694	3	N	-0-					-0-
10	806	N	702	-0-	-104	-0-	46	1	656	3	N	-0-					-0-
11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	42	1	608	3	N	-0-					-0-
*12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	41	1	601	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	159	1	1385	3	N	-0-	1	1			-0-
02	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	78	1	1199	3	N	-0-					-0-
03	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	85	1	1257	3	N	-0-					-0-
04	1500	N	1159	-0-	-341	-0-	70	1	1089	3	N	-0-					-0-
05	1426	N	1322	-0-	-104	-0-	80	1	1242	3	N	-0-					-0-
06	1290	N	1280	-0-	-10	-0-	83	1	1197	3	N	-0-					-0-
07	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	93	1	1264	3	N	-0-					-0-
08	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	99	1	1298	3	N	-0-					-0-
09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	84	1	1216	3	N	-0-					-0-
10	1364	N	1292	-0-	-72	-0-	84	1	1208	3	N	-0-					-0-
11	1350	N	1240	-0-	-110	-0-	80	1	1160	3	N	-0-					-0-
*12	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	82	1	1203	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,795 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	331	N	331	-0-	-0-	-0-	34	1	297	3	N	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	19	1	288	3	N	1					1
							1	9									
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	24	1	363	3	N	-0-					1
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	22	1	341	3	N	-0-					1
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	34	1	525	3	N	-0-					1
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	33	1	471	3	N	-0-					1
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	37	1	504	3	N	-0-	1	1			-0-
08	558	N	525	-0-	-33	-0-	37	1	488	3	N	-0-					-0-
09	510	N	356	-0-	-154	-0-	23	1	333	3	N	-0-					-0-
10	527	N	338	-0-	-189	-0-	22	1	316	3	N	-0-					-0-
11	510	N	276	-0-	-234	-0-	18	1	256	3	N	2					2
							2	9									
*12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	20	1	289	3	N	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 4,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	196	N	196	-0-	-0-	-0-	20	1	176	3	N	-0-					-0-
02	196	N	188	-0-	-8	-0-	11	1	176	3	N	1					1
							1	9									
03	217	N	210	-0-	-7	-0-	13	1	197	3	N	-0-					1
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	12	1	192	3	N	-0-					1
05	217	N	215	-0-	-2	-0-	13	1	202	3	N	-0-					1
06	210	N	203	-0-	-7	-0-	13	1	190	3	N	-0-					1
07	217	N	212	-0-	-5	-0-	15	1	197	3	N	-0-					1
08	217	N	205	-0-	-12	-0-	15	1	190	3	N	-0-					1
09	210	N	189	-0-	-21	-0-	12	1	177	3	N	-0-					1
10	217	N	201	-0-	-16	-0-	13	1	188	3	N	-0-					1
11	210	N	188	-0-	-22	-0-	12	1	175	3	N	1					2
							1	9									
*12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	13	1	183	3	N	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 2,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	963	N	963	-0-	-0-	-0-	229	1	734	3	N	-0-					-0-
02	812	N	789	-0-	-23	-0-	171	1	618	3	N	-0-					-0-
03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	192	1	700	3	N	-0-					-0-
04	930	N	804	-0-	-126	-0-	180	1	624	3	N	-0-					-0-
05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	213	1	1056	3	N	-0-					-0-
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	188	1	689	3	N	1					1
							1	9									
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	193	1	656	3	N	-0-					1
08	1085	N	838	-0-	-247	-0-	194	1	644	3	N	-0-					1
09	870	N	821	-0-	-49	-0-	184	1	637	3	N	-0-					1
10	837	N	802	-0-	-35	-0-	187	1	615	3	N	-0-					1
11	810	N	762	-0-	-48	-0-	176	1	586	3	N	-0-					1
*12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	182	1	616	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 10,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-
11	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
*12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			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: 10 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1068E RRCID -> 239848 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 4395 - 6414

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
02	336	N	252	-0-	-84	-0-	252	3			N	-0-					-0-
03	372	N	270	-0-	-102	-0-	270	3			N	-0-					-0-
04	240	N	203	-0-	-37	-0-	203	3			N	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
08	279	N	177	-0-	-102	-0-	177	3			N	-0-					-0-
09	420	N	344	-0-	-76	-0-	344	3			N	-0-					-0-
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
*12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 39S RRCID -> 239855 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5747 PERF. 2724 - 5066

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	625	N	625	-0-	-0-	-0-	45	1	580	3	Y	-0-					-0-
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	35	1	492	3	Y	-0-					-0-
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	25	1	543	3	Y	1					1
							1	9									
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	39	1	528	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	45	1	533	3	Y	1					2
							1	9									
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	66	1	518	3	Y	1					3
							1	9									
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	65	1	533	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	73	1	556	3	Y	-0-					1
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	64	1	541	3	Y	-0-					1
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	25	1	563	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	600	N	191	-0-	-409	-0-	190	3	1	9	Y	1					1
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON, DUKE 171 WELL #: 17 RRCID -> 239874 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 6064 - 8342

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	253	N	253	-0-	-0-	-0-	26	1	227	3	N	-0-					-0-
02	280	N	231	-0-	-49	-0-	14	1	217	3	N	-0-					-0-
03	279	N	253	-0-	-26	-0-	16	1	237	3	N	-0-					-0-
04	240	N	237	-0-	-3	-0-	14	1	223	3	N	-0-					-0-
05	248	N	242	-0-	-6	-0-	15	1	227	3	N	-0-					-0-
06	240	N	227	-0-	-13	-0-	15	1	212	3	N	-0-					-0-
07	248	N	226	-0-	-22	-0-	16	1	210	3	N	-0-					-0-
08	248	N	217	-0-	-31	-0-	15	1	202	3	N	-0-					-0-
09	240	N	203	-0-	-37	-0-	13	1	190	3	N	-0-					-0-
10	217	N	202	-0-	-15	-0-	13	1	189	3	N	-0-					-0-
11	210	N	187	-0-	-23	-0-	12	1	175	3	N	-0-					-0-
*12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	12	1	175	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	120	1	1040	3	N	-0-					-0-
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	76	1	1169	3	N	-0-					-0-
03	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	85	1	1257	3	N	-0-					-0-
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	74	1	1159	3	N	-0-					-0-
05	1364	N	1185	-0-	-179	-0-	72	1	1113	3	N	-0-					-0-
06	1290	N	1250	-0-	-40	-0-	81	1	1169	3	N	-0-					-0-
07	1271	N	1195	-0-	-76	-0-	82	1	1113	3	N	-0-					-0-
08	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	87	1	1140	3	N	-0-					-0-
09	1260	N	1139	-0-	-121	-0-	74	1	1065	3	N	-0-					-0-
10	1209	N	1148	-0-	-61	-0-	75	1	1073	3	N	-0-					-0-
11	1200	N	954	-0-	-246	-0-	61	1	893	3	N	-0-					-0-
*12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	57	1	837	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,972 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	85	1	738	3	N	4	1	1			4
							4	9									
02	812	N	762	-0-	-50	-0-	47	1	715	3	N	-0-					4
03	899	N	725	-0-	-174	-0-	46	1	679	3	N	-0-	2	1			2
04	810	N	641	-0-	-169	-0-	39	1	602	3	N	-0-	1	1			1
05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	53	1	813	3	N	-0-					1
06	690	N	623	-0-	-67	-0-	40	1	583	3	N	-0-					1
07	651	N	615	-0-	-36	-0-	42	1	573	3	N	-0-	1	1			-0-
08	868	N	606	-0-	-262	-0-	43	1	563	3	N	-0-					-0-
09	630	N	605	-0-	-25	-0-	39	1	566	3	N	-0-					-0-
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	41	1	585	3	N	-0-					-0-
11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	39	1	565	3	N	-0-					-0-
*12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	42	1	612	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	32	1	524	3	N	5	5	1			6
							6	9									
02	532	N	515	-0-	-17	-0-	33	1	479	3	N	3	5	1			4
							3	9									
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	42	1	1	2	N	6	3	1			7
							541	3	7	9							
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	42	1	2	2	N	6	6	1			7
							540	3	7	9							
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	49	1	1	2	N	7	6	1			8
							595	3	8	9							
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	49	1	3	2	N	5	6	1			7
							567	3	6	9							
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	52	1	1	2	N	6	6	1			7
							575	3	7	9							
08	651	N	617	-0-	-34	-0-	51	1	3	2	N	4	5	1			6
							559	3	4	9							
09	630	N	572	-0-	-58	-0-	49	1	517	3	N	5	5	1			6
							6	9									
10	620	N	579	-0-	-41	-0-	44	1	531	3	N	4	2	1			8
							4	9									
11	600	N	538	-0-	-62	-0-	40	1	494	3	N	4	7	1			5
							4	9									
*12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	40	1	502	3	N	3	2	1			6
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 7,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

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. GAS LIFT(I)	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	N	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	5	1	105	3	N	-0-					-0-
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	7	1	116	3	N	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	8	1	111	3	N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	12	1	113	3	N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	13	1	110	3	N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	13	1	113	3	N	-0-					-0-
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	12	1	108	3	N	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	12	1	115	3	N	-0-					-0-
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	9	1	134	3	N	1					1
							1	9									
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	9	1	132	3	N	-0-					1
*12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	9	1	137	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	164	1	1427	3	N	-0-					2
02	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	82	1	1256	3	N	-0-					2
03	1581	N	1479	-0-	-102	-0-	93	1	1385	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	1530	N	1488	-0-	-42	-0-	90	1	1398	3	N	-0-					2
05	1488	N	1276	-0-	-212	-0-	77	1	1199	3	N	-0-					2
06	1440	N	1315	-0-	-125	-0-	85	1	1230	3	N	-0-					2
07	1550	N	1405	-0-	-145	-0-	97	1	1308	3	N	-0-					2
08	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	114	1	1484	3	N	-0-					2
09	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	94	1	1350	3	N	-0-					2
10	1395	N	1333	-0-	-62	-0-	87	1	1246	3	N	-0-	1	1			1
11	1560	N	1277	-0-	-283	-0-	82	1	1195	3	N	-0-					1
*12	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	82	1	1203	3	N	8	3	1			6
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 16,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	198	N	198	-0-	-0-	-0-	20	1	175	3	N	3	1	1			3
							3	9									
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	21	1	317	3	N	-0-					3
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	24	1	361	3	N	1	2	1			2
							1	9									
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	22	1	345	3	N	-0-	1	1			1
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	24	1	373	3	N	-0-					1
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	24	1	347	3	N	-0-					1
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	27	1	359	3	N	-0-	1	1			-0-
08	403	N	376	-0-	-27	-0-	27	1	349	3	N	-0-					-0-
09	360	N	340	-0-	-20	-0-	22	1	318	3	N	-0-					-0-
10	372	N	344	-0-	-28	-0-	22	1	322	3	N	-0-					-0-
11	360	N	334	-0-	-26	-0-	21	1	313	3	N	-0-					-0-
*12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	23	1	335	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	480	N	480	-0-	-0-	-0-	41	1	428	3	Y	10	11	1			10
							11	9									
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	59	1	633	3	Y	17	11	1	1	8	15
							19	9									
03	465	N	462	-0-	-3	-0-	37	1	411	3	Y	13	12	1	2	8	14
							14	9									
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	56	1	641	3	Y	14	11	1			17
							15	9									
05	775	N	687	-0-	-88	-0-	57	1	617	3	Y	12	16	1			13
							13	9									
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	52	1	581	3	Y	10	8	1			15
							11	9									
07	744	N	661	-0-	-83	-0-	51	1	598	3	Y	11	7	1			19
							12	9									
08	682	N	656	-0-	-26	-0-	71	1	574	3	Y	10	12	1			17
							11	9									
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	57	1	565	3	Y	9	4	1			22
							10	9									
10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	57	1	582	3	Y	17	15	1	1	8	23
							19	9									
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	49	1	571	3	Y	10	18	1			15
							11	9									
*12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	51	1	584	3	Y	14	11	1			18
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 7,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	921	N	921	-0-	-0-	-0-	95	1	826	3	N	-0-					-0-
02	784	N	702	-0-	-82	-0-	43	1	659	3	N	-0-					-0-
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	48	1	719	3	N	-0-					-0-
04	900	N	625	-0-	-275	-0-	38	1	587	3	N	-0-					-0-
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	49	1	762	3	N	-0-					-0-
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	60	1	874	3	N	-0-					-0-
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	56	1	761	3	N	-0-					-0-
08	944	N	944	-0-	-0-	-0-	67	1	877	3	N	-0-					-0-
09	930	N	782	-0-	-148	-0-	51	1	731	3	N	-0-					-0-
10	818	N	818	-0-	-0-	-0-	53	1	765	3	N	-0-					-0-
11	900	N	722	-0-	-178	-0-	46	1	676	3	N	-0-					-0-
*12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	29	1	429	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,301 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	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	103	1	31	3	N	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	103	1	29	3	N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	N	-0-					-0-
10	62	N	35	-0-	-27	-0-	1	1	34	3	N	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	92	1	30	3	N	-0-					-0-
*12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	304	N	304	-0-	-0-	-0-	27	1	277	3	N	-0-	1	1			-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	19	1	245	3	N	1					1
							1	9									
03	279	N	278	-0-	-1	-0-	18	1	260	3	N	-0-					1
04	300	N	266	-0-	-34	-0-	17	1	249	3	N	-0-	1	1			-0-
05	279	N	262	-0-	-17	-0-	18	1	244	3	N	-0-					-0-
06	270	N	249	-0-	-21	-0-	14	1	235	3	N	-0-					-0-
07	279	N	238	-0-	-41	-0-	13	1	225	3	N	-0-					-0-
08	248	N	223	-0-	-25	-0-	15	1	208	3	N	-0-					-0-
09	240	N	198	-0-	-42	-0-	3	1	195	3	N	-0-					-0-
10	248	N	160	-0-	-88	-0-	3	1	157	3	N	-0-					-0-
11	210	N	9	-0-	-201	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	102	1	8	3	N	-0-					-0-
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	99	1	16	3	N	-0-					-0-
*12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 300 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	235	N	235	-0-	-0-	-0-	17	1	218	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	210	-0-	-14	-0-	14	1	196	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	221	-0-	-27	-0-	10	1	211	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	212	-0-	-28	-0-	15	1	197	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	223	-0-	-25	-0-	17	1	206	3	Y	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	25	1	198	3	Y	-0-					-0-
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	26	1	212	3	Y	-0-					-0-
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	28	1	212	3	Y	-0-					-0-
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	24	1	202	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	215	-0-	-2	-0-	9	1	206	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
*12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	7	1	202	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	71	-0-	-41	-0-	5	1	66	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	83	-0-	-41	-0-	4	1	79	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	17	-0-	-73	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	14	-0-	-79	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	10	-0-	-80	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
*12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH 105 WELL #: 15S RRCID -> 239942 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 4598 - 6436

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

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

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

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	396 N	396	-0-	-0-	-0-	35	1	361	3	Y	-0-					21
02	364 N	349	-0-	-15	-0-	30	1	318	3	Y	1	1	8			21
						1	9									
03	403 N	388	-0-	-15	-0-	33	1	355	3	Y	-0-					21
04	390 N	368	-0-	-22	-0-	31	1	337	3	Y	-0-					21
05	372 N	372	-0-	-0-	-0-	37	1	335	3	Y	-0-					21
06	390 N	365	-0-	-25	-0-	38	1	326	3	Y	1	1	8			21
						1	9									
07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	40	1	346	3	Y	-0-					21
08	372 N	370	-0-	-2	-0-	39	1	331	3	Y	-0-					21
09	360 N	332	-0-	-28	-0-	28	1	303	3	Y	1					22
						1	9									
10	372 N	333	-0-	-39	-0-	40	1	293	3	Y	-0-					22
11	360 N	333	-0-	-27	-0-	28	1	305	3	Y	-0-					22
*12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	34	1	332	3	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 4,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	149	-0-	-75	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	140	-0-	-40	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	100	-0-	-80	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	9	-0-	-146	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	85	-0-	-125	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
*12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,665 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	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
03	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
05	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	3			N	-0-					-0-
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-
08	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-
09	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	3			N	-0-					-0-
10	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
*12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	570	N	570	-0-	-0-	-0-	39	1	531	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	511	-0-	-21	-0-	28	1	483	3	Y	-0-					-0-
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	28	1	533	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	537	-0-	-3	-0-	26	1	511	3	Y	-0-					-0-
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	29	1	530	3	Y	-0-					-0-
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	28	1	520	3	Y	-0-					-0-
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	29	1	532	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	557	-0-	-1	-0-	30	1	527	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	498	-0-	-42	-0-	498	3			Y	-0-					-0-
10	558	N	491	-0-	-67	-0-	491	3			Y	-0-					-0-
11	540	N	427	-0-	-113	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
*12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	145	N	145	-0-	-0-	-0-	13	1	132	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	12	1	123	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	136	-0-	-19	-0-	12	1	124	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	11	1	120	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
05	155	N	132	-0-	-23	-0-	13	1	117	3	Y	2					3
							2	9									
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	13	1	112	3	Y	3					6
							3	9									
07	155	N	132	-0-	-23	-0-	13	1	115	3	Y	4	5	1			5
							4	9									
08	124	N	98	-0-	-26	-0-	10	1	88	3	Y	-0-					5
09	120	N	67	-0-	-53	-0-	6	1	61	3	Y	-0-	4	1			1
10	124	N	57	-0-	-67	-0-	7	1	50	3	Y	-0-					1
11	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	3			Y	-0-	1	1			-0-
*12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	438	N	438	-0-	-0-	-0-	38	1	399	3	Y	1					1
							1	9									
02	420	N	418	-0-	-2	-0-	36	1	382	3	Y	-0-					1
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	43	1	456	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	39	1	431	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	49	1	442	3	Y	1					1
							1	9									
06	480	N	472	-0-	-8	-0-	49	1	423	3	Y	-0-					1
07	496	N	462	-0-	-34	-0-	48	1	413	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	496	N	433	-0-	-63	-0-	46	1	387	3	Y	-0-					1
09	480	N	435	-0-	-45	-0-	36	1	399	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	58	1	432	3	Y	-0-					-0-
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	38	1	416	3	Y	-0-					-0-
*12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	42	1	411	3	Y	-0-					-0-

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

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	81	N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	6	1	67	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	71	-0-	-22	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	7	1	74	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	9	1	76	3	Y	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	9	1	74	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	9	1	77	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	9	1	76	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	3	-0-	-87	-0-	2	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	93	N	24	-0-	-69	-0-	3	1	21	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	7	-0-	-83	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
*12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 700 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	1					1
							1	9									
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	40	1	576	3	Y	-0-					1
03	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	129	1	1763	3	Y	-0-					1
04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	99	1	1129	3	Y	-0-					1
05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	91	1	948	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	102	1	1040	3	Y	-0-					-0-
07	1271	N	962	-0-	-309	-0-	81	1	881	3	Y	-0-					-0-
08	1054	N	1014	-0-	-40	-0-	85	1	929	3	Y	-0-					-0-
09	1140	N	1002	-0-	-138	-0-	91	1	911	3	Y	-0-					-0-
10	991	N	991	-0-	-0-	-0-	88	1	903	3	Y	-0-					-0-
11	990	N	763	-0-	-227	-0-	59	1	704	3	Y	-0-					-0-
*12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	60	1	709	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	267	N	267	-0-	-0-	-0-	14	1	253	2	N	-0-					-0-
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	13	1	226	2	N	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	15	1	233	2	N	-0-					-0-
							35	3									
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	15	1	228	2	N	-0-					-0-
							25	3									
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	18	1	212	2	N	-0-					-0-
							60	3									
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	20	1	244	2	N	-0-					-0-
							17	3									
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	17	1	118	2	N	-0-					-0-
							154	3									
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	16	1	267	3	N	-0-					-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	14	1	256	3	N	-0-					-0-
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	31	1	254	3	N	-0-					-0-
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	14	1	230	3	N	-0-					-0-
*12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	14	1	234	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	3	1	46	3	Y	8					8
							9	9									
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					8
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					8
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					8
*12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-	7	1			1

TOTAL GAS PROD: 587 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	759	N	759	-0-	-0-	-0-	60	1	698	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	644	N	627	-0-	-17	-0-	61	1	565	3	N	1	2	1			1
							1	9									
03	713	N	712	-0-	-1	-0-	51	1	660	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	70	1	683	3	N	2	1	1			2
							2	9									
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	71	1	729	3	N	-0-	1	1			1
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	69	1	662	3	N	1					2
							1	9									
07	775	N	621	-0-	-154	-0-	65	1	555	3	N	1	1	1	1	8	1
							1	9									
08	806	N	721	-0-	-85	-0-	114	1	606	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	720	N	548	-0-	-172	-0-	60	1	487	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	620	N	368	-0-	-252	-0-	39	1	329	3	N	-0-					1
11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	84	1	728	3	N	-0-					1
*12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	53	1	554	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 8,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					1
02	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					1
03	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					1
04	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					1
05	1395	N	1368	-0-	-27	-0-	1368	3			N	-0-					1
06	1350	N	1305	-0-	-45	-0-	1305	3			N	-0-					1
07	1364	N	1357	-0-	-7	-0-	1357	3			N	-0-					1
08	1364	N	1349	-0-	-15	-0-	1349	3			N	-0-					1
09	1320	N	1305	-0-	-15	-0-	1305	3			N	-0-					1
10	1364	N	1312	-0-	-52	-0-	1312	3			N	-0-					1
11	1320	N	1277	-0-	-43	-0-	1277	3			N	-0-					1
*12	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 15,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
03	310	N	263	-0-	-47	-0-	263	3			N	-0-					-0-
04	300	N	249	-0-	-51	-0-	249	3			N	-0-					-0-
05	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	3			N	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
07	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
08	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
*12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,185 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	768	N	768	-0-	-0-	-0-	39	1	729	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	694	-0-	-6	-0-	39	1	655	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	762	-0-	-13	-0-	41	1	627	2	Y	-0-					-0-
							94	3									
04	750	N	729	-0-	-21	-0-	42	1	619	2	Y	-0-					-0-
							68	3									
05	775	N	737	-0-	-38	-0-	46	1	539	2	Y	-0-					-0-
							152	3									
06	750	N	623	-0-	-127	-0-	44	1	542	2	Y	-0-					-0-
							37	3									
07	744	N	697	-0-	-47	-0-	40	1	285	2	Y	-0-					-0-
							372	3									
08	744	N	713	-0-	-31	-0-	41	1	672	3	Y	-0-					-0-
09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	37	1	669	3	Y	-0-					-0-
10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	79	1	653	3	Y	-0-					-0-
11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	41	1	654	3	Y	-0-					-0-
*12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	40	1	663	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	709	N	709	-0-	-0-	-0-	62	1	646	3	Y	1					1
							1	9									
02	672	N	639	-0-	-33	-0-	55	1	583	3	Y	1					2
							1	9									
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	63	1	664	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	61	1	670	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	713	N	708	-0-	-5	-0-	71	1	637	3	Y	-0-					1
06	720	N	693	-0-	-27	-0-	72	1	621	3	Y	-0-					1
07	744	N	727	-0-	-17	-0-	75	1	651	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	713	N	620	-0-	-93	-0-	65	1	555	3	Y	-0-					1
09	690	N	522	-0-	-168	-0-	44	1	478	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	713	N	614	-0-	-99	-0-	73	1	541	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	586	-0-	-14	-0-	49	1	537	3	Y	-0-					-0-
*12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	51	1	505	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	658	N	658	-0-	-0-	-0-	68	1	590	3	N	-0-					-0-
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	39	1	602	3	N	-0-					-0-
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	44	1	656	3	N	-0-					-0-
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	40	1	621	3	N	-0-					-0-
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	42	1	643	3	N	-0-					-0-
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	42	1	609	3	N	-0-					-0-
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	46	1	622	3	N	-0-					-0-
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	48	1	621	3	N	-0-					-0-
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	42	1	603	3	N	-0-					-0-
10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	43	1	616	3	N	-0-					-0-
11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	42	1	605	3	N	3					3
							3	9									
*12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	43	1	631	3	N	-0-	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 7,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	145	1	1263	3	N	-0-	1	1			-0-
02	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	85	1	1302	3	N	-0-					-0-
03	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	100	1	1489	3	N	-0-					-0-
04	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	138	1	2153	3	N	-0-					-0-
05	3023	N	3023	-0-	-0-	-0-	183	1	2840	3	N	-0-					-0-
06	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	189	1	2729	3	N	-0-					-0-
07	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	200	1	2704	3	N	-0-					-0-
08	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	201	1	2624	3	N	-0-					-0-
09	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	169	1	2444	3	N	-0-					-0-
10	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	176	1	2524	3	N	-0-					-0-
11	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	166	1	2420	3	N	-0-					-0-
*12	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	170	1	2483	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	4	1	66	3	Y	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	Y	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	77	-0-	-16	-0-	4	1	73	3	Y	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	Y	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	Y	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
*12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	3	Y	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	170	3	Y	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	3	Y	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 15S RRCID -> 240080 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 4566 - 5062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH 207 WELL #: 20S RRCID -> 240081 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	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
02	560	N	559	-0-	-1	-0-	559	3			N	-0-					-0-
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
04	600	N	588	-0-	-12	-0-	588	3			N	-0-					-0-
05	620	N	597	-0-	-23	-0-	597	3			N	-0-					-0-
06	600	N	522	-0-	-78	-0-	522	3			N	-0-					-0-
07	620	N	489	-0-	-131	-0-	489	3			N	-0-					-0-
08	589	N	562	-0-	-27	-0-	562	3			N	-0-					-0-
09	510	N	469	-0-	-41	-0-	469	3			N	-0-					-0-
10	496	N	421	-0-	-75	-0-	421	3			N	-0-					-0-
11	540	N	431	-0-	-109	-0-	431	3			N	-0-					-0-
*12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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-	62	1	884	3	Y	3	15	1			7
							3	9									
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	55	1	851	3	Y	2					9
							2	9									
03	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	65	1	1034	3	Y	1	7	1			3
							1	9									
04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	63	1	964	3	Y	2					5
							2	9									
05	992	N	974	-0-	-18	-0-	62	1	912	3	Y	-0-					5
06	1020	N	955	-0-	-65	-0-	61	1	893	3	Y	1					6
							1	9									
07	1054	N	937	-0-	-117	-0-	59	1	878	3	Y	-0-	5	1			1
08	961	N	449	-0-	-512	-0-	28	1	421	3	Y	-0-					1
09	960	N	359	-0-	-601	-0-	23	1	336	3	Y	-0-					1
10	930	N	882	-0-	-48	-0-	57	1	811	3	Y	13					14
							14	9									
11	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	67	1	928	3	Y	57					71
							63	9									
*12	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	70	1	951	3	Y	43	58	1			56
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 10,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RICHARDSON 6 WELL #: 9 RRCID -> 240086 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	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	28	-0-	-28	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	27	-0-	-35	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	28	-0-	-32	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	45	1	458	3	Y	-0-					-0-
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	57	1	612	3	Y	4					4
							4	9									
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	9	1	8			12
09	210	N	8	-0-	-202	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					12
10	217	N	9	-0-	-208	-0-	1	1	8	3	Y	-0-	11	1			1
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					1
*12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	326	N	326	-0-	-0-	-0-	88	1	238	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	275	-0-	-61	-0-	77	1	198	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	297	-0-	-44	-0-	79	1	216	3	Y	2					2
							2	9									
04	330	N	283	-0-	-47	-0-	82	1	200	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	310	N	276	-0-	-34	-0-	86	1	189	3	Y	1					2
							1	9									
06	300	N	263	-0-	-37	-0-	89	1	173	3	Y	1					3
							1	9									
07	279	N	271	-0-	-8	-0-	91	1	179	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	94	1	185	3	Y	1					2
							1	9									
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	89	1	184	3	Y	1					3
							1	9									
10	279	N	225	-0-	-54	-0-	76	1	147	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
11	270	N	227	-0-	-43	-0-	58	1	167	3	Y	2					3
							2	9									
*12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	75	1	171	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 3,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	300	N	300	-0-	-0-	-0-	22	1	278	3	Y	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	17	1	240	3	Y	-0-					-0-
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	12	1	261	3	Y	2					2
							2	9									
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	20	1	265	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	23	1	269	3	Y	2					3
							2	9									
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	33	1	259	3	Y	-0-					3
07	310	N	307	-0-	-3	-0-	33	1	273	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	38	1	288	3	Y	-0-					1
09	300	N	293	-0-	-7	-0-	31	1	261	3	Y	1					2
							1	9									
10	310	N	245	-0-	-65	-0-	10	1	235	3	Y	-0-	2	1			-0-
11	330	N	221	-0-	-109	-0-	220	3	1	9	Y	1					1
*12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	7	1	209	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	549	N	549	-0-	-0-	-0-	43	1	504	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
02	224	N	207	-0-	-17	-0-	16	1	190	3	Y	1					2
							1	9									
03	248	N	208	-0-	-40	-0-	18	1	189	3	Y	1					3
							1	9									
04	240	N	181	-0-	-59	-0-	17	1	164	3	Y	-0-	3	1			-0-
05	217	N	183	-0-	-34	-0-	18	1	164	3	Y	1					1
							1	9									
06	210	N	164	-0-	-46	-0-	16	1	148	3	Y	-0-					1
07	186	N	147	-0-	-39	-0-	16	1	131	3	Y	-0-					1
08	186	N	151	-0-	-35	-0-	16	1	135	3	Y	-0-					1
09	150	N	136	-0-	-14	-0-	15	1	121	3	Y	-0-					1
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	18	1	151	3	Y	1					2
							1	9									
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	15	1	160	3	Y	-0-					2
*12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	12	1	103	3	Y	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 2,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	446	N	446	-0-	-0-	-0-	31	1	415	3	Y	-0-					-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	22	1	372	3	Y	-0-					-0-
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	22	1	413	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	21	1	399	3	Y	-0-					-0-
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	23	1	418	3	Y	-0-					-0-
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	23	1	416	3	Y	-0-					-0-
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	23	1	426	3	Y	-0-					-0-
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	24	1	424	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	364	-0-	-86	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
10	434	N	312	-0-	-122	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
11	420	N	365	-0-	-55	-0-	365	3			Y	-0-					-0-
*12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	798	N	798	-0-	-0-	-0-	58	1	740	3	Y	-0-					-0-
02	840	N	765	-0-	-75	-0-	51	1	714	3	Y	-0-					-0-
03	930	N	763	-0-	-167	-0-	33	1	729	3	Y	1					1
							1	9									
04	780	N	741	-0-	-39	-0-	51	1	688	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	868	N	761	-0-	-107	-0-	59	1	701	3	Y	1					2
							1	9									
06	750	N	727	-0-	-23	-0-	82	1	645	3	Y	-0-					2
07	775	N	747	-0-	-28	-0-	81	1	666	3	Y	-0-	2	1			-0-
08	775	N	762	-0-	-13	-0-	88	1	673	3	Y	1					1
							1	9									
09	720	N	655	-0-	-65	-0-	70	1	585	3	Y	-0-					1
10	744	N	86	-0-	-658	-0-	4	1	82	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	750	N	328	-0-	-422	-0-	327	3	1	9	Y	1					1
*12	753	N	753	-0-	-0-	-0-	24	1	729	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	237	N	237	-0-	-0-	-0-	16	1	221	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	213	-0-	-39	-0-	12	1	201	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	174	-0-	-74	-0-	9	1	165	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	123	-0-	-117	-0-	6	1	117	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	210	-0-	-38	-0-	11	1	199	3	Y	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	10	1	188	3	Y	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	10	1	192	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	199	-0-	-18	-0-	11	1	188	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	173	-0-	-37	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
*12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	3	Y	-0-					-0-
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	199	3	Y	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	4	-0-	-120	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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: 489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					2
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	54	3	1	9	Y	1					3
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-					3
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			Y	-0-					3
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-					3
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			Y	-0-					3
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-					3
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-					3
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	3			Y	-0-					3
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			Y	-0-					3
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			Y	-0-					3
*12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 629 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	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	Y	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
*12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	3	1	45	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	29	-0-	-31	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	39	-0-	-23	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	16	-0-	-44	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	13	1	31	3	Y	-0-					-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	26	1	21	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	9	1	38	3	Y	-0-					-0-
*12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	70	1	40	3	Y	-0-					-0-

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JONES 118 WELL #: 28 RRCID -> 240239 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 5029 - 6331

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	1	N	1	-0-	-0-	-0-		1	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-		1	1	18	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	9	-0-	-22	-0-		9	3			Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-		3	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-		1	1	17	3	Y	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-		2	1	36	3	Y	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-		2	1	36	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-		1	1	18	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	12	-0-	-18	-0-		12	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	4	-0-	-27	-0-		4	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	8	-0-	-22	-0-		8	3			Y	-0-					-0-
*12	8	N	8	-0-	-0-	-0-		8	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 177 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. 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	319	N	319	-0-	-0-	-0-		27 9	1 9	283	3	Y	8	9	1			6
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-		24 8	1 9	262	3	Y	7	5	1			8
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-		25 7	1 9	282	3	Y	6	7	1			7
04	300	N	299	-0-	-1	-0-		23 8	1 9	268	3	Y	7	6	1			8
05	341	N	297	-0-	-44	-0-		25 6	1 9	266	3	Y	5	7	1			6
06	300	N	262	-0-	-38	-0-		21 4	1 9	237	3	Y	4	4	1			6
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-		32 9	1 9	380	3	Y	8	4	1			10
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-		41 6	1 9	330	3	Y	5	6	1			9
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-		31 6	1 9	305	3	Y	5	2	1			12
10	372	N	363	-0-	-9	-0-		32 10	1 9	321	3	Y	9	8	1			13
11	360	N	331	-0-	-29	-0-		26 6	1 9	299	3	Y	5	10	1			8
*12	343	N	343	-0-	-0-	-0-		27 9	1 9	307	3	Y	8	6	1			10

TOTAL GAS PROD: 3,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 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	Y	-0-	1	1			-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1					1
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	62	X	35	-0-	-27	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
08	62	X	43	-0-	-19	-0-	4	1	38	3	Y	1					1
							1	9									
09	60	X	41	-0-	-19	-0-	4	1	37	3	Y	-0-					1
10	52	X	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	Y	-0-					1
11	30	X	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	31	X	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 384 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

ESPY 56 WELL #: 18 RRCID -> 240254 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5306 - 5880

01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	91	1	327	3	Y	-0-					-0-
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	82	1	240	3	Y	-0-					-0-
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	94	1	398	3	Y	-0-					-0-
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	112	1	370	3	Y	-0-					-0-
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	168	1	553	3	Y	-0-					-0-
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	153	1	495	3	Y	-0-					-0-
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	208	1	580	3	Y	-0-					-0-
08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	200	1	558	3	Y	-0-					-0-
09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	195	1	522	3	Y	-0-					-0-
10	775	N	730	-0-	-45	-0-	199	1	530	3	Y	1					1
							1	9									
11	720	N	579	-0-	-141	-0-	155	1	424	3	Y	-0-	1	1			-0-
*12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	135	1	345	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	129	N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	118	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	106	-0-	-286	-0-	9	1	97	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	118	-0-	-99	-0-	10	1	108	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	101	-0-	-19	-0-	8	1	93	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	11	1	101	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	11	1	95	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	9	1	79	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	39	-0-	-85	-0-	4	1	35	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	5	4	1			1
10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	57	1	419	3	Y	5					6
							6	9									
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	43	1	471	3	Y	1	6	1			1
							1	9									
*12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	47	1	467	3	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	Y	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	Y	1					1
							1	9									
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	Y	-0-					1
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	5	1	45	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	5	1	42	3	Y	-0-					1
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	4	1	41	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	5	1	40	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					-0-
*12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 570 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	587	N	587	-0-	-0-	-0-	46	1	539	3	N	2	1	1			2
							2	9									
02	504	N	500	-0-	-4	-0-	48	1	450	3	N	2	2	1			2
							2	9									
03	589	N	445	-0-	-144	-0-	32	1	412	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	570	N	519	-0-	-51	-0-	48	1	470	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	558	N	451	-0-	-107	-0-	40	1	410	3	N	1	2	1			1
							1	9									
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	40	1	391	3	N	1					2
							1	9									
07	527	N	440	-0-	-87	-0-	46	1	393	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	465	N	441	-0-	-24	-0-	70	1	370	3	N	1	1	1			2
							1	9									
09	420	N	404	-0-	-16	-0-	44	1	359	3	N	1	1	1			2
							1	9									
10	434	N	384	-0-	-50	-0-	41	1	342	3	N	1	1	1			2
							1	9									
11	420	N	385	-0-	-35	-0-	40	1	345	3	N	-0-	1	1			1
*12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	31	1	319	3	N	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

MAYFIELD 45 WELL #: 22 RRCID -> 240287 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 6112 - 8240

01	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	70	1	959	3	Y	1	6	1			1
							1	9									
02	1036	N	918	-0-	-118	-0-	63	1	855	3	Y	-0-					1
03	1116	N	1048	-0-	-68	-0-	74	1	974	3	Y	-0-					1
04	990	N	925	-0-	-65	-0-	63	1	862	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	70	1	945	3	Y	-0-					-0-
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	88	1	933	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	961	N	909	-0-	-52	-0-	71	1	838	3	Y	-0-					-0-
08	1023	N	923	-0-	-100	-0-	64	1	859	3	Y	-0-					-0-
09	1020	N	854	-0-	-166	-0-	58	1	795	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	899	N	837	-0-	-62	-0-	59	1	778	3	Y	-0-					-0-
11	900	N	831	-0-	-69	-0-	60	1	771	3	Y	-0-					-0-
*12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	67	1	784	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	33	1	448	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	448	-0-	-28	-0-	31	1	416	3	Y	1					1
							1	9									
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	37	1	484	3	Y	-0-					1
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	35	1	481	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	38	1	508	3	Y	1					1
							1	9									
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	45	1	478	3	Y	-0-					1
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	43	1	513	3	Y	1					2
							1	9									
08	558	N	546	-0-	-12	-0-	38	1	508	3	Y	-0-					2
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	35	1	480	3	Y	-0-	2	1			-0-
10	558	N	375	-0-	-183	-0-	26	1	349	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	346	-0-	-194	-0-	25	1	321	3	Y	-0-					-0-
*12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	29	1	340	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	51	1	531	3	Y	1					1
							1	9									
02	644	N	576	-0-	-68	-0-	50	1	526	3	Y	-0-					1
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	60	1	638	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	59	1	650	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	73	1	651	3	Y	-0-					-0-
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	73	1	628	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	732	-0-	-12	-0-	76	1	656	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	701	-0-	-12	-0-	74	1	627	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	667	-0-	-23	-0-	56	1	611	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	695	-0-	-49	-0-	83	1	612	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	629	-0-	-61	-0-	53	1	576	3	Y	-0-					-0-
*12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	58	1	570	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SIMMONS 72 WELL #: 8 RRCID -> 240311 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6304 - 7936

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	2347	N	1489	-0-	-858		-0-		131	1 2 9	1356	3	Y	2	1	1			2
02	1428	N	1342	-0-	-86		-0-		116	1 1 9	1225	3	Y	1					3
03	1519	N	1517	-0-	-2		-0-		130	1 3 9	1384	3	Y	3	3	1			3
04	1455	N	1455	-0-	-0-		-0-		121	1 2 9	1332	3	Y	2	4	1			1
05	1491	N	1491	-0-	-0-		-0-		150	1 1 9	1340	3	Y	1					2
06	1470	N	1453	-0-	-17		-0-		152	1 1 9	1300	3	Y	1					3
07	1519	N	1518	-0-	-1		-0-		157	1 1 9	1360	3	Y	1	2	1			2
08	1529	N	1529	-0-	-0-		-0-		161	1	1368	3	Y	-0-					2
09	1480	N	1480	-0-	-0-		-0-		124	1	1356	3	Y	-0-	2	1			-0-
10	1547	N	1547	-0-	-0-		-0-		184	1 1 9	1362	3	Y	1					1
11	1470	N	700	-0-	-770		-0-		59	1	641	3	Y	-0-					1
*12	418	N	418	-0-	-0-		-0-		39	1	379	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 15,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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. 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	146	N	146	-0-	-0-		-0-		11	1 9 9	126	3	N	8	5	1			12
02	142	N	142	-0-	-0-		-0-		13	1 9 9	120	3	N	8	10	1	1	8	9
03	155	N	154	-0-	-1		-0-		10	1 10 9	134	3	N	9	5	1	1	8	12
04	150	N	134	-0-	-16		-0-		12	1 9 9	113	3	N	8	6	1			14
05	155	N	19	-0-	-136		-0-		2	1	17	3	N	-0-	9	1			5
06	150	N	27	-0-	-123		-0-		2	1 1 9	24	3	N	1					6
07	137	N	137	-0-	-0-		-0-		14	1 7 9	116	3	N	6	3	1			9
08	152	N	152	-0-	-0-		-0-		23	1 7 9	122	3	N	6	4	1			11
09	153	N	153	-0-	-0-		-0-		16	1 9 9	128	3	N	8	5	1			14
10	160	N	160	-0-	-0-		-0-		16	1 8 9	136	3	N	7	5	1	1	8	15
11	150	N	147	-0-	-3		-0-		15	1 3 9	129	3	N	3	5	1			13
*12	147	N	147	-0-	-0-		-0-		13	1 3 9	131	3	N	3					16

TOTAL GAS PROD: 1,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 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-	242	1	125	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	330	-0-	-6	-0-	219	1	111	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	349	-0-	-23	-0-	241	1	108	3	Y	-0-					-0-
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	239	1	173	3	Y	-0-					-0-
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	250	1	177	3	Y	-0-					-0-
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	243	1	172	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	429	-0-	-5	-0-	251	1	178	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	425	-0-	-9	-0-	251	1	174	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	408	-0-	-12	-0-	238	1	170	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	390	-0-	-44	-0-	249	1	141	3	Y	-0-					-0-
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	241	1	200	3	Y	-0-					-0-
*12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	247	1	168	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	510	N	510	-0-	-0-	-0-	37	1	473	3	Y	-0-					-0-
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	24	1	343	3	Y	-0-					-0-
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	16	1	342	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	368	-0-	-82	-0-	25	1	343	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	352	-0-	-82	-0-	27	1	325	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	331	-0-	-29	-0-	37	1	294	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	329	-0-	-43	-0-	36	1	293	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	334	-0-	-7	-0-	39	1	295	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	321	-0-	-9	-0-	34	1	287	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	297	-0-	-44	-0-	12	1	285	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	273	-0-	-57	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
*12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	10	1	303	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,153 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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	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	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			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: 78 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	14	N	7	-0-	-7	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	116	1	1012	3	N	-0-					-0-
02	840	N	821	-0-	-19	-0-	50	1	771	3	N	-0-					-0-
03	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	66	1	980	3	N	-0-					-0-
04	900	N	744	-0-	-156	-0-	45	1	699	3	N	-0-					-0-
05	899	N	859	-0-	-40	-0-	52	1	807	3	N	-0-					-0-
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	63	1	910	3	N	-0-					-0-
07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	67	1	912	3	N	-0-					-0-
08	868	N	759	-0-	-109	-0-	54	1	705	3	N	-0-					-0-
09	900	N	623	-0-	-277	-0-	40	1	583	3	N	-0-					-0-
10	930	N	575	-0-	-355	-0-	37	1	538	3	N	-0-					-0-
11	720	N	648	-0-	-72	-0-	42	1	606	3	N	-0-					-0-
*12	640	N	640	-0-	-0-	-0-	41	1	599	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,795 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-

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

CANYON RANCH WELL #: 26S RRCID -> 240498 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 4756 PERF. 2832 - 4636

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.	1	-0-	1	1	1	3				Y	-0-					-0-
11	T. A.	7	-0-	7	8	7	3				Y	-0-					-0-
12	T. A.	8	-0-	8	16	8	3				Y	-0-					-0-

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

WILSON, DUKE 171 WELL #: 21 RRCID -> 240573 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 5740 - 8176

01	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	123	1	1069	3	N	-0-					2
02	1120	N	1067	-0-	-53	-0-	65	1	1001	3	N	1					3
							1	9									
03	1209	N	723	-0-	-486	-0-	46	1	677	3	N	-0-	1	1			2
04	1140	N	955	-0-	-185	-0-	58	1	897	3	N	-0-					2
05	1178	N	959	-0-	-219	-0-	58	1	901	3	N	-0-					2
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	47	1	680	3	N	-0-					2
07	992	N	823	-0-	-169	-0-	57	1	766	3	N	-0-					2
08	961	N	791	-0-	-170	-0-	56	1	735	3	N	-0-					2
09	720	N	701	-0-	-19	-0-	45	1	656	3	N	-0-					2
10	837	N	752	-0-	-85	-0-	49	1	703	3	N	-0-	1	1			1
11	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	69	1	1000	3	N	3					4
							3	9									
*12	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	71	1	1042	3	N	1	2	1			3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 10,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY RR 1D WELL #: 3 RRCID -> 240578 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 5352 - 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	238	N	238	-0-	-0-	-0-	19	1	219	3	N	-0-	1	1			-0-
02	224	N	221	-0-	-3	-0-	15	1	206	3	N	-0-					-0-
03	248	N	222	-0-	-26	-0-	15	1	207	3	N	-0-					-0-
04	240	N	229	-0-	-11	-0-	15	1	214	3	N	-0-					-0-
05	248	N	128	-0-	-120	-0-	11	1	117	3	N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-WHITEHEAD 41 WELL #: 5 RRCID -> 240580 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6940 - 8850

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	53	1	996	2	Y	-0-					-0-
02	980	N	915	-0-	-65	-0-	51	1	864	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	1029	-0-	-87	-0-	55	1	847	2	Y	-0-					-0-
							127	3									
04	1020	N	989	-0-	-31	-0-	57	1	839	2	Y	-0-					-0-
							93	3									
05	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	63	1	733	2	Y	-0-					-0-
							207	3									
06	990	N	912	-0-	-78	-0-	64	1	793	2	Y	-0-					-0-
							55	3									
07	1023	N	974	-0-	-49	-0-	56	1	398	2	Y	-0-					-0-
							520	3									
08	992	N	969	-0-	-23	-0-	55	1	914	3	Y	-0-					-0-
09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	48	1	887	3	Y	-0-					-0-
10	961	N	936	-0-	-25	-0-	101	1	835	3	Y	-0-					-0-
11	930	N	923	-0-	-7	-0-	54	1	869	3	Y	-0-					-0-
*12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	53	1	887	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	691	N	691	-0-	-0-	-0-	191	1	497	3	Y	3	7	1			1
							3	9									
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	118	1	396	3	Y	-0-					1
03	682	N	634	-0-	-48	-0-	167	1	466	3	Y	1					2
							1	9									
04	660	N	494	-0-	-166	-0-	105	1	387	3	Y	2					4
							2	9									
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	161	1	482	3	Y	4					8
							4	9									
06	600	N	409	-0-	-191	-0-	90	1	317	3	Y	2	9	1			1
							2	9									
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	178	1	535	3	Y	4					5
							4	9									
08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	196	1	513	3	Y	3					8
							3	9									
09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	190	1	480	3	Y	5	1	8			12
							6	9									
10	713	N	679	-0-	-34	-0-	194	1	482	3	Y	3					15
							3	9									
11	690	N	579	-0-	-111	-0-	152	1	425	3	Y	2	15	1			2
							2	9									
*12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	196	1	475	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 7,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	204	N	204	-0-	-0-	-0-	21	1	183	3	N	-0-					-0-
02	196	N	192	-0-	-4	-0-	12	1	180	3	N	-0-					-0-
03	217	N	215	-0-	-2	-0-	14	1	201	3	N	-0-					-0-
04	210	N	209	-0-	-1	-0-	13	1	196	3	N	-0-					-0-
05	217	N	154	-0-	-63	-0-	9	1	145	3	N	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	14	1	199	3	N	-0-					-0-
07	217	N	189	-0-	-28	-0-	13	1	176	3	N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	15	1	202	3	N	-0-					-0-
09	210	N	199	-0-	-11	-0-	13	1	186	3	N	-0-					-0-
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	13	1	190	3	N	-0-					-0-
11	210	N	195	-0-	-15	-0-	13	1	182	3	N	-0-					-0-
*12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	13	1	186	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	129	N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120	3	Y	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	112	3	Y	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	3	Y	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	3	Y	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	3	Y	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	3	Y	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	133	3	Y	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
*12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	248	N	248	-0-	-0-	-0-	20	1	228	3	N	-0-	1	1			-0-
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	17	1	230	3	N	-0-					-0-
03	248	N	199	-0-	-49	-0-	13	1	186	3	N	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	17	1	241	3	N	-0-					-0-
05	248	N	240	-0-	-8	-0-	20	1	220	3	N	-0-					-0-
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	19	1	237	3	N	-0-					-0-
07	248	N	212	-0-	-36	-0-	14	1	198	3	N	-0-					-0-
08	248	N	223	-0-	-25	-0-	16	1	207	3	N	-0-					-0-
09	240	N	182	-0-	-58	-0-	12	1	170	3	N	-0-					-0-
10	217	N	66	-0-	-151	-0-	4	1	62	3	N	-0-					-0-
11	210	N	68	-0-	-142	-0-	5	1	63	3	N	-0-					-0-
*12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	13	1	170	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,382 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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	Y	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	Y	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	Y	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	Y	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	Y	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	Y	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
*12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	295	N	295	-0-	-0-	-0-	48	1	247	2	Y	-0-					-0-
02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	84	1	642	2	Y	-0-					-0-
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	80	1	624	2	Y	-0-					-0-
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	74	1	501	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	516	-0-	-166	-0-	84	1	432	2	Y	-0-					-0-
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	102	1	566	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	496	-0-	-93	-0-	63	1	433	2	Y	-0-					-0-
08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	76	1	530	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	594	-0-	-66	-0-	77	1	517	2	Y	-0-					-0-
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	66	1	504	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	491	-0-	-109	-0-	53	1	438	2	Y	-0-					-0-
*12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	51	1	462	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	599	N	599	-0-	-0-	-0-	47	1	550	3	Y	2	10	1			2
							2	9									
02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	61	1	752	3	Y	4	1	8			5
							4	9									
03	961	N	895	-0-	-66	-0-	77	1	815	3	Y	3					8
							3	9									
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	80	1	768	3	Y	1	8	1			1
							1	9									
05	899	N	865	-0-	-34	-0-	84	1	780	3	Y	1					2
							1	9									
06	870	N	814	-0-	-56	-0-	78	1	735	3	Y	1					3
							1	9									
07	868	N	742	-0-	-126	-0-	82	1	659	3	Y	1					4
							1	9									
08	868	N	810	-0-	-58	-0-	84	1	726	3	Y	-0-					4
09	810	N	683	-0-	-127	-0-	74	1	608	3	Y	1					5
							1	9									
10	744	N	652	-0-	-92	-0-	71	1	581	3	Y	-0-					5
11	780	N	728	-0-	-52	-0-	63	1	664	3	Y	1					6
							1	9									
*12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	81	1	685	3	Y	1	6	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 9,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	3	N	-0-					-0-
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	6	1	125	3	N	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	53	1	140	3	N	-0-					-0-
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	8	1	133	3	N	-0-					-0-
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	10	1	138	3	N	-0-					-0-
06	180	N	143	-0-	-37	-0-	8	1	135	3	N	-0-					-0-
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	8	1	138	3	N	-0-					-0-
08	155	N	145	-0-	-10	-0-	7	1	138	3	N	-0-					-0-
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	38	1	131	3	N	-0-					-0-
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	150	1	135	3	N	-0-					-0-
11	150	N	133	-0-	-17	-0-	5	1	128	3	N	-0-					-0-
*12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	5	1	132	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	150	N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	141	3	Y	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	73	1	113	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	221	-0-	-27	-0-	104	1	117	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	117	-0-	-33	-0-	7	1	109	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	124	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	138	-0-	-72	-0-	12	1	126	3	Y	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	114	1	118	3	Y	-0-					-0-
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	114	1	114	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	109	1	101	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	109	1	108	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	94	-0-	-116	-0-	7	1	87	3	Y	-0-					-0-
*12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	110	1	101	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	N	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	N	-0-					-0-
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	7	1	95	3	N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	N	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	7	1	79	3	N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	N	-0-					-0-
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	5	1	70	3	N	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	3	N	-0-					-0-
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	5	1	75	3	N	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	3	N	-0-					-0-
11	90	N	30	-0-	-60	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
*12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 981 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	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	N	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	3	N	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	5 3	1 9	47	3	N	3	1	1			2
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	5 7	1 9	43	3	N	6	3	1			5
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	5 3	1 9	44	3	N	3					8
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	5 3	1 9	44	3	N	3	3	1			8
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	4 8	1 9	44	3	N	7	7	1			8
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	3 6	1 9	45	3	N	5					13
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	3 3	1 9	43	3	N	3	5	1			11
*12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3 2	1 9	43	3	N	2	4	1			9

TOTAL GAS PROD: 616 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

CANYON RANCH 107 WELL #: 14E RRCID -> 240807 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4162 - 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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WARD 114 WELL #: 24 RRCID -> 240835 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 5538 - 7660

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	470	N	470	-0-	-0-	-0-	33	1	435	3	N	2					7
							2	9									
02	420	N	407	-0-	-13	-0-	28	1	379	3	N	-0-					7
03	465	N	448	-0-	-17	-0-	32	1	416	3	N	-0-	6	1			1
04	450	N	419	-0-	-31	-0-	31	1	388	3	N	-0-					1
05	465	N	404	-0-	-61	-0-	26	1	378	3	N	-0-	1	1			-0-
06	420	N	372	-0-	-48	-0-	23	1	349	3	N	-0-					-0-
07	434	N	362	-0-	-72	-0-	22	1	340	3	N	-0-					-0-
08	403	N	322	-0-	-81	-0-	21	1	301	3	N	-0-					-0-
09	360	N	281	-0-	-79	-0-	20	1	261	3	N	-0-					-0-
10	372	N	274	-0-	-98	-0-	21	1	253	3	N	-0-					-0-
11	300	N	238	-0-	-62	-0-	17	1	221	3	N	-0-					-0-
*12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	17	1	205	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WARD 114 WELL #: 25 RRCID -> 240841 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5545 - 7638

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	532	N	532	-0-	-0-	-0-	37	1	494	3	N	1					6
							1	9									
02	476	N	466	-0-	-10	-0-	32	1	434	3	N	-0-					6
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	37	1	483	3	N	1	6	1			1
							1	9									
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	39	1	497	3	N	-0-					1
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	35	1	509	3	N	-0-	1	1			-0-
06	510	N	475	-0-	-35	-0-	29	1	446	3	N	-0-					-0-
07	558	N	518	-0-	-40	-0-	31	1	485	3	N	2					2
							2	9									
08	558	N	491	-0-	-67	-0-	31	1	459	3	N	1	3	1			-0-
							1	9									
09	480	N	468	-0-	-12	-0-	33	1	435	3	N	-0-					-0-
10	527	N	493	-0-	-34	-0-	38	1	453	3	N	2					2
							2	9									
11	480	N	380	-0-	-100	-0-	28	1	352	3	N	-0-					2
*12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	39	1	471	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 5,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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. 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	626	N	626	-0-	-0-	-0-	61	1	565	3	N	-0-	4	1			2
02	532	N	526	-0-	-6	-0-	37	1	489	3	N	-0-					2
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	40	1	553	3	N	-0-					2
04	600	N	587	-0-	-13	-0-	46	1	541	3	N	-0-					2
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	52	1	556	3	N	-0-					2
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	53	1	540	3	N	-0-					2
07	620	N	606	-0-	-14	-0-	55	1	551	3	N	-0-	2	1			-0-
08	620	N	589	-0-	-31	-0-	51	1	538	3	N	-0-					-0-
09	600	N	576	-0-	-24	-0-	48	1	528	3	N	-0-					-0-
10	620	N	513	-0-	-107	-0-	40	1	473	3	N	-0-					-0-
11	570	N	549	-0-	-21	-0-	39	1	510	3	N	-0-					-0-
*12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	32	1	520	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	231	N	231	-0-	-0-	-0-	17	1	214	2	N	-0-					-0-
02	224	N	214	-0-	-10	-0-	13	1	201	2	N	-0-					-0-
03	248	N	240	-0-	-8	-0-	16	1	223	2	N	1					1
							1	9									
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	13	1	218	2	N	-0-	1	1			-0-
05	248	N	239	-0-	-9	-0-	15	1	223	2	N	1					1
							1	9									
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	16	1	231	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	19	1	234	2	N	-0-	1	1			-0-
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	16	1	235	2	N	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	14	1	226	2	N	-0-					-0-
10	248	N	241	-0-	-7	-0-	13	1	228	2	N	-0-					-0-
11	240	N	225	-0-	-15	-0-	12	1	213	2	N	-0-					-0-
*12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	12	1	216	2	N	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	Y	-0-	20	1			2
02	84	N	65	-0-	-19	-0-	4	1	60	3	Y	1					3
							1	9									
03	93	N	38	-0-	-55	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					3
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	4	1	48	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	32	32	8			1
							35	9									
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					1
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					1
08	62	N	32	-0-	-30	-0-	2	1	29	3	Y	1					2
							1	9									
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-	1	1			1
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					1
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					1
*12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 594 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	263	N	263	-0-	-0-	-0-	12	1	249	3	N	2					2
							2	9									
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	214	3	N	-0-	1	1			1
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	12	1	241	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	14	1	235	3	N	-0-	1	1			-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	17	1	236	3	N	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	14	1	235	3	N	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	14	1	239	3	N	-0-					-0-
08	248	N	240	-0-	-8	-0-	11	1	229	3	N	-0-					-0-
09	240	N	233	-0-	-7	-0-	10	1	223	3	N	-0-					-0-
10	248	N	240	-0-	-8	-0-	9	1	231	3	N	-0-					-0-
11	240	N	227	-0-	-13	-0-	8	1	219	3	N	-0-					-0-
*12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	9	1	224	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	421	N	421	-0-	-0-	-0-	28	1	390	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
02	588	N	406	-0-	-182	-0-	28	1	378	3	Y	-0-					1
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	34	1	455	3	Y	-0-					1
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	47	1	637	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	38	1	517	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	347	-0-	-133	-0-	30	1	317	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	560	-0-	-153	-0-	44	1	516	3	Y	-0-					-0-
08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	40	1	535	3	Y	-0-					-0-
09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	36	1	497	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	532	-0-	-26	-0-	37	1	495	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	508	-0-	-62	-0-	37	1	471	3	Y	-0-					-0-
*12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	23	1	275	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
OGLESBY 5 WELL #: 3 RRCID -> 240910 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	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
04	240	N	76	-0-	-164	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
08	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	3			N	-0-					-0-
09	330	N	295	-0-	-35	-0-	295	3			N	-0-					-0-
10	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	3			N	-0-					-0-
11	300	N	150	-0-	-150	-0-	150	3			N	-0-					-0-
*12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	486	N	486	-0-	-0-	-0-	43	1	442	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	39	1	417	3	Y	-0-	1	1			2
03	496	N	470	-0-	-26	-0-	39	1	431	3	Y	-0-	1	1			1
04	480	N	276	-0-	-204	-0-	22	1	254	3	Y	-0-					1
05	496	N	214	-0-	-282	-0-	18	1	196	3	Y	-0-					1
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	39	1	443	3	Y	-0-					1
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	37	1	432	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	56	1	455	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	450	-0-	-30	-0-	41	1	409	3	Y	-0-					-0-
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	45	1	456	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	472	-0-	-8	-0-	37	1	435	3	Y	-0-					-0-
*12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	40	1	455	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	168	N	168	-0-	-0-	-0-	12	1	137	3	N	17	9	1			21
							19	9									
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	17	1	156	3	N	16	18	1	2	8	17
							18	9									
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	14	1	175	3	N	21	10	1	3	8	25
							23	9									
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	15	1	148	3	N	16	11	1			30
							18	9									
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	15	1	156	3	N	11	23	1			18
							12	9									
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	15	1	150	3	N	9					27
							10	9									
07	186	N	174	-0-	-12	-0-	17	1	147	3	N	9	11	1			25
							10	9									
08	186	N	176	-0-	-10	-0-	26	1	140	3	N	9	10	1			24
							10	9									
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	18	1	150	3	N	18	10	1	4	8	28
							20	9									
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	19	1	156	3	N	11	11	1	1	8	27
							12	9									
11	180	N	171	-0-	-9	-0-	17	1	150	3	N	4	9	1			22
							4	9									
*12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	15	1	155	3	N	9					31
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 2,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. 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	957	N	957	-0-	-0-	-0-	45	1 1 9	911	3	N	1	1	1	1	8	3
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	39	1 2 9	775	3	N	2	1	1	1	8	3
03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	48	1 2 9	827	3	N	2	1	1	1	8	3
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	51	1 1 9	755	3	N	1	1	1			3
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	81	1 1 9	767	3	N	1	1	1	1	8	2
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	90	1 2 9	735	3	N	2	2	1	1	8	1
07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	87	1 1 9	754	3	N	1					2
08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	83	1	746	3	N	-0-	1	1			1
09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	70	1 1 9	702	3	N	1	1	1			1
10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	45	1	656	3	N	-0-					1
11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	41	1	598	3	N	-0-					1
*12	608	N	608	-0-	-0-	-0-	38	1	570	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 9,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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. 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	540	N	540	-0-	-0-	-0-	25	1 1 9	514	3	N	1	1	1			2
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	26	1 1 9	516	3	N	1	1	1			2
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	33	1 1 9	564	3	N	1	1	1			2
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	36	1 1 9	536	3	N	1	1	1			2
05	589	N	580	-0-	-9	-0-	55	1	525	3	N	-0-	1	1			1
06	570	N	550	-0-	-20	-0-	60	1 2 9	488	3	N	2	1	1	1	8	1
07	589	N	553	-0-	-36	-0-	57	1	496	3	N	-0-					1
08	589	N	542	-0-	-47	-0-	54	1	488	3	N	-0-					1
09	540	N	515	-0-	-25	-0-	47	1	468	3	N	-0-					1
10	558	N	526	-0-	-32	-0-	34	1	492	3	N	-0-					1
11	510	N	494	-0-	-16	-0-	32	1	462	3	N	-0-					1
*12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	30	1	449	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	557	N	557	-0-	-0-	-0-	142	1	412	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	122	1	313	3	Y	-0-					1
03	465	N	449	-0-	-16	-0-	131	1	317	3	Y	1					2
							1	9									
04	540	N	503	-0-	-37	-0-	132	1	369	3	Y	2					4
							2	9									
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	140	1	401	3	Y	2					6
							2	9									
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	138	1	363	3	Y	2	7	1			1
							2	9									
07	527	N	523	-0-	-4	-0-	137	1	383	3	Y	3					4
							3	9									
08	558	N	503	-0-	-55	-0-	132	1	369	3	Y	2					6
							2	9									
09	510	N	495	-0-	-15	-0-	136	1	356	3	Y	3	1	8			8
							3	9									
10	527	N	493	-0-	-34	-0-	138	1	353	3	Y	2					10
							2	9									
11	480	N	299	-0-	-181	-0-	91	1	207	3	Y	1	10	1			1
							1	9									
*12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	137	1	331	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,771 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	344	N	344	-0-	-0-	-0-	31	1	313	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	274	-0-	-118	-0-	19	1	255	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	298	-0-	-12	-0-	25	1	273	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	277	-0-	-53	-0-	30	1	247	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	289	-0-	-21	-0-	32	1	257	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	273	-0-	-27	-0-	26	1	247	3	Y	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	25	1	262	3	Y	-0-					-0-
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	26	1	257	3	Y	-0-					-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	25	1	249	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	276	-0-	-3	-0-	21	1	255	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	251	-0-	-19	-0-	18	1	233	3	Y	-0-					-0-
*12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	21	1	238	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	97	1	1319	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	63	1	1076	3	Y	-0-	1	1			2
03	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	58	1	1109	3	Y	-0-	1	1			1
04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	53	1	1024	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	58	1	1048	3	Y	8	4	1			4
							9	9									
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	56	1	1025	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
07	1116	N	1080	-0-	-36	-0-	55	1	1025	3	Y	-0-	2	1			1
08	1116	N	1060	-0-	-56	-0-	56	1	1003	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	1080	N	934	-0-	-146	-0-	933	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	1085	N	907	-0-	-178	-0-	907	3			Y	-0-					1
11	1020	N	844	-0-	-176	-0-	844	3			Y	-0-	1	1			-0-
*12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	789	N	789	-0-	-0-	-0-	70	1	696	3	Y	21					110
							23	9									
02	896	N	769	-0-	-127	-0-	52	1	695	3	Y	20					130
							22	9									
03	961	N	845	-0-	-116	-0-	69	1	759	3	Y	15					145
							17	9									
04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	84	1	700	3	Y	23					168
							25	9									
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	95	1	759	3	Y	7	126	1			49
							8	9									
06	810	N	628	-0-	-182	-0-	59	1	563	3	Y	5					54
							6	9									
07	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	182	1	841	3	Y	10					64
							11	9									
08	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	183	1	812	3	Y	15					79
							17	9									
09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	77	1	773	3	Y	5					84
							6	9									
10	1023	N	853	-0-	-170	-0-	64	1	783	3	Y	5					89
							6	9									
11	990	N	811	-0-	-179	-0-	150	1	655	3	Y	5					94
							6	9									
*12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	121	1	373	3	Y	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 9,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

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	566	N	566	-0-	-0-	-0-	63	1	503	3	Y	-0-					1
02	560	N	551	-0-	-9	-0-	34	1	517	3	Y	-0-					1
03	620	N	615	-0-	-5	-0-	39	1	576	3	Y	-0-					1
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	43	1	579	3	Y	-0-					1
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	46	1	599	3	Y	-0-					1
06	600	N	567	-0-	-33	-0-	45	1	522	3	Y	-0-					1
07	651	N	561	-0-	-90	-0-	49	1	512	3	Y	-0-					1
08	651	N	570	-0-	-81	-0-	46	1	524	3	Y	-0-					1
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	43	1	527	3	Y	-0-					1
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	42	1	527	3	Y	-0-					1
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	40	1	513	3	Y	-0-					1
*12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	37	1	501	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	13	3	57	9	Y	52					52
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	13	3	70	9	Y	64	60	1			56
*12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	13	3	91	9	Y	83	71	1			68

TOTAL GAS PROD: 361 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	221	1	1923	3	N	31	15	1			34
							34	9									
02	2072	N	1939	-0-	-133	-0-	118	1	1819	3	N	2					36
							2	9									
03	2263	N	2119	-0-	-144	-0-	134	1	1985	3	N	-0-	20	1			16
04	2100	N	1659	-0-	-441	-0-	100	1	1558	3	N	1	9	1			8
							1	9									
05	2139	N	1751	-0-	-388	-0-	106	1	1645	3	N	-0-	4	1			4
06	2040	N	1167	-0-	-873	-0-	75	1	1092	3	N	-0-					4
07	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	123	1	1669	3	N	-0-	2	1			2
08	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	125	1	1626	3	N	-0-	1	1			1
09	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	109	1	1570	3	N	-0-					1
10	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	126	1	1807	3	N	-0-					1
11	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	129	1	1884	3	N	11	2	1			10
							12	9									
*12	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	132	1	1919	3	N	7	7	1			10
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 22,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	27	1	511	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	489	-0-	-15	-0-	27	1	462	2	Y	-0-					-0-
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	29	1	440	2	Y	-0-					-0-
							66	3									
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	30	1	440	2	Y	-0-					-0-
							49	3									
05	527	N	526	-0-	-1	-0-	33	1	384	2	Y	-0-					-0-
							109	3									
06	510	N	437	-0-	-73	-0-	31	1	380	2	Y	-0-					-0-
							26	3									
07	527	N	489	-0-	-38	-0-	28	1	200	2	Y	-0-					-0-
							261	3									
08	527	N	490	-0-	-37	-0-	28	1	462	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	371	-0-	-79	-0-	19	1	352	3	Y	-0-					-0-
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	59	1	487	3	Y	-0-					-0-
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	29	1	458	3	Y	-0-					-0-
*12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	28	1	460	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	63	1	1263	3	N	-0-	1	1			2
02	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	69	1	1391	3	N	2	1	1			3
							2	9									
03	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	81	1	1401	3	N	1	1	1			3
							1	9									
04	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	87	1	1278	3	N	1	1	1			3
							1	9									
05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	129	1	1222	3	N	-0-	1	1			2
06	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	146	1	1189	3	N	1	2	1			1
							1	9									
07	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	140	1	1214	3	N	1					2
							1	9									
08	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	129	1	1153	3	N	-0-	1	1			1
09	1230	N	1174	-0-	-56	-0-	107	1	1066	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	1271	N	988	-0-	-283	-0-	63	1	925	3	N	-0-					1
11	1230	N	823	-0-	-407	-0-	53	1	770	3	N	-0-					1
*12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	45	1	671	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 14,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MEADOR 189 WELL #: 4 RRCID -> 240968 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 6544 - 6942

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	571	N	571	-0-	-0-	-0-	22	1	545	3	Y	4	1	8			23
							4	9									
02	504	N	494	-0-	-10	-0-	21	1	472	3	Y	1	1	8			23
							1	9									
03	558	N	552	-0-	-6	-0-	19	1	530	3	Y	3	12	1	1	8	13
							3	9									
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	20	1	638	3	Y	1					14
							1	9									
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	22	1	644	3	Y	2	1	8			15
							2	9									
06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	21	1	657	3	Y	-0-					15
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	24	1	664	3	Y	-0-					15
08	682	N	650	-0-	-32	-0-	22	1	627	3	Y	1					16
							1	9									
09	690	N	556	-0-	-134	-0-	20	1	536	3	Y	-0-					16
10	682	N	287	-0-	-395	-0-	11	1	276	3	Y	-0-					16
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	26	1	695	3	Y	1	10	1			7
							1	9									
*12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	22	1	602	3	Y	1					8
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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. 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	3	N	-0-	1	1			-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	N	1					1
							1	9									
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	3	N	-0-					1
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	3	N	-0-					1
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	13	1	121	3	N	-0-					1
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	14	1	116	3	N	-0-					1
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	14	1	119	3	N	-0-	1	1			-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	13	1	119	3	N	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	114	3	N	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	3	N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	112	3	N	-0-					-0-
*12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-	1	1			-0-
02	56	N	14	-0-	-42	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
03	62	N	12	-0-	-50	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	4	N	2	-0-	-2	-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	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56 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		-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	1	1	1			1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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		125	-0-	125	125	4	1	121	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 125 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. (I) GAS LIFT(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-	393	3			N	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
03	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	3			N	-0-					-0-
04	390	N	361	-0-	-29	-0-	361	3			N	-0-					-0-
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
07	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	3			N	-0-					-0-
08	403	N	351	-0-	-52	-0-	351	3			N	-0-					-0-
09	360	N	304	-0-	-56	-0-	304	3			N	-0-					-0-
10	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	3			N	-0-					-0-
11	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	3			N	-0-					-0-
*12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,182 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. (I) GAS LIFT(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	234	N	234	-0-	-0-	-0-	75	1	159	3	Y	-0-					-0-
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	95	1	144	3	Y	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	Y	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	5	1	49	3	Y	-0-					-0-
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	106	1	42	3	Y	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	105	1	34	3	Y	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	101	1	24	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	125	-0-	-30	-0-	103	1	22	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	28	-0-	-92	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
*12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	105	1	46	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,603 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. (I) GAS LIFT(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-	83	1	522	3	N	-0-	2	1			3
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	63	1	457	3	N	1					4
							1	9									
03	651	N	604	-0-	-47	-0-	73	1	530	3	N	1	2	1			3
							1	9									
04	600	N	508	-0-	-92	-0-	60	1	448	3	N	-0-					3
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	71	1	535	3	N	-0-					3
06	570	N	267	-0-	-303	-0-	35	1	219	3	N	12	6	1			9
							13	9									
07	527	N	451	-0-	-76	-0-	60	1	385	3	N	5					14
							6	9									
08	620	N	471	-0-	-149	-0-	64	1	405	3	N	2					16
							2	9									
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	58	1	372	3	N	2					18
							2	9									
10	465	N	383	-0-	-82	-0-	54	1	327	3	N	2					20
							2	9									
11	450	N	335	-0-	-115	-0-	51	1	282	3	N	2	9	1			13
							2	9									
*12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	73	1	372	3	N	9					22
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 5,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	381	N	381	-0-	-0-	-0-	11	1	370	3	N	-0-			-0-
02	392	N	237	-0-	-155	-0-	8	1	229	3	N	-0-			-0-
03	434	N	38	-0-	-396	-0-	1	1	37	3	N	-0-			-0-
04	360	N	59	-0-	-301	-0-	2	1	57	3	N	-0-			-0-
05	248	N	79	-0-	-169	-0-	3	1	76	3	N	-0-			-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	3	N	-0-			-0-
07	62	N	35	-0-	-27	-0-	2	1	33	3	N	-0-			-0-
08	93	N	16	-0-	-77	-0-	1	1	15	3	N	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	114	1	15	3	N	-0-			-0-
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	111	1	30	3	N	-0-			-0-
*12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,168 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	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	102	1	950	3	Y	-0-			-0-
02	1652	N	901	-0-	-751	-0-	92	1	809	3	Y	-0-			-0-
03	1271	N	922	-0-	-349	-0-	102	1	820	3	Y	-0-			-0-
04	1020	N	832	-0-	-188	-0-	98	1	734	3	Y	-0-			-0-
05	1023	N	736	-0-	-287	-0-	102	1	634	3	Y	-0-			-0-
06	900	N	636	-0-	-264	-0-	98	1	538	3	Y	-0-			-0-
07	868	N	610	-0-	-258	-0-	102	1	508	3	Y	-0-			-0-
08	744	N	667	-0-	-77	-0-	102	1	565	3	Y	-0-			-0-
09	630	N	434	-0-	-196	-0-	98	1	336	3	Y	-0-			-0-
10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	102	1	579	3	Y	-0-			-0-
11	660	N	635	-0-	-25	-0-	98	1	537	3	Y	-0-			-0-
*12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	102	1	590	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,798 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	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-			-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-			-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-			-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-			-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-			-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-			-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-			-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	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	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
02	420	N	257	-0-	-163	-0-	257	3			N	-0-					-0-
03	341	N	174	-0-	-167	-0-	174	3			N	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
07	403	N	351	-0-	-52	-0-	351	3			N	-0-					-0-
08	372	N	166	-0-	-206	-0-	166	3			N	-0-					-0-
09	360	N	261	-0-	-99	-0-	261	3			N	-0-					-0-
10	341	N	7	-0-	-334	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,848 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	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
04	180	N	127	-0-	-53	-0-	127	3			N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
08	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	3			N	-0-					-0-
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					-0-
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
*12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,536 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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	551	N	551	-0-	-0-	-0-	61	1	490	3	Y	-0-	2	1			3
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	34	1	517	3	Y	-0-					3
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	40	1	590	3	Y	-0-	1	1			2
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	38	1	521	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	620	N	590	-0-	-30	-0-	42	1	548	3	Y	-0-					2
06	600	N	552	-0-	-48	-0-	44	1	508	3	Y	-0-					2
07	589	N	561	-0-	-28	-0-	49	1	512	3	Y	-0-	1	1			1
08	589	N	576	-0-	-13	-0-	46	1	530	3	Y	-0-					1
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	41	1	511	3	Y	-0-					1
10	558	N	550	-0-	-8	-0-	41	1	509	3	Y	-0-					1
11	570	N	543	-0-	-27	-0-	39	1	504	3	Y	-0-					1
*12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	36	1	499	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	523	N	523	-0-	-0-	-0-	58	1	465	3	Y	-0-					1
02	504	N	427	-0-	-77	-0-	27	1	400	3	Y	-0-					1
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	38	1	552	3	Y	-0-					1
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	47	1	637	3	Y	-0-					1
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	46	1	600	3	Y	-0-					1
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	50	1	571	3	Y	-0-					1
07	713	N	664	-0-	-49	-0-	58	1	606	3	Y	-0-					1
08	651	N	648	-0-	-3	-0-	52	1	596	3	Y	-0-					1
09	630	N	298	-0-	-332	-0-	22	1	276	3	Y	-0-					1
10	651	N	233	-0-	-418	-0-	17	1	216	3	Y	-0-					1
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	46	1	594	3	Y	-0-					1
*12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	39	1	534	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,547 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	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	96	1	1119	3	N	2	2	1			4
							2	9									
02	1148	N	1064	-0-	-84	-0-	103	1	959	3	N	2	3	1			3
							2	9									
03	1209	N	1173	-0-	-36	-0-	84	1	1087	3	N	2	2	1			3
							2	9									
04	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	111	1	1082	3	N	2	1	1			4
							2	9									
05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	110	1	1117	3	N	1	3	1			2
							1	9									
06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	110	1	1061	3	N	1					3
							1	9									
07	1240	N	1175	-0-	-65	-0-	124	1	1050	3	N	1	1	1			3
							1	9									
08	1240	N	1172	-0-	-68	-0-	185	1	986	3	N	1	1	1			3
							1	9									
09	1170	N	1109	-0-	-61	-0-	121	1	987	3	N	1	1	1			3
							1	9									
10	1178	N	1021	-0-	-157	-0-	109	1	911	3	N	1	1	1			3
							1	9									
11	1140	N	899	-0-	-241	-0-	93	1	806	3	N	-0-	1	1			2
*12	944	N	944	-0-	-0-	-0-	83	1	860	3	N	1					3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 13,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 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-	42	1	494	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	476	N	338	-0-	-138	-0-	33	1	305	3	N	-0-	1	1			1
03	527	N	370	-0-	-157	-0-	27	1	343	3	N	-0-					1
04	510	N	450	-0-	-60	-0-	42	1	408	3	N	-0-					1
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	41	1	419	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	38	1	371	3	N	-0-					1
07	465	N	424	-0-	-41	-0-	45	1	379	3	N	-0-					1
08	465	N	460	-0-	-5	-0-	73	1	387	3	N	-0-					1
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	50	1	405	3	N	-0-					1
10	434	N	431	-0-	-3	-0-	46	1	385	3	N	-0-					1
11	450	N	372	-0-	-78	-0-	38	1	334	3	N	-0-					1
*12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	38	1	390	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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 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-	29	1	342	3	N	-0-					1
02	364	N	335	-0-	-29	-0-	32	1	302	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	372	N	369	-0-	-3	-0-	27	1	342	3	N	-0-					1
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	37	1	358	3	N	-0-					1
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	37	1	376	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	37	1	354	3	N	-0-					1
07	403	N	398	-0-	-5	-0-	42	1	356	3	N	-0-					1
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	64	1	344	3	N	-0-					1
09	390	N	375	-0-	-15	-0-	41	1	334	3	N	-0-					1
10	403	N	364	-0-	-39	-0-	39	1	325	3	N	-0-					1
11	390	N	347	-0-	-43	-0-	36	1	311	3	N	-0-					1
*12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	31	1	321	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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 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-	16	1	189	3	N	-0-					1
02	196	N	191	-0-	-5	-0-	18	1	171	3	N	2	1	1	1	8	1
							2	9									
03	217	N	214	-0-	-3	-0-	15	1	199	3	N	-0-					1
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	21	1	206	3	N	-0-					1
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	21	1	211	3	N	-0-	1	1			-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	21	1	199	3	N	1					1
							1	9									
07	248	N	226	-0-	-22	-0-	24	1	202	3	N	-0-					1
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	35	1	186	3	N	-0-					1
09	210	N	206	-0-	-4	-0-	22	1	184	3	N	-0-					1
10	217	N	208	-0-	-9	-0-	22	1	186	3	N	-0-					1
11	210	N	187	-0-	-23	-0-	19	1	168	3	N	-0-					1
*12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	17	1	179	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	520	N	520	-0-	-0-	-0-	111	1	409	3	N	-0-					3
02	588	N	464	-0-	-124	-0-	99	1	364	3	N	1	3	1			1
							1	9									
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	122	1	516	3	N	-0-					1
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	117	1	477	3	N	-0-					1
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	126	1	515	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	630	N	594	-0-	-36	-0-	117	1	477	3	N	-0-					1
07	620	N	615	-0-	-5	-0-	118	1	497	3	N	-0-					1
08	651	N	589	-0-	-62	-0-	119	1	470	3	N	-0-					1
09	600	N	500	-0-	-100	-0-	107	1	393	3	N	-0-					1
10	620	N	498	-0-	-122	-0-	111	1	387	3	N	-0-					1
11	570	N	475	-0-	-95	-0-	107	1	368	3	N	-0-					1
*12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	113	1	365	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	Y	-0-					-0-
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	19	1	226	3	Y	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	29	1	224	3	Y	-0-					-0-
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	30	1	244	3	Y	-0-					-0-
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	34	1	258	3	Y	-0-					-0-
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	30	1	254	3	Y	-0-					-0-
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	12	1	270	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	241	-0-	-29	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
*12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	9	1	274	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,278 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	877	N	877	-0-	-0-	-0-	121	1	756	3	N	-0-					-0-
02	840	N	794	-0-	-46	-0-	144	1	650	3	N	-0-					-0-
03	899	N	885	-0-	-14	-0-	123	1	2	2	N	-0-					-0-
							760	3									
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	112	1	4	2	N	-0-					-0-
							742	3									
05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	125	1	1	2	N	-0-					-0-
							770	3									
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	113	1	6	2	N	-0-					-0-
							755	3									
07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	118	1	1	2	N	-0-					-0-
							791	3									
08	899	N	879	-0-	-20	-0-	117	1	5	2	N	-0-					-0-
							757	3									
09	870	N	857	-0-	-13	-0-	129	1	728	3	N	-0-					-0-
10	899	N	863	-0-	-36	-0-	128	1	735	3	N	-0-					-0-
11	840	N	788	-0-	-52	-0-	148	1	640	3	N	-0-					-0-
*12	841	N	841	-0-	-0-	-0-	129	1	712	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	861	N	861	-0-	-0-	-0-	41	1	818	3	N	2	1	1	1	8	3
							2	9									
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	25	1	500	3	N	3	1	1	3	8	2
							3	9									
03	558	N	538	-0-	-20	-0-	29	1	506	3	N	3	1	1	2	8	2
							3	9									
04	540	N	498	-0-	-42	-0-	32	1	465	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	558	N	512	-0-	-46	-0-	49	1	461	3	N	2	1	1	2	8	1
							2	9									
06	510	N	493	-0-	-17	-0-	54	1	438	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	527	N	501	-0-	-26	-0-	52	1	449	3	N	-0-					1
08	527	N	476	-0-	-51	-0-	48	1	428	3	N	-0-					1
09	480	N	424	-0-	-56	-0-	39	1	385	3	N	-0-					1
10	496	N	408	-0-	-88	-0-	26	1	382	3	N	-0-					1
11	450	N	369	-0-	-81	-0-	24	1	345	3	N	-0-					1
*12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	23	1	340	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	605	N	605	-0-	-0-	-0-	62	1	543	3	N	-0-					-0-
02	560	N	554	-0-	-6	-0-	34	1	520	3	N	-0-					-0-
03	620	N	616	-0-	-4	-0-	39	1	577	3	N	-0-					-0-
04	600	N	512	-0-	-88	-0-	31	1	481	3	N	-0-					-0-
05	620	N	557	-0-	-63	-0-	34	1	523	3	N	-0-					-0-
06	600	N	537	-0-	-63	-0-	35	1	502	3	N	-0-					-0-
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	38	1	513	3	N	-0-					-0-
08	558	N	517	-0-	-41	-0-	37	1	480	3	N	-0-					-0-
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	36	1	517	3	N	-0-					-0-
10	558	N	415	-0-	-143	-0-	27	1	388	3	N	-0-					-0-
11	510	N	206	-0-	-304	-0-	13	1	193	3	N	-0-					-0-
*12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	19	1	277	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	776	N	776	-0-	-0-	-0-	79	1	688	3	N	8	2	1			7
							9	9									
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	43	1	660	3	N	-0-					7
03	806	N	778	-0-	-28	-0-	49	1	729	3	N	-0-	4	1			3
04	750	N	736	-0-	-14	-0-	44	1	691	3	N	1	2	1			2
							1	9									
05	775	N	765	-0-	-10	-0-	46	1	719	3	N	-0-	1	1			1
06	750	N	728	-0-	-22	-0-	47	1	681	3	N	-0-					1
07	775	N	743	-0-	-32	-0-	51	1	692	3	N	-0-	1	1			-0-
08	775	N	742	-0-	-33	-0-	53	1	689	3	N	-0-					-0-
09	720	N	712	-0-	-8	-0-	46	1	663	3	N	3	1	8			2
							3	9									
10	744	N	642	-0-	-102	-0-	41	1	595	3	N	5					7
							6	9									
11	720	N	477	-0-	-243	-0-	31	1	446	3	N	-0-	5	1			2
*12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	43	1	624	3	N	1	1	1			2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	456	N	456	-0-	-0-	-0-	23	1	433	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	429	-0-	-19	-0-	24	1	405	2	Y	-0-					-0-
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	25	1	386	2	Y	-0-					-0-
							58	3									
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	26	1	389	2	Y	-0-					-0-
							43	3									
05	465	N	463	-0-	-2	-0-	29	1	338	2	Y	-0-					-0-
							96	3									
06	450	N	406	-0-	-44	-0-	29	1	353	2	Y	-0-					-0-
							24	3									
07	465	N	457	-0-	-8	-0-	26	1	187	2	Y	-0-					-0-
							244	3									
08	465	N	444	-0-	-21	-0-	25	1	419	3	Y	-0-					-0-
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	22	1	409	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	464	-0-	-1	-0-	50	1	414	3	Y	-0-					-0-
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	25	1	396	3	Y	-0-					-0-
*12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	25	1	409	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	75	1	1404	2	N	-0-					-0-
02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	73	1	1227	2	N	-0-					-0-
03	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	75	1	1155	2	N	-0-					-0-
							174	3									
04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	77	1	1134	2	N	-0-					-0-
							125	3									
05	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	86	1	1003	2	N	-0-					-0-
							284	3									
06	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	87	1	1075	2	N	-0-					-0-
							74	3									
07	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	78	1	547	2	N	-0-					-0-
							715	3									
08	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	75	1	1230	3	N	-0-					-0-
09	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	66	1	1201	3	N	-0-					-0-
10	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	145	1	1204	3	N	-0-					-0-
11	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	72	1	1155	3	N	-0-					-0-
*12	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	71	1	1171	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,858 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	491	N	491	-0-	-0-	-0-	43	1	447	3	Y	1					1
							1	9									
02	448	N	376	-0-	-72	-0-	32	1	344	3	Y	-0-					1
03	496	N	168	-0-	-328	-0-	14	1	153	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	480	N	132	-0-	-348	-0-	11	1	121	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	403	N	296	-0-	-107	-0-	30	1	266	3	Y	-0-					-0-
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	42	1	364	3	Y	1					1
							1	9									
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	44	1	380	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	34	1	286	3	Y	-0-					1
09	420	N	276	-0-	-144	-0-	23	1	253	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	434	N	233	-0-	-201	-0-	28	1	205	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	5	-0-	-295	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	360	N	360	-0-	-0-	-0-	28	1	332	3	N	-0-					-0-
02	336	N	318	-0-	-18	-0-	22	1	296	3	N	-0-					-0-
03	372	N	337	-0-	-35	-0-	22	1	315	3	N	-0-					-0-
04	360	N	344	-0-	-16	-0-	23	1	321	3	N	-0-					-0-
05	341	N	315	-0-	-26	-0-	26	1	289	3	N	-0-					-0-
06	330	N	301	-0-	-29	-0-	22	1	279	3	N	-0-					-0-
07	341	N	91	-0-	-250	-0-	6	1	85	3	N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	10	1	143	3	N	-0-					-0-
11	679	N	679	-0-	-0-	-0-	50	1	629	3	N	-0-					-0-
*12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	27	1	359	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	684	N	684	-0-	-0-	-0-	54	1	630	3	N	-0-	9	1			4
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	44	1	607	3	N	45	17	1	9	8	23
							50	9									
03	713	N	339	-0-	-374	-0-	22	1	316	3	N	1	12	1			12
							1	9									
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	54	1	759	3	N	-0-	5	1			7
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	65	1	713	3	N	27	16	1			18
							30	9									
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	53	1	670	3	N	-0-	10	1			8
07	775	N	713	-0-	-62	-0-	48	1	665	3	N	-0-					8
08	775	N	741	-0-	-34	-0-	53	1	665	3	N	21	14	1			15
							23	9									
09	720	N	719	-0-	-1	-0-	45	1	627	3	N	43	22	1	9	8	27
							47	9									
10	713	N	690	-0-	-23	-0-	46	1	644	3	N	-0-					27
11	720	N	666	-0-	-54	-0-	47	1	596	3	N	21	31	1			17
							23	9									
*12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	46	1	620	3	N	5	7	1			15
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 8,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

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 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-	16	1	166	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	159	-0-	-9	-0-	14	1	145	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	178	-0-	-8	-0-	15	1	163	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	169	-0-	-11	-0-	14	1	155	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	134	-0-	-52	-0-	13	1	119	3	Y	2					2
							2	9									
06	180	N	157	-0-	-23	-0-	16	1	137	3	Y	4					6
							4	9									
07	186	N	176	-0-	-10	-0-	17	1	152	3	Y	6	5	1			7
							7	9									
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	17	1	145	3	Y	-0-					7
09	150	N	123	-0-	-27	-0-	10	1	113	3	Y	-0-	6	1			1
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	71	1	524	3	Y	4					5
							4	9									
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	36	1	387	3	Y	1	5	1			1
							1	9									
*12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	17	1	165	3	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z" WELL #: 8X RRCID -> 241202 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6406 - 7928

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	179	N	179	-0-	-0-	-0-	14	1	164	3	N	1	2	1			3
							1	9									
02	224	N	133	-0-	-91	-0-	13	1	119	3	N	1	2	1			2
							1	9									
03	248	N	153	-0-	-95	-0-	11	1	141	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	18	1	177	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	21	1	219	3	N	2	2	1			2
							2	9									
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	18	1	174	3	N	1	1	8			2
							1	9									
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	26	1	220	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	40	1	214	3	N	1	1	1			2
							1	9									
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	27	1	220	3	N	2	1	1			3
							2	9									
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	27	1	223	3	N	1	1	1			3
							1	9									
11	240	N	237	-0-	-3	-0-	24	1	213	3	N	-0-	1	1			2
*12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	18	1	190	3	N	2					4
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 2,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 11 RRCID -> 241213 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 7518 - 8400

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	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	62	1	1037	3	N	5	9	1			4
							6	9									
02	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	92	1	1454	3	N	5	2	1			7
							6	9									
03	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	126	1	1	2	N	3	8	1			2
							1703	3	3	9							
04	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	117	1	1	2	N	2	2	1			2
							1479	3	2	9							
05	1705	N	1530	-0-	-175	-0-	112	1	1417	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	1770	N	1669	-0-	-101	-0-	132	1	2	2	N	1	1	1			2
							1534	3	1	9							
07	1643	N	1437	-0-	-206	-0-	116	1	1313	3	N	7	2	1			7
							8	9									
08	1519	N	1304	-0-	-215	-0-	107	1	1	2	N	6	6	1			7
							1189	3	7	9							
09	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	159	1	1615	3	N	10	9	1			8
							11	9									
10	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	126	1	1451	3	N	37	8	1	1	8	36
							41	9									
11	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	118	1	1411	3	N	37	41	1			32
							41	9									
*12	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	103	1	1424	3	N	45	20	1			57
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 18,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	418	N	418	-0-	-0-	-0-	19	1	398	3	N	1					1
							1	9									
02	392	N	384	-0-	-8	-0-	19	1	364	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	434	N	430	-0-	-4	-0-	20	1	410	3	N	-0-	1	1			-0-
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	23	1	389	3	N	-0-					-0-
05	434	N	425	-0-	-9	-0-	29	1	396	3	N	-0-					-0-
06	420	N	409	-0-	-11	-0-	23	1	386	3	N	-0-					-0-
07	434	N	421	-0-	-13	-0-	24	1	397	3	N	-0-					-0-
08	434	N	409	-0-	-25	-0-	18	1	391	3	N	-0-					-0-
09	420	N	385	-0-	-35	-0-	16	1	369	3	N	-0-					-0-
10	434	N	396	-0-	-38	-0-	15	1	381	3	N	-0-					-0-
11	390	N	373	-0-	-17	-0-	14	1	359	3	N	-0-					-0-
*12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	14	1	366	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	450	N	450	-0-	-0-	-0-	21	1	429	3	N	-0-					1
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	23	1	460	3	N	-0-					1
03	713	N	582	-0-	-131	-0-	32	1	550	3	N	-0-					1
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	36	1	525	3	N	-0-					1
05	527	N	495	-0-	-32	-0-	47	1	448	3	N	-0-					1
06	570	N	434	-0-	-136	-0-	47	1	387	3	N	-0-	1	1			-0-
07	589	N	541	-0-	-48	-0-	56	1	484	3	N	1					1
							1	9									
08	496	N	417	-0-	-79	-0-	42	1	375	3	N	-0-					1
09	420	N	387	-0-	-33	-0-	35	1	352	3	N	-0-					1
10	527	N	403	-0-	-124	-0-	26	1	377	3	N	-0-					1
11	390	N	387	-0-	-3	-0-	25	1	362	3	N	-0-					1
*12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	25	1	368	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	96	1	999	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	1008	N	985	-0-	-23	-0-	85	1	899	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	97	1	1032	3	Y	-0-					-0-
04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	90	1	994	3	Y	-0-					-0-
05	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	111	1	996	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	113	1	970	3	Y	-0-					-0-
07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	116	1	1005	3	Y	-0-					-0-
08	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	116	1	985	3	Y	-0-					-0-
09	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	88	1	960	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
10	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	130	1	966	3	Y	1					2
							1	9									
11	1050	N	1018	-0-	-32	-0-	86	1	932	3	Y	-0-	2	1			-0-
*12	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	96	1	944	3	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 12,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	254	N	254	-0-	-0-	-0-	20	1	234	3	N	-0-	1	1			-0-
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	107	1	217	3	N	-0-					-0-
03	279	N	234	-0-	-45	-0-	15	1	219	3	N	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	16	1	226	3	N	-0-					-0-
05	248	N	238	-0-	-10	-0-	20	1	218	3	N	-0-					-0-
06	240	N	228	-0-	-12	-0-	17	1	211	3	N	-0-					-0-
07	248	N	235	-0-	-13	-0-	16	1	219	3	N	-0-					-0-
08	248	N	224	-0-	-24	-0-	16	1	208	3	N	-0-					-0-
09	240	N	221	-0-	-19	-0-	15	1	206	3	N	-0-					-0-
10	248	N	228	-0-	-20	-0-	15	1	213	3	N	-0-					-0-
11	210	N	199	-0-	-11	-0-	15	1	184	3	N	-0-					-0-
*12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	14	1	194	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,835 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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-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: 6 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON, DUKE 171 WELL #: 26 RRCID -> 241265 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 5602 - 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	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	167	1	1447	3	N	2	1	1			3
							2	9									
02	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	132	1	2036	3	N	1					4
							1	9									
03	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	134	1	1992	3	N	-0-	1	1			3
04	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	115	1	1796	3	N	1	1	1			3
							1	9									
05	2387	N	2096	-0-	-291	-0-	127	1	1969	3	N	-0-					3
06	2070	N	1846	-0-	-224	-0-	119	1	1727	3	N	-0-					3
07	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	141	1	1914	3	N	-0-					3
08	2108	N	2025	-0-	-83	-0-	144	1	1881	3	N	-0-					3
09	1860	N	1638	-0-	-222	-0-	106	1	1532	3	N	-0-					3
10	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	138	1	1983	3	N	-0-	2	1			1
11	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	130	1	1890	3	N	-0-					1
*12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	75	1	1098	3	N	11	4	1			8
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 22,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	192	N	192	-0-	-0-	-0-	12	1	180	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	170	-0-	-26	-0-	7	1	163	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	187	-0-	-30	-0-	9	1	178	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	11	1	168	3	Y	-0-					-0-
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	43	1	485	3	Y	4					4
							4	9									
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	36	1	370	3	Y	6	4	1			6
							7	9									
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	31	1	283	3	Y	2	7	1			1
							2	9									
08	527	N	274	-0-	-253	-0-	27	1	244	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
09	420	N	237	-0-	-183	-0-	24	1	212	3	Y	1					1
							1	9									
10	310	N	226	-0-	-84	-0-	15	1	210	3	Y	1					2
							1	9									
11	270	N	180	-0-	-90	-0-	14	1	166	3	Y	-0-					2
*12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	16	1	179	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 3,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	13	1	7	3	Y	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	3	1	6	3	Y	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	33	1	4	3	Y	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	39	1	13	3	Y	-0-					-0-
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	72	1	9	3	Y	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	98	1	4	3	Y	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	101	1	7	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	69	1	7	3	Y	-0-					-0-
*12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	78	1	8	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	174	N	174	-0-	-0-	-0-	24	1	150	3	N	-0-					-0-
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	49	1	220	3	N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	22	1	133	3	N	-0-					-0-
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	19	1	1	2	N	-0-					-0-
							125	3									
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	20	1	123	3	N	-0-					-0-
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	18	1	1	2	N	-0-					-0-
							118	3									
07	155	N	139	-0-	-16	-0-	18	1	121	3	N	-0-					-0-
08	155	N	141	-0-	-14	-0-	19	1	1	2	N	-0-					-0-
							121	3									
09	150	N	136	-0-	-14	-0-	20	1	116	3	N	-0-					-0-
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	21	1	121	3	N	-0-					-0-
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	51	1	222	3	N	-0-					-0-
*12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	21	1	117	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 107 WELL #: 16E RRCID -> 241295 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 6296 - 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	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					1
02	504	N	370	-0-	-134	-0-	370	3			N	-0-					1
03	558	N	475	-0-	-83	-0-	475	3			N	-0-					1
04	480	N	424	-0-	-56	-0-	424	3			N	-0-					1
05	403	N	202	-0-	-201	-0-	202	3			N	-0-					1
06	450	N	11	-0-	-439	-0-	11	3			N	-0-					1
07	434	N	3	-0-	-431	-0-	3	3			N	-0-					1
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					1
09	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	3			N	-0-					1
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					1
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					1
*12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,435 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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12 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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	26	1	304	3	N	9	8	1			19
							10	9									
02	336	N	297	-0-	-39	-0-	28	1	259	3	N	9	15	1			13
							10	9									
03	372	N	309	-0-	-63	-0-	22	1	279	3	N	7	6	1			14
							8	9									
04	330	N	310	-0-	-20	-0-	28	1	273	3	N	8	6	1			16
							9	9									
05	341	N	293	-0-	-48	-0-	26	1	261	3	N	5	12	1			9
							6	9									
06	300	N	270	-0-	-30	-0-	25	1	241	3	N	4					13
							4	9									
07	310	N	157	-0-	-153	-0-	16	1	138	3	N	3	5	1	1	8	10
							3	9									
08	279	N	190	-0-	-89	-0-	30	1	157	3	N	3	4	1			9
							3	9									
09	270	N	167	-0-	-103	-0-	18	1	147	3	N	2	3	1			8
							2	9									
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	23	1	191	3	N	3	3	1			8
							3	9									
11	180	N	170	-0-	-10	-0-	17	1	152	3	N	1	3	1			6
							1	9									
*12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	17	1	172	3	N	2					8
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 2,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	87	N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	79	3	Y	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	79	3	Y	5					5
							6	9									
03	93	N	73	-0-	-20	-0-	6	1	67	3	Y	-0-	4	1			1
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	93	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	12	1	104	3	Y	1					2
							1	9									
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	12	1	99	3	Y	2					4
							2	9									
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	12	1	100	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	12	1	99	3	Y	-0-					3
09	120	N	99	-0-	-21	-0-	8	1	91	3	Y	-0-	3	1			-0-
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	17	1	127	3	Y	1					1
							1	9									
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	12	1	131	3	Y	-0-	1	1			-0-
*12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	13	1	127	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	275	N	275	-0-	-0-	-0-	46	1	229	3	N	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	20	1	265	3	N	-0-					-0-
03	310	N	236	-0-	-74	-0-	21	1	215	3	N	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	22	1	291	3	N	-0-					-0-
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	20	1	315	3	N	-0-					-0-
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	24	1	296	3	N	1					1
							1	9									
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	22	1	296	3	N	-0-					1
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	86	1	277	3	N	-0-					1
09	330	N	98	-0-	-232	-0-	98	1			N	-0-					1
10	310	N	108	-0-	-202	-0-	102	1	6	3	N	-0-					1
11	360	N	154	-0-	-206	-0-	92	1	62	3	N	-0-					1
*12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	111	1	188	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
02	448	N	414	-0-	-34	-0-	414	3			N	-0-					-0-
03	465	N	326	-0-	-139	-0-	326	3			N	-0-					-0-
04	360	N	36	-0-	-324	-0-	36	3			N	-0-					-0-
05	465	N	3	-0-	-462	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	330	N	13	-0-	-317	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
*12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. (I) GAS LIFT(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-					1
02	504	N	37	-0-	-467	-0-	37	3			N	-0-					1
03	279	N	46	-0-	-233	-0-	46	3			N	-0-					1
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					1
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					1
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					1
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					1
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					1
09	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	3			N	-0-					1
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					1
11	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	3			N	-0-					1
*12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 432 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. (I) GAS LIFT(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	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-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: 31 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. (I) GAS LIFT(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-	58	1	337	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	372	-0-	-48	-0-	43	1	329	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	389	-0-	-76	-0-	30	1	359	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	369	-0-	-21	-0-	30	1	339	3	Y	-0-					-0-
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	43	1	441	3	Y	-0-					-0-
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	82	1	541	3	Y	-0-					-0-
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	92	1	610	3	Y	-0-					-0-
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	61	1	482	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	515	-0-	-115	-0-	48	1	465	3	Y	2					2
							2	9									
10	682	N	505	-0-	-177	-0-	45	1	460	3	Y	-0-	2	1			-0-
11	540	N	455	-0-	-85	-0-	35	1	420	3	Y	-0-					-0-
*12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	226	N	226	-0-	-0-	-0-	21	1	205	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	172	-0-	-108	-0-	15	1	157	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	196	-0-	-21	-0-	18	1	178	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	184	-0-	-26	-0-	20	1	164	3	Y	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	22	1	176	3	Y	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	22	1	172	3	Y	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	21	1	179	3	Y	-0-					-0-
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	19	1	174	3	Y	-0-					-0-
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	18	1	166	3	Y	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	29	1	158	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	170	-0-	-10	-0-	17	1	153	3	Y	-0-					-0-
*12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	15	1	162	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,281 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	917	N	917	-0-	-0-	-0-	212	1	698	3	Y	6	1	1	1	8	4
							7	9									
02	1008	N	765	-0-	-243	-0-	185	1	573	3	Y	6	3	8			7
							7	9									
03	1054	N	784	-0-	-270	-0-	168	1	607	3	Y	8	6	1	1	8	8
							9	9									
04	900	N	467	-0-	-433	-0-	47	1	417	3	Y	3	9	1			2
							3	9									
05	837	N	666	-0-	-171	-0-	131	1	533	3	Y	2	1	8			3
							2	9									
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	219	1	675	3	Y	6	2	8			7
							7	9									
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	193	1	624	3	Y	8	6	1	3	8	6
							9	9									
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	191	1	616	3	Y	-0-					6
09	900	N	705	-0-	-195	-0-	179	1	526	3	Y	-0-	5	1			1
10	837	N	476	-0-	-361	-0-	61	1	415	3	Y	-0-					1
11	780	N	356	-0-	-424	-0-	30	1	326	3	Y	-0-	1	1			-0-
*12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	107	1	224	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	494	N	494	-0-	-0-	-0-	50	1	432	3	N	11	3	1			10
							12	9									
02	560	N	452	-0-	-108	-0-	28	1	423	3	N	1					11
							1	9									
03	527	N	399	-0-	-128	-0-	25	1	374	3	N	-0-	6	1			5
04	480	N	329	-0-	-151	-0-	20	1	309	3	N	-0-	3	1			2
05	496	N	324	-0-	-172	-0-	20	1	304	3	N	-0-	1	1			1
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	31	1	453	3	N	-0-					1
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	32	1	435	3	N	-0-					1
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	28	1	372	3	N	-0-					1
09	480	N	312	-0-	-168	-0-	20	1	283	3	N	8	2	8			7
							9	9									
10	465	N	422	-0-	-43	-0-	27	1	387	3	N	7					14
							8	9									
11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	29	1	418	3	N	-0-	11	1			3
*12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	29	1	420	3	N	2	2	1			3
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 4,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

CANYON RANCH WELL #: 2162S RRCID -> 241443 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 4366 - 4926

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	3	1	70	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	4	1	76	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	5	1	74	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	7	1	83	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	7	1	71	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	7	1	64	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	71	-0-	-22	-0-	7	1	64	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	61	-0-	-29	-0-	6	1	55	3	Y	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	Y	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	Y	-0-					-0-
*12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SAWYER-JONES WELL #: 1608 RRCID -> 241509 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 5942 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 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	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-	1	1			-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	N	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 389 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	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					1
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					1
03	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	3			N	-0-					1
04	510	N	469	-0-	-41	-0-	469	3			N	-0-					1
05	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	3			N	-0-					1
06	480	N	459	-0-	-21	-0-	459	3			N	-0-					1
07	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	3			N	-0-					1
08	465	N	290	-0-	-175	-0-	290	3			N	-0-					1
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					1
10	496	N	316	-0-	-180	-0-	316	3			N	-0-					1
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					1
*12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	270	N	270	-0-	-0-	-0-	16	1	254	3	Y	-0-					-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	78	1	231	3	Y	-0-					-0-
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	100	1	247	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	237	-0-	-33	-0-	15	1	221	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	279	N	239	-0-	-40	-0-	19	1	220	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	195	-0-	-135	-0-	17	1	178	3	Y	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	121	1	184	3	Y	-0-					-0-
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	123	1	197	3	Y	-0-					-0-
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	121	1	202	3	Y	-0-					-0-
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	117	1	227	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	224	-0-	-76	-0-	18	1	206	3	Y	-0-					-0-
*12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	122	1	235	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	164	N	164	-0-	-0-	-0-	5	1	159	3	N	-0-					-0-
02	168	N	142	-0-	-26	-0-	5	1	137	3	N	-0-					-0-
03	186	N	161	-0-	-25	-0-	5	1	156	3	N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	5	1	152	3	N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	6	1	151	3	N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	6	1	148	3	N	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	N	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	6	1	182	3	N	-0-					-0-
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	6	1	182	3	N	-0-					-0-
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	8	1	198	3	N	-0-					-0-
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	8	1	183	3	N	-0-					-0-
*12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,066 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	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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	Y	1					1
							1	9									
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	Y	-0-					1
04	60	N	12	-0-	-48	-0-	1	1	11	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	76	3	Y	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	8	1	71	3	Y	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	9	1	70	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	9	1	80	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	9	1	74	3	Y	1					1
							1	9									
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	9	1	78	3	Y	-0-					1
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	7	1	72	3	Y	-0-					1
*12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	9	1	76	3	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 875 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	213	1	1155	3	N	26					64
							29	9									
02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	190	1	1023	3	N	18	62	1			20
							20	9									
03	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	216	1	1130	3	N	16					36
							18	9									
04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	211	1	1088	3	N	59					95
							65	9									
05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	224	1	1125	3	N	105	106	1			94
							116	9									
06	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	209	1	1058	3	N	2					96
							2	9									
07	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	206	1	1085	3	N	4	1	8			99
							4	9									
08	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	192	1	818	3	N	-0-					99
09	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	207	1	1109	3	N	3	1	8			101
							3	9									
10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	200	1	924	3	N	-0-					101
11	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	192	1	868	3	N	-0-					101
*12	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	235	1	1199	3	N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 15,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

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	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	264	-0-	-77	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	197	-0-	-73	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	197	-0-	-82	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	6	-0-	-180	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	15	-0-	-255	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
*12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	420	N	420	-0-	-0-	-0-	47	1	373	3	Y	-0-					1
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	20	1	308	3	Y	-0-					1
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	25	1	362	3	Y	-0-					1
04	330	N	306	-0-	-24	-0-	21	1	285	3	Y	-0-					1
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	27	1	349	3	Y	-0-					1
06	330	N	279	-0-	-51	-0-	22	1	257	3	Y	-0-					1
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	30	1	317	3	Y	-0-					1
08	372	N	307	-0-	-65	-0-	25	1	282	3	Y	-0-					1
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	25	1	311	3	Y	-0-					1
10	341	N	252	-0-	-89	-0-	19	1	233	3	Y	-0-					1
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	27	1	347	3	Y	-0-					1
*12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	17	1	226	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	419	N	419	-0-	-0-	-0-	47	1	372	3	Y	-0-	3	1			4
02	448	N	408	-0-	-40	-0-	25	1	383	3	Y	-0-					4
03	465	N	431	-0-	-34	-0-	27	1	403	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
04	420	N	381	-0-	-39	-0-	26	1	355	3	Y	-0-	1	1			2
05	465	N	367	-0-	-98	-0-	26	1	341	3	Y	-0-					2
06	420	N	342	-0-	-78	-0-	27	1	315	3	Y	-0-					2
07	403	N	329	-0-	-74	-0-	29	1	300	3	Y	-0-					2
08	372	N	323	-0-	-49	-0-	26	1	297	3	Y	-0-					2
09	330	N	329	-0-	-1	-0-	25	1	304	3	Y	-0-					2
10	341	N	340	-0-	-1	-0-	25	1	315	3	Y	-0-					2
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	25	1	323	3	Y	-0-					2
*12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	24	1	329	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 4,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-	7	1			8
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					8
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-	3	1			5
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-	1	1			4
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	-0-	1	1			3
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	14	1	157	3	Y	-0-					3
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	66	1	687	3	Y	-0-					3
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	53	1	603	3	Y	-0-					3
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	47	1	575	3	Y	-0-					3
10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	45	1	561	3	Y	-0-					3
11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	43	1	553	3	Y	-0-					3
*12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	39	1	536	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 4,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	866	N	866	-0-	-0-	-0-	57	1	808	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	812	N	796	-0-	-16	-0-	49	1	747	3	Y	-0-					1
03	899	N	884	-0-	-15	-0-	52	1	832	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	840	N	811	-0-	-29	-0-	50	1	761	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	823	-0-	-45	-0-	52	1	771	3	Y	-0-					-0-
06	870	N	760	-0-	-110	-0-	49	1	711	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	789	-0-	-48	-0-	50	1	739	3	Y	-0-					-0-
08	837	N	773	-0-	-64	-0-	49	1	724	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	722	-0-	-28	-0-	46	1	676	3	Y	-0-					-0-
10	775	N	752	-0-	-23	-0-	49	1	703	3	Y	-0-					-0-
11	750	N	720	-0-	-30	-0-	48	1	672	3	Y	-0-					-0-
*12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	50	1	680	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	235	1	1595	3	Y	1					3
							1	9									
02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	218	1	1267	3	Y	1	1	8			3
							1	9									
03	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	202	1	1239	3	Y	1					4
							1	9									
04	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	240	1	1141	3	Y	-0-					4
05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	256	1	1156	3	Y	-0-	3	1			1
06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	152	1	837	3	Y	-0-					1
07	1426	N	1246	-0-	-180	-0-	212	1	1034	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	1426	N	1307	-0-	-119	-0-	241	1	1055	3	Y	10	2	8			8
							11	9									
09	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	238	1	977	3	Y	-0-					8
10	1240	N	1237	-0-	-3	-0-	241	1	992	3	Y	4	8	1			4
							4	9									
11	1260	N	1056	-0-	-204	-0-	210	1	845	3	Y	1					5
							1	9									
*12	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	226	1	963	3	Y	-0-	2	1			3

TOTAL GAS PROD: 15,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	586	N	586	-0-	-0-	-0-	31	1	555	3	Y	-0-					1
02	560	N	536	-0-	-24	-0-	34	1	502	3	Y	-0-					1
03	620	N	589	-0-	-31	-0-	40	1	549	3	Y	-0-					1
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	47	1	530	3	Y	-0-					1
05	589	N	578	-0-	-11	-0-	51	1	527	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	570	N	556	-0-	-14	-0-	50	1	506	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	553	-0-	-36	-0-	47	1	506	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	546	-0-	-43	-0-	46	1	500	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	519	-0-	-51	-0-	47	1	472	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	542	-0-	-16	-0-	48	1	494	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	481	-0-	-59	-0-	37	1	444	3	Y	-0-					-0-
*12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	40	1	482	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. GAS LIFT(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-	24	1	210	3	N	7	1	1			6
							8	9									
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	20	1	309	3	N	-0-					6
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	21	1	306	3	N	1	4	1			3
							1	9									
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	20	1	316	3	N	1	2	1			2
							1	9									
05	372	N	249	-0-	-123	-0-	15	1	234	3	N	-0-	1	1			1
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	28	1	408	3	N	1					2
							1	9									
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	36	1	487	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	23	1	295	3	N	-0-	1	1			1
09	450	N	75	-0-	-375	-0-	5	1	70	3	N	-0-					1
10	527	N	149	-0-	-378	-0-	10	1	139	3	N	-0-					1
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	23	1	334	3	N	-0-	1	1			-0-
*12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	24	1	354	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

POWELL 3 WELL #: 1 RRCID -> 241958 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7396 - 7422

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	909	N	909	-0-	-0-	-0-	80	1	829	3	Y	-0-	2	1			5
02	896	N	813	-0-	-83	-0-	69	1	743	3	Y	1	2	1			4
							1	9									
03	961	N	873	-0-	-88	-0-	72	1	801	3	Y	-0-	2	1			2
04	870	N	792	-0-	-78	-0-	64	1	727	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	899	N	885	-0-	-14	-0-	75	1	810	3	Y	-0-	1	1			1
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	69	1	775	3	Y	-0-					1
07	912	N	912	-0-	-0-	-0-	71	1	841	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	899	N	831	-0-	-68	-0-	91	1	740	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	839	-0-	-1	-0-	77	1	762	3	Y	-0-					-0-
10	899	N	882	-0-	-17	-0-	79	1	803	3	Y	-0-					-0-
11	810	N	799	-0-	-11	-0-	63	1	736	3	Y	-0-					-0-
*12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	65	1	737	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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. GAS LIFT(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-	88	1	383	2	Y	-0-					-0-
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	57	1	357	2	Y	-0-					-0-
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	66	1	410	2	Y	-0-					-0-
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	71	1	388	2	Y	-0-					-0-
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	86	1	374	2	Y	-0-					-0-
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	67	1	357	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	455	-0-	-10	-0-	68	1	387	2	Y	-0-					-0-
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	70	1	397	2	Y	-0-					-0-
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	70	1	383	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	449	-0-	-16	-0-	61	1	388	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	417	-0-	-33	-0-	57	1	360	2	Y	-0-					-0-
*12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	57	1	389	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	629	N	629	-0-	-0-	-0-	38	1	591	3	Y	-0-					-0-
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	28	1	706	3	Y	-0-					-0-
03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	44	1	898	3	Y	-0-					-0-
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	44	1	659	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	59	1	666	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	703	-0-	-47	-0-	62	1	641	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	688	-0-	-25	-0-	68	1	620	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	690	-0-	-23	-0-	68	1	622	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	288	-0-	-402	-0-	29	1	259	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	285	-0-	-397	-0-	19	1	266	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	530	-0-	-130	-0-	42	1	488	3	Y	-0-					-0-
*12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	55	1	613	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	351	N	351	-0-	-0-	-0-	21	1	330	3	Y	-0-					-0-
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	104	1	306	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	450	-0-	-15	-0-	118	1	332	3	Y	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	21	1	314	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	339	-0-	-2	-0-	28	1	311	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	338	-0-	-112	-0-	30	1	308	3	Y	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	136	1	317	3	Y	-0-					-0-
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	136	1	311	3	Y	-0-					-0-
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	131	1	293	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	436	-0-	-29	-0-	124	1	312	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	309	-0-	-111	-0-	24	1	285	3	Y	-0-					-0-
*12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	129	1	305	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 102 WELL #: 30 RRCID -> 242245 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 5054 - 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	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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 311S RRCID -> 242246 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 2708 - 2752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 27 RRCID -> 242251 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 5134 - 6458

	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	344	N	344	-0-	-0-	-0-	24	1	320	3	Y	-0-					-0-
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	30	1	524	3	Y	2					2
							2	9									
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	26	1	505	3	Y	6	3	1			5
							7	9									
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	23	1	455	3	Y	1	5	1			1
							1	9									
05	620	N	493	-0-	-127	-0-	26	1	466	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	510	N	485	-0-	-25	-0-	25	1	459	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	496	N	484	-0-	-12	-0-	25	1	458	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	496	N	463	-0-	-33	-0-	25	1	438	3	Y	-0-					1
09	480	N	403	-0-	-77	-0-	402	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	496	N	384	-0-	-112	-0-	384	3			Y	-0-					1
11	450	N	380	-0-	-70	-0-	379	3	1	9	Y	1	1	1			1
*12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	437	3	1	9	Y	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 5,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	346	N	346	-0-	-0-	-0-	24	1	321	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	336	N	329	-0-	-7	-0-	18	1	311	3	Y	-0-					1
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	18	1	338	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	17	1	321	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	372	N	340	-0-	-32	-0-	18	1	322	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	355	-0-	-5	-0-	18	1	336	3	Y	1					1
							1	9									
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	18	1	339	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	19	1	330	3	Y	1					1
							1	9									
09	360	N	310	-0-	-50	-0-	310	3			Y	-0-					1
10	372	N	301	-0-	-71	-0-	301	3			Y	-0-					1
11	330	N	289	-0-	-41	-0-	289	3			Y	-0-	1	1			-0-
*12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	308	N	308	-0-	-0-	-0-	27	1	280	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	252	N	243	-0-	-9	-0-	21	1	219	3	Y	3					4
							3	9									
03	310	N	279	-0-	-31	-0-	24	1	253	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
04	300	N	275	-0-	-25	-0-	22	1	245	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
05	279	N	274	-0-	-5	-0-	27	1	245	3	Y	2					4
							2	9									
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	28	1	240	3	Y	3					7
							3	9									
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	29	1	253	3	Y	4	6	1			5
							4	9									
08	279	N	249	-0-	-30	-0-	26	1	223	3	Y	-0-					5
09	270	N	214	-0-	-56	-0-	18	1	195	3	Y	1	5	1			1
							1	9									
10	279	N	212	-0-	-67	-0-	25	1	187	3	Y	-0-					1
11	240	N	205	-0-	-35	-0-	17	1	188	3	Y	-0-	1	1			-0-
*12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	17	1	168	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	178	N	178	-0-	-0-	-0-	16	1	162	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	155	-0-	-13	-0-	13	1	141	3	Y	1					1
							1	9									
03	186	N	175	-0-	-11	-0-	15	1	159	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	180	N	164	-0-	-16	-0-	14	1	150	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	186	N	167	-0-	-19	-0-	17	1	150	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	155	-0-	-25	-0-	16	1	139	3	Y	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	17	1	145	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	151	-0-	-4	-0-	16	1	135	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	12	1	129	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	17	1	124	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	135	-0-	-15	-0-	11	1	124	3	Y	-0-					-0-
*12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	11	1	112	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	207	N	207	-0-	-0-	-0-	11	1	196	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	157	-0-	-39	-0-	10	1	147	3	Y	-0-					-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	21	1	290	3	Y	-0-					-0-
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	21	1	241	3	Y	-0-					-0-
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	20	1	213	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	248	-0-	-52	-0-	22	1	226	3	Y	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	24	1	259	3	Y	-0-					-0-
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	22	1	245	3	Y	-0-					-0-
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	23	1	230	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	273	-0-	-6	-0-	24	1	249	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	216	-0-	-54	-0-	17	1	199	3	Y	-0-					-0-
*12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	18	1	218	3	Y	9	3	1			6
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 2,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

CANYON RANCH WELL #: 1272S RRCID -> 242285 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 4498 - 6372

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	331	N	331	-0-	-0-	-0-	26	1	305	3	N	-0-					1
02	336	N	286	-0-	-50	-0-	28	1	257	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	341	N	309	-0-	-32	-0-	22	1	287	3	N	-0-					1
04	330	N	309	-0-	-21	-0-	29	1	280	3	N	-0-					1
05	310	N	295	-0-	-15	-0-	26	1	269	3	N	-0-	1	1			-0-
06	300	N	259	-0-	-41	-0-	24	1	234	3	N	1					1
							1	9									
07	310	N	250	-0-	-60	-0-	26	1	224	3	N	-0-					1
08	310	N	267	-0-	-43	-0-	42	1	225	3	N	-0-					1
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	32	1	258	3	N	-0-					1
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	36	1	302	3	N	-0-					1
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	34	1	298	3	N	-0-					1
*12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	30	1	310	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	141	N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	3	N	-0-					1
02	140	N	121	-0-	-19	-0-	6	1	115	3	N	-0-					1
03	155	N	129	-0-	-26	-0-	7	1	122	3	N	-0-	1	1			-0-
04	150	N	129	-0-	-21	-0-	8	1	121	3	N	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	13	1	122	3	N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	14	1	114	3	N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	14	1	119	3	N	-0-					-0-
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	14	1	122	3	N	-0-					-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	12	1	120	3	N	-0-					-0-
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	8	1	115	3	N	-0-					-0-
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	8	1	111	3	N	-0-					-0-
*12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,553 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	408	N	408	-0-	-0-	-0-	36	1	372	3	Y	-0-	1	1			2
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	31	1	335	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	434	N	397	-0-	-37	-0-	33	1	364	3	Y	-0-	1	1			1
04	390	N	375	-0-	-15	-0-	30	1	345	3	Y	-0-					1
05	403	N	383	-0-	-20	-0-	32	1	351	3	Y	-0-					1
06	390	N	368	-0-	-22	-0-	30	1	338	3	Y	-0-					1
07	403	N	377	-0-	-26	-0-	29	1	348	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	42	1	340	3	Y	-0-					-0-
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	34	1	332	3	Y	-0-					-0-
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	34	1	342	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	355	-0-	-5	-0-	28	1	327	3	Y	-0-					-0-
*12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	30	1	341	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	340	N	340	-0-	-0-	-0-	38	1	302	3	Y	-0-					1
02	364	N	332	-0-	-32	-0-	21	1	311	3	Y	-0-					1
03	372	N	363	-0-	-9	-0-	23	1	340	3	Y	-0-					1
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	23	1	317	3	Y	-0-					1
05	372	N	350	-0-	-22	-0-	25	1	325	3	Y	-0-					1
06	360	N	333	-0-	-27	-0-	27	1	306	3	Y	-0-					1
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	30	1	317	3	Y	-0-					1
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	28	1	317	3	Y	-0-					1
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	25	1	310	3	Y	-0-					1
10	341	N	338	-0-	-3	-0-	25	1	313	3	Y	-0-					1
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	24	1	313	3	Y	-0-					1
*12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	23	1	315	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,098 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	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	66	1	1090	3	N	11	12	1			12
							12	9									
02	1092	N	1052	-0-	-40	-0-	68	1	975	3	N	8	12	1			8
							9	9									
03	1178	N	1170	-0-	-8	-0-	83	1	2	2	N	13	6	1			15
							1071	3	14	9							
04	1140	N	1134	-0-	-6	-0-	80	1	3	2	N	11	12	1			14
							1039	3	12	9							
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	89	1	1	2	N	14	12	1			16
							1076	3	15	9							
06	1140	N	1138	-0-	-2	-0-	88	1	6	2	N	11	12	1			15
							1032	3	12	9							
07	1178	N	1167	-0-	-11	-0-	96	1	1	2	N	9	11	1			13
							1060	3	10	9							
08	1178	N	1116	-0-	-62	-0-	93	1	5	2	N	8	10	1			11
							1009	3	9	9							
09	1140	N	922	-0-	-218	-0-	79	1	835	3	N	7	8	1			10
							8	9									
10	1178	N	1012	-0-	-166	-0-	78	1	925	3	N	8	4	1			14
							9	9									
11	1080	N	960	-0-	-120	-0-	71	1	882	3	N	6	12	1			8
							7	9									
*12	932	N	932	-0-	-0-	-0-	68	1	855	3	N	8	5	1			11
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 12,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	69	1	17	3	Y	-0-					2
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	1			Y	-0-	2	1			-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	101	1	1	3	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	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
*12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	298	N	298	-0-	-0-	-0-	8	1	290	3	N	-0-					-0-
02	280	N	226	-0-	-54	-0-	8	1	218	3	N	-0-					-0-
03	310	N	268	-0-	-42	-0-	9	1	259	3	N	-0-					-0-
04	300	N	295	-0-	-5	-0-	10	1	285	3	N	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	10	1	271	3	N	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	11	1	273	3	N	-0-					-0-
07	310	N	249	-0-	-61	-0-	11	1	238	3	N	-0-					-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	11	1	305	3	N	-0-					-0-
09	270	N	266	-0-	-4	-0-	9	1	257	3	N	-0-					-0-
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	153	1	208	3	N	-0-					-0-
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	154	1	330	3	N	-0-					-0-
*12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	14	1	300	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART WELL #: 308 RRCID -> 242418 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5511 PERF. 3028 - 4846

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 WELL #: 208 RRCID -> 242437 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 2246 - 4218

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	352	N	352	-0-	-0-	-0-	21	1	331	3	Y	-0-					-0-
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	104	1	305	3	Y	-0-					-0-
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	118	1	325	3	Y	-0-					-0-
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	24	1	357	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	34	1	382	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	376	-0-	-44	-0-	33	1	343	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	138	1	327	3	Y	-0-					-0-
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	137	1	322	3	Y	-0-					-0-
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	132	1	299	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	317	-0-	-148	-0-	116	1	201	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	239	-0-	-211	-0-	19	1	220	3	Y	-0-					-0-
*12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	128	1	287	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	255	N	255	-0-	-0-	-0-	26	1	228	3	N	1	3	1			1
							1	9									
02	224	N	43	-0-	-181	-0-	4	1	39	3	N	-0-					1
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					1
04	240	N	2	-0-	-238	-0-	2	3			N	-0-	1	1			-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	14	1	181	3	N	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	21	1	191	3	N	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	25	1	179	3	N	-0-					-0-
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	13	1	185	3	N	-0-					-0-
09	210	N	189	-0-	-21	-0-	13	1	176	3	N	-0-					-0-
10	217	N	155	-0-	-62	-0-	11	1	144	3	N	-0-					-0-
11	180	N	147	-0-	-33	-0-	10	1	137	3	N	-0-					-0-
*12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	28	1	407	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	510	N	510	-0-	-0-	-0-	24	1	486	3	N	-0-					-0-
02	448	N	430	-0-	-18	-0-	21	1	409	3	N	-0-					-0-
03	496	N	464	-0-	-32	-0-	21	1	443	3	N	-0-					-0-
04	480	N	452	-0-	-28	-0-	25	1	427	3	N	-0-					-0-
05	465	N	458	-0-	-7	-0-	31	1	427	3	N	-0-					-0-
06	450	N	443	-0-	-7	-0-	25	1	418	3	N	-0-					-0-
07	465	N	453	-0-	-12	-0-	26	1	427	3	N	-0-					-0-
08	465	N	449	-0-	-16	-0-	20	1	429	3	N	-0-					-0-
09	450	N	422	-0-	-28	-0-	18	1	404	3	N	-0-					-0-
10	465	N	429	-0-	-36	-0-	17	1	412	3	N	-0-					-0-
11	420	N	405	-0-	-15	-0-	15	1	390	3	N	-0-					-0-
*12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	16	1	398	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	640	N	640	-0-	-0-	-0-	32	1	608	2	N	-0-					-0-
02	616	N	576	-0-	-40	-0-	32	1	544	2	N	-0-					-0-
03	651	N	637	-0-	-14	-0-	34	1	524	2	N	-0-					-0-
							79	3									
04	630	N	593	-0-	-37	-0-	34	1	503	2	N	-0-					-0-
							56	3									
05	651	N	634	-0-	-17	-0-	40	1	463	2	N	-0-					-0-
							131	3									
06	630	N	614	-0-	-16	-0-	43	1	534	2	N	-0-					-0-
							37	3									
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	36	1	256	2	N	-0-					-0-
							335	3									
08	620	N	617	-0-	-3	-0-	35	1	582	3	N	-0-					-0-
09	600	N	591	-0-	-9	-0-	31	1	560	3	N	-0-					-0-
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	67	1	557	3	N	-0-					-0-
11	600	N	567	-0-	-33	-0-	33	1	534	3	N	-0-					-0-
*12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	33	1	546	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,299 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	575	N	575	-0-	-0-	-0-	45	1	527	3	N	3	5	1			4
							3	9									
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	39	1	527	3	N	1	2	1			3
							1	9									
03	620	N	363	-0-	-257	-0-	24	1	338	3	N	1	2	1			2
							1	9									
04	570	N	450	-0-	-120	-0-	30	1	420	3	N	-0-	1	1			1
05	620	N	387	-0-	-233	-0-	32	1	354	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	41	1	514	3	N	-0-					1
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	36	1	504	3	N	-0-	1	1			-0-
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	40	1	509	3	N	-0-					-0-
09	570	N	535	-0-	-35	-0-	36	1	499	3	N	-0-					-0-
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	36	1	503	3	N	-0-					-0-
11	540	N	499	-0-	-41	-0-	37	1	462	3	N	-0-					-0-
*12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	39	1	530	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	28	1	577	3	N	-0-					-0-
02	616	N	540	-0-	-76	-0-	26	1	4	2	N	-0-					-0-
							510	3									
03	620	N	579	-0-	-41	-0-	27	1	4	2	N	-0-					-0-
							548	3									
04	600	N	566	-0-	-34	-0-	31	1	5	2	N	-0-					-0-
							530	3									
05	589	N	569	-0-	-20	-0-	38	1	2	2	N	-0-					-0-
							529	3									
06	570	N	551	-0-	-19	-0-	30	1	5	2	N	-0-					-0-
							516	3									
07	589	N	573	-0-	-16	-0-	32	1	16	2	N	-0-					-0-
							525	3									
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	25	1	10	2	N	-0-					-0-
							530	3									
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	22	1	5	2	N	-0-					-0-
							513	3									
10	558	N	545	-0-	-13	-0-	21	1	524	3	N	-0-					-0-
11	540	N	515	-0-	-25	-0-	19	1	496	3	N	-0-					-0-
*12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	20	1	511	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON 4 WELL #: 12 RRCID -> 242471 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 6294 - 8240

01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	37	1	660	3	Y	-0-					1
02	644	N	643	-0-	-1	-0-	41	1	602	3	Y	-0-					1
03	713	N	708	-0-	-5	-0-	48	1	660	3	Y	-0-					1
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	56	1	633	3	Y	-0-					1
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	64	1	661	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	66	1	672	3	Y	-0-					-0-
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	61	1	657	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	711	-0-	-2	-0-	60	1	651	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	664	-0-	-86	-0-	60	1	604	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	693	-0-	-20	-0-	61	1	632	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	608	-0-	-82	-0-	47	1	561	3	Y	-0-					-0-
*12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	51	1	605	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	612	N	612	-0-	-0-	-0-	33	1	579	3	Y	-0-					1
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	36	1	531	3	Y	-0-					1
03	651	N	614	-0-	-37	-0-	42	1	572	3	Y	-0-					1
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	49	1	553	3	Y	-0-					1
05	620	N	600	-0-	-20	-0-	53	1	547	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	600	N	432	-0-	-168	-0-	38	1	391	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
07	620	N	454	-0-	-166	-0-	38	1	416	3	Y	-0-	2	1			-0-
08	589	N	557	-0-	-32	-0-	47	1	510	3	Y	-0-					-0-
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	48	1	476	3	Y	-0-					-0-
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	48	1	498	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	468	-0-	-72	-0-	36	1	432	3	Y	-0-					-0-
*12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	39	1	468	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					1
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	69	1	22	3	Y	-0-					1
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	90	1	28	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	41	-0-	-49	-0-	4	1	37	3	Y	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	104	1	28	3	Y	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	104	1	23	3	Y	-0-					-0-
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	100	1	18	3	Y	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	103	1	32	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	14	-0-	-106	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
*12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	99	1	12	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	357	N	357	-0-	-0-	-0-	18	1	339	2	N	-0-					-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	18	1	298	2	N	-0-					-0-
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	19	1	297	2	N	-0-					-0-
							45	3									
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	20	1	293	2	N	-0-					-0-
							32	3									
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	23	1	263	2	N	-0-					-0-
							74	3									
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	27	1	332	2	N	-0-					-0-
							23	3									
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	29	1	208	2	N	-0-					-0-
							271	3									
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	27	1	439	3	N	-0-					-0-
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	21	1	386	3	N	-0-					-0-
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	46	1	381	3	N	-0-					-0-
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	24	1	377	3	N	-0-					-0-
*12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	21	1	355	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
02	392	N	345	-0-	-47	-0-	345	3			N	-0-					-0-
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
*12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,668 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	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	90	1	1485	3	N	14	12	1			14
							15	9									
02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	83	1	1200	3	N	9	13	1	1	8	9
							10	9									
03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	100	1	2	2	N	15	7	1	1	8	16
							1290	3	17	9							
04	1410	N	1336	-0-	-74	-0-	94	1	4	2	N	12	13	1			15
							1225	3	13	9							
05	1426	N	1380	-0-	-46	-0-	104	1	2	2	N	15	13	1			17
							1257	3	17	9							
06	1350	N	1324	-0-	-26	-0-	103	1	7	2	N	11	12	1			16
							1202	3	12	9							
07	1395	N	1322	-0-	-73	-0-	109	1	1	2	N	10	12	1			14
							1201	3	11	9							
08	1395	N	1320	-0-	-75	-0-	110	1	5	2	N	8	10	1			12
							1196	3	9	9							
09	1320	N	1256	-0-	-64	-0-	108	1	1137	3	N	10	10	1			12
							11	9									
10	1333	N	1271	-0-	-62	-0-	97	1	1163	3	N	10	5	1			17
							11	9									
11	1290	N	1217	-0-	-73	-0-	90	1	1118	3	N	8	15	1			10
							9	9									
*12	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	89	1	1125	3	N	10	6	1			14
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 15,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	867	N	867	-0-	-0-	-0-	76	1	789	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	68	1	724	3	Y	1					2
							1	9									
03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	77	1	817	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	72	1	788	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	90	1	805	3	Y	-0-					1
06	870	N	861	-0-	-9	-0-	90	1	771	3	Y	-0-					1
07	899	N	887	-0-	-12	-0-	92	1	794	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	899	N	871	-0-	-28	-0-	92	1	779	3	Y	-0-					1
09	870	N	843	-0-	-27	-0-	71	1	772	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	899	N	898	-0-	-1	-0-	107	1	791	3	Y	-0-					-0-
11	840	N	772	-0-	-68	-0-	65	1	707	3	Y	-0-					-0-
*12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	77	1	759	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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-	48	1	973	3	N	3	2	1	1	8	4
							3	9									
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	45	1	897	3	N	1	1	1	1	8	3
							1	9									
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	57	1	976	3	N	2	1	1	1	8	3
							2	9									
04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	68	1	1006	3	N	1	1	1			3
							1	9									
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	105	1	994	3	N	1	1	1	1	8	2
							1	9									
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	111	1	906	3	N	1	2	1			1
							1	9									
07	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	116	1	1001	3	N	2	1	8			2
							2	9									
08	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	111	1	994	3	N	1	1	1			2
							1	9									
09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	96	1	961	3	N	-0-	1	1			1
10	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	69	1	1008	3	N	-0-					1
11	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	65	1	960	3	N	-0-					1
*12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	62	1	921	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 12,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. GAS LIFT(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-	32	1	655	3	N	2					3
							2	9									
02	644	N	559	-0-	-85	-0-	27	1	532	3	N	-0-	1	1			2
03	713	N	694	-0-	-19	-0-	32	1	662	3	N	-0-	1	1			1
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	36	1	626	3	N	-0-	1	1			-0-
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	46	1	638	3	N	-0-					-0-
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	37	1	632	3	N	-0-					-0-
07	682	N	649	-0-	-33	-0-	37	1	612	3	N	-0-					-0-
08	682	N	601	-0-	-81	-0-	27	1	574	3	N	-0-					-0-
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	28	1	646	3	N	-0-					-0-
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	25	1	632	3	N	-0-					-0-
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	23	1	592	3	N	1					1
							1	9									
*12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	23	1	596	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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. GAS LIFT(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-	1	1			1
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	19	1	388	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	24	1	420	3	N	-0-					1
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	27	1	398	3	N	-0-					1
05	465	N	463	-0-	-2	-0-	44	1	419	3	N	-0-					1
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	50	1	405	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	48	1	412	3	N	-0-					1
08	465	N	454	-0-	-11	-0-	46	1	408	3	N	-0-					1
09	450	N	438	-0-	-12	-0-	40	1	398	3	N	-0-					1
10	465	N	434	-0-	-31	-0-	28	1	406	3	N	-0-					1
11	450	N	237	-0-	-213	-0-	15	1	222	3	N	-0-					1
*12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	21	1	316	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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. GAS LIFT(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-	44	1	191	2	N	-0-					-0-
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	29	1	184	2	N	-0-					-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	33	1	207	2	N	-0-					-0-
04	240	N	232	-0-	-8	-0-	36	1	196	2	N	-0-					-0-
05	248	N	234	-0-	-14	-0-	44	1	190	2	N	-0-					-0-
06	240	N	227	-0-	-13	-0-	36	1	191	2	N	-0-					-0-
07	248	N	238	-0-	-10	-0-	35	1	203	2	N	-0-					-0-
08	248	N	236	-0-	-12	-0-	35	1	201	2	N	-0-					-0-
09	240	N	228	-0-	-12	-0-	35	1	193	2	N	-0-					-0-
10	248	N	226	-0-	-22	-0-	31	1	195	2	N	-0-					-0-
11	240	N	208	-0-	-32	-0-	28	1	180	2	N	-0-					-0-
*12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	28	1	192	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	108	1	1781	3	N	16	18	1			19
							18	9									
02	1820	N	1658	-0-	-162	-0-	107	1	1536	3	N	14	19	1	1	8	13
							15	9									
03	1953	N	1925	-0-	-28	-0-	137	1	3	2	N	21	10	1			24
							1762	3	23	9							
04	1860	N	1714	-0-	-146	-0-	121	1	5	2	N	19	20	1			23
							1567	3	21	9							
05	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	144	1	2	2	N	23	19	1			27
							1740	3	25	9							
06	1860	N	1812	-0-	-48	-0-	141	1	9	2	N	17	19	1	1	8	24
							1643	3	19	9							
07	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	156	1	2	2	N	17	19	1			22
							1720	3	19	9							
08	1922	N	1881	-0-	-41	-0-	157	1	8	2	N	14	16	1			20
							1701	3	15	9							
09	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	155	1	1632	3	N	16	16	1			20
							18	9									
10	1891	N	1813	-0-	-78	-0-	139	1	1657	3	N	15	8	1			27
							17	9									
11	1830	N	1768	-0-	-62	-0-	130	1	1624	3	N	13	24	1			16
							14	9									
*12	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	131	1	1649	3	N	16	9	1			23
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 21,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER, MINNIE H. "D" WELL #: 305 RRCID -> 243702 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6320 - 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	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	N	-0-					-0-
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	4	1	72	3	N	-0-					-0-
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	4	1	72	3	N	-0-					-0-
05	93	N	54	-0-	-39	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	3	N	-0-					-0-
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	N	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	N	-0-					-0-
11	90	N	67	-0-	-23	-0-	2	1	63	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 754 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	673	N	673	-0-	-0-	-0-	19	1	654	3	N	-0-					-0-
02	616	N	519	-0-	-97	-0-	17	1	502	3	N	-0-					-0-
03	682	N	622	-0-	-60	-0-	21	1	601	3	N	-0-					-0-
04	660	N	616	-0-	-44	-0-	21	1	595	3	N	-0-					-0-
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	22	1	603	3	N	-0-					-0-
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	23	1	599	3	N	-0-					-0-
07	651	N	580	-0-	-71	-0-	25	1	555	3	N	-0-					-0-
08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	31	1	907	3	N	-0-					-0-
09	973	N	973	-0-	-0-	-0-	33	1	940	3	N	-0-					-0-
10	931	N	931	-0-	-0-	-0-	87	1	844	3	N	-0-					-0-
11	900	N	883	-0-	-17	-0-	85	1	798	3	N	-0-					-0-
*12	820	N	820	-0-	-0-	-0-	38	1	782	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,802 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	526	N	526	-0-	-0-	-0-	59	1	467	3	Y	-0-					1
02	476	N	470	-0-	-6	-0-	29	1	441	3	Y	-0-					1
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	32	1	471	3	Y	-0-					1
04	510	N	464	-0-	-46	-0-	32	1	432	3	Y	-0-					1
05	527	N	449	-0-	-78	-0-	32	1	417	3	Y	-0-					1
06	480	N	419	-0-	-61	-0-	33	1	386	3	Y	-0-					1
07	465	N	446	-0-	-19	-0-	39	1	407	3	Y	-0-					1
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	37	1	424	3	Y	-0-					1
09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	34	1	413	3	Y	-0-					1
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	33	1	412	3	Y	-0-					1
11	450	N	437	-0-	-13	-0-	31	1	406	3	Y	-0-					1
*12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	30	1	405	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	516	N	516	-0-	-0-	-0-	36	1	479	3	N	1					7
							1	9									
02	476	N	475	-0-	-1	-0-	33	1	442	3	N	-0-					7
03	527	N	514	-0-	-13	-0-	36	1	477	3	N	1	7	1			1
							1	9									
04	510	N	505	-0-	-5	-0-	37	1	468	3	N	-0-					1
05	527	N	505	-0-	-22	-0-	33	1	471	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
06	510	N	483	-0-	-27	-0-	30	1	453	3	N	-0-					-0-
07	527	N	499	-0-	-28	-0-	30	1	465	3	N	4					4
							4	9									
08	496	N	473	-0-	-23	-0-	30	1	441	3	N	2	5	1			1
							2	9									
09	480	N	446	-0-	-34	-0-	31	1	415	3	N	-0-					1
10	496	N	482	-0-	-14	-0-	37	1	442	3	N	3					4
							3	9									
11	450	N	449	-0-	-1	-0-	33	1	415	3	N	1					5
							1	9									
*12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	37	1	449	3	N	1					6
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	647	N	647	-0-	-0-	-0-	177	1	469	3	N	1	3	1			5
							1	9									
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	153	1	445	3	N	1					6
							1	9									
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	179	1	557	3	N	-0-	3	1			3
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	165	1	498	3	N	-0-					3
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	171	1	518	3	N	-0-					3
06	720	N	681	-0-	-39	-0-	178	1	499	3	N	4	3	1			4
							4	9									
07	682	N	651	-0-	-31	-0-	176	1	474	3	N	1					5
							1	9									
08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	197	1	603	3	N	1					6
							1	9									
09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	184	1	550	3	N	1					7
							1	9									
10	651	N	448	-0-	-203	-0-	151	1	297	3	N	-0-					7
11	780	N	400	-0-	-380	-0-	145	1	254	3	N	1	3	1			5
							1	9									
*12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	191	1	456	3	N	2					7
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 7,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	870	N	870	-0-	-0-	-0-	47	1	823	3	Y	-0-					1
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	49	1	721	3	Y	-0-					1
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	56	1	774	3	Y	-0-					1
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	62	1	702	3	Y	-0-					1
05	155	N	127	-0-	-28	-0-	11	1	114	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
06	150	N	35	-0-	-115	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					2
07	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	125	1	1353	3	Y	1					3
							1	9									
08	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	108	1	1179	3	Y	7	1	8			9
							8	9									
09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	58	1	584	3	Y	-0-					9
10	1426	N	849	-0-	-577	-0-	75	1	774	3	Y	-0-	6	1			3
11	1260	N	580	-0-	-680	-0-	45	1	535	3	Y	-0-					3
*12	918	N	918	-0-	-0-	-0-	71	1	847	3	Y	-0-	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 9,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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. (I) GAS LIFT(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-	69	1	716	3	Y	20	23	1			17
							22	9									
02	728	N	724	-0-	-4	-0-	60	1	646	3	Y	16	14	1			19
							18	9									
03	837	N	818	-0-	-19	-0-	66	1	731	3	Y	19	19	1			19
							21	9									
04	780	N	773	-0-	-7	-0-	61	1	693	3	Y	17	15	1			21
							19	9									
05	806	N	753	-0-	-53	-0-	62	1	676	3	Y	14	19	1			16
							15	9									
06	780	N	710	-0-	-70	-0-	57	1	641	3	Y	11	9	1			18
							12	9									
07	806	N	298	-0-	-508	-0-	23	1	271	3	Y	4	7	1	1	8	14
							4	9									
08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	108	1	881	3	Y	14	10	1			18
							15	9									
09	787	N	787	-0-	-0-	-0-	71	1	704	3	Y	11	4	1			25
							12	9									
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	63	1	642	3	Y	16	16	1			25
							18	9									
11	810	N	375	-0-	-435	-0-	29	1	340	3	Y	5	18	1			12
							6	9									
*12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	69	1	791	3	Y	18	11	1			19
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 8,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. (I) GAS LIFT(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-	13	1	135	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	15	1	156	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	14	1	159	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	27	1	302	3	Y	5	3	1			5
							6	9									
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	24	1	260	3	Y	4	5	1			4
							4	9									
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	22	1	247	3	Y	4	3	1			5
							4	9									
07	341	N	270	-0-	-71	-0-	21	1	246	3	Y	3	2	1			6
							3	9									
08	279	N	260	-0-	-19	-0-	28	1	229	3	Y	3	4	1			5
							3	9									
09	270	N	249	-0-	-21	-0-	23	1	223	3	Y	3	1	1			7
							3	9									
10	279	N	236	-0-	-43	-0-	21	1	211	3	Y	4	4	1			7
							4	9									
11	240	N	200	-0-	-40	-0-	16	1	182	3	Y	2	5	1			4
							2	9									
*12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	22	1	250	3	Y	5	3	1			6
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 2,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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	136	N	136	-0-	-0-	-0-	15	1	121	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	112	N	21	-0-	-91	-0-	1	1	19	3	Y	1					1
							1	9									
03	124	N	18	-0-	-106	-0-	1	1	17	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	120	N	45	-0-	-75	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	Y	-0-					-0-
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	7	1	78	3	Y	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	Y	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	Y	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	7	1	85	3	Y	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	Y	-0-					-0-
*12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 939 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	680	N	680	-0-	-0-	-0-	46	1	634	3	Y	-0-					-0-
02	672	N	531	-0-	-141	-0-	36	1	494	3	Y	1					1
							1	9									
03	713	N	549	-0-	-164	-0-	39	1	510	3	Y	-0-					1
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	48	1	661	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	49	1	660	3	Y	1					1
							1	9									
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	57	1	607	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
07	744	N	683	-0-	-61	-0-	53	1	630	3	Y	-0-					1
08	713	N	671	-0-	-42	-0-	46	1	625	3	Y	-0-					1
09	660	N	649	-0-	-11	-0-	44	1	605	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	682	N	656	-0-	-26	-0-	46	1	610	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	625	-0-	-35	-0-	45	1	580	3	Y	-0-					-0-
*12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	49	1	583	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	873	N	873	-0-	-0-	-0-	59	1	813	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	840	N	825	-0-	-15	-0-	56	1	769	3	Y	-0-					1
03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	64	1	851	3	Y	1					2
							1	9									
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	60	1	822	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	62	1	834	3	Y	4	3	8			1
							4	9									
06	900	N	856	-0-	-44	-0-	74	1	782	3	Y	-0-					1
07	899	N	889	-0-	-10	-0-	69	1	819	3	Y	1					2
							1	9									
08	899	N	867	-0-	-32	-0-	60	1	807	3	Y	-0-					2
09	870	N	802	-0-	-68	-0-	55	1	747	3	Y	-0-	2	1			-0-
10	899	N	771	-0-	-128	-0-	54	1	717	3	Y	-0-					-0-
11	840	N	725	-0-	-115	-0-	52	1	673	3	Y	-0-					-0-
*12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	57	1	676	3	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 10,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	562	N	562	-0-	-0-	-0-	22	1	539	3	Y	1					10
							1	9									
02	504	N	496	-0-	-8	-0-	21	1	475	3	Y	-0-					10
03	589	N	542	-0-	-47	-0-	19	1	522	3	Y	1	5	1			6
							1	9									
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	17	1	554	3	Y	1	1	8			6
							1	9									
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	19	1	557	3	Y	-0-					6
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	18	1	576	3	Y	1					7
							1	9									
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	21	1	571	3	Y	-0-					7
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	22	1	604	3	Y	-0-					7
09	686	N	686	-0-	-0-	-0-	24	1	661	3	Y	1					8
							1	9									
10	589	N	335	-0-	-254	-0-	13	1	322	3	Y	-0-					8
11	739	N	739	-0-	-0-	-0-	26	1	711	3	Y	2	6	1			4
							2	9									
*12	646	N	646	-0-	-0-	-0-	23	1	621	3	Y	2					6
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 6,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

STEWART WELL #: 3016 RRCID -> 243765 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 5514 PERF. 4760 - 4812

01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	3	N	-0-					-0-
02	84	N	60	-0-	-24	-0-	2	1	58	3	N	-0-					-0-
03	124	N	63	-0-	-61	-0-	2	1	61	3	N	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	105	3	N	-0-					-0-
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	3	1	88	3	N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	3	N	-0-					-0-
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	5	1	103	3	N	-0-					-0-
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	6	1	177	3	N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	1			N	-0-					-0-
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	146	1	137	3	N	-0-					-0-
*12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 35 WELL #: 9X RRCID -> 243769 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 5444 - 6680

01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	14	1	174	3	Y	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	12	1	164	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	184	-0-	-2	-0-	8	1	176	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	12	1	168	3	Y	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	15	1	173	3	Y	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	21	1	167	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	167	-0-	-19	-0-	18	1	149	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	179	-0-	-7	-0-	21	1	158	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	175	-0-	-5	-0-	19	1	156	3	Y	-0-					-0-
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	7	1	170	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
*12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	5	1	155	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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

01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	3	Y	-0-					-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	3	Y	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	3	Y	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	3	Y	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	13	1	120	3	Y	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	14	1	122	3	Y	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	15	1	128	3	Y	-0-					-0-
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	15	1	125	3	Y	-0-					-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	11	1	121	3	Y	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	15	1	115	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	81	-0-	-39	-0-	7	1	74	3	Y	-0-					-0-
*12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	10	1	97	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 21S RRCID -> 243817 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 4394 - 5060

01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
04	390	N	340	-0-	-50	-0-	340	3			N	-0-					-0-
05	434	N	388	-0-	-46	-0-	388	3			N	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
07	341	N	194	-0-	-147	-0-	194	3			N	-0-					-0-
08	403	N	204	-0-	-199	-0-	204	3			N	-0-					-0-
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
*12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
02	56	N	32	-0-	-24	-0-	32	3			N	-0-					-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
06	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	3			N	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
*12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 612 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	364	N	364	-0-	-0-	-0-	38	1	326	3	N	-0-					-0-
02	364	N	334	-0-	-30	-0-	20	1	314	3	N	-0-					-0-
03	372	N	371	-0-	-1	-0-	23	1	348	3	N	-0-					-0-
04	360	N	352	-0-	-8	-0-	21	1	331	3	N	-0-					-0-
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	23	1	356	3	N	-0-					-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	23	1	338	3	N	-0-					-0-
07	372	N	368	-0-	-4	-0-	25	1	343	3	N	-0-					-0-
08	372	N	369	-0-	-3	-0-	26	1	343	3	N	-0-					-0-
09	360	N	342	-0-	-18	-0-	22	1	320	3	N	-0-					-0-
10	372	N	353	-0-	-19	-0-	23	1	330	3	N	-0-					-0-
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	23	1	340	3	N	-0-					-0-
*12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	23	1	341	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,320 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	1950	N	1420	-0-	-530	-0-	124	1	1293	3	Y	3	5	1			2
							3	9									
02	1400	N	1278	-0-	-122	-0-	94	1	1178	3	Y	5	2	1	1	8	4
							6	9									
03	1457	N	1364	-0-	-93	-0-	89	1	1268	3	Y	6	4	1			6
							7	9									
04	1380	N	1302	-0-	-78	-0-	83	1	1218	3	Y	1	6	1			1
							1	9									
05	1426	N	1307	-0-	-119	-0-	87	1	1219	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	1320	N	1285	-0-	-35	-0-	74	1	1210	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1333	N	1292	-0-	-41	-0-	73	1	1218	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	1302	N	1287	-0-	-15	-0-	85	1	1202	3	Y	-0-					1
09	1290	N	1185	-0-	-105	-0-	18	1	1167	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	1302	N	1157	-0-	-145	-0-	23	1	1133	3	Y	1					1
							1	9									
11	1260	N	1053	-0-	-207	-0-	34	1	1019	3	Y	-0-	1	1			-0-
*12	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	4	1	1149	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	Y	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	2	Y	-0-					-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	2	Y	-0-					-0-
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	3	1	17	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	3	1	16	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					-0-
*12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 161 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	351	N	351	-0-	-0-	-0-	31	1	320	3	Y	-0-					-0-
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	29	1	371	3	Y	-0-					-0-
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	23	1	320	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	322	-0-	-8	-0-	20	1	302	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	343	-0-	-60	-0-	23	1	320	3	Y	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	19	1	317	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	335	-0-	-6	-0-	19	1	316	3	Y	-0-					-0-
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	23	1	327	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	302	-0-	-28	-0-	5	1	297	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	290	-0-	-51	-0-	6	1	284	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	107	-0-	-223	-0-	3	1	104	3	Y	-0-					-0-
*12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,484 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	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
08	62	N	35	-0-	-27	-0-	6	1	29	3	N	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	3	37	9	N	34	5	1			29
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	91	10	1	3	8	107
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	3	36	1			74
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 354 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	299	N	299	-0-	-0-	-0-	24	1	275	3	N	-0-					1
02	280	N	273	-0-	-7	-0-	26	1	246	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	310	N	304	-0-	-6	-0-	22	1	282	3	N	-0-					1
04	300	N	294	-0-	-6	-0-	27	1	267	3	N	-0-					1
05	310	N	272	-0-	-38	-0-	24	1	247	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	300	N	248	-0-	-52	-0-	23	1	225	3	N	-0-					1
07	310	N	237	-0-	-73	-0-	25	1	212	3	N	-0-					1
08	279	N	254	-0-	-25	-0-	40	1	214	3	N	-0-					1
09	240	N	233	-0-	-7	-0-	25	1	208	3	N	-0-					1
10	248	N	212	-0-	-36	-0-	23	1	189	3	N	-0-					1
11	240	N	229	-0-	-11	-0-	24	1	205	3	N	-0-					1
*12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	20	1	212	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	616	N	616	-0-	-0-	-0-	31	1	585	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	549	-0-	-11	-0-	31	1	518	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	600	-0-	-20	-0-	32	1	494	2	Y	-0-					-0-
							74	3									
04	600	N	576	-0-	-24	-0-	33	1	489	2	Y	-0-					-0-
							54	3									
05	620	N	591	-0-	-29	-0-	37	1	432	2	Y	-0-					-0-
							122	3									
06	570	N	529	-0-	-41	-0-	37	1	460	2	Y	-0-					-0-
							32	3									
07	589	N	331	-0-	-258	-0-	19	1	135	2	Y	-0-					-0-
							177	3									
08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	43	1	711	3	Y	-0-					-0-
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	31	1	566	3	Y	-0-					-0-
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	67	1	559	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	570	-0-	-60	-0-	33	1	537	3	Y	-0-					-0-
*12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	32	1	532	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	983	N	983	-0-	-0-	-0-	74	1	909	2	Y	-0-					-0-
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	70	1	805	2	Y	-0-					-0-
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	78	1	776	2	Y	-0-					-0-
							117	3									
04	960	N	957	-0-	-3	-0-	81	1	789	2	Y	-0-					-0-
							87	3									
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	88	1	691	2	Y	-0-					-0-
							195	3									
06	930	N	867	-0-	-63	-0-	67	1	748	2	Y	-0-					-0-
							52	3									
07	992	N	987	-0-	-5	-0-	80	1	393	2	Y	-0-					-0-
							514	3									
08	961	N	957	-0-	-4	-0-	81	1	876	3	Y	-0-					-0-
09	919	N	919	-0-	-0-	-0-	74	1	845	3	Y	-0-					-0-
10	992	N	985	-0-	-7	-0-	124	1	861	3	Y	-0-					-0-
11	930	N	889	-0-	-41	-0-	77	1	812	3	Y	-0-					-0-
*12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	71	1	757	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	916	N	916	-0-	-0-	-0-	43	1	866	3	N	6	6	1			18
							7	9									
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	36	1	719	3	N	6	7	1			17
							7	9									
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	40	1	692	3	N	-0-	5	1			12
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	47	1	696	3	N	1	4	1	1	8	8
							1	9									
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	73	1	694	3	N	1	3	1			6
							1	9									
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	82	1	667	3	N	1	4	1	1	8	2
							1	9									
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	83	1	718	3	N	1					3
							1	9									
08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	77	1	690	3	N	-0-	1	1			2
09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	69	1	686	3	N	1	1	1			2
							1	9									
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	48	1	699	3	N	1					3
							1	9									
11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	47	1	691	3	N	-0-	2	1			1
*12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	46	1	686	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 9,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	589	N	589	-0-	-0-	-0-	110	1	479	2	Y	-0-					-0-
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	72	1	449	2	Y	-0-					-0-
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	82	1	514	2	Y	-0-					-0-
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	90	1	494	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	560	-0-	-29	-0-	105	1	455	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	474	-0-	-96	-0-	75	1	399	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	564	-0-	-25	-0-	84	1	480	2	Y	-0-					-0-
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	89	1	506	2	Y	-0-					-0-
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	89	1	487	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	518	-0-	-40	-0-	70	1	448	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	516	-0-	-54	-0-	70	1	446	2	Y	-0-					-0-
*12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	71	1	487	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	777	N	777	-0-	-0-	-0-	68	1	707	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	728	N	604	-0-	-124	-0-	52	1	551	3	Y	1					2
							1	9									
03	837	N	707	-0-	-130	-0-	61	1	645	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	750	N	674	-0-	-76	-0-	56	1	618	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	682	N	659	-0-	-23	-0-	66	1	592	3	Y	1					1
							1	9									
06	690	N	624	-0-	-66	-0-	65	1	559	3	Y	-0-					1
07	682	N	507	-0-	-175	-0-	52	1	454	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	651	N	539	-0-	-112	-0-	57	1	482	3	Y	-0-					1
09	630	N	530	-0-	-100	-0-	44	1	486	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	63	1	466	3	Y	-0-					-0-
11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	49	1	531	3	Y	-0-					-0-
*12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	57	1	564	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BEASLEY RANCH A WELL #: 7303 RRCID -> 243982 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7502 - 9108

01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	36	1	344	2	N	-0-					-0-
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	34	1	315	2	N	-0-					-0-
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	48	1	443	2	N	-0-					-0-
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	39	1	387	2	N	-0-					-0-
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	37	1	374	2	N	-0-					-0-
06	480	N	321	-0-	-159	-0-	33	1	288	2	N	-0-					-0-
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	45	1	393	2	N	-0-					-0-
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	46	1	411	2	N	-0-					-0-
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	36	1	348	2	N	-0-					-0-
10	434	N	348	-0-	-86	-0-	32	1	316	2	N	-0-					-0-
11	450	N	328	-0-	-122	-0-	29	1	299	2	N	-0-					-0-
*12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	36	1	360	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 107 WELL #: 12E RRCID -> 243985 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6798 - 6886

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	3	N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	3	N	-0-					-0-
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	1	1	40	3	N	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	2	1	48	3	N	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	2	1	51	3	N	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	3	N	-0-					-0-
07	62	N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	2	1	55	3	N	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	70	3	N	-0-					-0-
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	97	1	46	3	N	-0-					-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	94	1	35	3	N	-0-					-0-
*12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	591	N	591	-0-	-0-	-0-	52	1	539	3	Y	-0-					-0-
02	616	N	384	-0-	-232	-0-	28	1	356	3	Y	-0-					-0-
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	43	1	604	3	Y	-0-					-0-
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	39	1	570	3	Y	-0-					-0-
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	41	1	572	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	610	-0-	-20	-0-	35	1	575	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	614	-0-	-6	-0-	35	1	579	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	615	-0-	-5	-0-	41	1	574	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	554	-0-	-46	-0-	9	1	545	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	534	-0-	-86	-0-	10	1	524	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	446	-0-	-154	-0-	14	1	432	3	Y	-0-					-0-
*12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	2	1	522	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,741 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	459	N	459	-0-	-0-	-0-	51	1	408	3	Y	-0-					1
02	448	N	374	-0-	-74	-0-	23	1	351	3	Y	-0-					1
03	465	N	457	-0-	-8	-0-	29	1	428	3	Y	-0-					1
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	32	1	427	3	Y	-0-					1
05	403	N	372	-0-	-31	-0-	27	1	345	3	Y	-0-					1
06	450	N	427	-0-	-23	-0-	34	1	393	3	Y	-0-					1
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	44	1	459	3	Y	-0-					1
08	372	N	307	-0-	-65	-0-	25	1	282	3	Y	-0-					1
09	420	N	394	-0-	-26	-0-	30	1	364	3	Y	-0-					1
10	496	N	462	-0-	-34	-0-	34	1	428	3	Y	-0-					1
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	34	1	435	3	Y	-0-					1
*12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	32	1	433	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	432	N	432	-0-	-0-	-0-	48	1	384	3	Y	-0-					1
02	420	N	416	-0-	-4	-0-	26	1	390	3	Y	-0-					1
03	465	N	455	-0-	-10	-0-	29	1	426	3	Y	-0-					1
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	30	1	403	3	Y	-0-					1
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	34	1	440	3	Y	-0-					1
06	450	N	434	-0-	-16	-0-	35	1	399	3	Y	-0-					1
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	41	1	424	3	Y	-0-					1
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	38	1	432	3	Y	-0-					1
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	34	1	419	3	Y	-0-					1
10	465	N	455	-0-	-10	-0-	34	1	421	3	Y	-0-					1
11	450	N	448	-0-	-2	-0-	32	1	416	3	Y	-0-					1
*12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	30	1	411	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	303	N	303	-0-	-0-	-0-	57	1	246	2	Y	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	32	1	202	2	Y	-0-					-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	44	1	274	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	288	-0-	-12	-0-	44	1	244	2	Y	-0-					-0-
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	56	1	242	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	283	-0-	-17	-0-	45	1	238	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	295	-0-	-15	-0-	44	1	251	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	286	-0-	-24	-0-	43	1	243	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	259	-0-	-11	-0-	40	1	219	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	242	-0-	-68	-0-	33	1	209	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	267	-0-	-3	-0-	36	1	231	2	Y	-0-					-0-
*12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	33	1	228	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,334 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	20	N	20	-0-	-0-	-0-	19	3	1	9	Y	1					7
02	56	N	6	-0-	-50	-0-	6	3			Y	-0-					7
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-					7
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			Y	-0-					7
05	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			Y	-0-					7
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			Y	-0-					7
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					7
08	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			Y	-0-					7
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					7
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					7
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 73 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	574	N	574	-0-	-0-	-0-	29	1	545	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	518	-0-	-42	-0-	29	1	489	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	565	-0-	-24	-0-	30	1	465	2	Y	-0-					-0-
							70	3									
04	570	N	549	-0-	-21	-0-	32	1	466	2	Y	-0-					-0-
							51	3									
05	589	N	568	-0-	-21	-0-	36	1	415	2	Y	-0-					-0-
							117	3									
06	540	N	517	-0-	-23	-0-	36	1	450	2	Y	-0-					-0-
							31	3									
07	558	N	529	-0-	-29	-0-	31	1	216	2	Y	-0-					-0-
							282	3									
08	558	N	530	-0-	-28	-0-	30	1	500	3	Y	-0-					-0-
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	27	1	492	3	Y	-0-					-0-
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	61	1	508	3	Y	-0-					-0-
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	31	1	495	3	Y	-0-					-0-
*12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	30	1	498	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	600	N	600	-0-	-0-	-0-	112	1	488	2	Y	-0-					-0-
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	75	1	468	2	Y	-0-					-0-
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	85	1	528	2	Y	-0-					-0-
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	90	1	496	2	Y	-0-					-0-
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	112	1	485	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	568	-0-	-2	-0-	90	1	478	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	603	-0-	-17	-0-	90	1	513	2	Y	-0-					-0-
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	89	1	502	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	559	-0-	-11	-0-	87	1	472	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	557	-0-	-32	-0-	76	1	481	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	520	-0-	-50	-0-	71	1	449	2	Y	-0-					-0-
*12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	69	1	471	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,877 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	256	N	256	-0-	-0-	-0-	48	1	208	2	Y	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	32	1	203	2	Y	-0-					-0-
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	36	1	224	2	Y	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	38	1	208	2	Y	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	48	1	209	2	Y	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	39	1	207	2	Y	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	38	1	217	2	Y	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	38	1	215	2	Y	-0-					-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	38	1	204	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	243	-0-	-5	-0-	33	1	210	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	229	-0-	-11	-0-	31	1	198	2	Y	-0-					-0-
*12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	29	1	199	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JONES RANCH WELL #: 1868 RRCID -> 244217 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 6450 - 7900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	699	3	2	9	Y	2					9
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	633	3	1	9	Y	1	1	8			9
03	713	N	701	-0-	-12	-0-	701	3			Y	-0-					9
04	690	N	673	-0-	-17	-0-	672	3	1	9	Y	1					10
05	713	N	694	-0-	-19	-0-	694	3			Y	-0-					10
06	690	N	675	-0-	-15	-0-	673	3	2	9	Y	2	1	8			11
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			Y	-0-					11
08	682	N	680	-0-	-2	-0-	680	3			Y	-0-					11
09	690	N	646	-0-	-44	-0-	646	3			Y	-0-					11
10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			Y	-0-					11
11	660	N	639	-0-	-21	-0-	639	3			Y	-0-					11
*12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 8,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MAYER RANCH G WELL #: 703 RRCID -> 244222 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 6712 - 8198

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	7	1	145	3	N	-0-					1
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	6	1	129	3	N	-0-					1
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	8	1	141	3	N	-0-					1
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	9	1	135	3	N	-0-					1
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	14	1	134	3	N	-0-					1
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	16	1	129	3	N	-0-					1
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	15	1	134	3	N	-0-	1	1			-0-
08	155	N	147	-0-	-8	-0-	15	1	132	3	N	-0-					-0-
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	13	1	127	3	N	-0-					-0-
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	9	1	134	3	N	-0-					-0-
11	150	N	137	-0-	-13	-0-	9	1	128	3	N	-0-					-0-
*12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	9	1	130	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLEN RANCH D 111 WELL #: 3 RRCID -> 244233 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 7405 - 8698

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	54	1	505	2	N	-0-					-0-
02	532	N	491	-0-	-41	-0-	48	1	443	2	N	-0-					-0-
03	558	N	509	-0-	-49	-0-	50	1	459	2	N	-0-					-0-
04	540	N	477	-0-	-63	-0-	44	1	433	2	N	-0-					-0-
05	558	N	545	-0-	-13	-0-	49	1	496	2	N	-0-					-0-
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	49	1	435	2	N	-0-					-0-
07	496	N	424	-0-	-72	-0-	44	1	380	2	N	-0-					-0-
08	558	N	505	-0-	-53	-0-	51	1	454	2	N	-0-					-0-
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	46	1	437	2	N	-0-					-0-
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	45	1	447	2	N	-0-					-0-
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	45	1	453	2	N	-0-					-0-
*12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	42	1	430	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	164	1	1543	2	N	-0-					-0-
02	1428	N	1372	-0-	-56	-0-	135	1	1237	2	N	-0-					-0-
03	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	158	1	1461	2	N	-0-					-0-
04	1650	N	1452	-0-	-198	-0-	133	1	1319	2	N	-0-					-0-
05	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	145	1	1472	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	1489	-0-	-71	-0-	152	1	1337	2	N	-0-					-0-
07	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	157	1	1366	2	N	-0-					-0-
08	1612	N	1492	-0-	-120	-0-	151	1	1341	2	N	-0-					-0-
09	1500	N	1459	-0-	-41	-0-	138	1	1321	2	N	-0-					-0-
10	1519	N	1293	-0-	-226	-0-	118	1	1175	2	N	-0-					-0-
11	1440	N	1435	-0-	-5	-0-	129	1	1306	2	N	-0-					-0-
*12	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	119	1	1207	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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-	33	1	464	3	Y	1	9	1			4
							1	9									
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	27	1	420	3	Y	2	1	8			5
							2	9									
03	496	N	494	-0-	-2	-0-	29	1	464	3	Y	1	4	1			2
							1	9									
04	480	N	463	-0-	-17	-0-	29	1	434	3	Y	-0-					2
05	496	N	469	-0-	-27	-0-	30	1	439	3	Y	-0-					2
06	480	N	389	-0-	-91	-0-	25	1	363	3	Y	1					3
							1	9									
07	465	N	340	-0-	-125	-0-	21	1	319	3	Y	-0-	3	1			-0-
08	465	N	303	-0-	-162	-0-	19	1	283	3	Y	1					1
							1	9									
09	390	N	76	-0-	-314	-0-	5	1	71	3	Y	-0-					1
10	341	N	21	-0-	-320	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					1
11	300	N	32	-0-	-268	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					1
*12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
POWELL 3 WELL #: 2 RRCID -> 244251 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7426 - 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	721	N	721	-0-	-0-	-0-	63	1	657	3	Y	1	2	1			4
							1	9									
02	672	N	635	-0-	-37	-0-	54	1	581	3	Y	-0-	1	1			3
03	744	N	697	-0-	-47	-0-	57	1	639	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
04	690	N	653	-0-	-37	-0-	53	1	600	3	Y	-0-	1	1			1
05	713	N	673	-0-	-40	-0-	57	1	615	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	660	N	639	-0-	-21	-0-	52	1	587	3	Y	-0-					1
07	682	N	645	-0-	-37	-0-	50	1	595	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	682	N	652	-0-	-30	-0-	71	1	581	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	58	1	572	3	Y	-0-					-0-
10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	59	1	600	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	539	-0-	-91	-0-	43	1	496	3	Y	-0-					-0-
*12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	56	1	632	3	Y	4	1	1			3
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 7,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	88	1	912	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	924	N	912	-0-	-12	-0-	79	1	833	3	Y	-0-					1
03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	91	1	970	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	85	1	934	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	105	1	938	3	Y	1					1
							1	9									
06	1020	N	957	-0-	-63	-0-	100	1	857	3	Y	-0-					1
07	1054	N	988	-0-	-66	-0-	102	1	885	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	1054	N	982	-0-	-72	-0-	104	1	878	3	Y	-0-					1
09	989	N	989	-0-	-0-	-0-	83	1	906	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	998	N	998	-0-	-0-	-0-	119	1	879	3	Y	-0-					-0-
11	960	N	949	-0-	-11	-0-	80	1	869	3	Y	-0-					-0-
*12	975	N	975	-0-	-0-	-0-	90	1	885	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	58	N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	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	55	-0-	-5	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	4	1	53	3	N	-0-					-0-
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-
*12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	529	N	529	-0-	-0-	-0-	27	1	502	2	N	-0-					-0-
02	560	N	485	-0-	-75	-0-	27	1	458	2	N	-0-					-0-
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	29	1	438	2	N	-0-					-0-
							66	3									
04	510	N	491	-0-	-19	-0-	28	1	417	2	N	-0-					-0-
							46	3									
05	527	N	502	-0-	-25	-0-	31	1	367	2	N	-0-					-0-
							104	3									
06	510	N	429	-0-	-81	-0-	30	1	373	2	N	-0-					-0-
							26	3									
07	496	N	482	-0-	-14	-0-	28	1	197	2	N	-0-					-0-
							257	3									
08	496	N	489	-0-	-7	-0-	28	1	461	3	N	-0-					-0-
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	25	1	449	3	N	-0-					-0-
10	496	N	468	-0-	-28	-0-	50	1	418	3	N	-0-					-0-
11	480	N	233	-0-	-247	-0-	14	1	219	3	N	-0-					-0-
*12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	16	1	263	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,394 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	713	N	713	-0-	-0-	-0-	61	1	632	3	Y	18	20	1			14
							20	9									
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	54	1	579	3	Y	16	13	1			17
							18	9									
03	713	N	700	-0-	-13	-0-	56	1	625	3	Y	17	17	1			17
							19	9									
04	690	N	653	-0-	-37	-0-	51	1	587	3	Y	14	13	1			18
							15	9									
05	713	N	662	-0-	-51	-0-	55	1	593	3	Y	13	17	1			14
							14	9									
06	690	N	628	-0-	-62	-0-	50	1	567	3	Y	10	9	1			15
							11	9									
07	682	N	642	-0-	-40	-0-	49	1	580	3	Y	12	8	1			19
							13	9									
08	651	N	642	-0-	-9	-0-	69	1	562	3	Y	10	12	1			17
							11	9									
09	630	N	383	-0-	-247	-0-	35	1	341	3	Y	6	3	1			20
							7	9									
10	651	N	549	-0-	-102	-0-	48	1	487	3	Y	13	13	1			20
							14	9									
11	630	N	502	-0-	-128	-0-	39	1	453	3	Y	9	16	1			13
							10	9									
*12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	50	1	572	3	Y	15	10	1			18
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 7,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	46	1	473	3	Y	14	16	1			12
							15	9									
02	560	N	528	-0-	-32	-0-	44	1	471	3	Y	12	10	1			14
							13	9									
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	46	1	517	3	Y	14	14	1			14
							15	9									
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	43	1	496	3	Y	12	11	1			15
							13	9									
05	589	N	564	-0-	-25	-0-	47	1	505	3	Y	11	14	1			12
							12	9									
06	570	N	540	-0-	-30	-0-	43	1	488	3	Y	8	7	1			13
							9	9									
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	43	1	507	3	Y	9	6	1			16
							10	9									
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	60	1	490	3	Y	9	10	1			15
							10	9									
09	540	N	525	-0-	-15	-0-	47	1	469	3	Y	8	3	1			20
							9	9									
10	558	N	544	-0-	-14	-0-	48	1	482	3	Y	13	13	1			20
							14	9									
11	540	N	496	-0-	-44	-0-	38	1	448	3	Y	9	16	1			13
							10	9									
*12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	41	1	468	3	Y	13	10	1			16
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 6,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	447	N	447	-0-	-0-	-0-	23	1	424	2	N	-0-					-0-
02	420	N	414	-0-	-6	-0-	23	1	391	2	N	-0-					-0-
03	465	N	463	-0-	-2	-0-	25	1	381	2	N	-0-					-0-
							57	3									
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	25	1	377	2	N	-0-					-0-
							42	3									
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	29	1	340	2	N	-0-					-0-
							96	3									
06	450	N	440	-0-	-10	-0-	31	1	383	2	N	-0-					-0-
							26	3									
07	465	N	455	-0-	-10	-0-	26	1	186	2	N	-0-					-0-
							243	3									
08	465	N	444	-0-	-21	-0-	25	1	419	3	N	-0-					-0-
09	450	N	424	-0-	-26	-0-	22	1	402	3	N	-0-					-0-
10	465	N	455	-0-	-10	-0-	49	1	406	3	N	-0-					-0-
11	420	N	411	-0-	-9	-0-	24	1	387	3	N	-0-					-0-
*12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	24	1	395	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,281 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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	N	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	3	N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	3	N	-0-					-0-
*12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	646	N	646	-0-	-0-	-0-	30	1	598	3	N	16	27	1			62
							18	9									
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	21	1	422	3	N	13	22	1			53
							14	9									
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	27	1	470	3	N	10	17	1			46
							11	9									
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	30	1	444	3	N	14	18	1			42
							15	9									
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	44	1	412	3	N	8	16	1			34
							9	9									
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	52	1	422	3	N	10	25	1			19
							11	9									
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	38	1	328	3	N	6					25
							7	9									
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	39	1	352	3	N	6	10	1			21
							7	9									
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	28	1	282	3	N	1	12	1			10
							1	9									
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	20	1	297	3	N	1					11
							1	9									
11	300	N	294	-0-	-6	-0-	19	1	274	3	N	1	4	1			8
							1	9									
*12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	18	1	274	3	N	1	3	1			6
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

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	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	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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24 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	548	N	548	-0-	-0-	-0-	40	1	508	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	432	-0-	-44	-0-	29	1	403	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	445	-0-	-82	-0-	19	1	426	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	433	-0-	-77	-0-	30	1	403	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	445	-0-	-51	-0-	35	1	410	3	Y	-0-					-0-
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	50	1	391	3	Y	-0-					-0-
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	50	1	406	3	Y	-0-					-0-
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	54	1	416	3	Y	-0-					-0-
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	48	1	403	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	417	-0-	-48	-0-	17	1	400	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	370	-0-	-80	-0-	370	3			Y	-0-					-0-
*12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	13	1	400	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	428	N	428	-0-	-0-	-0-	48	1	380	3	Y	-0-					1
02	448	N	431	-0-	-17	-0-	27	1	404	3	Y	-0-					1
03	465	N	436	-0-	-29	-0-	28	1	408	3	Y	-0-					1
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	31	1	422	3	Y	-0-					1
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	34	1	442	3	Y	-0-					1
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	34	1	393	3	Y	-0-					1
07	465	N	457	-0-	-8	-0-	40	1	417	3	Y	-0-					1
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	39	1	443	3	Y	-0-					1
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	36	1	438	3	Y	-0-					1
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	35	1	437	3	Y	-0-					1
11	480	N	437	-0-	-43	-0-	31	1	406	3	Y	-0-					1
*12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	30	1	415	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	62	1	1163	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	1093	-0-	-83	-0-	61	1	1032	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	1236	-0-	-4	-0-	66	1	1017	2	N	-0-					-0-
							153	3									
04	1200	N	1188	-0-	-12	-0-	68	1	1009	2	N	-0-					-0-
							111	3									
05	1209	N	1173	-0-	-36	-0-	74	1	857	2	N	-0-					-0-
							242	3									
06	1200	N	1081	-0-	-119	-0-	76	1	940	2	N	-0-					-0-
							65	3									
07	1240	N	1199	-0-	-41	-0-	69	1	490	2	N	-0-					-0-
							640	3									
08	1178	N	1173	-0-	-5	-0-	67	1	1106	3	N	-0-					-0-
09	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	59	1	1074	3	N	-0-					-0-
10	1209	N	1208	-0-	-1	-0-	130	1	1078	3	N	-0-					-0-
11	1140	N	1131	-0-	-9	-0-	66	1	1065	3	N	-0-					-0-
*12	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	65	1	1073	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,978 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	442	N	442	-0-	-0-	-0-	46	1	396	3	N	-0-					-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	26	1	397	3	N	-0-					-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	29	1	436	3	N	-0-					-0-
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	27	1	415	3	N	-0-					-0-
05	465	N	456	-0-	-9	-0-	28	1	428	3	N	-0-					-0-
06	450	N	435	-0-	-15	-0-	28	1	407	3	N	-0-					-0-
07	465	N	447	-0-	-18	-0-	31	1	416	3	N	-0-					-0-
08	465	N	439	-0-	-26	-0-	31	1	408	3	N	-0-					-0-
09	450	N	423	-0-	-27	-0-	27	1	396	3	N	-0-					-0-
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	28	1	406	3	N	-0-					-0-
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	27	1	395	3	N	-0-					-0-
*12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	28	1	407	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STEWART WELL #: 3013 RRCID -> 245183 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 5521 PERF. 2892 - 4954

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	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	2	N	2	-0-		-0-	-0-		2	3			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-		-0-	-0-		3	3			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-		-0-	-0-		2	3			N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-		-2	-0-						N	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-		-3	-0-						N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-		-2	-0-						N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5	N	5	-0-		-0-	-0-		5	3			Y	-0-					-0-
02	5	N	4	-0-		-1	-0-		4	3			Y	-0-					-0-
03	5	N	2	-0-		-3	-0-		2	3			Y	-0-					-0-
04	5	N	3	-0-		-2	-0-		3	3			Y	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-		-0-	-0-		4	3			Y	-0-					-0-
06	2	N	1	-0-		-1	-0-		1	3			Y	-0-					-0-
07	3	N	2	-0-		-1	-0-		2	3			Y	-0-					-0-
08	121	N	121	-0-		-0-	-0-		9	1	112	3	Y	-0-					-0-
09	194	N	194	-0-		-0-	-0-		15	1	179	3	Y	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-		-0-	-0-		10	1	116	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-		-0-	-0-		7	1	83	3	Y	-0-					-0-
*12	83	N	83	-0-		-0-	-0-		7	1	76	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 635 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	209	N	209	-0-		-0-	-0-		18	1	190	3	Y	1					1
									1	9									
02	252	N	222	-0-		-30	-0-		19	1	200	3	Y	3					4
									3	9									
03	279	N	240	-0-		-39	-0-		21	1	219	3	Y	-0-	3	1			1
04	210	N	209	-0-		-1	-0-		17	1	192	3	Y	-0-					1
05	248	N	242	-0-		-6	-0-		24	1	214	3	Y	4					5
									4	9									
06	240	N	201	-0-		-39	-0-		20	1	175	3	Y	5					10
									6	9									
07	217	N	182	-0-		-35	-0-		18	1	158	3	Y	5	8	1			7
									6	9									
08	248	N	215	-0-		-33	-0-		23	1	192	3	Y	-0-					7
09	210	N	184	-0-		-26	-0-		15	1	169	3	Y	-0-	6	1			1
10	194	N	194	-0-		-0-	-0-		23	1	170	3	Y	1					2
									1	9									
11	210	N	140	-0-		-70	-0-		12	1	128	3	Y	-0-	2	1			-0-
*12	140	N	140	-0-		-0-	-0-		13	1	126	3	Y	1					1
									1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MORRISS 63 WELL #: 8 RRCID -> 245227 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4594 - 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	83	N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	6	1	75	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	Y	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	7	1	80	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	6	1	76	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	6	1	70	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	17	-0-	-76	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	12	-0-	-78	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
*12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD 114 WELL #: 23 RRCID -> 245229 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5538 - 7650

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	84	N	71	-0-	-13	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	7	1	77	3	Y	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	76	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	8	1	74	3	Y	1					1
							1	9									
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	9	1	76	3	Y	1					2
							1	9									
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	9	1	76	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	9	1	79	3	Y	-0-					2
09	90	N	59	-0-	-31	-0-	5	1	54	3	Y	-0-	2	1			-0-
10	93	N	56	-0-	-37	-0-	7	1	49	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	6	1	70	3	Y	-0-					-0-
*12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 924 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SIMMONS 71 WELL #: 15 RRCID -> 245238 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	479	N	479	-0-	-0-	-0-	42	1	436	3	Y	1					1
							1	9									
02	532	N	443	-0-	-89	-0-	38	1	405	3	Y	-0-					1
03	496	N	493	-0-	-3	-0-	42	1	450	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	42	1	458	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	496	N	470	-0-	-26	-0-	47	1	423	3	Y	-0-					-0-
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	68	1	580	3	Y	1					1
							1	9									
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	61	1	532	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	60	1	507	3	Y	-0-					1
09	660	N	545	-0-	-115	-0-	46	1	499	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	589	N	569	-0-	-20	-0-	68	1	501	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	508	-0-	-32	-0-	43	1	465	3	Y	-0-					-0-
*12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	49	1	478	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	239	N	239	-0-	-0-	-0-	7	1	232	3	N	-0-					-0-
02	252	N	182	-0-	-70	-0-	6	1	176	3	N	-0-					-0-
03	248	N	175	-0-	-73	-0-	6	1	169	3	N	-0-					-0-
04	240	N	153	-0-	-87	-0-	5	1	148	3	N	-0-					-0-
05	217	N	157	-0-	-60	-0-	6	1	151	3	N	-0-					-0-
06	180	N	147	-0-	-33	-0-	5	1	142	3	N	-0-					-0-
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	7	1	145	3	N	-0-					-0-
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	8	1	220	3	N	-0-					-0-
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	9	1	244	3	N	-0-					-0-
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	199	1	225	3	N	-0-					-0-
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	192	1	193	3	N	-0-					-0-
*12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,714 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	453	N	453	-0-	-0-	-0-	36	1	417	3	N	-0-	2	1			1
02	560	N	496	-0-	-64	-0-	34	1	462	3	N	-0-					1
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	46	1	655	3	N	-0-	1	1			-0-
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	44	1	619	3	N	-0-					-0-
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	50	1	545	3	N	-0-					-0-
06	690	N	601	-0-	-89	-0-	44	1	557	3	N	-0-					-0-
07	682	N	615	-0-	-67	-0-	41	1	574	3	N	-0-					-0-
08	589	N	536	-0-	-53	-0-	39	1	497	3	N	-0-					-0-
09	600	N	549	-0-	-51	-0-	37	1	512	3	N	-0-					-0-
10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	42	1	591	3	N	-0-					-0-
11	510	N	399	-0-	-111	-0-	29	1	370	3	N	-0-					-0-
*12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	50	1	676	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	3	-0-	-25	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	Y	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					-0-
*12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	327	N	327	-0-	-0-	-0-	20	1	307	3	Y	-0-					2
02	364	N	187	-0-	-177	-0-	7	1	180	3	Y	-0-					2
03	403	N	333	-0-	-70	-0-	15	1	318	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	22	1	327	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	28	1	313	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	269	-0-	-61	-0-	24	1	245	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	334	-0-	-7	-0-	33	1	301	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	340	-0-	-1	-0-	34	1	306	3	Y	-0-					-0-
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	31	1	276	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	289	-0-	-52	-0-	19	1	270	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	262	-0-	-68	-0-	21	1	241	3	Y	-0-					-0-
*12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	20	1	221	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,579 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	320	N	320	-0-	-0-	-0-	15	1	304	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	392	N	324	-0-	-68	-0-	15	1	308	3	N	1	1	1			2
							1	9									
03	372	N	365	-0-	-7	-0-	20	1	345	3	N	-0-	1	1			1
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	23	1	339	3	N	2	1	1	1	8	1
							2	9									
05	372	N	341	-0-	-31	-0-	33	1	308	3	N	-0-					1
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	40	1	326	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	40	1	346	3	N	-0-					1
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	40	1	356	3	N	-0-					1
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	34	1	341	3	N	-0-					1
10	372	N	235	-0-	-137	-0-	15	1	220	3	N	-0-					1
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	27	1	399	3	N	-0-					1
*12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	25	1	375	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	651	N	651	-0-	-0-	-0-	135	1	516	3	Y	-0-					-0-
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	122	1	439	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	574	-0-	-15	-0-	122	1	452	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	549	-0-	-21	-0-	129	1	420	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	570	-0-	-19	-0-	138	1	432	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	556	-0-	-14	-0-	150	1	406	3	Y	-0-					-0-
07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	153	1	426	3	Y	-0-					-0-
08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	159	1	446	3	Y	-0-					-0-
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	149	1	427	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	567	-0-	-22	-0-	121	1	446	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	528	-0-	-72	-0-	95	1	433	3	Y	-0-					-0-
*12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	14	1	439	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	880	N	880	-0-	-0-	-0-	41	1	839	3	N	-0-					1
02	812	N	803	-0-	-9	-0-	39	1	763	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	899	N	890	-0-	-9	-0-	41	1	848	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	47	1	817	3	N	4	1	1			4
							4	9									
05	899	N	849	-0-	-50	-0-	58	1	791	3	N	-0-	2	1			2
06	870	N	642	-0-	-228	-0-	36	1	606	3	N	-0-					2
07	899	N	608	-0-	-291	-0-	35	1	573	3	N	-0-	1	1			1
08	837	N	755	-0-	-82	-0-	34	1	721	3	N	-0-					1
09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	32	1	725	3	N	-0-					1
10	912	N	912	-0-	-0-	-0-	35	1	877	3	N	-0-					1
11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	31	1	806	3	N	-0-					1
*12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	32	1	816	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 9,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	671	N	671	-0-	-0-	-0-	125	1	546	2	N	-0-					-0-
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	78	1	486	2	N	-0-					-0-
03	775	N	626	-0-	-149	-0-	86	1	540	2	N	-0-					-0-
04	660	N	605	-0-	-55	-0-	93	1	512	2	N	-0-					-0-
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	119	1	516	2	N	-0-					-0-
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	98	1	521	2	N	-0-					-0-
07	974	N	974	-0-	-0-	-0-	145	1	829	2	N	-0-					-0-
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	95	1	538	2	N	-0-					-0-
09	630	N	603	-0-	-27	-0-	94	1	509	2	N	-0-					-0-
10	961	N	611	-0-	-350	-0-	83	1	528	2	N	-0-					-0-
11	600	N	574	-0-	-26	-0-	78	1	496	2	N	-0-					-0-
*12	604	N	604	-0-	-0-	-0-	77	1	527	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	803	N	803	-0-	-0-	-0-	38	1	763	3	N	2	1	1	1	8	3
							2	9									
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	29	1	584	3	N	1	1	1	1	8	2
							1	9									
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	39	1	665	3	N	2	1	1	1	8	2
							2	9									
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	46	1	672	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	59	1	558	3	N	2	1	1	1	8	2
							2	9									
06	480	N	479	-0-	-1	-0-	52	1	426	3	N	1	1	1	1	8	1
							1	9									
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	53	1	461	3	N	1	1	8			1
							1	9									
08	496	N	487	-0-	-9	-0-	49	1	437	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	49	1	494	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	40	1	589	3	N	-0-					1
11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	38	1	552	3	N	-0-					1
*12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	38	1	564	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

MAYER 37 WELL #: 14 RRCID -> 245979 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6444 - 7790

01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	3	N	-0-					4
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	3	N	-0-	4	1			-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	3	N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	10	1	82	3	N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	11	1	85	3	N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	11	1	82	3	N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	10	1	84	3	N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	3	N	-0-					-0-
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	8	1	78	3	N	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	15	1	81	3	N	-0-					-0-
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	9	1	78	3	N	-0-					-0-
*12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	139	1	2315	3	N	9	16	1			7
							10	9									
02	2352	N	2295	-0-	-57	-0-	137	1	2150	3	N	7	3	1			11
							8	9									
03	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	180	1	1	2	N	26	20	1			17
							2443	3	29	9							
04	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	188	1	2	2	N	28	22	1	1	8	22
							2369	3	31	9							
05	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	192	1	1	2	N	25	15	1			32
							2431	3	28	9							
06	2580	N	2572	-0-	-8	-0-	203	1	3	2	N	15	24	1			23
							2349	3	17	9							
07	2666	N	2377	-0-	-289	-0-	193	1	2182	3	N	2	11	1			14
							2	9									
08	2666	N	2289	-0-	-377	-0-	189	1	2	2	N	-0-	8	1			6
							2098	3									
09	2580	N	2181	-0-	-399	-0-	195	1	1985	3	N	1	5	1			2
							1	9									
10	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	207	1	2374	3	N	1	1	1			2
							1	9									
11	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	183	1	2177	3	N	21	10	1			13
							23	9									
*12	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	160	1	2204	3	N	28	11	1			30
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 29,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

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. (I) GAS LIFT(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-	108	1	469	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	503	-0-	-29	-0-	69	1	434	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	545	-0-	-13	-0-	75	1	470	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	544	-0-	-26	-0-	84	1	460	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	479	-0-	-79	-0-	90	1	389	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	382	-0-	-158	-0-	61	1	321	2	Y	-0-					-0-
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	93	1	531	2	Y	-0-					-0-
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	92	1	519	2	Y	-0-					-0-
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	89	1	483	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	536	-0-	-84	-0-	73	1	463	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	512	-0-	-88	-0-	70	1	442	2	Y	-0-					-0-
*12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	38	1	260	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
09	7	N	6	-0-	-1	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	1					1
							1	9									
11	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			Y	-0-	1	1			-0-
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	931	N	931	-0-	-0-	-0-	47	1	884	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	841	-0-	-27	-0-	47	1	794	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	927	-0-	-3	-0-	50	1	762	2	Y	-0-					-0-
							115	3									
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	52	1	770	2	Y	-0-					-0-
							85	3									
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	59	1	684	2	Y	-0-					-0-
							194	3									
06	900	N	850	-0-	-50	-0-	60	1	739	2	Y	-0-					-0-
							51	3									
07	930	N	921	-0-	-9	-0-	53	1	376	2	Y	-0-					-0-
							492	3									
08	930	N	911	-0-	-19	-0-	52	1	859	3	Y	-0-					-0-
09	879	N	879	-0-	-0-	-0-	46	1	833	3	Y	-0-					-0-
10	942	N	942	-0-	-0-	-0-	101	1	841	3	Y	-0-					-0-
11	870	N	854	-0-	-16	-0-	50	1	804	3	Y	-0-					-0-
*12	860	N	860	-0-	-0-	-0-	49	1	811	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	643	N	643	-0-	-0-	-0-	33	1	610	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	580	-0-	-8	-0-	32	1	548	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	647	-0-	-4	-0-	35	1	532	2	Y	-0-					-0-
							80	3									
04	630	N	616	-0-	-14	-0-	35	1	523	2	Y	-0-					-0-
							58	3									
05	651	N	630	-0-	-21	-0-	40	1	460	2	Y	-0-					-0-
							130	3									
06	630	N	597	-0-	-33	-0-	42	1	519	2	Y	-0-					-0-
							36	3									
07	651	N	617	-0-	-34	-0-	36	1	252	2	Y	-0-					-0-
							329	3									
08	620	N	606	-0-	-14	-0-	35	1	571	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	566	-0-	-34	-0-	29	1	537	3	Y	-0-					-0-
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	67	1	555	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	550	-0-	-50	-0-	32	1	518	3	Y	-0-					-0-
*12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	33	1	543	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,250 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	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	71	1	976	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	71	1	960	3	Y	-0-					1
03	1178	N	1155	-0-	-23	-0-	81	1	1073	3	Y	1					2
							1	9									
04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	76	1	1036	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
05	1147	N	1145	-0-	-2	-0-	79	1	1066	3	Y	-0-					1
06	1110	N	1093	-0-	-17	-0-	94	1	998	3	Y	1					2
							1	9									
07	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	88	1	1037	3	Y	-0-					2
08	1147	N	1116	-0-	-31	-0-	77	1	1038	3	Y	1					3
							1	9									
09	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	74	1	1008	3	Y	-0-	3	1			-0-
10	1116	N	1101	-0-	-15	-0-	77	1	1023	3	Y	1					1
							1	9									
11	1080	N	1074	-0-	-6	-0-	78	1	996	3	Y	-0-					1
*12	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	86	1	1015	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 13,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	33	1	453	3	Y	-0-					-0-
05	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	93	1	1255	3	Y	-0-					-0-
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	70	1	748	3	Y	-0-					-0-
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	54	1	640	3	Y	-0-					-0-
08	1333	N	532	-0-	-801	-0-	37	1	495	3	Y	-0-					-0-
09	810	N	656	-0-	-154	-0-	45	1	611	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	601	-0-	-81	-0-	42	1	559	3	Y	-0-					-0-
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	41	1	532	3	Y	-0-					-0-
*12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	44	1	518	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	686	N	686	-0-	-0-	-0-	47	1	639	3	Y	-0-	3	1			-0-
02	644	N	636	-0-	-8	-0-	44	1	592	3	Y	-0-					-0-
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	49	1	641	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	620	-0-	-40	-0-	42	1	578	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	688	-0-	-25	-0-	48	1	640	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	649	-0-	-11	-0-	56	1	593	3	Y	-0-					-0-
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	51	1	610	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	642	-0-	-40	-0-	44	1	598	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	578	-0-	-82	-0-	40	1	538	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	583	-0-	-68	-0-	41	1	542	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	550	-0-	-80	-0-	40	1	510	3	Y	-0-					-0-
*12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	44	1	521	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,548 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	612	N	612	-0-	-0-	-0-	46	1	566	2	N	-0-					-0-
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	37	1	595	2	N	1					1
							1	9									
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	46	1	636	2	N	-0-					1
04	600	N	335	-0-	-265	-0-	19	1	316	2	N	-0-	1	1			-0-
05	682	N	499	-0-	-183	-0-	32	1	466	2	N	1					1
							1	9									
06	660	N	473	-0-	-187	-0-	31	1	442	2	N	-0-	1	1			-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	26	1	320	2	N	-0-					-0-
08	496	N	138	-0-	-358	-0-	9	1	129	2	N	-0-					-0-
09	480	N	39	-0-	-441	-0-	2	1	37	2	N	-0-					-0-
10	341	N	28	-0-	-313	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-
11	120	N	20	-0-	-100	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
*12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	430	N	430	-0-	-0-	-0-	32	1	398	2	N	-0-					-0-
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	27	1	436	2	N	-0-					-0-
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	34	1	479	2	N	1					1
							1	9									
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	28	1	469	2	N	-0-	1	1			-0-
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	32	1	474	2	N	1					1
							1	9									
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	32	1	459	2	N	-0-	1	1			-0-
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	37	1	462	2	N	-0-					-0-
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	31	1	464	2	N	-0-					-0-
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	26	1	440	2	N	-0-					-0-
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	26	1	454	2	N	-0-					-0-
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	25	1	433	2	N	-0-					-0-
*12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	24	1	441	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	539	N	539	-0-	-0-	-0-	33	1	506	3	Y	-0-					-0-
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	111	1	476	3	Y	-0-					-0-
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	128	1	531	3	Y	-0-					-0-
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	34	1	512	3	Y	-0-					-0-
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	46	1	519	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	542	-0-	-88	-0-	48	1	494	3	Y	-0-					-0-
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	155	1	482	3	Y	-0-					-0-
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	149	1	431	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	499	-0-	-41	-0-	139	1	360	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	498	-0-	-153	-0-	128	1	370	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	353	-0-	-217	-0-	28	1	325	3	Y	-0-					-0-
*12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	134	1	354	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,493 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

01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8 1	1 9	112	3	N	1					2
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	106	3	N	-0-					2
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	8	1	111	3	N	-0-	2	1			-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	3	N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	118	3	N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	3	N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	3	N	-0-					-0-
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	3	N	-0-					-0-
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	8	1	107	3	N	-0-					-0-
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	7	1	85	3	N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	3	N	-0-					-0-
*12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 25S RRCID -> 247128 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 4756 PERF. 2882 - 3316

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	19	N	19	-0-		-0-	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-		-14	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-		-17	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-		-14	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-		-11	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
06	21	N	21	-0-		-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-		-11	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-		-6	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-		-10	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-		-14	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-		-6	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
*12	25	N	25	-0-		-0-	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 235 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. 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	451	N	451	-0-		-0-	-0-	50	1	401	3	Y	-0-					1
02	504	N	454	-0-		-50	-0-	28	1	426	3	Y	-0-					1
03	589	N	500	-0-		-89	-0-	32	1	468	3	Y	-0-					1
04	450	N	445	-0-		-5	-0-	31	1	414	3	Y	-0-					1
05	506	N	506	-0-		-0-	-0-	36	1	470	3	Y	-0-					1
06	480	N	430	-0-		-50	-0-	34	1	396	3	Y	-0-					1
07	466	N	466	-0-		-0-	-0-	41	1	425	3	Y	-0-					1
08	496	N	458	-0-		-38	-0-	37	1	421	3	Y	-0-					1
09	534	N	534	-0-		-0-	-0-	40	1	494	3	Y	-0-					1
10	495	N	495	-0-		-0-	-0-	37	1	458	3	Y	-0-					1
11	450	N	429	-0-		-21	-0-	31	1	398	3	Y	-0-					1
*12	516	N	516	-0-		-0-	-0-	35	1	481	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,684 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. 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	204	N	204	-0-		-0-	-0-	21	1	180	3	N	3					4
								3	9									
02	84	N	62	-0-		-22	-0-	4	1	57	3	N	1					5
								1	9									
03	595	N	595	-0-		-0-	-0-	38	1	556	3	N	1	2	1			4
								1	9									
04	1043	N	1043	-0-		-0-	-0-	194	1	846	3	N	3	2	1			5
								3	9									
05	976	N	976	-0-		-0-	-0-	155	1	817	3	N	4	2	1			7
								4	9									
06	1228	N	1228	-0-		-0-	-0-	210	1	1012	3	N	5					12
								6	9									
07	1023	N	860	-0-		-163	-0-	194	1	662	3	N	4	4	1	1	8	11
								4	9									
08	1049	N	1049	-0-		-0-	-0-	209	1	840	3	N	-0-	3	1			8
09	990	N	846	-0-		-144	-0-	186	1	660	3	N	-0-					8
10	1264	N	1264	-0-		-0-	-0-	217	1	1046	3	N	1	4	1			5
								1	9									
11	990	N	893	-0-		-97	-0-	184	1	709	3	N	-0-	3	1			2
*12	1016	N	1016	-0-		-0-	-0-	201	1	815	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 10,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	321	N	321	-0-	-0-	-0-	18	1	302	3	N	1	2	1			1
							1	9									
02	308	N	291	-0-	-17	-0-	17	1	273	3	N	1					2
							1	9									
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	22	1	301	3	N	-0-	2	1			-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	23	1	290	3	N	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	23	1	294	3	N	-0-					-0-
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	25	1	290	3	N	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	26	1	290	3	N	-0-					-0-
08	310	N	301	-0-	-9	-0-	25	1	276	3	N	-0-					-0-
09	330	N	282	-0-	-48	-0-	25	1	257	3	N	-0-					-0-
10	310	N	277	-0-	-33	-0-	22	1	255	3	N	-0-					-0-
11	300	N	277	-0-	-23	-0-	21	1	256	3	N	-0-					-0-
*12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	19	1	259	3	N	3					3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 3,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	290	N	290	-0-	-0-	-0-	23	1	267	3	N	-0-	1	1			-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	19	1	265	3	N	-0-					-0-
03	310	N	270	-0-	-40	-0-	18	1	252	3	N	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	18	1	259	3	N	23	10	1			13
							25	9									
05	310	N	274	-0-	-36	-0-	23	1	249	3	N	2	7	1			8
							2	9									
06	270	N	254	-0-	-16	-0-	19	1	233	3	N	2	5	1			5
							2	9									
07	310	N	239	-0-	-71	-0-	16	1	222	3	N	1					6
							1	9									
08	279	N	266	-0-	-13	-0-	19	1	244	3	N	3	4	1			5
							3	9									
09	240	N	229	-0-	-11	-0-	15	1	213	3	N	1	3	1			3
							1	9									
10	248	N	46	-0-	-202	-0-	3	1	42	3	N	1					4
							1	9									
11	270	N	51	-0-	-219	-0-	4	1	47	3	N	-0-	3	1			1
*12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	N	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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	339	N	339	-0-	-0-	-0-	53	1	286	3	N	-0-					-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	44	1	275	3	N	-0-					-0-
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	121	1	301	3	N	-0-					-0-
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	116	1	288	3	N	-0-					-0-
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	121	1	300	3	N	-0-					-0-
06	420	N	406	-0-	-14	-0-	118	1	288	3	N	-0-					-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	123	1	289	3	N	-0-					-0-
08	434	N	409	-0-	-25	-0-	123	1	286	3	N	-0-					-0-
09	420	N	387	-0-	-33	-0-	117	1	270	3	N	-0-					-0-
10	403	N	390	-0-	-13	-0-	120	1	270	3	N	-0-					-0-
11	390	N	378	-0-	-12	-0-	113	1	265	3	N	-0-					-0-
*12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	119	1	264	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	280	N	192	-0-	-88	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	32	-0-	-216	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	165	-0-	-45	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	22	-0-	-195	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	25	-0-	-65	-0-	25	3			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: 964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART WELL #: 310 RRCID -> 247440 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 2892 - 4756

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5	1	190	3	N	-0-					-0-
02	224	N	159	-0-	-65	-0-	5	1	154	3	N	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	7	1	210	3	N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	6	1	177	3	N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	8	1	209	3	N	-0-					-0-
06	210	N	192	-0-	-18	-0-	7	1	185	3	N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	190	-0-	-27	-0-	6	1	184	3	N	-0-					-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	10	1	294	3	N	-0-					-0-
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	11	1	291	3	N	-0-					-0-
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	10	1	249	3	N	-0-					-0-
*12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	12	1	251	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	300	N	300	-0-	-0-	-0-	20	1	280	3	Y	-0-			-0-
02	308	N	268	-0-	-40	-0-	18	1	250	3	Y	-0-			-0-
03	310	N	287	-0-	-23	-0-	20	1	267	3	Y	-0-			-0-
04	300	N	268	-0-	-32	-0-	18	1	250	3	Y	-0-			-0-
05	310	N	272	-0-	-38	-0-	19	1	253	3	Y	-0-			-0-
06	270	N	253	-0-	-17	-0-	22	1	231	3	Y	-0-			-0-
07	279	N	261	-0-	-18	-0-	20	1	241	3	Y	-0-			-0-
08	279	N	255	-0-	-24	-0-	18	1	237	3	Y	-0-			-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	16	1	224	3	Y	-0-			-0-
10	248	N	243	-0-	-5	-0-	17	1	226	3	Y	-0-			-0-
11	240	N	234	-0-	-6	-0-	17	1	217	3	Y	-0-			-0-
*12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	18	1	212	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,111 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	542	N	542	-0-	-0-	-0-	33	1	509	3	Y	-0-			-0-
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	90	1	512	3	Y	-0-			-0-
03	822	N	822	-0-	-0-	-0-	112	1	710	3	Y	-0-			-0-
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	38	1	563	3	Y	-0-			-0-
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	50	1	560	3	Y	-0-			-0-
06	780	N	461	-0-	-319	-0-	41	1	420	3	Y	-0-			-0-
07	620	N	487	-0-	-133	-0-	118	1	369	3	Y	-0-			-0-
08	620	N	450	-0-	-170	-0-	114	1	336	3	Y	-0-			-0-
09	450	N	410	-0-	-40	-0-	109	1	301	3	Y	-0-			-0-
10	496	N	398	-0-	-98	-0-	99	1	299	3	Y	-0-			-0-
11	450	N	262	-0-	-188	-0-	21	1	241	3	Y	-0-			-0-
*12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	100	1	249	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	246	N	246	-0-	-0-	-0-	22	1	224	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	220	-0-	-4	-0-	19	1	200	3	Y	1					1
							1	9									
03	248	N	246	-0-	-2	-0-	21	1	224	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	20	1	222	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	25	1	223	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	25	1	214	3	Y	1					1
							1	9									
07	248	N	247	-0-	-1	-0-	26	1	221	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	248	N	241	-0-	-7	-0-	25	1	216	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	234	-0-	-6	-0-	20	1	214	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	240	-0-	-8	-0-	29	1	211	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	217	-0-	-23	-0-	18	1	199	3	Y	-0-					-0-
*12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	20	1	200	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

JONES RANCH 157 WELL #: 1 RRCID -> 247454 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 6160 - 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	331	N	331	-0-	-0-	-0-	22	3	309	9	Y	281	331	1			148
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	12	3	306	9	Y	278	158	1			268
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	4	3	219	9	Y	199	278	1			189
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	32	3	232	9	Y	211	147	1			253
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	98	1	43	3	Y	220	290	1			183
							242	9									
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	98	1	32	3	Y	212	151	1			244
							233	9									
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	101	1	22	3	Y	214	284	1			174
							235	9									
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	101	1	24	3	Y	210	148	1	4	8	232
							231	9									
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	142	160	1			214
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	85	1	1	3	Y	202	159	1			257
							222	9									
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	3	3	226	9	Y	205	287	1			175
*12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	3	3	226	9	Y	205					380

TOTAL GAS PROD: 3,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,579

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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	Y	1					1
							1	9									
02	364	N	172	-0-	-192	-0-	74	1	98	3	Y	-0-					1
03	465	N	142	-0-	-323	-0-	80	1	62	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	90	N	16	-0-	-74	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	41	-0-	-83	-0-	3	1	31	3	Y	6					6
							7	9									
06	150	N	27	-0-	-123	-0-	1	1	12	3	Y	13	7	1			12
							14	9									
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	78	1	7	3	Y	4	15	1			1
							4	9									
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	78	1	4	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	75	1	2	3	Y	2					3
							2	9									
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	78	1	2	3	Y	3					6
							3	9									
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					6
*12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	68	1	2	3	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 915 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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	454	N	454	-0-	-0-	-0-	36	1	417	3	Y	1	9	1			1
							1	9									
02	700	N	366	-0-	-334	-0-	27	1	337	3	Y	2					3
							2	9									
03	806	N	421	-0-	-385	-0-	36	1	383	3	Y	2					5
							2	9									
04	450	N	404	-0-	-46	-0-	38	1	366	3	Y	-0-	5	1			-0-
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	41	1	379	3	Y	2					2
							2	9									
06	420	N	398	-0-	-22	-0-	38	1	360	3	Y	-0-					2
07	403	N	372	-0-	-31	-0-	41	1	331	3	Y	-0-					2
08	434	N	407	-0-	-27	-0-	42	1	365	3	Y	-0-					2
09	390	N	387	-0-	-3	-0-	42	1	344	3	Y	1					3
							1	9									
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	42	1	347	3	Y	-0-					3
11	390	N	375	-0-	-15	-0-	32	1	343	3	Y	-0-					3
*12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	41	1	342	3	Y	-0-	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	526	N	526	-0-	-0-	-0-	41	1	484	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	504	N	477	-0-	-27	-0-	46	1	431	3	N	-0-	1	1			1
03	527	N	485	-0-	-42	-0-	35	1	449	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	49	1	479	3	N	2	1	1			2
							2	9									
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	48	1	485	3	N	-0-	1	1			1
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	48	1	467	3	N	-0-					1
07	558	N	531	-0-	-27	-0-	56	1	474	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	85	1	451	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	510	N	490	-0-	-20	-0-	53	1	436	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	527	N	456	-0-	-71	-0-	49	1	406	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	510	N	468	-0-	-42	-0-	48	1	420	3	N	-0-					1
*12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	41	1	422	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

CANYON RANCH 114 WELL #: 21S RRCID -> 247647 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3582 - 5102

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
02	10	X	-0-	-0-	-10	-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-

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-	-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67 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	886	N	886	-0-	-0-	-0-	67	1	819	3	N	-0-					8
02	1120	N	603	-0-	-517	-0-	45	1	558	3	N	-0-	7	1			1
03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	83	1	968	3	N	-0-					1
04	870	N	829	-0-	-41	-0-	67	1	761	3	N	1					2
							1	9									
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	62	1	667	3	N	-0-	2	1			-0-
06	1020	N	873	-0-	-147	-0-	71	1	802	3	N	-0-					-0-
07	868	N	623	-0-	-245	-0-	47	1	576	3	N	-0-					-0-
08	744	N	549	-0-	-195	-0-	45	1	504	3	N	-0-					-0-
09	870	N	548	-0-	-322	-0-	42	1	506	3	N	-0-					-0-
10	620	N	545	-0-	-75	-0-	44	1	498	3	N	3					3
							3	9									
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	50	1	566	3	N	-0-					3
*12	957	N	957	-0-	-0-	-0-	84	1	872	3	N	1					4
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	219	N	219	-0-	-0-	-0-	101	1	118	3	Y	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	91	1	134	3	Y	-0-					-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	98	1	163	3	Y	-0-					-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	98	1	241	3	Y	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	101	1	257	3	Y	-0-					-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	98	1	279	3	Y	-0-					-0-
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	101	1	321	3	Y	-0-					-0-
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	101	1	306	3	Y	-0-					-0-
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	98	1	389	3	Y	-0-					-0-
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	101	1	375	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	272	-0-	-88	-0-	62	1	210	3	Y	-0-					-0-
*12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	36	1	90	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	112	1	1855	3	N	8	13	1			6
							9	9									
02	1848	N	1769	-0-	-79	-0-	105	1	1658	3	N	5	2	1			9
							6	9									
03	1984	N	1939	-0-	-45	-0-	133	1	1	2	N	5	10	1			4
							1799	3	6	9							
04	1920	N	1883	-0-	-37	-0-	138	1	1	2	N	4	4	1			4
							1740	3	4	9							
05	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	143	1	1813	3	N	4	3	1			5
							4	9									
06	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	152	1	2	2	N	4	4	1			5
							1765	3	4	9							
07	1953	N	1884	-0-	-69	-0-	152	1	1728	3	N	4	3	1			6
							4	9									
08	1953	N	1854	-0-	-99	-0-	153	1	2	2	N	2	4	1			4
							1697	3	2	9							
09	1920	N	1705	-0-	-215	-0-	152	1	1551	3	N	2	3	1			3
							2	9									
10	1891	N	1651	-0-	-240	-0-	132	1	1519	3	N	-0-					3
11	1800	N	1670	-0-	-130	-0-	129	1	1541	3	N	-0-	2	1			1
*12	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	115	1	1589	3	N	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 21,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

CANYON RANCH 126 WELL #: 19S RRCID -> 247712 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 4516 - 6066

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					1
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					1
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					1
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	13	N	6	-0-	-7	-0-	6	3			Y	-0-					1
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					1
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					1
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					1
11	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			Y	-0-					1
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 44 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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	60	1	390	3	Y	-0-					-0-
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	55	1	348	3	Y	-0-					-0-
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	80	1	493	3	Y	-0-					-0-
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	70	1	445	3	Y	-0-					-0-
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	83	1	509	3	Y	-0-					-0-
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	83	1	493	3	Y	-0-					-0-
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	88	1	511	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	585	-0-	-4	-0-	82	1	503	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	491	-0-	-79	-0-	70	1	421	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	493	-0-	-96	-0-	72	1	421	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	402	-0-	-168	-0-	56	1	344	3	Y	2					2
							2	9									
*12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	80	1	457	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 6,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MAYER RANCH "BB" WELL #: 2603 RRCID -> 247736 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 6638 - 7782

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	56	N	55	-0-	-1	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	4	1	55	3	N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	N	-0-					-0-
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	6	1	55	3	N	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	5	1	50	3	N	-0-					-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-
*12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MAYER 20A WELL #: 14 RRCID -> 247808 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 6430 - 8240

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	20	1	250	2	N	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	15	1	237	2	N	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	19	1	262	2	N	1					1
							1	9									
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	15	1	256	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	18	1	265	2	N	1					2
							1	9									
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	18	1	257	2	N	-0-	1	1			1
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	21	1	261	2	N	-0-					1
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	18	1	262	2	N	-0-					1
09	270	N	268	-0-	-2	-0-	15	1	253	2	N	-0-					1
10	279	N	274	-0-	-5	-0-	15	1	259	2	N	-0-					1
11	270	N	257	-0-	-13	-0-	14	1	243	2	N	-0-					1
*12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	14	1	252	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SIMMONS 72.5 WELL #: 5 RRCID -> 248158 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6246 - 8014

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	X	9	-0-	-735	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
02	672	X	11	-0-	-661	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
03	217	X	7	-0-	-210	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	12	X	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
06	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	9	1	75	3	Y	-0-					-0-
08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	98	1	834	3	Y	2					2
							2	9									
09	927	N	927	-0-	-0-	-0-	78	1	849	3	Y	-0-	2	1			-0-
10	829	N	829	-0-	-0-	-0-	99	1	730	3	Y	-0-					-0-
11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	61	1	663	3	Y	-0-					-0-
*12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	76	1	752	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	Y	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
*12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 477 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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	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	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	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: 61 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BLOODWORTH 140 WELL #: 9 RRCID -> 248492 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6204 - 8010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	19	1	343	3	Y	-0-					-0-
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	21	1	305	3	Y	-0-					-0-
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	25	1	332	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	345	-0-	-15	-0-	34	1	311	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	359	-0-	-13	-0-	42	1	317	3	Y	-0-					-0-
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	43	1	369	3	Y	-0-					-0-
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	46	1	361	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	99	-0-	-273	-0-	14	1	85	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	150	-0-	-210	-0-	15	1	135	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	261	-0-	-111	-0-	32	1	229	3	Y	-0-					-0-
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	48	1	176	3	Y	-0-					-0-
*12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	53	1	195	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART WELL #: 3014 RRCID -> 248510 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 2886 - 4718

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	16	1	548	3	N	-0-					-0-
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	17	1	498	3	N	-0-					-0-
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	17	1	481	3	N	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	13	1	357	3	N	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	7	1	201	3	N	-0-					-0-
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	3	1	71	3	N	-0-					-0-
07	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	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	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	1			N	-0-					-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 9320S RRCID -> 248512 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 4600 - 5220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	74	1	330	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	86	1	390	3	Y	-0-					-0-
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	95	1	450	3	Y	-0-					-0-
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	92	1	442	3	Y	-0-					-0-
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	95	1	465	3	Y	-0-					-0-
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	92	1	431	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	352	-0-	-206	-0-	95	1	257	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	165	-0-	-393	-0-	95	1	70	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	157	-0-	-353	-0-	92	1	65	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	168	-0-	-173	-0-	95	1	73	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	105	-0-	-45	-0-	35	1	70	3	Y	-0-					-0-
*12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	74	1	74	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					1
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	3			Y	-0-					1
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					1
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			Y	-0-					1
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					1
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-					1
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					1
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					1
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					1
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					1
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					1
*12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 107 WELL #: 17E RRCID -> 248535 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 4178 - 6434

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	17	1	335	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	308	N	276	-0-	-32	-0-	13	1	263	3	N	-0-					1
03	341	N	340	-0-	-1	-0-	19	1	321	3	N	-0-					1
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	21	1	313	3	N	-0-					1
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	33	1	315	3	N	-0-					1
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	37	1	299	3	N	-0-	1	1			-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	36	1	307	3	N	1					1
							1	9									
08	341	N	334	-0-	-7	-0-	34	1	300	3	N	-0-					1
09	330	N	260	-0-	-70	-0-	24	1	236	3	N	-0-					1
10	341	N	317	-0-	-24	-0-	20	1	297	3	N	-0-					1
11	330	N	305	-0-	-25	-0-	19	1	286	3	N	-0-					1
*12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	20	1	293	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-					-0-
02	448	N	409	-0-	-39	-0-	409	3			Y	-0-					-0-
03	465	N	264	-0-	-201	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
04	450	N	80	-0-	-370	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			Y	-0-					-0-
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-					-0-
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			Y	-0-					-0-
08	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	3			Y	-0-					-0-
09	480	N	436	-0-	-44	-0-	436	3			Y	-0-					-0-
10	496	N	462	-0-	-34	-0-	462	3			Y	-0-					-0-
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-					-0-
*12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,126 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	55	1	625	3	N	-0-					-0-
03	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	115	1	1383	3	N	-0-					-0-
04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	93	1	1099	3	N	-0-					-0-
05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	112	1	1116	3	N	-0-					-0-
06	1440	N	986	-0-	-454	-0-	88	1	898	3	N	-0-					-0-
07	1240	N	867	-0-	-373	-0-	74	1	793	3	N	-0-					-0-
08	1240	N	776	-0-	-464	-0-	66	1	710	3	N	-0-					-0-
09	990	N	618	-0-	-372	-0-	55	1	563	3	N	-0-					-0-
10	868	N	503	-0-	-365	-0-	49	1	454	3	N	-0-					-0-
11	750	N	421	-0-	-329	-0-	42	1	379	3	N	-0-					-0-
*12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	47	1	435	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,251 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	167	N	167	-0-	-0-	-0-	11	1	156	3	Y	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	10	1	141	3	Y	-0-					-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	12	1	155	3	Y	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	11	1	150	3	Y	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	11	1	153	3	Y	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	14	1	144	3	Y	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	13	1	149	3	Y	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149	3	Y	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	144	3	Y	-0-					-0-
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	11	1	146	3	Y	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	11	1	140	3	Y	-0-					-0-
*12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	12	1	141	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	292	N	292	-0-	-0-	-0-	15	1	277	2	N	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	15	1	246	2	N	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	15	1	237	2	N	-0-					-0-
							36	3									
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	16	1	239	2	N	-0-					-0-
							26	3									
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	18	1	207	2	N	-0-					-0-
							59	3									
06	270	N	256	-0-	-14	-0-	18	1	223	2	N	-0-					-0-
							15	3									
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	16	1	115	2	N	-0-					-0-
							151	3									
08	279	N	277	-0-	-2	-0-	16	1	261	3	N	-0-					-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	14	1	260	3	N	-0-					-0-
10	279	N	272	-0-	-7	-0-	29	1	243	3	N	-0-					-0-
11	270	N	254	-0-	-16	-0-	15	1	239	3	N	-0-					-0-
*12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	14	1	240	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,275 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	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					-0-
06	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	3			N	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					-0-
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					-0-
*12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,103 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	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	671	1	2926	2	Y	-0-					-0-
02	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	447	1	2803	2	Y	-0-					-0-
03	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	505	1	3156	2	Y	-0-					-0-
04	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	542	1	2979	2	Y	-0-					-0-
05	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	672	1	2917	2	Y	-0-					-0-
06	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	547	1	2898	2	Y	-0-					-0-
07	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	567	1	3246	2	Y	-0-					-0-
08	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	552	1	3128	2	Y	-0-					-0-
09	3510	X	3162	-0-	-348	-0-	491	1	2671	2	Y	-0-					-0-
10	3782	X	3715	-0-	-67	-0-	504	1	3211	2	Y	-0-					-0-
11	3660	X	3370	-0-	-290	-0-	459	1	2911	2	Y	-0-					-0-
12	3782	X	3509	-0-	-273	-0-	448	1	3061	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	N	-0-					1
02	84	N	68	-0-	-16	-0-	5	1	63	3	N	-0-					1
03	93	N	71	-0-	-22	-0-	5	1	66	3	N	-0-	1	1			-0-
04	90	N	68	-0-	-22	-0-	5	1	63	3	N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	-0-					-0-
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	N	1					1
							1	9									
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	N	-0-	1	1			-0-
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	6	1	83	3	N	-0-					-0-
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	6	1	76	3	N	1					1
							1	9									
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	6	1	73	3	N	-0-					1
*12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 962 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
03	589	N	583	-0-	-6	-0-	583	3			N	-0-					-0-
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
05	620	N	553	-0-	-67	-0-	553	3			N	-0-					-0-
06	570	N	561	-0-	-9	-0-	561	3			N	-0-					-0-
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
09	570	N	565	-0-	-5	-0-	565	3			N	-0-					-0-
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
*12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,797 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	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	28	1	55	3	Y	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	79	1	83	3	Y	-0-					-0-
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	3	Y	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	81	-0-	-69	-0-	7	1	74	3	Y	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	108	1	65	3	Y	-0-					-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	108	1	64	3	Y	-0-					-0-
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	106	1	68	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	159	-0-	-27	-0-	105	1	54	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	25	-0-	-155	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
*12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	104	1	26	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	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	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
*12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,112 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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		17	-0-	17	17	17	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		68	-0-	68	85	68	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		58	-0-	58	143	58	3			N	-0-					-0-
08	184	X	41	-0-	-143	-0-	41	3			N	-0-					-0-
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					-0-
10	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	376	2	35	3	N	-0-					-0-
*12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	297	2	36	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,012 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	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	14	3	Y	1					1
							1	9									
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	Y	-0-	1	1			-0-
*12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 191 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	3	N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	3	N	-0-					-0-
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	1	1	42	3	N	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	3	N	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	2	1	53	3	N	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	N	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	3	N	-0-					-0-
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	3	1	84	3	N	-0-					-0-
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	3	N	-0-					-0-
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	57	1	83	3	N	-0-					-0-
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	54	1	61	3	N	-0-					-0-
*12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 801 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	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
*12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,083 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	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	93	1	1143	3	N	-0-					8
02	972	N	972	-0-	-0-	-0-	73	1	899	3	N	-0-	7	1			1
03	1302	N	1227	-0-	-75	-0-	97	1	1129	3	N	1					2
							1	9									
04	1200	N	1144	-0-	-56	-0-	92	1	1052	3	N	-0-					2
05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	99	1	1058	3	N	1	2	1			1
							1	9									
06	1200	N	1125	-0-	-75	-0-	92	1	1033	3	N	-0-					1
07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	88	1	1091	3	N	-0-					1
08	1147	N	1074	-0-	-73	-0-	88	1	986	3	N	-0-					1
09	1140	N	917	-0-	-223	-0-	70	1	847	3	N	-0-					1
10	1178	N	1033	-0-	-145	-0-	84	1	949	3	N	-0-					1
11	1050	N	947	-0-	-103	-0-	77	1	870	3	N	-0-					1
*12	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	88	1	916	3	N	10					11
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 13,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	448	N	448	-0-	-0-	-0-	35	1	411	3	Y	2	7	1			2
							2	9									
02	532	N	453	-0-	-79	-0-	34	1	417	3	Y	2					4
							2	9									
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	46	1	487	3	Y	2					6
							2	9									
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	50	1	477	3	Y	2	7	1			1
							2	9									
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	54	1	508	3	Y	1					2
							1	9									
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	51	1	475	3	Y	1					3
							1	9									
07	558	N	498	-0-	-60	-0-	55	1	442	3	Y	1					4
							1	9									
08	558	N	503	-0-	-55	-0-	52	1	451	3	Y	-0-					4
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	59	1	484	3	Y	1					5
							1	9									
10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	68	1	564	3	Y	1					6
							1	9									
11	480	N	404	-0-	-76	-0-	35	1	369	3	Y	-0-					6
*12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	68	1	574	3	Y	1	6	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	411	N	411	-0-	-0-	-0-	142	1	267	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	133	1	265	3	Y	-0-					2
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	147	1	278	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	141	1	276	3	Y	1					2
							1	9									
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	145	1	268	3	Y	-0-	1	1			1
06	270	N	232	-0-	-38	-0-	117	1	114	3	Y	1					2
							1	9									
07	434	N	259	-0-	-175	-0-	124	1	134	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	403	N	241	-0-	-162	-0-	121	1	120	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	240	N	225	-0-	-15	-0-	116	1	108	3	Y	1					1
							1	9									
10	248	N	240	-0-	-8	-0-	121	1	119	3	Y	-0-					1
*11	240	N	228	-0-	-12	-0-	116	1	112	3	Y	-0-					1
*12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	123	1	124	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
02	364	N	186	-0-	-178	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
03	372	N	296	-0-	-76	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
04	330	N	285	-0-	-45	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	255	-0-	-55	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
11	300	N	204	-0-	-96	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
*12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SIMMONS 3 WELL #: 5 RRCID -> 249462 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6332 - 7694

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	1268	N	1268	-0-		-0-	-0-	111	1	1155	3	Y	2	1	1			2
								2	9									
02	1260	N	1199	-0-		-61	-0-	103	1	1095	3	Y	1					3
								1	9									
03	1374	N	1374	-0-		-0-	-0-	118	1	1252	3	Y	4	3	1			4
								4	9									
04	1309	N	1309	-0-		-0-	-0-	109	1	1199	3	Y	1	4	1			1
								1	9									
05	1333	N	1309	-0-		-24	-0-	131	1	1177	3	Y	1					2
								1	9									
06	1320	N	1300	-0-		-20	-0-	136	1	1163	3	Y	1					3
								1	9									
07	1364	N	1214	-0-		-150	-0-	125	1	1086	3	Y	3	3	1	1	8	2
								3	9									
08	1325	N	1325	-0-		-0-	-0-	140	1	1185	3	Y	-0-					2
09	1290	N	1267	-0-		-23	-0-	106	1	1161	3	Y	-0-	2	1			-0-
10	1209	N	1160	-0-		-49	-0-	138	1	1021	3	Y	1					1
								1	9									
11	1323	N	1323	-0-		-0-	-0-	111	1	1212	3	Y	-0-					1
*12	1307	N	1307	-0-		-0-	-0-	121	1	1186	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 15,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

CANYON RANCH 126 WELL #: 20S RRCID -> 249479 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 4608 - 5078

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.		31	-0-	31	31	31	3				Y	-0-					-0-
07	T. A.		30	-0-	30	61	30	3				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		5	-0-	5	66	5	3				Y	-0-					-0-
09	69	X	3	-0-	-66	-0-	3	3				Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-						Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 8318S RRCID -> 249482 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 4698 - 5236

01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	100	3	N	-0-					-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	8	1	186	3	N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	N	-0-					-0-
04	90	N	17	-0-	-73	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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

	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	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	164	1	1963	3	Y	-0-					-0-
02	1176	N	1163	-0-	-13	-0-	84	1	1079	3	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1264	-0-	-69	-0-	95	1	1169	3	Y	-0-					-0-
04	1620	N	1170	-0-	-450	-0-	103	1	1067	3	Y	-0-					-0-
05	1271	N	962	-0-	-309	-0-	78	1	884	3	Y	-0-					-0-
06	1230	N	1153	-0-	-77	-0-	111	1	1042	3	Y	-0-					-0-
07	1209	N	1176	-0-	-33	-0-	120	1	1056	3	Y	-0-					-0-
08	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	138	1	1103	3	Y	-0-					-0-
09	1140	N	1022	-0-	-118	-0-	111	1	911	3	Y	-0-					-0-
10	1178	N	816	-0-	-362	-0-	76	1	740	3	Y	-0-					-0-
11	1200	N	836	-0-	-364	-0-	68	1	768	3	Y	-0-					-0-
*12	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	102	1	1126	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY, MAY M. MRS. WELL #: 4 RRCID -> 249761 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8370 - 9164

	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	656	N	656	-0-	-0-	-0-	51	1	605	3	Y	-0-					-0-
02	980	N	832	-0-	-148	-0-	60	1	772	3	Y	-0-					-0-
03	1054	N	852	-0-	-202	-0-	64	1	788	3	Y	-0-					-0-
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	74	1	763	3	Y	-0-					-0-
05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	78	1	875	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	745	-0-	-65	-0-	72	1	673	3	Y	-0-					-0-
07	868	N	791	-0-	-77	-0-	81	1	710	3	Y	-0-					-0-
08	961	N	537	-0-	-424	-0-	60	1	477	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	513	-0-	-237	-0-	56	1	457	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	729	-0-	-77	-0-	68	1	661	3	Y	-0-					-0-
11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	83	1	939	3	Y	-0-					-0-
*12	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	87	1	960	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	952	N	952	-0-	-0-	-0-	126	1	824	3	Y	2					2
							2	9									
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	112	1	711	3	Y	-0-					2
03	837	N	827	-0-	-10	-0-	116	1	710	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	930	N	740	-0-	-190	-0-	100	1	640	3	Y	-0-					1
05	899	N	776	-0-	-123	-0-	108	1	667	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	810	N	717	-0-	-93	-0-	103	1	614	3	Y	-0-					1
07	775	N	721	-0-	-54	-0-	105	1	615	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	775	N	739	-0-	-36	-0-	104	1	635	3	Y	-0-					1
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	120	1	728	3	Y	-0-					1
10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	114	1	670	3	Y	-0-					1
11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	104	1	641	3	Y	22					23
							24	9									
*12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	116	1	659	3	Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 9,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	605	N	605	-0-	-0-	-0-	83	1	522	3	N	-0-	4	1			7
02	644	N	562	-0-	-82	-0-	68	1	492	3	N	2					9
							2	9									
03	713	N	605	-0-	-108	-0-	73	1	531	3	N	1	4	1			6
							1	9									
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	74	1	554	3	N	-0-					6
05	620	N	482	-0-	-138	-0-	57	1	425	3	N	-0-					6
06	600	N	435	-0-	-165	-0-	58	1	365	3	N	11	7	1			10
							12	9									
07	651	N	388	-0-	-263	-0-	52	1	332	3	N	4					14
							4	9									
08	496	N	395	-0-	-101	-0-	54	1	338	3	N	3	1	8			16
							3	9									
09	450	N	283	-0-	-167	-0-	38	1	244	3	N	1					17
							1	9									
10	403	N	334	-0-	-69	-0-	47	1	285	3	N	2					19
							2	9									
11	390	N	333	-0-	-57	-0-	51	1	280	3	N	2	8	1			13
							2	9									
*12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	40	1	206	3	N	7					20
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 5,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	90	N	11	-0-	-79	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
*12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					1
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			Y	-0-					1
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			Y	-0-					1
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			Y	-0-					1
05	713	N	534	-0-	-179	-0-	534	3			Y	-0-					1
06	660	N	135	-0-	-525	-0-	135	3			Y	-0-					1
07	620	N	135	-0-	-485	-0-	135	3			Y	-0-					1
08	527	N	211	-0-	-316	-0-	211	3			Y	-0-					1
09	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	3			Y	-0-					1
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					1
11	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	3			Y	-0-					1
*12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,827 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	459	N	459	-0-	-0-	-0-	39	1	420	3	N	-0-					-0-
02	448	N	427	-0-	-21	-0-	34	1	393	3	N	-0-					-0-
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	36	1	436	3	N	-0-					-0-
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	35	1	416	3	N	-0-					-0-
05	465	N	460	-0-	-5	-0-	42	1	418	3	N	-0-					-0-
06	450	N	427	-0-	-23	-0-	38	1	389	3	N	-0-					-0-
07	465	N	433	-0-	-32	-0-	37	1	396	3	N	-0-					-0-
08	465	N	437	-0-	-28	-0-	37	1	400	3	N	-0-					-0-
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	38	1	386	3	N	-0-					-0-
10	434	N	415	-0-	-19	-0-	40	1	375	3	N	-0-					-0-
11	420	N	359	-0-	-61	-0-	36	1	323	3	N	-0-					-0-
*12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	38	1	360	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,162 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	427	N	427	-0-	-0-	-0-	20	1	407	3	N	-0-					2
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	24	1	460	3	N	12	4	1			10
							13	9									
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	24	1	507	3	N	4	6	1			8
							4	9									
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	29	1	497	3	N	7	5	1			10
							8	9									
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	28	1	380	3	N	1	6	1			5
							1	9									
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	14	1	245	3	N	1					6
							1	9									
07	217	N	16	-0-	-201	-0-	1	1	15	3	N	-0-	3	1			3
08	217	N	9	-0-	-208	-0-	9	3			N	-0-					3
09	210	N	3	-0-	-207	-0-	3	3			N	-0-					3
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-	1	1			2
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-	1	1			1
*12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	947	N	947	-0-	-0-	-0-	66	1	879	3	N	2					14
							2	9									
02	924	N	878	-0-	-46	-0-	60	1	818	3	N	-0-					14
03	899	N	783	-0-	-116	-0-	55	1	727	3	N	1	13	1			2
							1	9									
04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	71	1	897	3	N	37					39
							41	9									
05	961	N	955	-0-	-6	-0-	61	1	887	3	N	6	42	1			3
							7	9									
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	55	1	841	3	N	-0-					3
07	1054	N	932	-0-	-122	-0-	54	1	857	3	N	19	1	8			21
							21	9									
08	961	N	883	-0-	-78	-0-	56	1	818	3	N	8	25	1	1	8	3
							9	9									
09	900	N	820	-0-	-80	-0-	57	1	762	3	N	1					4
							1	9									
10	930	N	497	-0-	-433	-0-	37	1	450	3	N	9					13
							10	9									
11	840	N	551	-0-	-289	-0-	40	1	511	3	N	-0-	4	1			9
*12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	55	1	667	3	N	5					14
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 9,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

CANYON RANCH WELL #: 5003E RRCID -> 250162 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 6874 PERF. 4225 - 5485

01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
08	527	N	481	-0-	-46	-0-	481	3			N	-0-					-0-
09	510	N	456	-0-	-54	-0-	456	3			N	-0-					-0-
10	527	N	363	-0-	-164	-0-	363	3			N	-0-					-0-
11	480	N	394	-0-	-86	-0-	394	3			N	-0-					-0-
*12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. GAS LIFT(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-	42	1	867	3	N	21					23
							23	9									
02	840	N	833	-0-	-7	-0-	41	1	785	3	N	6	13	1	1	8	15
							7	9									
03	930	N	623	-0-	-307	-0-	28	1	588	3	N	6	9	1			12
							7	9									
04	900	N	800	-0-	-100	-0-	43	1	748	3	N	8	7	1			13
							9	9									
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	63	1	863	3	N	5	9	1			9
							6	9									
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	50	1	849	3	N	7					16
							8	9									
07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	52	1	864	3	N	4	8	1	1	8	11
							4	9									
08	930	N	886	-0-	-44	-0-	40	1	846	3	N	-0-					11
09	900	N	759	-0-	-141	-0-	32	1	727	3	N	-0-					11
10	930	N	883	-0-	-47	-0-	34	1	842	3	N	6	6	1			11
							7	9									
11	870	N	847	-0-	-23	-0-	31	1	813	3	N	3	6	1			8
							3	9									
*12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	33	1	847	3	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 10,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

SHURLEY WELL #: 143 RRCID -> 250513 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 5196 - 6020

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	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	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	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
*12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	133	N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	124	3	Y	-0-	2	1			1
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	3	Y	-0-					1
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	13	1	207	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	3	Y	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	77	-0-	-43	-0-	5	1	72	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	68	-0-	-56	-0-	4	1	64	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	66	-0-	-58	-0-	4	1	62	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	61	-0-	-29	-0-	4	1	56	3	Y	1					1
							1	9									
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	Y	-0-					1
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					1
*12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	123	N	123	-0-	-0-	-0-	103	1	19	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	93	1	17	3	Y	2					3
							2	9									
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	103	1	22	3	Y	3					6
							3	9									
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	100	1	16	3	Y	1	6	1			1
							1	9									
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	103	1	16	3	Y	1					2
							1	9									
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	100	1	19	3	Y	1					3
							1	9									
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	103	1	16	3	Y	1					4
							1	9									
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	102	1	9	3	Y	-0-					4
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	99	1	7	3	Y	2					6
							2	9									
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	102	1	8	3	Y	-0-					6
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	99	1	12	3	Y	-0-					6
*12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	102	1	4	3	Y	16	13	1			9
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 1,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	206	N	206	-0-	-0-	-0-	16	1	189	3	Y	1	5	1			1
							1	9									
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	36	1	437	3	Y	3	1	8			3
							3	9									
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	48	1	514	3	Y	3					6
							3	9									
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	50	1	477	3	Y	2	7	1			1
							2	9									
05	527	N	526	-0-	-1	-0-	51	1	474	3	Y	1					2
							1	9									
06	540	N	491	-0-	-49	-0-	47	1	443	3	Y	1					3
							1	9									
07	558	N	377	-0-	-181	-0-	42	1	334	3	Y	1					4
							1	9									
08	527	N	382	-0-	-145	-0-	40	1	342	3	Y	-0-					4
09	480	N	398	-0-	-82	-0-	43	1	354	3	Y	1					5
							1	9									
10	372	N	281	-0-	-91	-0-	30	1	250	3	Y	1					6
							1	9									
11	360	N	149	-0-	-211	-0-	13	1	136	3	Y	-0-					6
*12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	20	1	166	3	Y	1	6	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					1
02	112	N	58	-0-	-54	-0-	5	1	53	3	Y	-0-					1
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	10	1	110	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	3	Y	-0-					-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	13	1	138	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	15	1	165	3	Y	-0-					-0-
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	26	1	311	3	Y	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	24	1	194	3	Y	-0-					-0-
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	21	1	209	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	156	-0-	-185	-0-	14	1	142	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	103	-0-	-107	-0-	8	1	95	3	Y	-0-					-0-
*12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH 114 WELL #: 19S RRCID -> 250529 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4342 - 4852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	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: 22 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 9321S RRCID -> 250531 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5629 PERF. 4556 - 5178

01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					1
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					1
03	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			Y	-0-					1
04	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	3			Y	-0-					1
05	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	3			Y	-0-					1
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					1
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					1
08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			Y	-0-					1
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			Y	-0-					1
10	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	3			Y	-0-					1
11	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			Y	-0-					1
*12	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH "CC" WELL #: 2704 RRCID -> 250533 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 6520 - 7732

01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	31	1	619	3	N	1	1	1							3
							1	9													
02	588	N	562	-0-	-26	-0-	27	1	535	3	N	-0-	1	1							2
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	35	1	600	3	N	1	1	1							2
							1	9													
04	630	N	627	-0-	-3	-0-	40	1	586	3	N	1	1	1							2
							1	9													
05	620	N	482	-0-	-138	-0-	46	1	435	3	N	1	1	1							2
							1	9													
06	630	N	403	-0-	-227	-0-	43	1	349	3	N	10	4	1							8
							11	9													
07	651	N	362	-0-	-289	-0-	37	1	323	3	N	2									10
							2	9													
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	72	1	648	3	N	22	4	1							28
							24	9													
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	50	1	499	3	N	1	16	1							13
							1	9													
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	27	1	403	3	N	1									14
							1	9													
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	51	1	742	3	N	43	5	1							52
							47	9													
*12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	43	1	646	3	N	40	19	1							73
							44	9													

TOTAL GAS PROD: 7,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DUNBAR, NED WELL #: 82 RRCID -> 250540 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 5184 - 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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
07	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	3			N	-0-					-0-
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
*12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,033 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. (I) GAS LIFT(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-	80	1	934	3	N	2	5	1			3
							2	9									
02	896	N	889	-0-	-7	-0-	61	1	828	3	N	-0-	1	1			2
03	992	N	827	-0-	-165	-0-	54	1	773	3	N	-0-	1	1			1
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	69	1	965	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	992	N	984	-0-	-8	-0-	82	1	902	3	N	-0-					1
06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	70	1	884	3	N	-0-					1
07	1085	N	925	-0-	-160	-0-	62	1	863	3	N	-0-	1	1			-0-
08	992	N	895	-0-	-97	-0-	66	1	829	3	N	-0-					-0-
09	960	N	780	-0-	-180	-0-	52	1	728	3	N	-0-					-0-
10	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	69	1	967	3	N	-0-					-0-
11	905	N	905	-0-	-0-	-0-	67	1	838	3	N	-0-					-0-
*12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	65	1	876	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	121	1	2012	3	N	8	14	1			6
							9	9									
02	2016	N	1925	-0-	-91	-0-	114	1	1803	3	N	7	3	1			10
							8	9									
03	2108	N	2090	-0-	-18	-0-	143	1	1	2	N	6	11	1			5
							1939	3	7	9							
04	2070	N	2062	-0-	-8	-0-	151	1	1	2	N	5	5	1			5
							1904	3	6	9							
05	2139	N	2121	-0-	-18	-0-	155	1	1	2	N	5	3	1			7
							1959	3	6	9							
06	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	162	1	2	2	N	4	5	1			6
							1883	3	4	9							
07	2139	N	2101	-0-	-38	-0-	170	1	1927	3	N	4	3	1			7
							4	9									
08	2108	N	2095	-0-	-13	-0-	173	1	2	2	N	2	4	1			5
							1918	3	2	9							
09	2040	N	1916	-0-	-124	-0-	171	1	1743	3	N	2	4	1			3
							2	9									
10	2108	N	1953	-0-	-155	-0-	156	1	1797	3	N	-0-	1	1			2
11	2040	N	1842	-0-	-198	-0-	142	1	1699	3	N	1	2	1			1
							1	9									
*12	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	126	1	1734	3	N	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 24,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EPPS, H.C. 49 WELL #: 4 RRCID -> 250589 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 4520 - 6576

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	571	N	571	-0-		-0-	-0-	45	1	524	3	Y	2	8	1			2
								2	9									
02	222	N	222	-0-		-0-	-0-	17	1	204	3	Y	1					3
								1	9									
03	541	N	541	-0-		-0-	-0-	46	1	493	3	Y	2					5
								2	9									
04	529	N	529	-0-		-0-	-0-	50	1	477	3	Y	2	6	1			1
								2	9									
05	495	N	495	-0-		-0-	-0-	48	1	446	3	Y	1					2
								1	9									
06	452	N	452	-0-		-0-	-0-	43	1	408	3	Y	1					3
								1	9									
07	558	N	388	-0-		-170	-0-	43	1	345	3	Y	-0-					3
08	496	N	216	-0-		-280	-0-	22	1	194	3	Y	-0-					3
09	450	N	-0-	-0-		-450	-0-					Y	-0-					3
10	403	N	1	-0-		-402	-0-	1	3			Y	-0-					3
11	741	N	741	-0-		-0-	-0-	63	1	665	3	Y	12					15
								13	9									
*12	311	N	311	-0-		-0-	-0-	33	1	278	3	Y	-0-	14	1			1

TOTAL GAS PROD: 4,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

WARD 127 WELL #: 20 RRCID -> 250599 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 5510 - 8012

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	515	N	515	-0-		-0-	-0-	36	1	477	3	N	2					8
								2	9									
02	478	N	478	-0-		-0-	-0-	33	1	445	3	N	-0-					8
03	527	N	499	-0-		-28	-0-	35	1	464	3	N	-0-	7	1			1
04	512	N	512	-0-		-0-	-0-	37	1	475	3	N	-0-					1
05	527	N	475	-0-		-52	-0-	31	1	444	3	N	-0-	1	1			-0-
06	480	N	470	-0-		-10	-0-	29	1	441	3	N	-0-					-0-
07	527	N	482	-0-		-45	-0-	29	1	451	3	N	2					2
								2	9									
08	465	N	438	-0-		-27	-0-	28	1	410	3	N	-0-	2	1			-0-
09	480	N	434	-0-		-46	-0-	30	1	404	3	N	-0-					-0-
10	496	N	449	-0-		-47	-0-	34	1	414	3	N	1					1
								1	9									
11	420	N	414	-0-		-6	-0-	30	1	382	3	N	2					3
								2	9									
*12	443	N	443	-0-		-0-	-0-	34	1	409	3	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 5,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SHURLEY 123 WELL #: 29 RRCID -> 250692 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 5018 - 6424

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	273	N	273	-0-		-0-	-0-	19	1	254	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	273	-0-		-7	-0-	15	1	258	3	Y	-0-					-0-
03	289	N	289	-0-		-0-	-0-	14	1	275	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	243	-0-		-27	-0-	12	1	231	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	280	-0-		-30	-0-	15	1	265	3	Y	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-		-0-	-0-	15	1	265	3	Y	-0-					-0-
07	267	N	267	-0-		-0-	-0-	14	1	253	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	261	-0-		-18	-0-	14	1	247	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	219	-0-		-51	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	209	-0-		-70	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
11	240	N	194	-0-		-46	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
*12	197	N	197	-0-		-0-	-0-	197	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	286	N	286	-0-	-0-	-0-	20	1	266	3	Y	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	14	1	242	3	Y	1					1
							1	9									
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	14	1	270	3	Y	4	2	1			3
							4	9									
04	270	N	268	-0-	-2	-0-	13	1	254	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	15	1	264	3	Y	-0-					1
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	14	1	261	3	Y	-0-					1
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	14	1	265	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	279	N	278	-0-	-1	-0-	15	1	263	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	226	-0-	-53	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	208	-0-	-62	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
*12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	190	N	190	-0-	-0-	-0-	12	1	178	3	N	-0-					-0-
02	280	N	246	-0-	-34	-0-	11	1	235	3	N	-0-					-0-
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	20	1	398	3	N	-0-					-0-
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	14	1	217	3	N	-0-					-0-
05	279	N	86	-0-	-193	-0-	6	1	80	3	N	-0-					-0-
06	390	N	313	-0-	-77	-0-	25	1	288	3	N	-0-					-0-
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	31	1	401	3	N	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	145	3	N	-0-					-0-
09	300	N	184	-0-	-116	-0-	17	1	167	3	N	-0-					-0-
10	434	N	133	-0-	-301	-0-	9	1	124	3	N	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	12	1	172	3	N	-0-					-0-
*12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	20	1	284	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,877 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	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	3	N	-0-					-0-
02	168	N	151	-0-	-17	-0-	7	1	144	3	N	-0-					-0-
03	186	N	174	-0-	-12	-0-	10	1	164	3	N	-0-					-0-
04	180	N	169	-0-	-11	-0-	11	1	158	3	N	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	17	1	164	3	N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	20	1	161	3	N	-0-					-0-
07	186	N	177	-0-	-9	-0-	18	1	159	3	N	-0-					-0-
08	186	N	178	-0-	-8	-0-	18	1	160	3	N	-0-					-0-
09	180	N	171	-0-	-9	-0-	15	1	152	3	N	4	1	1			3
							4	9									
10	186	N	176	-0-	-10	-0-	11	1	162	3	N	3					6
							3	9									
11	180	N	169	-0-	-11	-0-	11	1	158	3	N	-0-	2	1			4
*12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	11	1	164	3	N	-0-	1	1			3

TOTAL GAS PROD: 2,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
03	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
11	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-
*12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
06	90	N	32	-0-	-58	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	3			N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
*12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 882 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	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
03	310	N	28	-0-	-282	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	150	N	1	-0-	-149	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	279	N	1	-0-	-278	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	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: 1,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	23	3	N	1					1
							1	9									
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-					1
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					1
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-					1
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					1
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					1
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-					1
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	N	-0-					1
*12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 344 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	128	N	128	-0-	-0-	-0-	13	1	115	3	N	-0-					-0-
02	140	N	53	-0-	-87	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-
03	124	N	37	-0-	-87	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
04	120	N	18	-0-	-102	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
05	62	N	9	-0-	-53	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
*12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 369 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	927	N	927	-0-	-0-	-0-	125	1	802	3	N	-0-					-0-
02	840	N	799	-0-	-41	-0-	111	1	688	3	N	-0-					-0-
03	899	N	769	-0-	-130	-0-	4	1	765	3	N	-0-					-0-
04	900	N	566	-0-	-334	-0-	33	1	533	3	N	-0-					-0-
05	899	N	660	-0-	-239	-0-	40	1	620	3	N	-0-					-0-
06	750	N	720	-0-	-30	-0-	42	1	678	3	N	-0-					-0-
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	53	1	746	3	N	-0-					-0-
08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	55	1	784	3	N	-0-					-0-
09	879	N	879	-0-	-0-	-0-	57	1	822	3	N	-0-					-0-
10	813	N	813	-0-	-0-	-0-	58	1	755	3	N	-0-					-0-
11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	58	1	757	3	N	-0-					-0-
*12	772	N	772	-0-	-0-	-0-	54	1	718	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	T. A.		159	-0-	159	159	14	1	145	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		127	-0-	127	286	9	1	118	3	Y	-0-					-0-
03	413	X	127	-0-	-286	-0-	8	1	119	3	Y	-0-					-0-
04	129	X	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	3	Y	-0-					-0-
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	10	1	138	3	Y	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	3	Y	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	169	3	Y	-0-					-0-
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	64	1	165	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	158	-0-	-22	-0-	2	1	156	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	151	-0-	-35	-0-	3	1	148	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	151	-0-	-59	-0-	21	1	130	3	Y	-0-					-0-
*12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	69	1	137	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			Y	-0-					1
02	616	N	595	-0-	-21	-0-	595	3			Y	-0-					1
03	651	N	601	-0-	-50	-0-	601	3			Y	-0-					1
04	630	N	316	-0-	-314	-0-	316	3			Y	-0-					1
05	651	N	256	-0-	-395	-0-	256	3			Y	-0-					1
06	570	N	235	-0-	-335	-0-	235	3			Y	-0-					1
07	341	N	268	-0-	-73	-0-	268	3			Y	-0-					1
08	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			Y	-0-					1
09	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	3			Y	-0-					1
10	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3			Y	-0-					1
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					1
*12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,185 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	172	N	172	-0-	-0-	-0-	13	1	159	3	N	-0-					-0-
02	168	N	96	-0-	-72	-0-	7	1	89	3	N	-0-					-0-
03	155	N	146	-0-	-9	-0-	11	1	135	3	N	-0-					-0-
04	180	N	136	-0-	-44	-0-	12	1	124	3	N	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	14	1	158	3	N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	16	1	149	3	N	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	23	1	205	3	N	-0-					-0-
08	186	N	74	-0-	-112	-0-	8	1	66	3	N	-0-					-0-
09	180	N	25	-0-	-155	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	25	1	240	3	N	-0-					-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	12	1	133	3	N	-0-					-0-
*12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	10	1	107	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	491	N	491	-0-	-0-	-0-	23	1	468	3	N	-0-					-0-
02	448	N	447	-0-	-1	-0-	22	1	425	3	N	-0-					-0-
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	23	1	474	3	N	-0-					-0-
04	480	N	477	-0-	-3	-0-	26	1	451	3	N	-0-					-0-
05	496	N	493	-0-	-3	-0-	33	1	460	3	N	-0-					-0-
06	480	N	475	-0-	-5	-0-	26	1	449	3	N	-0-					-0-
07	496	N	486	-0-	-10	-0-	28	1	458	3	N	-0-					-0-
08	496	N	481	-0-	-15	-0-	22	1	459	3	N	-0-					-0-
09	480	N	458	-0-	-22	-0-	19	1	439	3	N	-0-					-0-
10	496	N	471	-0-	-25	-0-	18	1	453	3	N	-0-					-0-
11	480	N	458	-0-	-22	-0-	17	1	441	3	N	-0-					-0-
*12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	18	1	452	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	535	N	535	-0-	-0-	-0-	102	1	433	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	490	-0-	-42	-0-	92	1	398	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	544	-0-	-45	-0-	102	1	442	3	Y	-0-					-0-
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	98	1	418	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	535	-0-	-23	-0-	102	1	433	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	453	-0-	-87	-0-	97	1	356	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	400	-0-	-127	-0-	95	1	305	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	515	-0-	-12	-0-	102	1	413	3	Y	-0-					-0-
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	98	1	398	3	Y	-0-					-0-
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	102	1	409	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	500	-0-	-10	-0-	98	1	402	3	Y	-0-					-0-
*12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	102	1	399	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,996 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	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	92	1	1211	3	N	-0-					9
02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	81	1	1105	3	N	-0-					9
03	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	100	1	1322	3	N	3	8	1			4
							3	9									
04	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	99	1	1251	3	N	29					33
							32	9									
05	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	86	1	1248	3	N	7	37	1			3
							8	9									
06	1290	N	1289	-0-	-1	-0-	172	1	1117	3	N	-0-					3
07	1333	N	1309	-0-	-24	-0-	132	1	1155	3	N	20					23
							22	9									
08	1333	N	1328	-0-	-5	-0-	117	1	1200	3	N	10	28	1	2	8	3
							11	9									
09	1290	N	1156	-0-	-134	-0-	99	1	1056	3	N	1					4
							1	9									
10	1302	N	1027	-0-	-275	-0-	85	1	928	3	N	13					17
							14	9									
11	1290	N	858	-0-	-432	-0-	70	1	784	3	N	4					21
							4	9									
*12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	61	1	739	3	N	3					24
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 14,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. GAS LIFT(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-	42	1	389	3	N	-0-	4	1			1
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	29	1	382	3	N	-0-					1
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	30	1	418	3	N	-0-					1
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	35	1	415	3	N	-0-					1
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	40	1	428	3	N	-0-					1
06	420	N	419	-0-	-1	-0-	38	1	381	3	N	-0-					1
07	465	N	347	-0-	-118	-0-	32	1	315	3	N	-0-	1	1			-0-
08	465	N	332	-0-	-133	-0-	29	1	303	3	N	-0-					-0-
09	420	N	283	-0-	-137	-0-	24	1	259	3	N	-0-					-0-
10	341	N	271	-0-	-70	-0-	21	1	250	3	N	-0-					-0-
11	330	N	227	-0-	-103	-0-	16	1	211	3	N	-0-					-0-
*12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	16	1	258	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD 6 WELL #: 6 RRCID -> 252577 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 6964 - 8688

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	237	N	237	-0-	-0-	-0-	12	1	225	2	N	-0-					-0-
02	224	N	217	-0-	-7	-0-	12	1	205	2	N	-0-					-0-
03	248	N	236	-0-	-12	-0-	13	1	194	2	N	-0-					-0-
							29	3									
04	240	N	226	-0-	-14	-0-	13	1	192	2	N	-0-					-0-
							21	3									
05	248	N	233	-0-	-15	-0-	15	1	170	2	N	-0-					-0-
							48	3									
06	240	N	213	-0-	-27	-0-	15	1	185	2	N	-0-					-0-
							13	3									
07	248	N	236	-0-	-12	-0-	14	1	96	2	N	-0-					-0-
							126	3									
08	248	N	242	-0-	-6	-0-	14	1	228	3	N	-0-					-0-
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	12	1	218	3	N	-0-					-0-
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	27	1	224	3	N	-0-					-0-
11	240	N	233	-0-	-7	-0-	14	1	219	3	N	-0-					-0-
*12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	13	1	215	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	460	N	460	-0-	-0-	-0-	47	1	413	3	N	-0-					-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	33	1	361	3	N	-0-					-0-
03	434	N	421	-0-	-13	-0-	32	1	389	3	N	-0-					-0-
04	450	N	398	-0-	-52	-0-	26	1	372	3	N	-0-					-0-
05	434	N	400	-0-	-34	-0-	29	1	371	3	N	-0-					-0-
06	420	N	380	-0-	-40	-0-	37	1	342	3	N	1					1
							1	9									
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	49	1	355	3	N	-0-	1	1			-0-
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	27	1	382	3	N	-0-					-0-
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	30	1	391	3	N	-0-					-0-
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	35	1	457	3	N	-0-					-0-
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	33	1	471	3	N	-0-					-0-
*12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	31	1	458	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CANYON RANCH WELL #: 310S RRCID -> 252708 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 2732 - 4764

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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

01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
02	588	N	587	-0-	-1	-0-	587	2			N	-0-					-0-
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
04	570	N	512	-0-	-58	-0-	512	2			N	-0-					-0-
05	651	N	606	-0-	-45	-0-	606	2			N	-0-					-0-
06	630	N	611	-0-	-19	-0-	611	2			N	-0-					-0-
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
08	620	N	572	-0-	-48	-0-	572	2			N	-0-					-0-
09	600	N	503	-0-	-97	-0-	503	2			N	-0-					-0-
10	620	N	550	-0-	-70	-0-	550	2			N	-0-					-0-
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
*12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER RANCH 35 WELL #: 13 RRCID -> 252908 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	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	103	1	1690	3	N	17	19	1	1	8	19
							19	9									
02	1904	N	1790	-0-	-114	-0-	115	1	1657	3	N	16	19	1	2	8	14
							18	9									
03	2046	N	1993	-0-	-53	-0-	142	1	3	2	N	21	10	1	1	8	24
							1825	3	23	9							
04	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	135	1	6	2	N	22	21	1			25
							1750	3	24	9							
05	1984	N	1963	-0-	-21	-0-	147	1	2	2	N	26	21	1	1	8	29
							1785	3	29	9							
06	1920	N	1873	-0-	-47	-0-	145	1	10	2	N	20	21	1	1	8	27
							1696	3	22	9							
07	1984	N	1892	-0-	-92	-0-	155	1	2	2	N	20	20	1	3	8	24
							1713	3	22	9							
08	1953	N	1885	-0-	-68	-0-	157	1	8	2	N	15	18	1			21
							1703	3	17	9							
09	1860	N	1668	-0-	-192	-0-	143	1	1508	3	N	15	16	1			20
							17	9									
10	1891	N	1795	-0-	-96	-0-	137	1	1640	3	N	16	8	1	1	8	27
							18	9									
11	1830	N	1673	-0-	-157	-0-	123	1	1536	3	N	13	24	1			16
							14	9									
*12	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	134	1	1695	3	N	18	9	1			25
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 22,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-	-0-
02	168	N	154	-0-	-14	-0-	154	3	N	-0-	-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	N	-0-	-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-	-0-
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3	N	-0-	-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-	-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-	-0-
08	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	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	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-	-0-
*12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 404 RRCID -> 253400 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 6547 - 7914

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	736	N	736	-0-	-0-	-0-		34	1	691	3	N	10	6	1			21
								11	9									
02	840	N	820	-0-	-20	-0-		38	1	769	3	N	12	8	1	1	8	24
								13	9									
03	930	N	886	-0-	-44	-0-		48	1	829	3	N	8	8	1	1	8	23
								9	9									
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-		55	1	804	3	N	10	10	1			23
								11	9									
05	899	N	888	-0-	-11	-0-		84	1	797	3	N	6	9	1			20
								7	9									
06	870	N	859	-0-	-11	-0-		93	1	758	3	N	7	15	1			12
								8	9									
07	899	N	874	-0-	-25	-0-		90	1	777	3	N	6	1	8			17
								7	9									
08	899	N	845	-0-	-54	-0-		85	1	757	3	N	3	6	1			14
								3	9									
09	870	N	818	-0-	-52	-0-		74	1	743	3	N	1	8	1			7
								1	9									
10	868	N	836	-0-	-32	-0-		53	1	782	3	N	1					8
								1	9									
11	810	N	801	-0-	-9	-0-		51	1	749	3	N	1	3	1			6
								1	9									
*12	826	N	826	-0-	-0-	-0-		52	1	774	3	N	-0-	2	1			4

TOTAL GAS PROD: 10,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

MAYER, EDWIN S. JR. K WELL #: 12 RRCID -> 254081 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6360 - 6706

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	228	N	228	-0-	-0-	-0-		18	1	210	3	N	-0-					1
02	196	N	175	-0-	-21	-0-		17	1	158	3	N	-0-					1
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-		16	1	206	3	N	-0-					1
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-		20	1	195	3	N	-0-					1
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-		19	1	197	3	N	-0-					1
06	210	N	204	-0-	-6	-0-		19	1	185	3	N	-0-					1
07	217	N	209	-0-	-8	-0-		22	1	187	3	N	-0-	1	1			-0-
08	217	N	205	-0-	-12	-0-		32	1	173	3	N	-0-					-0-
09	210	N	198	-0-	-12	-0-		22	1	176	3	N	-0-					-0-
10	217	N	208	-0-	-9	-0-		22	1	186	3	N	-0-					-0-
11	210	N	190	-0-	-20	-0-		20	1	170	3	N	-0-					-0-
*12	205	N	205	-0-	-0-	-0-		18	1	187	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOLEN PARTNERS A WELL #: 1282 RRCID -> 254456 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 5920 - 6970

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	331	N	331	-0-	-0-	-0-		331	3			N	-0-					-0-
02	308	N	299	-0-	-9	-0-		299	3			N	-0-					-0-
03	341	N	260	-0-	-81	-0-		260	3			N	-0-					-0-
04	330	N	194	-0-	-136	-0-		194	3			N	-0-					-0-
05	341	N	248	-0-	-93	-0-		248	3			N	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-		243	3			N	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-		260	3			N	-0-					-0-
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-		293	3			N	-0-					-0-
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-		250	3			N	-0-					-0-
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-		272	3			N	-0-					-0-
11	270	N	246	-0-	-24	-0-		246	3			N	-0-					-0-
*12	281	N	281	-0-	-0-	-0-		281	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
NICKS, GERALD 8 WELL #: 6 RRCID -> 254458 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7362 - 8408

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3	Y	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	3	Y	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	3	Y	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	3	Y	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	3	Y	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	114	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	8	1	113	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	7	1	108	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	8	1	113	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	114	-0-	-6	-0-	8	1	106	3	Y	-0-					-0-
*12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	8	1	107	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICKS, GERALD 8 WELL #: 7 RRCID -> 254461 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7304 - 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	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	71	-0-	-13	-0-	4	1	67	3	Y	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	5	1	75	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	5	1	76	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	5	1	74	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	5	1	79	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	5	1	76	3	Y	2					2
							2	9									
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	5	1	71	3	Y	2					4
							2	9									
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	5	1	75	3	Y	3					7
							3	9									
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	5	1	70	3	Y	10					17
							11	9									
*12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	Y	7	14	1			10
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 1,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

GENINI 31 WELL #: 24 RRCID -> 254526 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6097 - 8283

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	38	1	302	3	Y	-0-					1
02	364	N	325	-0-	-39	-0-	20	1	305	3	Y	-0-					1
03	372	N	362	-0-	-10	-0-	23	1	339	3	Y	-0-					1
04	330	N	328	-0-	-2	-0-	23	1	305	3	Y	-0-					1
05	372	N	335	-0-	-37	-0-	24	1	311	3	Y	-0-					1
06	360	N	299	-0-	-61	-0-	24	1	275	3	Y	-0-					1
07	341	N	313	-0-	-28	-0-	27	1	286	3	Y	-0-					1
08	341	N	299	-0-	-42	-0-	24	1	275	3	Y	-0-					1
09	300	N	294	-0-	-6	-0-	22	1	272	3	Y	-0-					1
10	310	N	274	-0-	-36	-0-	20	1	254	3	Y	-0-					1
11	300	N	284	-0-	-16	-0-	20	1	264	3	Y	-0-					1
*12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	18	1	247	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	751	N	751	-0-	-0-	-0-	56	1	655	3	N	36	32	1			30
							40	9									
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	46	1	621	3	N	37	23	1	8	8	36
							41	9									
03	744	N	693	-0-	-51	-0-	45	1	639	3	N	8	19	1			25
							9	9									
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	52	1	736	3	N	1	11	1			15
							1	9									
05	775	N	774	-0-	-1	-0-	65	1	709	3	N	-0-	7	1			8
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	57	1	720	3	N	1	5	1			4
							1	9									
07	806	N	797	-0-	-9	-0-	54	1	742	3	N	1					5
							1	9									
08	775	N	733	-0-	-42	-0-	54	1	678	3	N	1	3	1			3
							1	9									
09	780	N	663	-0-	-117	-0-	44	1	617	3	N	2	2	1			3
							2	9									
10	806	N	641	-0-	-165	-0-	43	1	598	3	N	-0-					3
11	720	N	642	-0-	-78	-0-	47	1	595	3	N	-0-	2	1			1
*12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	44	1	586	3	N	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

POWELL 4 WELL #: 1 RRCID -> 254601 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7340 - 8290

01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	-0-					1
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	84	3	Y	-0-					1
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	13	1	145	3	Y	-0-					-0-
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	10	1	106	3	Y	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	117	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	90	-0-	-65	-0-	7	1	83	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	12	-0-	-112	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	3	1	31	3	Y	72	15	8			57
							79	9									
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	14	25	1			46
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-	35	1			11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			8

TOTAL GAS PROD: 891 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

CANYON RANCH WELL #: 9014E RRCID -> 254629 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 5996 - 6586

01	3410	X	2918	-0-	-492	-0-	2918	3			N	-0-					4
02	3052	X	2642	-0-	-410	-0-	2642	3			N	-0-					4
03	3007	X	2902	-0-	-105	-0-	2902	3			N	-0-					4
04	2910	X	2805	-0-	-105	-0-	2805	3			N	-0-					4
05	2945	X	2880	-0-	-65	-0-	2880	3			N	-0-					4
06	2820	X	2771	-0-	-49	-0-	2771	3			N	-0-					4
07	2914	X	2840	-0-	-74	-0-	2840	3			N	-0-					4
08	2914	X	2809	-0-	-105	-0-	2809	3			N	-0-					4
09	2820	X	2714	-0-	-106	-0-	2714	3			N	-0-					4
10	2883	X	2757	-0-	-126	-0-	2757	3			N	-0-					4
11	2760	X	2657	-0-	-103	-0-	2657	3			N	-0-					4
12	2852	X	2851	-0-	-1	-0-	2851	3			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 33,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	58	1	968	3	N	4	7	1			3
							4	9									
02	952	N	935	-0-	-17	-0-	56	1	876	3	N	3	1	1			5
							3	9									
03	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	69	1	937	3	N	9	8	1			6
							10	9									
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	74	1	1	2	N	1	4	1			3
							934	3	1	9							
05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	76	1	958	3	N	2	2	1			3
							2	9									
06	998	N	998	-0-	-0-	-0-	79	1	1	2	N	1	2	1			2
							917	3	1	9							
07	1054	N	1008	-0-	-46	-0-	82	1	926	3	N	-0-	1	1			1
08	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	83	1	1	2	N	-0-					1
							924	3									
09	990	N	960	-0-	-30	-0-	85	1	866	3	N	8	5	1			4
							9	9									
10	1023	N	901	-0-	-122	-0-	72	1	827	3	N	2	1	1			5
							2	9									
11	990	N	799	-0-	-191	-0-	62	1	736	3	N	1	4	1			2
							1	9									
*12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	57	1	789	3	N	2	1	1			3
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 11,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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. (I) GAS LIFT(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-	25	1	411	3	N	4	4	1			4
							4	9									
02	392	N	271	-0-	-121	-0-	17	1	252	3	N	2	4	1			2
							2	9									
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	34	1	1	2	N	5	2	1			5
							442	3	6	9							
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	31	1	1	2	N	4	4	1			5
							397	3	4	9							
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	28	1	337	3	N	6	5	1			6
							7	9									
06	480	N	449	-0-	-31	-0-	35	1	2	2	N	4	4	1			6
							408	3	4	9							
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	36	1	401	3	N	4	5	1			5
							4	9									
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	37	1	2	2	N	4	4	1			5
							398	3	4	9							
09	450	N	423	-0-	-27	-0-	36	1	383	3	N	4	4	1			5
							4	9									
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	33	1	398	3	N	4	2	1			7
							4	9									
11	420	N	409	-0-	-11	-0-	30	1	376	3	N	3	6	1			4
							3	9									
*12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	31	1	391	3	N	4	2	1			6
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 5,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	72	1	1188	3	N	11	12	1			13
							12	9									
02	1176	N	1087	-0-	-89	-0-	70	1	1008	3	N	8	12	1	1	8	8
							9	9									
03	1333	N	1183	-0-	-150	-0-	84	1	2	2	N	12	6	1			14
							1084	3	13	9							
04	1230	N	1170	-0-	-60	-0-	82	1	4	2	N	13	12	1			15
							1070	3	14	9							
05	1209	N	1184	-0-	-25	-0-	89	1	1	2	N	15	12	1	1	8	17
							1077	3	17	9							
06	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	90	1	6	2	N	15	13	1			19
							1050	3	17	9							
07	1209	N	1183	-0-	-26	-0-	97	1	1	2	N	16	15	1	1	8	19
							1067	3	18	9							
08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	100	1	5	2	N	12	14	1			17
							1082	3	13	9							
09	1170	N	1121	-0-	-49	-0-	96	1	1008	3	N	15	14	1			18
							17	9									
10	1178	N	1057	-0-	-121	-0-	81	1	962	3	N	13	7	1			24
							14	9									
11	1170	N	953	-0-	-217	-0-	70	1	872	3	N	10	21	1			13
							11	9									
*12	877	N	877	-0-	-0-	-0-	63	1	796	3	N	16	8	1			21
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 13,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

CANYON RANCH WELL #: 121E RRCID -> 254885 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 3685 - 5282

01	3100	X	2535	-0-	-565	-0-	2535	3			N	-0-					2
02	2800	X	2233	-0-	-567	-0-	2233	3			N	-0-					2
03	3100	X	2489	-0-	-611	-0-	2489	3			N	-0-					2
04	3000	X	2404	-0-	-596	-0-	2404	3			N	-0-					2
05	3100	X	2513	-0-	-587	-0-	2513	3			N	-0-					2
06	2460	X	2333	-0-	-127	-0-	2333	3			N	-0-					2
07	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	3			N	-0-					2
08	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	3			N	-0-					2
09	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	2900	3			N	-0-					2
10	2759	N	2750	-0-	-9	-0-	2750	3			N	-0-					2
11	2880	N	2769	-0-	-111	-0-	2769	3			N	-0-					2
*12	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2863	3			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 31,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 9015E RRCID -> 254928 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5330 - 6016

01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	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	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
10	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-
11	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	3			N	-0-					-0-
*12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	630	N	630	-0-	-0-	-0-	49	1	581	3	N	-0-					-0-
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	48	1	618	3	N	-0-					-0-
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	53	1	653	3	N	-0-					-0-
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	59	1	609	3	N	-0-					-0-
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	63	1	714	3	N	-0-					-0-
06	690	N	418	-0-	-272	-0-	40	1	378	3	N	-0-					-0-
07	774	N	774	-0-	-0-	-0-	79	1	695	3	N	-0-					-0-
08	775	N	464	-0-	-311	-0-	52	1	412	3	N	-0-					-0-
09	420	N	350	-0-	-70	-0-	38	1	312	3	N	-0-					-0-
10	775	N	404	-0-	-371	-0-	38	1	366	3	N	-0-					-0-
11	450	N	373	-0-	-77	-0-	30	1	343	3	N	-0-					-0-
*12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	67	1	739	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	402	N	402	-0-	-0-	-0-	19 3	1 9	380	3	N	3					3
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	18 7	1 9	341	3	N	6	3	1			6
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	18 1	1 9	384	3	N	1	4	1			3
04	390	N	388	-0-	-2	-0-	21 2	1 9	365	3	N	2	2	1			3
05	403	N	382	-0-	-21	-0-	26 1	1 9	355	3	N	1	2	1			2
06	390	N	371	-0-	-19	-0-	21	1	350	3	N	-0-					2
07	403	N	387	-0-	-16	-0-	22	1	365	3	N	-0-	1	1			1
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	17	1	356	3	N	-0-					1
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	15	1	345	3	N	-0-					1
10	372	N	365	-0-	-7	-0-	14 1	1 9	350	3	N	1	1	1			1
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	14 3	1 9	361	3	N	3	2	1			2
*12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	14 6	1 9	368	3	N	5					7

TOTAL GAS PROD: 4,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	509	N	509	-0-	-0-	-0-	38	1	471	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	433	-0-	-99	-0-	25	1	408	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	414	-0-	-144	-0-	28	1	386	2	Y	-0-					-0-
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	33	1	550	2	Y	-0-					-0-
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	38	1	558	2	Y	1					1
							1	9									
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	37	1	533	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	589	N	588	-0-	-1	-0-	44	1	544	2	Y	-0-					-0-
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	38	1	559	2	Y	-0-					-0-
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	32	1	542	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	578	-0-	-11	-0-	32	1	546	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	547	-0-	-23	-0-	29	1	517	2	Y	1					1
							1	9									
*12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	31	1	567	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,588 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	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
02	896	N	891	-0-	-5	-0-	891	3			N	-0-					-0-
03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
04	990	N	963	-0-	-27	-0-	963	3			N	-0-					-0-
05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
06	990	N	971	-0-	-19	-0-	971	3			N	-0-					-0-
07	992	N	986	-0-	-6	-0-	986	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	958	-0-	-65	-0-	958	3			N	-0-					-0-
09	960	N	758	-0-	-202	-0-	758	3			N	-0-					-0-
10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
11	930	N	869	-0-	-61	-0-	869	3			N	-0-					-0-
*12	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	766	N	766	-0-	-0-	-0-	43	1	720	3	N	3	5	1			2
							3	9									
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	45	1	712	3	N	3	1	1			4
							3	9									
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	60	1	808	3	N	1	4	1			1
							1	9									
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	56	1	1	2	N	-0-	1	1			-0-
							713	3									
05	837	N	803	-0-	-34	-0-	59	1	744	3	N	-0-					-0-
06	840	N	774	-0-	-66	-0-	61	1	1	2	N	-0-					-0-
							712	3									
07	806	N	770	-0-	-36	-0-	62	1	708	3	N	-0-					-0-
08	806	N	787	-0-	-19	-0-	65	1	1	2	N	-0-					-0-
							721	3									
09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	77	1	780	3	N	-0-					-0-
10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	68	1	780	3	N	2					2
							2	9									
11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	61	1	723	3	N	12	9	1			5
							13	9									
*12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	56	1	776	3	N	1	2	1			4
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 9,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	958	N	958	-0-	-0-	-0-	127	1	828	3	N	3					3
							3	9									
02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	158	1	1002	3	N	1					4
							1	9									
03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	160	1	980	3	N	2	4	1			2
							2	9									
04	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	146	1	929	3	N	1					3
							1	9									
05	1271	N	1144	-0-	-127	-0-	160	1	983	3	N	1	2	1			2
							1	9									
06	1110	N	1033	-0-	-77	-0-	148	1	884	3	N	1					3
							1	9									
07	1116	N	792	-0-	-324	-0-	116	1	676	3	N	-0-	2	1			1
08	1147	N	772	-0-	-375	-0-	109	1	663	3	N	-0-	1	1			-0-
09	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	153	1	924	3	N	-0-					-0-
10	806	N	632	-0-	-174	-0-	92	1	540	3	N	-0-					-0-
11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	167	1	1034	3	N	-0-					-0-
*12	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	210	1	1193	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	3			N	-0-					-0-
08	93	N	31	-0-	-62	-0-	31	3			N	-0-					-0-
09	90	N	11	-0-	-79	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
*12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 1028 WELL #: 3 RRCID -> 254960 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	875	N	875	-0-	-0-	-0-	41	1	834	3	N	-0-					1
02	868	N	751	-0-	-117	-0-	37	1	714	3	N	-0-	1	1			-0-
03	930	N	864	-0-	-66	-0-	40	1	824	3	N	-0-					-0-
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	49	1	839	3	N	-0-					-0-
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	60	1	818	3	N	-0-					-0-
06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	48	1	810	3	N	-0-					-0-
07	930	N	859	-0-	-71	-0-	49	1	810	3	N	-0-					-0-
08	868	N	814	-0-	-54	-0-	37	1	777	3	N	-0-					-0-
09	870	N	736	-0-	-134	-0-	31	1	705	3	N	-0-					-0-
10	868	N	850	-0-	-18	-0-	33	1	817	3	N	-0-					-0-
11	854	N	854	-0-	-0-	-0-	32	1	822	3	N	-0-					-0-
*12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	33	1	847	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 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-	24	1	403	3	N	4	5	1			5
							4	9									
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	49	1	700	3	N	8	7	1			6
							9	9									
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	51	1	1	2	N	8	4	1			10
							652	3	9	9							
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	45	1	2	2	N	6	8	1			8
							587	3	7	9							
05	713	N	641	-0-	-72	-0-	48	1	1	2	N	7	6	1			9
							584	3	8	9							
06	690	N	605	-0-	-85	-0-	47	1	3	2	N	5	6	1			8
							549	3	6	9							
07	651	N	620	-0-	-31	-0-	51	1	562	3	N	6	6	1			8
							7	9									
08	651	N	619	-0-	-32	-0-	51	1	3	2	N	5	6	1			7
							559	3	6	9							
09	600	N	597	-0-	-3	-0-	51	1	539	3	N	6	6	1			7
							7	9									
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	47	1	566	3	N	6	3	1			10
							7	9									
11	600	N	598	-0-	-2	-0-	44	1	548	3	N	5	9	1			6
							6	9									
*12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	44	1	555	3	N	4	3	1			7
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 7,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

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. 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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
04	12	N	10	-0-	-2	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
07	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	9	3	N	7	2	1			5
							8	9									
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	11	4	1			12
							12	9									
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	6	3	6	9	N	5	12	1			5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			3

TOTAL GAS PROD: 151 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. 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	263	N	263	-0-	-0-	-0-		15	1	246	3	N	2	3	1			2
								2	9									
02	392	N	290	-0-	-102	-0-		19	1	267	3	N	4	3	1	1	8	2
								4	9									
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-		30	1	1	2	N	2	2	1			2
								390	3	2	9							
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-		32	1	1	2	N	-0-	1	1			1
								417	3									
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-		34	1	1	2	N	1	1	1	1	8	-0-
								411	3	1	9							
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-		33	1	2	2	N	-0-					-0-
								387	3									
07	465	N	402	-0-	-63	-0-		33	1	369	3	N	-0-					-0-
08	434	N	392	-0-	-42	-0-		33	1	2	2	N	-0-					-0-
								357	3									
09	420	N	399	-0-	-21	-0-		35	1	364	3	N	-0-					-0-
10	403	N	398	-0-	-5	-0-		31	1	367	3	N	-0-					-0-
11	390	N	364	-0-	-26	-0-		27	1	337	3	N	-0-					-0-
*12	363	N	363	-0-	-0-	-0-		27	1	336	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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. 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	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-		57	1	941	3	N	9	11	1			13
								10	9									
02	1372	N	1170	-0-	-202	-0-		75	1	1083	3	N	11	13	1	2	8	9
								12	9									
03	1426	N	1152	-0-	-274	-0-		82	1	2	2	N	13	6	1	1	8	15
								1054	3	14	9							
04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-		86	1	4	2	N	14	13	1			16
								1111	3	15	9							
05	1302	N	1272	-0-	-30	-0-		96	1	1	2	N	15	13	1			18
								1158	3	17	9							
06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-		95	1	6	2	N	12	13	1			17
								1104	3	13	9							
07	1271	N	1237	-0-	-34	-0-		102	1	1	2	N	12	13	1	1	8	15
								1121	3	13	9							
08	1271	N	1251	-0-	-20	-0-		104	1	5	2	N	11	12	1			14
								1130	3	12	9							
09	1230	N	1180	-0-	-50	-0-		101	1	1067	3	N	11	11	1			14
								12	9									
10	1240	N	1219	-0-	-21	-0-		93	1	1114	3	N	11	5	1	1	8	19
								12	9									
11	1200	N	1130	-0-	-70	-0-		83	1	1037	3	N	9	17	1			11
								10	9									
*12	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-		81	1	1020	3	N	10	6	1			15
								11	9									

TOTAL GAS PROD: 14,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER RANCH 40 WELL #: 5 RRCID -> 255273 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 7188 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 23 RRCID -> 255274 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6480 - 7806

01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	38	1	398	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	38	1	406	3	Y	-0-					1
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	43	1	458	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	40	1	435	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	495	-0-	-1	-0-	50	1	445	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	478	-0-	-2	-0-	50	1	428	3	Y	-0-					-0-
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	52	1	448	3	Y	-0-					-0-
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	54	1	457	3	Y	-0-					-0-
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	42	1	458	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	493	-0-	-3	-0-	59	1	434	3	Y	-0-					-0-
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	41	1	443	3	Y	-0-					-0-
*12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	46	1	456	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MAYER WELL #: 58 RRCID -> 255276 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6330 - 7946

01	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	60	1	1228	3	N	-0-					1
02	1260	N	1137	-0-	-123	-0-	56	1	1080	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1271	N	1219	-0-	-52	-0-	56	1	1163	3	N	-0-	1	1			-0-
04	1260	N	1201	-0-	-59	-0-	66	1	1135	3	N	-0-					-0-
05	1271	N	1204	-0-	-67	-0-	82	1	1122	3	N	-0-					-0-
06	1170	N	1080	-0-	-90	-0-	60	1	1020	3	N	-0-					-0-
07	1240	N	1203	-0-	-37	-0-	69	1	1134	3	N	-0-					-0-
08	1209	N	1197	-0-	-12	-0-	54	1	1143	3	N	-0-					-0-
09	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	49	1	1114	3	N	-0-					-0-
10	1209	N	1136	-0-	-73	-0-	44	1	1092	3	N	-0-					-0-
11	1170	N	1101	-0-	-69	-0-	41	1	1054	3	N	5	2	1			3
							6	9									
*12	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	45	1	1156	3	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 14,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. (I) GAS LIFT(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-	30	1	486	3	N	4	5	1			5
							4	9									
02	476	N	371	-0-	-105	-0-	24	1	344	3	N	3	5	1			3
							3	9									
03	527	N	523	-0-	-4	-0-	37	1	1	2	N	6	3	1			6
							478	3	7	9							
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	39	1	2	2	N	6	5	1			7
							513	3	7	9							
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	32	1	382	3	N	4	5	1			6
							4	9									
06	510	N	5	-0-	-505	-0-	5	3			N	-0-	3	1			3
07	589	N	189	-0-	-400	-0-	15	1	170	3	N	4	2	1			5
							4	9									
08	672	N	672	-0-	-0-	-0-	55	1	3	2	N	12	7	1			10
							601	3	13	9							
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	48	1	504	3	N	12	9	1			13
							13	9									
10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	42	1	502	3	N	10	5	1			18
							11	9									
11	570	N	522	-0-	-48	-0-	38	1	474	3	N	9	16	1			11
							10	9									
*12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	38	1	478	3	N	11	6	1			16
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 5,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

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. (I) GAS LIFT(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-	23	1	381	3	N	2	3	1			1
							2	9									
02	420	N	340	-0-	-80	-0-	20	1	319	3	N	1					2
							1	9									
03	465	N	362	-0-	-103	-0-	25	1	336	3	N	1	2	1			1
							1	9									
04	390	N	348	-0-	-42	-0-	25	1	322	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	372	N	337	-0-	-35	-0-	25	1	311	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	360	N	315	-0-	-45	-0-	25	1	289	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	372	N	331	-0-	-41	-0-	27	1	304	3	N	-0-					1
08	341	N	331	-0-	-10	-0-	27	1	304	3	N	-0-					1
09	330	N	263	-0-	-67	-0-	24	1	239	3	N	-0-					1
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	28	1	317	3	N	-0-					1
11	330	N	271	-0-	-59	-0-	21	1	250	3	N	-0-					1
*12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	27	1	371	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. (I) GAS LIFT(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-	26	1	432	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	672	N	387	-0-	-285	-0-	25	1	362	3	N	-0-	1	1			-0-
03	558	N	412	-0-	-146	-0-	30	1	1	2	N	-0-					-0-
							381	3									
04	450	N	381	-0-	-69	-0-	27	1	1	2	N	4	1	1			3
							349	3	4	9							
05	434	N	379	-0-	-55	-0-	28	1	345	3	N	5	3	1			5
							6	9									
06	390	N	351	-0-	-39	-0-	28	1	2	2	N	-0-	3	1			2
							321	3									
07	403	N	139	-0-	-264	-0-	9	1	101	3	N	26	14	1	1	8	13
							29	9									
08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	57	1	3	2	N	102	47	1			68
							618	3	112	9							
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	27	1	282	3	N	65	59	1			74
							72	9									
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	21	1	251	3	N	52	28	1			98
							57	9									
11	750	N	304	-0-	-446	-0-	19	1	235	3	N	45	86	1			57
							50	9									
*12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	40	1	508	3	N	29	28	1			58
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 4,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 329

FAWCETT 130 WELL #: 14 RRCID -> 255556 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 5846 - 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.		1933	-0-	1933	1933	196	1	1737	3	Y	-0-					25
02	T. A.		1703	-0-	1703	3636	177	1	1525	3	Y	1					26
							1	9									
03	5381	X	1745	-0-	-3636	-0-	224	1	1510	3	Y	10	29	1			7
							11	9									
04	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	211	1	1375	3	Y	12					19
							13	9									
05	2325	X	1442	-0-	-883	-0-	128	1	1303	3	Y	10	22	1			7
							11	9									
06	1860	X	1272	-0-	-588	-0-	98	1	1166	3	Y	7					14
							8	9									
07	1860	X	1337	-0-	-523	-0-	128	1	1203	3	Y	5	16	1			3
							6	9									
08	1457	N	1361	-0-	-96	-0-	172	1	1181	3	Y	7	1	8			9
							8	9									
09	1260	N	1083	-0-	-177	-0-	58	1	1018	3	Y	6					15
							7	9									
10	1333	N	1037	-0-	-296	-0-	61	1	968	3	Y	7	16	1			6
							8	9									
11	1320	N	1061	-0-	-259	-0-	107	1	952	3	Y	2					8
							2	9									
*12	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	100	1	1055	3	Y	2					10
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 16,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
*12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,019 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	581	N	581	-0-	-0-	-0-	165	1	415	3	Y	1					1
							1	9									
02	532	N	520	-0-	-12	-0-	150	1	370	3	Y	-0-					1
03	589	N	547	-0-	-42	-0-	164	1	382	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	570	N	529	-0-	-41	-0-	157	1	372	3	Y	-0-					1
05	589	N	540	-0-	-49	-0-	163	1	377	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	540	N	522	-0-	-18	-0-	159	1	362	3	Y	1					1
							1	9									
07	527	N	522	-0-	-5	-0-	163	1	359	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	164	1	378	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	503	-0-	-7	-0-	156	1	347	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	509	-0-	-18	-0-	161	1	348	3	Y	-0-					-0-
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	161	1	387	3	Y	-0-					-0-
*12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	168	1	379	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					40
02	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	3			N	-0-					40
03	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					40
04	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					40
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					40
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					40
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					40
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					40
09	8	N	7	-0-	-1	-0-	1	1	6	3	N	-0-					40
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					40
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					40
*12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 56 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	3014	N	1525	-0-	-1489	-0-	114	1	1411	2	Y	-0-					-0-
02	1456	N	1313	-0-	-143	-0-	77	1	1235	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1581	N	1466	-0-	-115	-0-	98	1	1367	2	Y	1					1
							1	9									
04	1470	N	1422	-0-	-48	-0-	79	1	1343	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1457	N	1372	-0-	-85	-0-	88	1	1283	2	Y	1					1
							1	9									
06	1410	N	1325	-0-	-85	-0-	86	1	1239	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1457	N	1411	-0-	-46	-0-	105	1	1306	2	Y	-0-					-0-
08	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	89	1	1317	2	Y	-0-					-0-
09	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	85	1	1416	2	Y	-0-					-0-
10	1426	N	1412	-0-	-14	-0-	77	1	1335	2	Y	-0-					-0-
11	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	76	1	1325	2	Y	2					2
							2	9									
*12	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	75	1	1373	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 17,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					1
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					1
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					1
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					1
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					1
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					1
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 15 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	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					1
02	924	N	902	-0-	-22	-0-	902	3			N	-0-					1
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					1
04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					1
05	992	N	960	-0-	-32	-0-	960	3			N	-0-					1
06	930	N	914	-0-	-16	-0-	914	3			N	-0-					1
07	961	N	944	-0-	-17	-0-	944	3			N	-0-					1
08	961	N	927	-0-	-34	-0-	927	3			N	-0-					1
09	900	N	886	-0-	-14	-0-	886	3			N	-0-					1
10	930	N	896	-0-	-34	-0-	896	3			N	-0-					1
11	900	N	859	-0-	-41	-0-	859	3			N	-0-					1
*12	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 10,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
02	476	N	461	-0-	-15	-0-	461	3			N	-0-					-0-
03	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	3			N	-0-					-0-
04	510	N	491	-0-	-19	-0-	491	3			N	-0-					-0-
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
06	510	N	484	-0-	-26	-0-	484	3			N	-0-					-0-
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
08	558	N	484	-0-	-74	-0-	484	3			N	-0-					-0-
09	480	N	458	-0-	-22	-0-	458	3			N	-0-					-0-
10	496	N	463	-0-	-33	-0-	463	3			N	-0-					-0-
11	480	N	439	-0-	-41	-0-	439	3			N	-0-					-0-
*12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 112 WELL #: 13E RRCID -> 255836 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 4554 - 5406

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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		203	-0-	203	203	203	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		643	-0-	643	846	643	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		648	-0-	648	1494	648	3			N	-0-					-0-
08	2102	X	608	-0-	-1494	-0-	608	3			N	-0-					-0-
09	630	N	560	-0-	-70	-0-	560	3			N	-0-					-0-
10	651	N	551	-0-	-100	-0-	551	3			N	-0-					-0-
11	600	N	481	-0-	-119	-0-	481	3			N	-0-					-0-
*12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 112 WELL #: 11E RRCID -> 255838 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 4552 - 6322

01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
05	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	3			N	-0-					-0-
06	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	3			N	-0-					-0-
07	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	3			N	-0-					-0-
08	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	3			N	-0-					-0-
09	390	N	369	-0-	-21	-0-	369	3			N	-0-					-0-
10	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	3			N	-0-					-0-
11	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	3			N	-0-					-0-
*12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	858	N	858	-0-	-0-	-0-	89	1	769	3	N	-0-	1	1			-0-
02	812	N	789	-0-	-23	-0-	48	1	740	3	N	1					1
							1	9									
03	868	N	866	-0-	-2	-0-	55	1	811	3	N	-0-	1	1			-0-
04	840	N	830	-0-	-10	-0-	50	1	780	3	N	-0-					-0-
05	868	N	852	-0-	-16	-0-	52	1	800	3	N	-0-					-0-
06	840	N	823	-0-	-17	-0-	53	1	770	3	N	-0-					-0-
07	868	N	844	-0-	-24	-0-	58	1	786	3	N	-0-					-0-
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	60	1	780	3	N	-0-					-0-
09	810	N	809	-0-	-1	-0-	52	1	754	3	N	3	1	8			2
							3	9									
10	837	N	800	-0-	-37	-0-	52	1	746	3	N	2					4
							2	9									
11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	54	1	783	3	N	-0-	3	1			1
*12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	53	1	767	3	N	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 9,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	138	N	138	-0-	-0-	-0-	98	1	40	3	N	-0-					1
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	77	1	92	3	N	-0-					1
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	82	1	126	3	N	-0-					1
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	96	1	121	3	N	-0-					1
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	101	1	115	3	N	-0-					1
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	98	1	92	3	N	-0-					1
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	101	1	88	3	N	-0-					1
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	101	1	96	3	N	-0-					1
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	98	1	96	3	N	-0-					1
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	101	1	110	3	N	-0-					1
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	98	1	119	3	N	-0-					1
*12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	101	1	146	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,393 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	243	N	243	-0-	-0-	-0-	21	1	222	3	Y	-0-	2	1			1
02	224	N	176	-0-	-48	-0-	15	1	161	3	Y	-0-					1
03	279	N	130	-0-	-149	-0-	11	1	119	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	240	N	115	-0-	-125	-0-	10	1	105	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	123	-0-	-63	-0-	12	1	111	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	102	-0-	-18	-0-	11	1	91	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	100	-0-	-24	-0-	10	1	90	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	97	-0-	-27	-0-	10	1	87	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	52	-0-	-41	-0-	6	1	46	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	54	-0-	-36	-0-	4	1	48	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	283	N	283	-0-	-0-	-0-	25	1	258	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	248	-0-	-4	-0-	21	1	226	3	Y	1					1
							1	9									
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	24	1	259	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	23	1	251	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	279	N	273	-0-	-6	-0-	27	1	246	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	262	-0-	-8	-0-	27	1	234	3	Y	1					1
							1	9									
07	279	N	268	-0-	-11	-0-	28	1	240	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	55	1	467	3	Y	-0-					-0-
09	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	99	1	1079	3	Y	10	6	1			4
							11	9									
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	66	1	488	3	Y	11	1	8			14
							12	9									
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	53	1	578	3	Y	2	13	1			3
							2	9									
*12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	84	1	824	3	Y	3					6
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 5,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	419	N	419	-0-	-0-	-0-	37	1	381	3	Y	1					1
							1	9									
02	420	N	404	-0-	-16	-0-	35	1	368	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	39	1	412	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	35	1	385	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	434	N	381	-0-	-53	-0-	38	1	342	3	Y	1					1
							1	9									
06	450	N	389	-0-	-61	-0-	41	1	348	3	Y	-0-					1
07	434	N	417	-0-	-17	-0-	43	1	372	3	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	47	1	399	3	Y	-0-					1
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	36	1	392	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	54	1	399	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	408	-0-	-12	-0-	34	1	374	3	Y	-0-					-0-
*12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	39	1	379	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	244	N	244	-0-	-0-	-0-	21	1	223	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	208	-0-	-100	-0-	18	1	190	3	Y	-0-					-0-
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	21	1	226	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	221	-0-	-19	-0-	18	1	203	3	Y	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	22	1	196	3	Y	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	30	1	254	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	213	-0-	-4	-0-	21	1	180	3	Y	11	5	1			6
							12	9									
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	36	1	301	3	Y	1					7
							1	9									
09	270	N	150	-0-	-120	-0-	12	1	134	3	Y	4	9	1			2
							4	9									
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	33	1	243	3	Y	7					9
							8	9									
11	330	N	123	-0-	-207	-0-	10	1	112	3	Y	1	8	1			2
							1	9									
*12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	26	1	253	3	Y	1					3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	125	N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	114	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	102	-0-	-122	-0-	9	1	93	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	107	-0-	-110	-0-	9	1	98	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	95	-0-	-25	-0-	8	1	87	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	95	-0-	-29	-0-	10	1	85	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	9	1	77	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	9	1	77	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	8	1	72	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	7	1	73	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	9	1	69	3	Y	4					4
							4	9									
11	90	N	57	-0-	-33	-0-	5	1	52	3	Y	-0-	3	1			1
*12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-					2
02	1372	N	1312	-0-	-60	-0-	1312	3			N	-0-					2
03	1488	N	1381	-0-	-107	-0-	1381	3			N	-0-					2
04	1410	N	1323	-0-	-87	-0-	1323	3			N	-0-					2
05	1457	N	1359	-0-	-98	-0-	1359	3			N	-0-					2
06	1350	N	1285	-0-	-65	-0-	1285	3			N	-0-					2
07	1364	N	1322	-0-	-42	-0-	1322	3			N	-0-					2
08	1364	N	1324	-0-	-40	-0-	1324	3			N	-0-					2
09	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					2
10	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					2
11	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					2
*12	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 16,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	443	N	443	-0-	-0-	-0-	46	1	397	3	N	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	22	1	343	3	N	-0-					-0-
03	403	N	398	-0-	-5	-0-	25	1	373	3	N	-0-					-0-
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	25	1	393	3	N	-0-					-0-
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	26	1	404	3	N	-0-					-0-
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	26	1	381	3	N	-0-					-0-
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	28	1	386	3	N	-0-					-0-
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	29	1	378	3	N	-0-					-0-
09	390	N	362	-0-	-28	-0-	23	1	339	3	N	-0-					-0-
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	26	1	379	3	N	-0-					-0-
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	25	1	372	3	N	-0-					-0-
*12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	25	1	368	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,839 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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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: 20 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	656	N	656	-0-	-0-	-0-	67	1	586	3	N	3	4	1			6
							3	9									
02	588	N	562	-0-	-26	-0-	34	1	526	3	N	2	1	8			7
							2	9									
03	651	N	610	-0-	-41	-0-	38	1	571	3	N	1	2	1			6
							1	9									
04	630	N	579	-0-	-51	-0-	35	1	544	3	N	-0-	1	1			5
05	620	N	591	-0-	-29	-0-	36	1	554	3	N	1	1	1			5
							1	9									
06	600	N	567	-0-	-33	-0-	37	1	530	3	N	-0-					5
07	589	N	563	-0-	-26	-0-	39	1	523	3	N	1	1	1			5
							1	9									
08	589	N	581	-0-	-8	-0-	41	1	540	3	N	-0-	1	1			4
09	570	N	551	-0-	-19	-0-	36	1	515	3	N	-0-					4
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	40	1	574	3	N	1	3	1			2
							1	9									
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	37	1	538	3	N	-0-					2
*12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	37	1	538	3	N	13	5	1			10
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 7,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	111	1	1154	3	Y	1	3	1			7
							1	9									
02	1148	N	1082	-0-	-66	-0-	92	1	990	3	Y	-0-	2	1			5
03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	103	1	1152	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
04	1230	N	1153	-0-	-77	-0-	93	1	1060	3	Y	-0-	1	1			2
05	1209	N	1153	-0-	-56	-0-	97	1	1056	3	Y	-0-	1	1			1
06	1230	N	1176	-0-	-54	-0-	96	1	1080	3	Y	-0-					1
07	1178	N	1047	-0-	-131	-0-	82	1	965	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	1147	N	876	-0-	-271	-0-	96	1	780	3	Y	-0-					-0-
09	1170	N	1019	-0-	-151	-0-	94	1	925	3	Y	-0-					-0-
10	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	117	1	1188	3	Y	-0-					-0-
11	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	82	1	949	3	Y	-0-					-0-
*12	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	98	1	1117	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	136	1	1178	3	N	-0-					-0-
02	1148	N	1054	-0-	-94	-0-	64	1	990	3	N	-0-					-0-
03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	76	1	1133	3	N	-0-					-0-
04	1260	N	1105	-0-	-155	-0-	67	1	1038	3	N	-0-					-0-
05	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	75	1	1155	3	N	-0-					-0-
06	1170	N	1125	-0-	-45	-0-	73	1	1052	3	N	-0-					-0-
07	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	83	1	1125	3	N	-0-					-0-
08	1240	N	1180	-0-	-60	-0-	84	1	1096	3	N	-0-					-0-
09	1140	N	1093	-0-	-47	-0-	71	1	1022	3	N	-0-					-0-
10	1209	N	1179	-0-	-30	-0-	77	1	1102	3	N	-0-					-0-
11	1140	N	1048	-0-	-92	-0-	67	1	981	3	N	-0-					-0-
*12	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	64	1	940	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,749 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	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	125	1	1088	3	N	-0-					-0-
02	1204	N	1114	-0-	-90	-0-	68	1	1046	3	N	-0-					-0-
03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	83	1	1233	3	N	-0-					-0-
04	1170	N	1111	-0-	-59	-0-	67	1	1042	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	1240	N	1059	-0-	-181	-0-	64	1	994	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	1260	N	1038	-0-	-222	-0-	67	1	970	3	N	1					2
							1	9									
07	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	93	1	1258	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	90	1	1180	3	N	-0-	1	1			1
09	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	70	1	1014	3	N	-0-					1
10	1333	N	1043	-0-	-290	-0-	68	1	975	3	N	-0-					1
11	1230	N	959	-0-	-271	-0-	62	1	897	3	N	-0-	1	1			-0-
*12	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	66	1	966	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON, DUKE WELL #: 1753 RRCID -> 256275 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 5392 - 7674

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	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	168	1	1463	3	N	-0-					-0-
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	73	1	1129	3	N	-0-					-0-
03	1395	N	1121	-0-	-274	-0-	71	1	1050	3	N	-0-					-0-
04	1350	N	1109	-0-	-241	-0-	67	1	1042	3	N	-0-					-0-
05	1333	N	1126	-0-	-207	-0-	68	1	1058	3	N	-0-					-0-
06	1080	N	1071	-0-	-9	-0-	69	1	1002	3	N	-0-					-0-
07	1147	N	1124	-0-	-23	-0-	77	1	1047	3	N	-0-					-0-
08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	80	1	1045	3	N	-0-					-0-
09	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	71	1	1024	3	N	-0-					-0-
10	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	71	1	1016	3	N	-0-					-0-
11	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	71	1	1028	3	N	-0-					-0-
*12	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	72	1	1049	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 176 WELL #: 13 RRCID -> 256276 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 5392 - 8402

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-	86	1	746	3	N	-0-					-0-
02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	44	1	682	3	N	-0-					-0-
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	50	1	740	3	N	-0-					-0-
04	810	N	746	-0-	-64	-0-	45	1	701	3	N	-0-					-0-
05	806	N	764	-0-	-42	-0-	46	1	718	3	N	-0-					-0-
06	750	N	734	-0-	-16	-0-	47	1	687	3	N	-0-					-0-
07	775	N	754	-0-	-21	-0-	52	1	702	3	N	-0-					-0-
08	775	N	744	-0-	-31	-0-	53	1	691	3	N	-0-					-0-
09	720	N	712	-0-	-8	-0-	46	1	666	3	N	-0-					-0-
10	744	N	726	-0-	-18	-0-	47	1	679	3	N	-0-					-0-
11	720	N	706	-0-	-14	-0-	45	1	661	3	N	-0-					-0-
*12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	46	1	677	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 112 WELL #: 16E RRCID -> 256279 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5302 - 6308

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	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
05	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	3			N	-0-					-0-
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
07	527	N	404	-0-	-123	-0-	404	3			N	-0-					-0-
08	527	N	387	-0-	-140	-0-	387	3			N	-0-					-0-
09	510	N	376	-0-	-134	-0-	376	3			N	-0-					-0-
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
*12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. (I) GAS LIFT(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-					1
02	588	N	575	-0-	-13	-0-	575	3			N	-0-					1
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					1
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					1
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					1
06	690	N	657	-0-	-33	-0-	657	3			N	-0-					1
07	713	N	675	-0-	-38	-0-	675	3			N	-0-					1
08	713	N	673	-0-	-40	-0-	673	3			N	-0-					1
09	660	N	646	-0-	-14	-0-	646	3			N	-0-					1
10	682	N	660	-0-	-22	-0-	660	3			N	-0-					1
11	660	N	624	-0-	-36	-0-	624	3			N	-0-					1
*12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 3409 RRCID -> 256282 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 5334 - 6368

01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	63	1	543	3	N	-0-					-0-
02	532	N	454	-0-	-78	-0-	28	1	426	3	N	-0-					-0-
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	45	1	670	3	N	-0-					-0-
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	36	1	566	3	N	-0-					-0-
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	35	1	535	3	N	-0-					-0-
06	690	N	543	-0-	-147	-0-	35	1	508	3	N	-0-					-0-
07	620	N	592	-0-	-28	-0-	41	1	551	3	N	-0-					-0-
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	40	1	528	3	N	-0-					-0-
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	36	1	514	3	N	-0-					-0-
10	589	N	579	-0-	-10	-0-	38	1	541	3	N	-0-					-0-
11	607	N	607	-0-	-0-	-0-	39	1	568	3	N	-0-					-0-
*12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	42	1	611	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-ROUSSELOT "B" WELL #: 2 RRCID -> 256479 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 7246 - 8462

01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	26	1	424	3	N	2	3	1			1
							2	9									
02	448	N	398	-0-	-50	-0-	24	1	373	3	N	1					2
							1	9									
03	465	N	438	-0-	-27	-0-	30	1	408	3	N	-0-	2	1			-0-
04	450	N	410	-0-	-40	-0-	30	1	380	3	N	-0-					-0-
05	434	N	414	-0-	-20	-0-	30	1	374	3	N	9	3	1			6
							10	9									
06	420	N	404	-0-	-16	-0-	32	1	372	3	N	-0-	4	1			2
07	434	N	397	-0-	-37	-0-	32	1	365	3	N	-0-	1	1			1
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	37	1	410	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	37	1	380	3	N	3	2	1			2
							3	9									
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	34	1	392	3	N	2	1	1			3
							2	9									
11	420	N	414	-0-	-6	-0-	32	1	380	3	N	2	3	1			2
							2	9									
*12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	28	1	390	3	N	3	1	1			4
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 5,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. (I) GAS LIFT(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-	20	1 9	335	3	N	1	2	1			1
02	336	N	315	-0-	-21	-0-	19	1 9	295	3	N	1					2
03	372	N	334	-0-	-38	-0-	23	1 9	310	3	N	1	2	1			1
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	27	1 4 9	338	3	N	13	5	1			9
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	28	1 7 9	348	3	N	6	5	1			10
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	29	1 6 9	334	3	N	5	7	1			8
07	403	N	386	-0-	-17	-0-	30	1 4 9	342	3	N	13	3	1			18
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	31	1 9 9	341	3	N	17	15	1			20
09	360	N	319	-0-	-41	-0-	28	1 0 9	281	3	N	9	18	1			11
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	29	1 8 9	336	3	N	7	3	1	1	8	14
11	390	N	346	-0-	-44	-0-	27	1	319	3	N	-0-	10	1			4
*12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	24	1	329	3	N	-0-	2	1			2

TOTAL GAS PROD: 4,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

WILSON, DUKE WELL #: 1778 RRCID -> 256599 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 8721 PERF. 5148 - 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	567	N	567	-0-	-0-	-0-	59	1	508	3	N	-0-	1	1			-0-
02	644	N	595	-0-	-49	-0-	36	1 1 9	558	3	N	1					1
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	51	1	763	3	N	-0-	1	1			-0-
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	41	1	647	3	N	-0-					-0-
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	52	1	810	3	N	-0-					-0-
06	780	N	746	-0-	-34	-0-	48	1	698	3	N	-0-					-0-
07	773	N	773	-0-	-0-	-0-	53	1	720	3	N	-0-					-0-
08	868	N	760	-0-	-108	-0-	54	1	706	3	N	-0-					-0-
09	750	N	653	-0-	-97	-0-	42	1	611	3	N	-0-					-0-
10	775	N	562	-0-	-213	-0-	37	1	525	3	N	-0-					-0-
11	750	N	619	-0-	-131	-0-	40	1	579	3	N	-0-					-0-
*12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	46	1	664	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	Y	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	62	1	1	3	Y	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	97	1	29	3	Y	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	90	1	17	3	Y	-0-					-0-
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	82	1	6	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	72	1	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 537 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	N	-0-					12
02	84	N	45	-0-	-39	-0-	4	1	41	3	N	-0-					12
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	5	1	48	3	N	-0-					12
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	4	1	45	3	N	-0-					12
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	5	1	44	3	N	-0-					12
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	5	1	42	3	N	-0-					12
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	4	1	37	3	N	-0-					12
08	62	N	35	-0-	-27	-0-	4	1	31	3	N	-0-					12
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	N	-0-					12
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	9	1	69	3	N	-0-					12
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	N	-0-					12
*12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 676 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	338	N	338	-0-	-0-	-0-	30	1	308	3	Y	-0-	1	1			2
02	336	N	335	-0-	-1	-0-	28	1	306	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	372	N	309	-0-	-63	-0-	25	1	284	3	Y	-0-	1	1			1
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	30	1	347	3	Y	-0-					1
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	32	1	349	3	Y	-0-					1
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	28	1	317	3	Y	-0-					1
07	403	N	385	-0-	-18	-0-	30	1	355	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	372	N	362	-0-	-10	-0-	40	1	322	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	356	-0-	-4	-0-	33	1	323	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	368	-0-	-4	-0-	33	1	335	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	331	-0-	-29	-0-	26	1	305	3	Y	-0-					-0-
*12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	22	1	250	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	15	N	11	-0-	-4	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	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	6	-0-	-8	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121 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	79	N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	71	-0-	-13	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	7	1	71	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	6	1	66	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	8	1	70	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	7	1	63	3	Y	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	72	-0-	-21	-0-	8	1	64	3	Y	-0-					-0-
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	9	1	95	3	Y	8	6	1			2
							9	9									
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	10	1	77	3	Y	2					4
							2	9									
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	73	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
*12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 955 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	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	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	114	1	1889	3	N	8	13	1			6
							9	9									
02	1932	N	1811	-0-	-121	-0-	108	1	1697	3	N	5	2	1			9
							6	9									
03	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	135	1	1	2	N	5	10	1			4
							1829	3	6	9							
04	1950	N	1921	-0-	-29	-0-	140	1	1	2	N	8	6	1			6
							1771	3	9	9							
05	2015	N	1942	-0-	-73	-0-	142	1	1792	3	N	7	4	1			9
							8	9									
06	1920	N	1851	-0-	-69	-0-	146	1	2	2	N	6	7	1			8
							1696	3	7	9							
07	1984	N	1878	-0-	-106	-0-	152	1	1720	3	N	5	4	1			9
							6	9									
08	1953	N	1649	-0-	-304	-0-	136	1	1	2	N	3	6	1			6
							1509	3	3	9							
09	1860	N	1713	-0-	-147	-0-	153	1	1557	3	N	3	5	1			4
							3	9									
10	1891	N	1740	-0-	-151	-0-	139	1	1601	3	N	-0-	1	1			3
11	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	130	1	1547	3	N	2	3	1			2
							2	9									
*12	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	115	1	1593	3	N	1	1	1			2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 21,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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	2914	X	2820	-0-	-94	-0-	160	1	2648	3	N	11	19	1			8
							12	9									
02	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	150	1	2363	3	N	8	3	1			13
							9	9									
03	2821	X	2657	-0-	-164	-0-	182	1	1	2	N	8	15	1			6
							2465	3	9	9							
04	2730	X	2611	-0-	-119	-0-	190	1	2	2	N	14	10	1			10
							2404	3	15	9							
05	2821	X	2662	-0-	-159	-0-	194	1	1	2	N	11	7	1			14
							2455	3	12	9							
06	2730	X	2581	-0-	-149	-0-	204	1	3	2	N	7	10	1			11
							2366	3	8	9							
07	2790	X	2627	-0-	-163	-0-	212	1	2407	3	N	7	6	1			12
							8	9									
08	2697	X	2608	-0-	-89	-0-	215	1	2	2	N	5	8	1			9
							2385	3	6	9							
09	2610	X	2423	-0-	-187	-0-	217	1	2203	3	N	3	7	1			5
							3	9									
10	2666	X	2515	-0-	-151	-0-	201	1	2314	3	N	-0-	1	1			4
11	2580	X	2404	-0-	-176	-0-	186	1	2215	3	N	3	4	1			3
							3	9									
12	2635	X	2418	-0-	-217	-0-	163	1	2249	3	N	5	2	1			6
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 30,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5 1 3 9	76	3	N	3	7	1			3
02	112	N	64	-0-	-48	-0-	4 1 2 9	58	3	N	2	1	1			4
03	124	N	69	-0-	-55	-0-	4 1 4 9	61	3	N	4	4	1			4
04	90	N	63	-0-	-27	-0-	5 1 1 9	57	3	N	1	3	1			2
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5 1 1 9	60	3	N	1	1	1			2
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5 1	58	3	N	-0-	1	1			1
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5 1 2 9	60	3	N	2	1	1			2
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6 1 2 9	61	3	N	2	2	1			2
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6 1 1 9	57	3	N	1	2	1			1
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5 1	62	3	N	-0-					1
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5 1 1 9	59	3	N	1	1	1			1
*12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4 1	61	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 806 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

HOUGH 12 WELL #: 2 RRCID -> 256789 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 2294 - 4776

01	3100	N	3480	-0-	380	2964	391	1	3089	3	N	-0-				-0-
02	5789	X	2825	-0-	-2964	-0-	311	1	2514	3	N	-0-				-0-
03	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	308	1	2489	3	N	-0-				-0-
04	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	302	1	2396	3	N	-0-				-0-
05	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	318	1	2150	3	N	-0-				-0-
06	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	288	1	1939	3	N	-0-				-0-
07	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	293	1	2053	3	N	-0-				-0-
08	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	288	1	1999	3	N	-0-				-0-
09	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	289	1	1944	3	N	-0-				-0-
10	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	297	1	1826	3	N	-0-				-0-
11	1950	N	1866	-0-	-84	-0-	276	1	1590	3	N	-0-				-0-
*12	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	300	1	1853	3	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 29,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HOLMAN 25 WELL #: 3 RRCID -> 256792 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 4790 - 6736

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	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-		296	1	3617	3	N	1					34
								1	9									
02	3892	X	3489	-0-	-403	-0-		261	1	3227	3	N	1	29	1			6
								1	9									
03	4309	X	3845	-0-	-464	-0-		303	1	3542	3	N	-0-					6
04	3960	X	3658	-0-	-302	-0-		295	1	3361	3	N	2					8
								2	9									
05	4030	X	3847	-0-	-183	-0-		329	1	3514	3	N	4	9	1			3
								4	9									
06	3780	X	3718	-0-	-62	-0-		303	1	3415	3	N	-0-					3
07	3875	X	3753	-0-	-122	-0-		281	1	3471	3	N	1	1	8			3
								1	9									
08	3844	X	3547	-0-	-297	-0-		290	1	3257	3	N	-0-					3
09	3720	X	3452	-0-	-268	-0-		263	1	3189	3	N	-0-					3
10	3844	X	3458	-0-	-386	-0-		280	1	3178	3	N	-0-					3
11	3720	X	3080	-0-	-640	-0-		250	1	2829	3	N	1					4
								1	9									
12	3751	X	3411	-0-	-340	-0-		300	1	3110	3	N	1					5
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 43,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 15 RRCID -> 256794 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 7558 - 7606

	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	697	N	697	-0-	-0-	-0-		39	1	655	3	N	3	5	1			2
								3	9									
02	644	N	627	-0-	-17	-0-		37	1	588	3	N	2	1	1			3
								2	9									
03	713	N	679	-0-	-34	-0-		47	1	630	3	N	2	4	1			1
								2	9									
04	660	N	651	-0-	-9	-0-		48	1	602	3	N	1	1	1			1
								1	9									
05	682	N	662	-0-	-20	-0-		48	1	612	3	N	2	1	1			2
								2	9									
06	660	N	630	-0-	-30	-0-		50	1	1	2	N	1	1	1			2
								578	3	1	9							
07	682	N	643	-0-	-39	-0-		52	1	590	3	N	1	1	1			2
								1	9									
08	651	N	627	-0-	-24	-0-		52	1	1	2	N	-0-	1	1			1
								574	3									
09	630	N	594	-0-	-36	-0-		53	1	540	3	N	1	1	1			1
								1	9									
10	651	N	610	-0-	-41	-0-		49	1	561	3	N	-0-					1
11	600	N	570	-0-	-30	-0-		44	1	526	3	N	-0-	1	1			-0-
*12	596	N	596	-0-	-0-	-0-		40	1	556	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

MITCHELL WELL #: 106 RRCID -> 256798 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3010 - 4580

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20 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	601	N	601	-0-	-0-	-0-	117	1	483	3	N	1					8
							1	9									
02	532	N	479	-0-	-53	-0-	100	1	379	3	N	-0-	7	1			1
03	713	N	519	-0-	-194	-0-	112	1	406	3	N	1					2
							1	9									
04	570	N	494	-0-	-76	-0-	109	1	384	3	N	1					3
							1	9									
05	527	N	520	-0-	-7	-0-	115	1	403	3	N	2	3	1			2
							2	9									
06	510	N	482	-0-	-28	-0-	108	1	374	3	N	-0-					2
07	496	N	478	-0-	-18	-0-	107	1	371	3	N	-0-					2
08	527	N	474	-0-	-53	-0-	110	1	364	3	N	-0-					2
09	480	N	456	-0-	-24	-0-	104	1	352	3	N	-0-					2
10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	112	1	396	3	N	-0-					2
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	105	1	346	3	N	-0-					2
*12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	112	1	360	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 5,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	69	1	1148	3	N	4	8	1			3
							4	9									
02	1204	N	1161	-0-	-43	-0-	69	1	1086	3	N	5	1	1	1	8	6
							6	9									
03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	101	1	1	2	N	4	7	1			3
							1362	3	4	9							
04	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	103	1	1	2	N	3	3	1			3
							1295	3	3	9							
05	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	106	1	1343	3	N	3	2	1			4
							3	9									
06	1410	N	1385	-0-	-25	-0-	110	1	1	2	N	2	3	1			3
							1272	3	2	9							
07	1457	N	1324	-0-	-133	-0-	107	1	1216	3	N	1	1	1			3
							1	9									
08	1457	N	1344	-0-	-113	-0-	111	1	1	2	N	1	2	1			2
							1231	3	1	9							
09	1380	N	1248	-0-	-132	-0-	112	1	1135	3	N	1	2	1			1
							1	9									
10	1333	N	1315	-0-	-18	-0-	105	1	1210	3	N	-0-					1
11	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	101	1	1204	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	91	1	1260	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 15,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

CANYON RANCH WELL #: 9111E RRCID -> 257173 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 4644 - 5642

01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	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	231	-0-	-9	-0-	231	3			N	-0-					-0-
05	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
06	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	3			N	-0-					-0-
07	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
08	248	N	185	-0-	-63	-0-	185	3			N	-0-					-0-
09	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					-0-
10	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					-0-
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
*12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 911E RRCID -> 257178 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4698 - 6594

01	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			N	-0-					3
02	1988	N	1961	-0-	-27	-0-	1961	3			N	-0-					3
03	2170	N	2094	-0-	-76	-0-	2094	3			N	-0-					3
04	2070	N	2010	-0-	-60	-0-	2010	3			N	-0-					3
05	2170	N	2050	-0-	-120	-0-	2050	3			N	-0-					3
06	2040	N	1912	-0-	-128	-0-	1912	3			N	-0-					3
07	2077	N	1980	-0-	-97	-0-	1980	3			N	-0-					3
08	2046	N	1866	-0-	-180	-0-	1866	3			N	-0-					3
09	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					3
10	1984	N	1956	-0-	-28	-0-	1956	3			N	-0-					3
11	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					3
*12	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 23,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
*12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKER WELL #: 302 RRCID -> 257183 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 6376 - 8790

01	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	56	1	1050	2	N	-0-					1
02	1036	N	993	-0-	-43	-0-	55	1	932	2	N	5					6
							6	9									
03	1085	N	1082	-0-	-3	-0-	58	1	890	2	N	-0-					6
							134	3									
04	1080	N	1044	-0-	-36	-0-	60	1	886	2	N	-0-					6
							98	3									
05	1085	N	1070	-0-	-15	-0-	67	1	782	2	N	-0-					6
							221	3									
06	1050	N	965	-0-	-85	-0-	68	1	839	2	N	-0-					6
							58	3									
07	1085	N	1001	-0-	-84	-0-	58	1	409	2	N	-0-					6
							534	3									
08	1085	N	973	-0-	-112	-0-	56	1	917	3	N	-0-					6
09	960	N	892	-0-	-68	-0-	46	1	846	3	N	-0-					6
10	992	N	981	-0-	-11	-0-	105	1	876	3	N	-0-					6
11	970	N	970	-0-	-0-	-0-	57	1	913	3	N	-0-					6
*12	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	57	1	948	3	N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 12,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	N	-0-	1	1			-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	N	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	5	1	56	3	N	-0-					-0-
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	5	1	56	3	N	-0-					-0-
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	5	1	54	3	N	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	5	1	56	3	N	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-
*12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 746 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			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	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	222	N	222	-0-	-0-	-0-	31	1	191	3	N	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	36	1	162	3	N	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	30	1	188	3	N	-0-					-0-
04	210	N	209	-0-	-1	-0-	27	1	1	2	N	-0-					-0-
							181	3									
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	32	1	196	3	N	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	29	1	2	2	N	-0-					-0-
							191	3									
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	30	1	199	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	30	1	1	2	N	-0-					-0-
							196	3									
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	33	1	185	3	N	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	33	1	191	3	N	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	40	1	174	3	N	-0-					-0-
*12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	34	1	187	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 #: 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	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					1
02	280	N	255	-0-	-25	-0-	255	3			N	-0-					1
03	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	3			N	-0-					1
04	270	N	198	-0-	-72	-0-	198	3			N	-0-					1
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					1
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					1
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					1
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					1
09	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	3			N	-0-					1
10	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					1
11	270	N	241	-0-	-29	-0-	241	3			N	-0-					1
*12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,144 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	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	100	1	1070	3	N	-0-					-0-
02	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	94	1	1083	3	N	-0-					-0-
03	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	97	1	1173	3	N	-0-					-0-
04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	94	1	1109	3	N	-0-					-0-
05	1302	N	1190	-0-	-112	-0-	109	1	1081	3	N	-0-					-0-
06	1230	N	1190	-0-	-40	-0-	106	1	1084	3	N	-0-					-0-
07	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	108	1	1153	3	N	-0-					-0-
08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	106	1	1136	3	N	-0-					-0-
09	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	108	1	1104	3	N	-0-					-0-
10	1271	N	963	-0-	-308	-0-	93	1	870	3	N	-0-					-0-
11	1200	N	1074	-0-	-126	-0-	108	1	966	3	N	-0-					-0-
*12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	85	1	798	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KELLY 125 WELL #: 37 RRCID -> 257311 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5408 - 6758

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	20	1	253	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	215	-0-	-233	-0-	14	1	201	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	235	-0-	-168	-0-	10	1	224	3	Y	1					1
							1	9									
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	31	1	417	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
05	248	N	131	-0-	-117	-0-	10	1	121	3	Y	-0-					2
06	240	N	16	-0-	-224	-0-	2	1	13	3	Y	1					3
							1	9									
07	465	N	6	-0-	-459	-0-	1	1	5	3	Y	-0-	3	1			-0-
08	124	N	6	-0-	-118	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	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: 1,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MITCHELL WELL #: 804 RRCID -> 257312 COMPL. DATE 05/31/2010 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 3000 - 3740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
*12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER YY WELL #: 2 RRCID -> 257321 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7164 - 8488

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	27	1	446	3	N	1	3	1			1
							1	9									
02	476	N	469	-0-	-7	-0-	28	1	439	3	N	2	1	1			2
							2	9									
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	34	1	467	3	N	8	6	1			4
							9	9									
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	35	1	447	3	N	13	7	1			10
							14	9									
05	527	N	516	-0-	-11	-0-	37	1	471	3	N	7	6	1			11
							8	9									
06	480	N	469	-0-	-11	-0-	37	1	426	3	N	5	8	1			8
							6	9									
07	527	N	490	-0-	-37	-0-	39	1	441	3	N	9	4	1			13
							10	9									
08	527	N	493	-0-	-34	-0-	41	1	450	3	N	2	8	1			7
							2	9									
09	480	N	459	-0-	-21	-0-	39	1	394	3	N	24	15	1			16
							26	9									
10	496	N	395	-0-	-101	-0-	32	1	363	3	N	-0-	3	1			13
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	36	1	427	3	N	50	29	1			34
							55	9									
*12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	30	1	419	3	N	5	17	1			22
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 5,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. GAS LIFT(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-	15	1	95	3	N	-0-					-0-
02	112	N	96	-0-	-16	-0-	17	1	79	3	N	-0-					-0-
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	15	1	94	3	N	-0-					-0-
04	120	N	93	-0-	-27	-0-	12	1	81	3	N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	14	1	89	3	N	-0-					-0-
06	120	N	95	-0-	-25	-0-	12	1	1	2	N	-0-					-0-
							82	3									
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	13	1	86	3	N	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	13	1	1	2	N	-0-					-0-
							81	3									
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	14	1	79	3	N	-0-					-0-
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	14	1	78	3	N	-0-					-0-
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	16	1	71	3	N	-0-					-0-
*12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	13	1	74	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS 3 WELL #: 12 RRCID -> 257325 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6364 - 7590

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	194	N	194	-0-	-0-	-0-	17	1	177	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	174	-0-	-22	-0-	15	1	158	3	Y	1					1
							1	9									
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	17	1	180	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	16	1	174	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	20	1	175	3	Y	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	19	1	166	3	Y	1					1
							1	9									
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	20	1	171	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	20	1	168	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	15	1	165	3	Y	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	22	1	166	3	Y	-0-					-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	16	1	174	3	Y	-0-					-0-
*12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	17	1	164	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	356	N	356	-0-	-0-	-0-	31	1	325	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	331	-0-	-33	-0-	29	1	302	3	Y	-0-					-0-
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	33	1	349	3	Y	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	31	1	339	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	364	-0-	-8	-0-	37	1	327	3	Y	-0-					-0-
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	39	1	337	3	Y	-0-					-0-
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	40	1	347	3	Y	-0-					-0-
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	40	1	340	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	361	-0-	-29	-0-	30	1	331	3	Y	-0-					-0-
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	44	1	329	3	Y	1					1
							1	9									
11	360	N	344	-0-	-16	-0-	29	1	315	3	Y	-0-	1	1			-0-
*12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	33	1	325	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	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	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-					-0-
*12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	78	1	1290	3	N	5	8	1			4
							6	9									
02	1232	N	1175	-0-	-57	-0-	70	1	1102	3	N	3	1	1			6
							3	9									
03	1333	N	1323	-0-	-10	-0-	91	1	1228	3	N	4	7	1			3
							4	9									
04	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	100	1	1	2	N	3	3	1			3
							1258	3	3	9							
05	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	99	1	1256	3	N	3	2	1			4
							3	9									
06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	102	1	1	2	N	2	3	1			3
							1187	3	2	9							
07	1395	N	1322	-0-	-73	-0-	107	1	1214	3	N	1	1	1			3
							1	9									
08	1364	N	1300	-0-	-64	-0-	107	1	1	2	N	1	2	1			2
							1191	3	1	9							
09	1290	N	1208	-0-	-82	-0-	108	1	1099	3	N	1	2	1			1
							1	9									
10	1333	N	1260	-0-	-73	-0-	101	1	1159	3	N	-0-					1
11	1260	N	1212	-0-	-48	-0-	94	1	1117	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	84	1	1156	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 15,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
02	364	N	340	-0-	-24	-0-	340	3			N	-0-					-0-
03	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					-0-
04	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	3			N	-0-					-0-
05	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	3			N	-0-					-0-
06	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	3			N	-0-					-0-
07	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	3			N	-0-					-0-
08	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	3			N	-0-					-0-
09	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	3			N	-0-					-0-
10	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	3			N	-0-					-0-
11	360	N	344	-0-	-16	-0-	344	3			N	-0-					-0-
*12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,299 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	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					2
02	896	N	586	-0-	-310	-0-	586	3			N	-0-					2
03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	55	1	1067	3	N	-0-					2
04	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	92	1	1851	3	N	-0-					2
05	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	95	1	1999	3	N	-0-					2
06	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	91	1	1911	3	N	-0-					2
07	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	95	1	1967	3	N	-0-					2
08	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	95	1	1989	3	N	-0-					2
09	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	92	1	1931	3	N	-0-					2
10	1984	N	1564	-0-	-420	-0-	78	1	1486	3	N	-0-					2
11	1920	N	1725	-0-	-195	-0-	92	1	1633	3	N	-0-					2
*12	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	95	1	1786	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 19,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH 110 WELL #: 5E RRCID -> 257481 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 5114 - 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	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
02	84	N	49	-0-	-35	-0-	49	3			N	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
08	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	3			N	-0-					-0-
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
*12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 113 WELL #: 13E RRCID -> 257484 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4596 - 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	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
02	364	N	346	-0-	-18	-0-	346	3			N	-0-					-0-
03	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					-0-
04	360	N	320	-0-	-40	-0-	320	3			N	-0-					-0-
05	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	3			N	-0-					-0-
06	360	N	302	-0-	-58	-0-	302	3			N	-0-					-0-
07	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	3			N	-0-					-0-
08	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	3			N	-0-					-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
10	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	3			N	-0-					-0-
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
*12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					1
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					1
03	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-					1
04	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	3			N	-0-					1
05	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	3			N	-0-					1
06	360	N	341	-0-	-19	-0-	341	3			N	-0-					1
07	372	N	325	-0-	-47	-0-	325	3			N	-0-					1
08	372	N	316	-0-	-56	-0-	316	3			N	-0-					1
09	330	N	300	-0-	-30	-0-	300	3			N	-0-					1
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					1
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					1
*12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
03	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	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	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-					-0-
07	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
08	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
09	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					-0-
10	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-
11	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	3			N	-0-					-0-
*12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,093 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	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
02	168	N	145	-0-	-23	-0-	145	3			N	-0-					-0-
03	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	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	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
10	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
11	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					-0-
*12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	15	N	7	-0-	-8	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 9112E RRCID -> 257491 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 4690 - 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-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 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	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3		N	-0-			-0-
02	364 N	338	-0-	-26	-0-	338	3		N	-0-			-0-
03	434 N	404	-0-	-30	-0-	404	3		N	-0-			-0-
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3		N	-0-			-0-
05	372 N	314	-0-	-58	-0-	314	3		N	-0-			-0-
06	390 N	365	-0-	-25	-0-	365	3		N	-0-			-0-
07	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3		N	-0-			-0-
08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3		N	-0-			-0-
09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3		N	-0-			-0-
10	403 N	392	-0-	-11	-0-	392	3		N	-0-			-0-
11	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3		N	-0-			-0-
*12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LANCASTER 185 WELL #: 4 RRCID -> 257760 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	6138	X	1856	-0-	-4282	-0-	163	1	1692	3	Y	1	5	1			11
							1	9									
02	1988	X	1577	-0-	-411	-0-	134	1	1442	3	Y	1	3	1			9
							1	9									
03	2201	X	1969	-0-	-232	-0-	162	1	1806	3	Y	1	5	1			5
							1	9									
04	2040	X	1922	-0-	-118	-0-	155	1	1767	3	Y	-0-	2	1			3
05	2015	X	1959	-0-	-56	-0-	165	1	1793	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
06	1920	X	1858	-0-	-62	-0-	152	1	1706	3	Y	-0-	1	1			1
07	1984	N	1869	-0-	-115	-0-	146	1	1723	3	Y	-0-					1
08	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	228	1	1854	3	Y	-0-					1
09	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	181	1	1786	3	Y	-0-					1
10	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	179	1	1820	3	Y	-0-					1
11	2010	N	1822	-0-	-188	-0-	144	1	1678	3	Y	-0-					1
*12	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	156	1	1779	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 22,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HOUGH 12 WELL #: 3 RRCID -> 257766 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 5211 PERF. 2306 - 3680

01	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	232	1	1393	3	N	-0-					-0-
02	1540	N	1412	-0-	-128	-0-	198	1	1214	3	N	-0-					-0-
03	1581	N	1474	-0-	-107	-0-	207	1	1267	3	N	-0-					-0-
04	1560	N	1480	-0-	-80	-0-	207	1	1273	3	N	-0-					-0-
05	1550	N	1388	-0-	-162	-0-	219	1	1169	3	N	-0-					-0-
06	1440	N	1285	-0-	-155	-0-	204	1	1081	3	N	-0-					-0-
07	1519	N	1338	-0-	-181	-0-	207	1	1131	3	N	-0-					-0-
08	1395	N	1346	-0-	-49	-0-	208	1	1138	3	N	-0-					-0-
09	1290	N	1101	-0-	-189	-0-	188	1	913	3	N	-0-					-0-
10	1333	N	1183	-0-	-150	-0-	206	1	977	3	N	-0-					-0-
11	1290	N	1139	-0-	-151	-0-	203	1	936	3	N	-0-					-0-
*12	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	213	1	1043	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 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	308	N	308	-0-	-0-	-0-	17	1	289	3	N	2	3	1			1
							2	9									
02	420	N	262	-0-	-158	-0-	16	1	245	3	N	1					2
							1	9									
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	34	1	457	3	N	25	10	1			17
							28	9									
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	39	1	495	3	N	14	17	1			14
							15	9									
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	36	1	457	3	N	12	9	1			17
							13	9									
06	510	N	494	-0-	-16	-0-	38	1	1	2	N	9	12	1	1	8	13
							445	3	10	9							
07	558	N	282	-0-	-276	-0-	22	1	253	3	N	6	6	1			13
							7	9									
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	39	1	428	3	N	27	14	1			26
							30	9									
09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	57	1	583	3	N	32	34	1	1	8	23
							35	9									
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	29	1	336	3	N	35	10	1	3	8	45
							39	9									
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	40	1	481	3	N	26	44	1			27
							29	9									
*12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	31	1	423	3	N	13	14	1			26
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 5,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

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. 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	333	N	333	-0-	-0-	-0-	19	1	313	3	N	1	2	1			1
							1	9									
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	18	1	290	3	N	-0-					1
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	23	1	313	3	N	3	3	1			1
							3	9									
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	25	1	313	3	N	11	5	1			7
							12	9									
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	26	1	330	3	N	4	4	1			7
							4	9									
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	27	1	311	3	N	3	5	1			5
							3	9									
07	372	N	354	-0-	-18	-0-	29	1	323	3	N	2	2	1			5
							2	9									
08	372	N	349	-0-	-23	-0-	29	1	319	3	N	1	3	1			3
							1	9									
09	330	N	323	-0-	-7	-0-	29	1	292	3	N	2	3	1			2
							2	9									
10	341	N	308	-0-	-33	-0-	25	1	282	3	N	1					3
							1	9									
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	26	1	316	3	N	2	3	1			2
							2	9									
*12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	23	1	317	3	N	2	1	1			3
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 4,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	156	1	980	3	N	-0-	1	1			2
02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	115	1	837	3	N	1					3
							1	9									
03	1054	N	755	-0-	-299	-0-	92	1	663	3	N	-0-	1	1			2
04	1110	N	748	-0-	-362	-0-	88	1	660	3	N	-0-					2
05	1054	N	817	-0-	-237	-0-	96	1	721	3	N	-0-					2
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	110	1	693	3	N	-0-	1	1			1
07	775	N	490	-0-	-285	-0-	66	1	424	3	N	-0-					1
08	806	N	781	-0-	-25	-0-	107	1	674	3	N	-0-					1
09	810	N	758	-0-	-52	-0-	102	1	656	3	N	-0-					1
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	86	1	518	3	N	-0-					1
11	750	N	516	-0-	-234	-0-	79	1	436	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	145	1	739	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 9,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FAWCETT 130 WELL #: 13 RRCID -> 258445 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 5706 - 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	197	N	197	-0-	-0-	-0-	15	1	182	3	Y	-0-					-0-
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	19	1	363	3	Y	15					15
							17	9									
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	24	1	454	3	Y	21	25	1			11
							23	9									
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	20	1	380	3	Y	35					46
							39	9									
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	15	1	299	3	Y	24	52	1			18
							26	9									
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	19	1	360	3	Y	28					46
							31	9									
07	465	N	450	-0-	-15	-0-	105	1	323	3	Y	20	55	1			11
							22	9									
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	94	1	272	3	Y	18					29
							20	9									
09	420	N	269	-0-	-151	-0-	13	1	237	3	Y	17					46
							19	9									
10	465	N	252	-0-	-213	-0-	14	1	217	3	Y	19	48	1			17
							21	9									
11	360	N	285	-0-	-75	-0-	16	1	261	3	Y	7					24
							8	9									
*12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	54	1	323	3	Y	12					36
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 4,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CUSENBARY 58 WELL #: 12 RRCID -> 258447 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 4686 - 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	355	N	355	-0-	-0-	-0-	49	1	305	3	N	1	3	1			5
							1	9									
02	336	N	300	-0-	-36	-0-	36	1	263	3	N	1					6
							1	9									
03	341	N	304	-0-	-37	-0-	37	1	267	3	N	-0-	2	1			4
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	42	1	316	3	N	-0-					4
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	42	1	314	3	N	-0-	1	1			3
06	300	N	294	-0-	-6	-0-	40	1	254	3	N	-0-	1	1			2
07	372	N	346	-0-	-26	-0-	47	1	299	3	N	-0-					2
08	341	N	277	-0-	-64	-0-	38	1	239	3	N	-0-					2
09	300	N	256	-0-	-44	-0-	35	1	221	3	N	-0-					2
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	63	1	380	3	N	-0-					2
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	56	1	306	3	N	-0-	1	1			1
*12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	53	1	268	3	N	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

JONES RANCH WELL #: 1869 RRCID -> 258450 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	984	N	984	-0-	-0-	-0-	983	3	1	9	Y	1					6
02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	893	3	2	9	Y	2	1	8			7
03	992	N	974	-0-	-18	-0-	974	3			Y	-0-					7
04	960	N	947	-0-	-13	-0-	947	3			Y	-0-					7
05	992	N	950	-0-	-42	-0-	950	3			Y	-0-					7
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			Y	-0-					7
07	992	N	953	-0-	-39	-0-	953	3			Y	-0-					7
08	961	N	949	-0-	-12	-0-	948	3	1	9	Y	1					8
09	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			Y	-0-					8
10	961	N	799	-0-	-162	-0-	799	3			Y	-0-					8
11	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			Y	-0-					8
*12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 11,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					2
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					2
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					2
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					2
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-	2	1			-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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	292	N	292	-0-	-0-	-0-	17	1	274	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	14	1	224	3	N	-0-					1
03	310	N	252	-0-	-58	-0-	17	1	234	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	21	1	264	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	279	N	265	-0-	-14	-0-	19	1	246	3	N	-0-					1
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	21	1	240	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	310	N	283	-0-	-27	-0-	23	1	260	3	N	-0-					1
08	279	N	263	-0-	-16	-0-	22	1	241	3	N	-0-					1
09	270	N	247	-0-	-23	-0-	22	1	225	3	N	-0-					1
10	279	N	252	-0-	-27	-0-	20	1	232	3	N	-0-					1
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	20	1	233	3	N	-0-					1
*12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	17	1	240	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	233	N	233	-0-	-0-	-0-	13	1	219	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	224	N	206	-0-	-18	-0-	12	1	194	3	N	-0-					1
03	248	N	224	-0-	-24	-0-	15	1	207	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	240	N	219	-0-	-21	-0-	16	1	201	3	N	2	1	1			2
							2	9									
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	16	1	206	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	17	1	193	3	N	-0-	1	1			1
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	18	1	201	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	217	N	214	-0-	-3	-0-	18	1	195	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	210	N	204	-0-	-6	-0-	18	1	185	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	217	N	208	-0-	-9	-0-	17	1	191	3	N	-0-					1
11	210	N	203	-0-	-7	-0-	16	1	186	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	14	1	188	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
*12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	437	N	437	-0-	-0-	-0-	60	1	376	3	N	1	4	1			7
							1	9									
02	448	N	426	-0-	-22	-0-	51	1	373	3	N	2					9
							2	9									
03	496	N	469	-0-	-27	-0-	57	1	412	3	N	-0-	4	1			5
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	54	1	400	3	N	-0-					5
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	56	1	420	3	N	-0-					5
06	450	N	433	-0-	-17	-0-	59	1	368	3	N	5	4	1			6
							6	9									
07	465	N	457	-0-	-8	-0-	62	1	395	3	N	-0-					6
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	64	1	403	3	N	1					7
							1	9									
09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	60	1	387	3	N	1					8
							1	9									
10	465	N	390	-0-	-75	-0-	55	1	335	3	N	-0-					8
11	450	N	443	-0-	-7	-0-	68	1	374	3	N	1	4	1			5
							1	9									
*12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	71	1	363	3	N	2					7
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 5,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	N	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	3	N	-0-					-0-
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	8	1	112	3	N	-0-					-0-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	7	1	112	3	N	-0-					-0-
07	124	N	98	-0-	-26	-0-	6	1	92	3	N	-0-					-0-
08	124	N	87	-0-	-37	-0-	4	1	83	3	N	-0-					-0-
09	120	N	68	-0-	-52	-0-	3	1	65	3	N	-0-					-0-
10	93	N	70	-0-	-23	-0-	3	1	67	3	N	-0-					-0-
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	3	1	69	3	N	-0-					-0-
*12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
10	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
*12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	909	N	909	-0-	-0-	-0-	78	1	831	3	N	-0-					-0-
02	1008	N	869	-0-	-139	-0-	70	1	799	3	N	-0-					-0-
03	1054	N	941	-0-	-113	-0-	72	1	869	3	N	-0-					-0-
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	74	1	871	3	N	-0-					-0-
05	961	N	958	-0-	-3	-0-	87	1	871	3	N	-0-					-0-
06	900	N	809	-0-	-91	-0-	72	1	737	3	N	-0-					-0-
07	997	N	997	-0-	-0-	-0-	85	1	912	3	N	-0-					-0-
08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	87	1	937	3	N	-0-					-0-
09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	76	1	780	3	N	-0-					-0-
10	992	N	738	-0-	-254	-0-	71	1	667	3	N	-0-					-0-
11	990	N	838	-0-	-152	-0-	84	1	754	3	N	-0-					-0-
*12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	91	1	851	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,826 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-	4	1	64	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	3	1	44	3	Y	1					1
							1	9									
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	4	1	55	3	Y	-0-					-0-
*12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 595 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	86	N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	71	-0-	-13	-0-	4	1	67	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	5	1	74	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	5	1	71	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	5	1	69	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	65	-0-	-25	-0-	4	1	61	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	66	-0-	-27	-0-	4	1	62	3	Y	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	3	1	45	3	Y	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	Y	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	Y	-0-					-0-
*12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	621	N	621	-0-	-0-	-0-	53	1	568	3	N	-0-					-0-
02	588	N	571	-0-	-17	-0-	46	1	525	3	N	-0-					-0-
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	48	1	580	3	N	-0-					-0-
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	49	1	579	3	N	-0-					-0-
05	620	N	592	-0-	-28	-0-	54	1	538	3	N	-0-					-0-
06	600	N	559	-0-	-41	-0-	50	1	509	3	N	-0-					-0-
07	651	N	587	-0-	-64	-0-	50	1	537	3	N	-0-					-0-
08	589	N	576	-0-	-13	-0-	49	1	527	3	N	-0-					-0-
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	51	1	524	3	N	-0-					-0-
10	589	N	560	-0-	-29	-0-	54	1	506	3	N	-0-					-0-
11	570	N	539	-0-	-31	-0-	54	1	485	3	N	-0-					-0-
*12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	49	1	462	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,947 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	765	N	765	-0-	-0-	-0-	67 2	1 9	696	3	Y	2	1	1			1
02	728	N	687	-0-	-41	-0-	59 2	1 9	626	3	Y	2	1	8			2
03	775	N	767	-0-	-8	-0-	66 1	1 9	700	3	Y	1	2	1			1
04	750	N	734	-0-	-16	-0-	61	1	673	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	775	N	747	-0-	-28	-0-	75	1	672	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	717	-0-	-33	-0-	75 1	1 9	641	3	Y	1					1
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	77 2	1 9	665	3	Y	2	1	1	1	8	1
08	744	N	722	-0-	-22	-0-	76	1	646	3	Y	-0-					1
09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	63	1	685	3	Y	-0-					1
10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	95	1	700	3	Y	-0-					1
11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	61	1	667	3	Y	-0-					1
*12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	70	1	686	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 8,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	171	1	2403	3	N	11	10	1			8
							12	9									
02	2380	N	2334	-0-	-46	-0-	180	1	2151	3	N	3					11
							3	9									
03	2573	N	2545	-0-	-28	-0-	202	1	6	2	N	-0-					11
							2337	3									
04	2490	N	2475	-0-	-15	-0-	184	1	11	2	N	7	1	8			17
							2272	3	8	9							
05	2573	N	2538	-0-	-35	-0-	207	1	4	2	N	-0-	11	1			6
							2327	3									
06	2460	N	2426	-0-	-34	-0-	188	1	18	2	N	-0-					6
							2220	3									
07	2573	N	2479	-0-	-94	-0-	214	1	3	2	N	-0-					6
							2262	3									
08	2542	N	2451	-0-	-91	-0-	198	1	15	2	N	-0-					6
							2238	3									
09	2430	N	2356	-0-	-74	-0-	220	1	2136	3	N	-0-					6
10	2480	N	2412	-0-	-68	-0-	229	1	2183	3	N	-0-					6
11	2370	N	2295	-0-	-75	-0-	183	1	2112	3	N	-0-					6
*12	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	190	1	2148	3	N	2					8
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 29,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

DIEBITSCH 70 WELL #: 18 RRCID -> 258561 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 6524 - 6838

01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	5	1	49	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	5	1	55	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	5	1	52	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	5	1	46	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	5	1	44	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	6	1	48	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	6	1	52	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	5	1	52	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	7	1	52	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	5	1	50	3	Y	-0-					-0-
*12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL WELL #: 109 RRCID -> 258562 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 2208 - 3908

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	173	1	2441	3	N	10	10	1			8
							11	9									
02	2408	N	2396	-0-	-12	-0-	184	1	2208	3	N	4					12
							4	9									
03	2697	N	2631	-0-	-66	-0-	209	1	6	2	N	-0-					12
							2416	3									
04	2550	N	2496	-0-	-54	-0-	186	1	11	2	N	7					19
							2291	3	8	9							
05	2666	N	2583	-0-	-83	-0-	211	1	4	2	N	-0-	13	1			6
							2368	3									
06	2550	N	2476	-0-	-74	-0-	192	1	18	2	N	-0-					6
							2266	3									
07	2573	N	2545	-0-	-28	-0-	220	1	3	2	N	-0-					6
							2322	3									
08	2573	N	2507	-0-	-66	-0-	202	1	15	2	N	-0-					6
							2290	3									
09	2490	N	2417	-0-	-73	-0-	225	1	2192	3	N	-0-					6
10	2542	N	2384	-0-	-158	-0-	226	1	2157	3	N	1					7
							1	9									
11	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	193	1	2238	3	N	-0-					7
*12	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	197	1	2229	3	N	2					9
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 29,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

FISH WELL #: 203 RRCID -> 258570 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 2118 - 3786

01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	N	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
*12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN RANCH 134 WELL #: 3 RRCID -> 258571 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5650 - 7567

01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
03	775	N	684	-0-	-91	-0-	684	3			N	-0-					-0-
04	750	N	672	-0-	-78	-0-	672	3			N	-0-					-0-
05	775	N	770	-0-	-5	-0-	770	3			N	-0-					-0-
06	660	N	650	-0-	-10	-0-	650	3			N	-0-					-0-
07	682	N	660	-0-	-22	-0-	660	3			N	-0-					-0-
08	775	N	647	-0-	-128	-0-	647	3			N	-0-					-0-
09	660	N	254	-0-	-406	-0-	254	3			N	-0-					-0-
10	651	N	497	-0-	-154	-0-	497	3			N	-0-					-0-
11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
*12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
09	13	N	11	-0-	-2	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	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: 184 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	733	N	733	-0-	-0-	-0-	63	1	670	3	N	-0-					-0-
02	644	N	512	-0-	-132	-0-	41	1	471	3	N	-0-					-0-
03	822	N	822	-0-	-0-	-0-	63	1	759	3	N	-0-					-0-
04	720	N	673	-0-	-47	-0-	53	1	620	3	N	-0-					-0-
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	58	1	582	3	N	-0-					-0-
06	810	N	669	-0-	-141	-0-	60	1	609	3	N	-0-					-0-
07	682	N	650	-0-	-32	-0-	55	1	595	3	N	-0-					-0-
08	651	N	516	-0-	-135	-0-	44	1	472	3	N	-0-					-0-
09	660	N	467	-0-	-193	-0-	42	1	425	3	N	-0-					-0-
10	651	N	245	-0-	-406	-0-	24	1	221	3	N	-0-					-0-
11	510	N	4	-0-	-506	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	58	1	544	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	195	1	2055	2	N	-0-					85
02	2184	N	2153	-0-	-31	-0-	163	1	1979	2	N	10	2	8			93
							11	9									
03	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	184	1	2335	2	N	7					100
							8	9									
04	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	163	1	2178	2	N	8					108
							9	9									
05	2542	N	2276	-0-	-266	-0-	156	1	2040	2	N	73	115	1			66
							80	9									
06	2460	N	2208	-0-	-252	-0-	154	1	2036	2	N	16					82
							18	9									
07	2418	N	1350	-0-	-1068	-0-	96	1	1246	2	N	7					89
							8	9									
08	2263	N	1750	-0-	-513	-0-	56	1	1674	2	N	18					107
							20	9									
09	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	139	1	2090	2	N	31					138
							34	9									
10	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	139	1	1952	2	N	13					151
							14	9									
11	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	150	1	2048	2	N	-0-					151
*12	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	199	1	1984	2	N	-0-					151

TOTAL GAS PROD: 25,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

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	412	N	412	-0-	-0-	-0-	35	1	377	3	N	-0-					-0-
02	420	N	374	-0-	-46	-0-	30	1	344	3	N	-0-					-0-
03	434	N	384	-0-	-50	-0-	29	1	355	3	N	-0-					-0-
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	32	1	370	3	N	-0-					-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	40	1	399	3	N	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	38	1	384	3	N	-0-					-0-
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	37	1	398	3	N	-0-					-0-
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	37	1	400	3	N	-0-					-0-
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	38	1	385	3	N	-0-					-0-
10	434	N	404	-0-	-30	-0-	39	1	365	3	N	-0-					-0-
11	420	N	359	-0-	-61	-0-	36	1	323	3	N	-0-					-0-
*12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	35	1	325	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	527	N	527	-0-	-0-	-0-	72	1	454	3	N	1	6	1			9
							1	9									
02	588	N	482	-0-	-106	-0-	58	1	422	3	N	2					11
							2	9									
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	111	1	801	3	N	2	5	1			8
							2	9									
04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	90	1	673	3	N	-0-					8
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	77	1	576	3	N	-0-					8
06	870	N	472	-0-	-398	-0-	62	1	391	3	N	17	10	1			15
							19	9									
07	775	N	666	-0-	-109	-0-	90	1	576	3	N	-0-					15
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	94	1	593	3	N	2					17
							2	9									
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	74	1	472	3	N	2					19
							2	9									
10	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	142	1	856	3	N	5					24
							6	9									
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	115	1	633	3	N	4	11	1			17
							4	9									
*12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	108	1	553	3	N	15					32
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 8,148 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	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
03	465	N	416	-0-	-49	-0-	416	3			N	-0-					-0-
04	420	N	397	-0-	-23	-0-	397	3			N	-0-					-0-
05	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	3			N	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
07	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	3			N	-0-					-0-
08	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-					-0-
09	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	3			N	-0-					-0-
10	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	3			N	-0-					-0-
11	390	N	354	-0-	-36	-0-	354	3			N	-0-					-0-
*12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,713 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	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					1
02	392	N	215	-0-	-177	-0-	215	3			N	-0-					1
03	558	N	274	-0-	-284	-0-	274	3			N	-0-					1
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					1
05	248	N	127	-0-	-121	-0-	127	3			N	-0-					1
06	270	N	137	-0-	-133	-0-	137	3			N	-0-					1
07	217	N	134	-0-	-83	-0-	134	3			N	-0-					1
08	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	3			N	-0-					1
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					1
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					1
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					1
*12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	46	N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	3	N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	8	1	34	3	N	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	7	1	40	3	N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	8	1	39	3	N	-0-					-0-
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	6	1	39	3	N	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	6	1	40	3	N	-0-					-0-
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	6	1	40	3	N	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	6	1	39	3	N	-0-					-0-
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	6	1	35	3	N	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	6	1	37	3	N	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	8	1	33	3	N	-0-					-0-
*12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	6	1	36	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPS, H. C. 38 WELL #: 13 RRCID -> 258633 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 4496 - 6392

01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	22	1	255	3	Y	2	9	1			2
							2	9									
02	448	N	142	-0-	-306	-0-	11	1	130	3	Y	1					3
							1	9									
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	36	1	382	3	Y	3					6
							3	9									
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	35	1	338	3	Y	1	6	1			1
							1	9									
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	15	1	137	3	Y	1					2
							1	9									
06	420	N	9	-0-	-411	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					2
07	372	N	3	-0-	-369	-0-	3	3			Y	-0-					2
08	155	N	2	-0-	-153	-0-	2	3			Y	-0-					2
09	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	3			Y	-0-					2
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					2
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	3	Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	396	N	396	-0-	-0-	-0-	31	1	364	3	Y	1	5	1			1
							1	9									
02	420	N	303	-0-	-117	-0-	23	1	279	3	Y	1					2
							1	9									
03	527	N	510	-0-	-17	-0-	44	1	464	3	Y	2					4
							2	9									
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	42	1	403	3	Y	-0-	4	1			-0-
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	51	1	476	3	Y	1					1
							1	9									
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	47	1	441	3	Y	1					2
							1	9									
07	465	N	437	-0-	-28	-0-	49	1	388	3	Y	-0-					2
08	527	N	462	-0-	-65	-0-	48	1	414	3	Y	-0-					2
09	480	N	475	-0-	-5	-0-	52	1	422	3	Y	1					3
							1	9									
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	50	1	411	3	Y	-0-					3
11	450	N	425	-0-	-25	-0-	37	1	388	3	Y	-0-					3
*12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	31	1	263	3	Y	-0-	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	529	N	529	-0-	-0-	-0-	73	1	456	3	N	-0-					-0-
02	504	N	471	-0-	-33	-0-	85	1	386	3	N	-0-					-0-
03	527	N	512	-0-	-15	-0-	71	1	1	2	N	-0-					-0-
							440	3									
04	510	N	504	-0-	-6	-0-	66	1	2	2	N	-0-					-0-
							436	3									
05	527	N	519	-0-	-8	-0-	72	1	1	2	N	-0-					-0-
							446	3									
06	510	N	501	-0-	-9	-0-	65	1	4	2	N	-0-					-0-
							432	3									
07	527	N	511	-0-	-16	-0-	66	1	1	2	N	-0-					-0-
							444	3									
08	527	N	505	-0-	-22	-0-	67	1	3	2	N	-0-					-0-
							435	3									
09	510	N	479	-0-	-31	-0-	72	1	407	3	N	-0-					-0-
10	496	N	479	-0-	-17	-0-	71	1	408	3	N	-0-					-0-
11	480	N	454	-0-	-26	-0-	85	1	369	3	N	-0-					-0-
*12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	68	1	379	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,911 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	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					1
02	980	N	932	-0-	-48	-0-	932	3			N	-0-					1
03	1054	N	994	-0-	-60	-0-	994	3			N	-0-					1
04	1020	N	953	-0-	-67	-0-	953	3			N	-0-					1
05	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	1008	3			N	-0-					1
06	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					1
07	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					1
08	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	1006	3			N	-0-					1
09	990	N	967	-0-	-23	-0-	967	3			N	-0-					1
10	1023	N	998	-0-	-25	-0-	998	3			N	-0-					1
11	960	N	955	-0-	-5	-0-	955	3			N	-0-					1
*12	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 11,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	43	1	500	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	33	1	399	3	Y	4	1	8			3
							4	9									
03	248	N	16	-0-	-232	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					3
04	240	N	149	-0-	-91	-0-	14	1	135	3	Y	-0-	3	1			-0-
05	248	N	40	-0-	-208	-0-	4	1	35	3	Y	1					1
							1	9									
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			Y	-0-					1
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	26	1	204	3	Y	-0-					1
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					1
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	13	1	110	3	Y	-0-					1
10	217	N	8	-0-	-209	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					1
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					1
*12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	17	1	202	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	18	1	216	3	Y	-0-					1
03	310	N	307	-0-	-3	-0-	26	1	280	3	Y	1					2
							1	9									
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	27	1	259	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	27	1	248	3	Y	1					1
							1	9									
06	300	N	264	-0-	-36	-0-	25	1	239	3	Y	-0-					1
07	310	N	281	-0-	-29	-0-	31	1	250	3	Y	-0-					1
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	32	1	274	3	Y	-0-					1
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	34	1	279	3	Y	1					2
							1	9									
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	31	1	255	3	Y	-0-					2
11	300	N	277	-0-	-23	-0-	24	1	253	3	Y	-0-					2
*12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	30	1	253	3	Y	-0-	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		703	-0-	703	703	55	1	645	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
08	T. A.		345	-0-	345	1048	37	1	301	3	Y	6	3	1			5
							7	9									
09	T. A.		206	-0-	206	1254	18	1	174	3	Y	13					18
							14	9									
10	1398	X	144	-0-	-1254	-0-	13	1	130	3	Y	1	8	1			11
							1	9									
11	330	N	146	-0-	-184	-0-	12	1	134	3	Y	-0-	8	1			3
*12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	9	1	104	3	Y	-0-	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 1,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			N	-0-					2
02	1988	N	1902	-0-	-86	-0-	1902	3			N	-0-					2
03	2201	N	1973	-0-	-228	-0-	1973	3			N	-0-					2
04	2010	N	1962	-0-	-48	-0-	1962	3			N	-0-					2
05	2108	N	2082	-0-	-26	-0-	2082	3			N	-0-					2
06	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			N	-0-					2
07	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-					2
08	2077	N	2011	-0-	-66	-0-	2011	3			N	-0-					2
09	1980	N	1938	-0-	-42	-0-	1938	3			N	-0-					2
10	2046	N	1996	-0-	-50	-0-	1996	3			N	-0-					2
11	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3			N	-0-					2
*12	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 23,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 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-	27	1	281	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
02	224	N	204	-0-	-20	-0-	15	1	188	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	279	N	147	-0-	-132	-0-	10	1	137	3	Y	-0-	1	1			1
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	24	1	352	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	31	1	427	3	Y	-0-					-0-
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	26	1	416	3	Y	2					2
							2	9									
07	403	N	299	-0-	-104	-0-	17	1	282	3	Y	-0-	2	1			-0-
08	465	N	446	-0-	-19	-0-	30	1	416	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	76	-0-	-374	-0-	1	1	75	3	Y	-0-					-0-
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	9	1	426	3	Y	-0-					-0-
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	14	1	408	3	Y	-0-					-0-
*12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	1	1	429	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1809	X	1518	-0-	-291	-0-	133	1	1384	3	Y	1	3	1			8
							1	9									
02	1400	X	1365	-0-	-35	-0-	116	1	1249	3	Y	-0-	2	1			6
03	1550	X	1411	-0-	-139	-0-	116	1	1295	3	Y	-0-	3	1			3
04	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	119	1	1359	3	Y	-0-	1	1			2
05	1519	X	1339	-0-	-180	-0-	113	1	1226	3	Y	-0-	1	1			1
06	1470	X	1445	-0-	-25	-0-	118	1	1327	3	Y	-0-					1
07	1519	N	1493	-0-	-26	-0-	117	1	1376	3	Y	-0-					1
08	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	162	1	1318	3	Y	-0-					1
09	1440	N	1390	-0-	-50	-0-	128	1	1262	3	Y	-0-					1
10	1488	N	1363	-0-	-125	-0-	122	1	1241	3	Y	-0-					1
11	1440	N	1413	-0-	-27	-0-	112	1	1301	3	Y	-0-					1
*12	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	112	1	1279	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 17,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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 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-	145	1	6	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	131	1			Y	-0-					-0-
03	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	1			Y	-0-					-0-
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	140	1	1	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	1			Y	-0-					-0-
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	140	1	1	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	1			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	140	-0-	-10	-0-	140	1			Y	-0-					-0-
*12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	293	N	293	-0-	-0-	-0-	25	1	268	3	N	-0-					1
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	36	1	369	3	N	-0-					1
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	35	1	361	3	N	2					3
							2	9									
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	34	1	331	3	N	-0-					3
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	29	1	300	3	N	-0-					3
06	300	N	191	-0-	-109	-0-	2	1	187	3	N	2					5
							2	9									
07	310	N	164	-0-	-146	-0-	163	3	1	9	N	1	4	1			2
08	310	N	213	-0-	-97	-0-	212	3	1	9	N	1					3
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	225	3	1	9	N	1					4
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	234	3	2	9	N	2					6
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	308	3	2	9	N	2					8
*12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-	6	1			2

TOTAL GAS PROD: 3,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	126	N	126	-0-	-0-	-0-	13	1	113	3	N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	109	3	N	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	9	1	131	3	N	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	109	3	N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	3	N	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	3	N	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	3	N	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	N	-0-					-0-
*12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	400	N	400	-0-	-0-	-0-	23	1	374	3	N	3	4	1			4
							3	9									
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	29	1	421	3	N	3	4	1			3
							3	9									
03	496	N	467	-0-	-29	-0-	33	1	1	2	N	4	2	1			5
							429	3	4	9							
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	34	1	1	2	N	4	4	1			5
							446	3	4	9							
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	38	1	1	2	N	5	4	1			6
							465	3	6	9							
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	38	1	3	2	N	5	4	1	1	8	6
							445	3	6	9							
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	42	1	459	3	N	3	4	1			5
							3	9									
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	42	1	2	2	N	3	4	1			4
							453	3	3	9							
09	480	N	463	-0-	-17	-0-	40	1	417	3	N	5	4	1			5
							6	9									
10	496	N	485	-0-	-11	-0-	37	1	445	3	N	3	2	1			6
							3	9									
11	480	N	471	-0-	-9	-0-	35	1	432	3	N	4	6	1			4
							4	9									
*12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	31	1	393	3	N	3	2	1			5
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 5,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
03	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
*12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	263	N	263	-0-	-0-	-0-	15	1	246	3	N	2	2	1			1
							2	9									
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	14	1	225	3	N	-0-					1
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	18	1	245	3	N	-0-	1	1			-0-
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	19	1	235	3	N	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	19	1	243	3	N	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	20	1	233	3	N	-0-					-0-
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	21	1	240	3	N	-0-					-0-
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	22	1	240	3	N	-0-					-0-
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	23	1	231	3	N	-0-					-0-
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	21	1	241	3	N	-0-					-0-
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	20	1	234	3	N	-0-					-0-
*12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	18	1	244	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	11	9	1			11
							12	9									
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	1	1	14	3	N	6	10	1			7
							7	9									
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	15	3	N	6	5	1			8
							7	9									
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	13	3	N	2	5	1			5
							2	9									
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	N	1	3	1			3
							1	9									
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	3	N	-0-	2	1			1
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	10	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	13	N	11	-0-	-2	-0-	1	1	9	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	12	N	9	-0-	-3	-0-	1	1	8	3	N	-0-					1
11	11	N	9	-0-	-2	-0-	1	1	8	3	N	-0-	1	1			-0-
*12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 175 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	327	1	1619	3	N	22					107
							24	9									
02	1708	N	1612	-0-	-96	-0-	270	1	1327	3	N	14	1	8			120
							15	9									
03	2046	N	1892	-0-	-154	-0-	304	1	1566	3	N	20					140
							22	9									
04	1920	N	1688	-0-	-232	-0-	268	1	1414	3	N	5					145
							6	9									
05	1798	N	1484	-0-	-314	-0-	263	1	1213	3	N	7					152
							8	9									
06	1830	N	1365	-0-	-465	-0-	240	1	1124	3	N	1	1	8			152
							1	9									
07	1736	N	1376	-0-	-360	-0-	250	1	1124	3	N	2	2	8			152
							2	9									
08	1488	N	1321	-0-	-167	-0-	283	1	1038	3	N	-0-					152
09	1380	N	640	-0-	-740	-0-	190	1	450	3	N	-0-					152
10	1364	N	1227	-0-	-137	-0-	243	1	984	3	N	-0-					152
11	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	310	1	1817	3	N	13					165
							14	9									
*12	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	308	1	1604	3	N	35					200
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 18,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

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	5076	X	1451	-0-	-3625	-0-	146	1	1299	3	Y	5					249
							6	9									
02	2156	X	1829	-0-	-327	-0-	172	1	1637	3	Y	18	174	1			93
							20	9									
03	2387	X	1877	-0-	-510	-0-	172	1	1688	3	Y	15					108
							17	9									
04	1830	X	1801	-0-	-29	-0-	148	1	1638	3	Y	14					122
							15	9									
05	2015	X	1761	-0-	-254	-0-	155	1	1597	3	Y	8					130
							9	9									
06	1950	X	1352	-0-	-598	-0-	110	1	1236	3	Y	5					135
							6	9									
07	1860	N	1603	-0-	-257	-0-	137	1	1466	3	Y	-0-					135
08	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	220	1	1649	3	Y	-0-					135
09	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	184	1	1662	3	Y	-0-					135
10	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	172	1	1716	3	Y	-0-					135
11	1800	N	1715	-0-	-85	-0-	146	1	1569	3	Y	-0-					135
*12	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	164	1	1607	3	Y	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 20,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	841	N	841	-0-	-0-	-0-	372	1	452	3	Y	15					101
							17	9									
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	373	1	792	3	Y	15					116
							17	9									
03	957	N	957	-0-	-0-	-0-	380	1	577	3	Y	-0-					116
04	810	N	779	-0-	-31	-0-	350	1	429	3	Y	-0-					116
05	1302	N	1262	-0-	-40	-0-	403	1	841	3	Y	16					132
							18	9									
06	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	382	1	797	3	Y	4					136
							4	9									
07	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	393	1	766	3	Y	-0-					136
08	1271	N	979	-0-	-292	-0-	399	1	580	3	Y	-0-					136
09	1170	N	956	-0-	-214	-0-	375	1	581	3	Y	-0-					136
10	1147	N	962	-0-	-185	-0-	380	1	582	3	Y	-0-					136
11	970	N	970	-0-	-0-	-0-	367	1	601	3	Y	2					138
							2	9									
*12	823	N	823	-0-	-0-	-0-	368	1	455	3	Y	-0-					138

TOTAL GAS PROD: 12,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

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	739	N	739	-0-	-0-	-0-	42	1	689	3	N	7	7	1			8
							8	9									
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	43	1	625	3	N	4	7	1			5
							4	9									
03	744	N	743	-0-	-1	-0-	53	1	1	2	N	8	4	1			9
							680	3	9	9							
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	51	1	2	2	N	8	8	1			9
							665	3	9	9							
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	56	1	1	2	N	10	8	1			11
							683	3	11	9							
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	56	1	4	2	N	6	8	1			9
							653	3	7	9							
07	744	N	738	-0-	-6	-0-	61	1	1	2	N	6	7	1			8
							669	3	7	9							
08	744	N	733	-0-	-11	-0-	61	1	3	2	N	5	6	1			7
							663	3	6	9							
09	720	N	697	-0-	-23	-0-	60	1	630	3	N	6	6	1			7
							7	9									
10	744	N	710	-0-	-34	-0-	54	1	649	3	N	6	3	1			10
							7	9									
11	720	N	680	-0-	-40	-0-	50	1	624	3	N	5	9	1			6
							6	9									
*12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	51	1	641	3	N	6	3	1			9
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 8,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
02	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			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	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	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: 21 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARIGLIANO WELL #: 2502 RRCID -> 260150 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7378 - 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	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	101	1	899	3	N	-0-					-0-
02	868	N	780	-0-	-88	-0-	74	1	706	3	N	-0-					-0-
03	961	N	869	-0-	-92	-0-	80	1	789	3	N	-0-					-0-
04	985	N	985	-0-	-0-	-0-	82	1	903	3	N	-0-					-0-
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	88	1	906	3	N	-0-					-0-
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	77	1	861	3	N	-0-					-0-
07	1023	N	924	-0-	-99	-0-	79	1	845	3	N	-0-					-0-
08	992	N	944	-0-	-48	-0-	111	1	833	3	N	-0-					-0-
09	930	N	905	-0-	-25	-0-	90	1	815	3	N	-0-					-0-
10	990	N	990	-0-	-0-	-0-	90	1	900	3	N	-0-					-0-
11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	78	1	835	3	N	-0-					-0-
*12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	89	1	875	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARIGLIANO WELL #: 2402 RRCID -> 260161 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	239	N	239	-0-	-0-	-0-	25	1	214	3	N	-0-					-0-
02	224	N	213	-0-	-11	-0-	13	1	200	3	N	-0-					-0-
03	248	N	236	-0-	-12	-0-	15	1	221	3	N	-0-					-0-
04	240	N	230	-0-	-10	-0-	14	1	216	3	N	-0-					-0-
05	248	N	229	-0-	-19	-0-	14	1	215	3	N	-0-					-0-
06	240	N	217	-0-	-23	-0-	14	1	203	3	N	-0-					-0-
07	248	N	205	-0-	-43	-0-	14	1	191	3	N	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	16	1	206	3	N	-0-					-0-
09	210	N	204	-0-	-6	-0-	13	1	191	3	N	-0-					-0-
10	217	N	208	-0-	-9	-0-	14	1	194	3	N	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	14	1	200	3	N	-0-					-0-
*12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	13	1	190	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 113 WELL #: 18E RRCID -> 260566 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6296 - 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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					1
02	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	3			N	-0-					1
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					1
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					1
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					1
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					1
07	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3			N	-0-					1
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					1
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					1
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					1
11	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3			N	-0-					1
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 72 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 113 WELL #: 17E RRCID -> 260567 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6198 - 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	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	53	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	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
*12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	379	N	379	-0-	-0-	-0-	52	1	327	3	N	-0-	4	1			7
02	476	N	398	-0-	-78	-0-	48	1	349	3	N	1					8
							1	9									
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	78	1	564	3	N	-0-	3	1			5
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	67	1	497	3	N	-0-					5
05	434	N	391	-0-	-43	-0-	46	1	345	3	N	-0-					5
06	630	N	450	-0-	-180	-0-	62	1	388	3	N	-0-	2	1			3
07	589	N	561	-0-	-28	-0-	76	1	484	3	N	1					4
							1	9									
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	89	1	563	3	N	3					7
							3	9									
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	83	1	535	3	N	1					8
							1	9									
10	558	N	530	-0-	-28	-0-	75	1	453	3	N	2					10
							2	9									
11	630	N	456	-0-	-174	-0-	70	1	383	3	N	3	5	1			8
							3	9									
*12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	65	1	332	3	N	6					14
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 6,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	621	N	621	-0-	-0-	-0-	85	1	535	3	N	1	4	1			7
							1	9									
02	560	N	457	-0-	-103	-0-	55	1	399	3	N	3					10
							3	9									
03	465	N	297	-0-	-168	-0-	36	1	261	3	N	-0-	4	1			6
04	600	N	578	-0-	-22	-0-	68	1	510	3	N	-0-					6
05	496	N	373	-0-	-123	-0-	44	1	329	3	N	-0-					6
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	56	1	350	3	N	6	5	1			7
							7	9									
07	589	N	304	-0-	-285	-0-	41	1	263	3	N	-0-					7
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	51	1	320	3	N	1					8
							1	9									
09	420	N	321	-0-	-99	-0-	43	1	278	3	N	-0-					8
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	72	1	432	3	N	-0-					8
11	360	N	338	-0-	-22	-0-	52	1	285	3	N	1	4	1			5
							1	9									
*12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	41	1	209	3	N	1					6
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	122	N	122	-0-	-0-	-0-	10	1	112	3	N	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	114	3	N	-0-					-0-
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	8	1	111	3	N	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120	3	N	-0-					-0-
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	10	1	111	3	N	-0-					-0-
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	8	1	106	3	N	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	3	N	-0-					-0-
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	17	1	220	3	N	-0-					-0-
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	15	1	211	3	N	-0-					-0-
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	15	1	215	3	N	-0-					-0-
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	15	1	190	3	N	-0-					-0-
*12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	15	1	203	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	116	N	116	-0-	-0-	-0-	16	1	100	3	N	-0-					-0-
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	19	1	85	3	N	-0-					-0-
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	16	1	97	3	N	-0-					-0-
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	14	1	92	3	N	-0-					-0-
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	15	1	94	3	N	-0-					-0-
06	120	N	102	-0-	-18	-0-	13	1	1	2	N	-0-					-0-
							88	3									
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	14	1	92	3	N	-0-					-0-
08	124	N	103	-0-	-21	-0-	14	1	1	2	N	-0-					-0-
							88	3									
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	15	1	84	3	N	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	15	1	86	3	N	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	18	1	79	3	N	-0-					-0-
*12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	15	1	84	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,255 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	448	N	448	-0-	-0-	-0-	25	1	422	3	N	1	4	1			1
							1	9									
02	588	N	427	-0-	-161	-0-	25	1	400	3	N	2	1	1			2
							2	9									
03	496	N	461	-0-	-35	-0-	32	1	427	3	N	2	3	1			1
							2	9									
04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	68	1	1	2	N	3	2	1			2
							855	3	3	9							
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	75	1	948	3	N	2	1	1			3
							2	9									
06	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	164	1	2	2	N	4	3	1			4
							1904	3	4	9							
07	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	119	1	1347	3	N	2	2	1			4
							2	9									
08	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	126	1	1	2	N	1	2	1			3
							1399	3	1	9							
09	1440	N	1278	-0-	-162	-0-	114	1	1163	3	N	1	2	1			2
							1	9									
10	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	172	1	1981	3	N	-0-					2
11	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	121	1	1440	3	N	-0-	1	1			1
*12	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	109	1	1503	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 14,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	2201	X	1764	-0-	-437	-0-	100	1	1655	3	N	8	10	1	1	8	5
							9	9									
02	1820	X	1742	-0-	-78	-0-	104	1	1630	3	N	7	2	1	2	8	8
							8	9									
03	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	138	1	1	2	N	111	53	1	1	8	65
							1873	3	122	9							
04	1950	X	1690	-0-	-260	-0-	116	1	1	2	N	98	85	1			78
							1465	3	108	9							
05	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	136	1	1723	3	N	96	55	1	1	8	118
							106	9									
06	2070	X	1938	-0-	-132	-0-	145	1	2	2	N	100	86	1	1	8	131
							1681	3	110	9							
07	2139	X	1269	-0-	-870	-0-	95	1	1073	3	N	92	89	1	1	8	133
							101	9									
08	2139	X	1902	-0-	-237	-0-	138	1	1	2	N	215	125	1	4	8	219
							1526	3	237	9							
09	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	267	1	2711	3	N	45	170	1	1	8	93
							50	9									
10	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	227	1	2605	3	N	33	24	1	4	8	98
							36	9									
11	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	206	1	2461	3	N	14	74	1			38
							15	9									
*12	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	149	1	2055	3	N	34	21	1			51
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 25,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 853

MARIGLIANO WELL #: 1603 RRCID -> 260613 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7342 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	65	1	573	3	Y	30					246
							33	9									
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	57	1	546	3	Y	2					248
							2	9									
03	651	N	501	-0-	-150	-0-	46	1	455	3	Y	-0-					248
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	72	1	801	3	Y	-0-					248
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	70	1	722	3	Y	-0-	30	1			218
06	480	N	181	-0-	-299	-0-	15	1	166	3	Y	-0-					218
07	899	N	469	-0-	-430	-0-	39	1	415	3	Y	14	162	1			70
							15	9									
08	806	N	712	-0-	-94	-0-	84	1	628	3	Y	-0-					70
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	38	1	348	3	Y	-0-					70
10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	56	1	554	3	Y	-0-					70
11	690	N	596	-0-	-94	-0-	51	1	545	3	Y	-0-	1	1			69
*12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	53	1	519	3	Y	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 6,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	120 N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	111	3	N	2	2	1			2
						2	9									
02	112 N	106	-0-	-6	-0-	7	1	98	3	N	1	2	1			1
						1	9									
03	124 N	115	-0-	-9	-0-	8	1	105	3	N	2	1	1			2
						2	9									
04	120 N	110	-0-	-10	-0-	8	1	100	3	N	2	2	1			2
						2	9									
05	124 N	111	-0-	-13	-0-	8	1	101	3	N	2	2	1			2
						2	9									
06	120 N	106	-0-	-14	-0-	8	1	1	2	N	2	2	1			2
						95	3	2	9							
07	124 N	107	-0-	-17	-0-	9	1	97	3	N	1	1	1			2
						1	9									
08	124 N	104	-0-	-20	-0-	9	1	95	3	N	-0-	1	1			1
09	120 N	101	-0-	-19	-0-	9	1	91	3	N	1	1	1			1
						1	9									
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	93	3	N	2	1	1			2
						2	9									
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	N	1	2	1			1
						1	9									
*12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	N	2	1	1			2
						2	9									

TOTAL GAS PROD: 1,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CUSENBARY 58 WELL #: 19 RRCID -> 260685 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5362 - 5707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	50	1	316	3	N	-0-	3	1			5
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	42	1	303	3	N	2					7
							2	9									
03	403	N	286	-0-	-117	-0-	35	1	251	3	N	-0-	3	1			4
04	360	N	263	-0-	-97	-0-	31	1	232	3	N	-0-					4
05	372	N	258	-0-	-114	-0-	30	1	228	3	N	-0-					4
06	270	N	258	-0-	-12	-0-	35	1	217	3	N	5	4	1			5
							6	9									
07	279	N	237	-0-	-42	-0-	32	1	204	3	N	1					6
							1	9									
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	37	1	234	3	N	1					7
							1	9									
09	270	N	260	-0-	-10	-0-	35	1	224	3	N	1					8
							1	9									
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	49	1	297	3	N	1					9
							1	9									
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	49	1	270	3	N	2	4	1			7
							2	9									
*12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	62	1	317	3	N	6					13
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 3,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
02	504	N	482	-0-	-22	-0-	482	3			N	-0-					-0-
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
04	510	N	509	-0-	-1	-0-	509	3			N	-0-					-0-
05	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	3			N	-0-					-0-
06	510	N	503	-0-	-7	-0-	503	3			N	-0-					-0-
07	527	N	516	-0-	-11	-0-	516	3			N	-0-					-0-
08	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	3			N	-0-					-0-
09	510	N	403	-0-	-107	-0-	403	3			N	-0-					-0-
10	527	N	500	-0-	-27	-0-	500	3			N	-0-					-0-
11	480	N	460	-0-	-20	-0-	460	3			N	-0-					-0-
*12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	764	N	764	-0-	-0-	-0-	105	1	658	3	N	1	5	1			8
							1	9									
02	812	N	728	-0-	-84	-0-	88	1	638	3	N	2					10
							2	9									
03	837	N	782	-0-	-55	-0-	95	1	687	3	N	-0-	4	1			6
04	750	N	720	-0-	-30	-0-	85	1	635	3	N	-0-					6
05	806	N	713	-0-	-93	-0-	84	1	629	3	N	-0-					6
06	750	N	695	-0-	-55	-0-	94	1	594	3	N	6	5	1			7
							7	9									
07	744	N	531	-0-	-213	-0-	72	1	459	3	N	-0-					7
08	713	N	617	-0-	-96	-0-	84	1	532	3	N	1					8
							1	9									
09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	98	1	628	3	N	1					9
							1	9									
10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	93	1	562	3	N	1					10
							1	9									
11	679	N	679	-0-	-0-	-0-	104	1	574	3	N	1	4	1			7
							1	9									
*12	646	N	646	-0-	-0-	-0-	105	1	537	3	N	4					11
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 8,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	293	N	293	-0-	-0-	-0-	23	1	270	3	N	-0-	1	1			1
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	20	1	272	3	N	-0-	1	1			-0-
03	310	N	288	-0-	-22	-0-	19	1	269	3	N	-0-					-0-
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	21	1	299	3	N	-0-					-0-
05	310	N	303	-0-	-7	-0-	25	1	278	3	N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	22	1	279	3	N	-0-					-0-
07	341	N	305	-0-	-36	-0-	21	1	284	3	N	-0-					-0-
08	310	N	308	-0-	-2	-0-	23	1	285	3	N	-0-					-0-
09	300	N	296	-0-	-4	-0-	20	1	276	3	N	-0-					-0-
10	310	N	289	-0-	-21	-0-	19	1	270	3	N	-0-					-0-
11	300	N	244	-0-	-56	-0-	18	1	226	3	N	-0-					-0-
*12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	20	1	265	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. GAS LIFT(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-	26	1	164	3	N	1	4	1			7
							1	9									
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	66	1	475	3	N	1					8
							1	9									
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	81	1	589	3	N	-0-	3	1			5
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	84	1	626	3	N	-0-					5
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	85	1	639	3	N	-0-					5
06	660	N	512	-0-	-148	-0-	70	1	442	3	N	-0-	2	1			3
07	744	N	422	-0-	-322	-0-	57	1	365	3	N	-0-					3
08	713	N	97	-0-	-616	-0-	13	1	84	3	N	-0-					3
09	510	N	97	-0-	-413	-0-	13	1	84	3	N	-0-					3
10	434	N	101	-0-	-333	-0-	14	1	87	3	N	-0-					3
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	16	1	88	3	N	-0-	1	1			2
*12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	17	1	86	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 4,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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. GAS LIFT(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-	55	1	344	3	N	2	9	1			15
							2	9									
02	1092	N	986	-0-	-106	-0-	118	1	858	3	N	9					24
							10	9									
03	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	133	1	961	3	N	1	10	1			15
							1	9									
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	75	1	558	3	N	-0-					15
05	1085	N	898	-0-	-187	-0-	106	1	792	3	N	-0-					15
06	1050	N	427	-0-	-623	-0-	57	1	357	3	N	12	11	1			16
							13	9									
07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	96	1	614	3	N	-0-	2	1			14
08	954	N	954	-0-	-0-	-0-	130	1	821	3	N	3					17
							3	9									
09	850	N	850	-0-	-0-	-0-	114	1	733	3	N	3	1	8			19
							3	9									
10	813	N	813	-0-	-0-	-0-	115	1	696	3	N	2					21
							2	9									
11	930	N	834	-0-	-96	-0-	128	1	704	3	N	2	9	1			14
							2	9									
*12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	107	1	545	3	N	8					22
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 9,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	329	N	329	-0-	-0-	-0-	29	1	299	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	25	1	271	3	Y	-0-	1	1			1
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	26	1	293	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	330	N	299	-0-	-31	-0-	24	1	275	3	Y	-0-					1
05	341	N	301	-0-	-40	-0-	25	1	276	3	Y	-0-					1
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	25	1	277	3	Y	-0-					1
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	25	1	292	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	34	1	280	3	Y	-0-					-0-
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	28	1	281	3	Y	-0-					-0-
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	29	1	290	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	283	-0-	-17	-0-	22	1	261	3	Y	-0-					-0-
*12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	26	1	293	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

EPPS, H.C. #39 WELL #: 16 RRCID -> 260916 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6416 - 6538

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 RR 2A WELL #: 8 RRCID -> 260919 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 5684 - 5932

01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
03	62	N	25	-0-	-37	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	N	-0-					-0-
*12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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.		2	-0-		2	2	2	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		2	-0-		2	4	2	3			Y	-0-					-0-
03	4	X	-0-	-0-		-4	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-		-2	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	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	1	N	-0-	-0-		-1	-0-					Y	-0-					-0-
*12	408	N	408	-0-		-0-	-0-	43	1	365	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	766	N	766	-0-		-0-	-0-	105	1	661	3	N	-0-	7	1			11
02	756	N	744	-0-		-12	-0-	90	1	650	3	N	4					15
								4	9									
03	868	N	783	-0-		-85	-0-	95	1	688	3	N	-0-	6	1			9
04	750	N	619	-0-		-131	-0-	73	1	546	3	N	-0-					9
05	837	N	786	-0-		-51	-0-	93	1	693	3	N	-0-					9
06	750	N	736	-0-		-14	-0-	100	1	629	3	N	6	6	1			9
								7	9									
07	798	N	798	-0-		-0-	-0-	108	1	689	3	N	1					10
								1	9									
08	775	N	774	-0-		-1	-0-	106	1	667	3	N	1					11
								1	9									
09	792	N	792	-0-		-0-	-0-	107	1	685	3	N	-0-					11
10	806	N	695	-0-		-111	-0-	99	1	595	3	N	1					12
								1	9									
11	750	N	640	-0-		-110	-0-	98	1	540	3	N	2	5	1			9
								2	9									
*12	567	N	567	-0-		-0-	-0-	92	1	471	3	N	4					13
								4	9									

TOTAL GAS PROD: 8,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. 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	318	N	318	-0-	-0-	-0-	25	1	292	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
02	336	N	278	-0-	-58	-0-	21	1	256	3	Y	1					2
							1	9									
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	33	1	351	3	Y	2					4
							2	9									
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	33	1	316	3	Y	-0-	4	1			-0-
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	36	1	339	3	Y	1					1
							1	9									
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	35	1	327	3	Y	1					2
							1	9									
07	372	N	338	-0-	-34	-0-	38	1	300	3	Y	-0-					2
08	372	N	359	-0-	-13	-0-	37	1	322	3	Y	-0-					2
09	360	N	357	-0-	-3	-0-	39	1	317	3	Y	1					3
							1	9									
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	38	1	311	3	Y	-0-					3
11	360	N	234	-0-	-126	-0-	20	1	214	3	Y	-0-					3
*12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	30	1	254	3	Y	-0-	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HOLMAN WELL #: 2504 RRCID -> 261405 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6924 - 6940

01	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	515	1	6300	3	N	2					49
							2	9									
02	6496	X	5873	-0-	-623	-0-	439	1	5434	3	N	-0-	41	1			8
03	7192	X	6640	-0-	-552	-0-	524	1	6115	3	N	1					9
							1	9									
04	6960	X	6235	-0-	-725	-0-	504	1	5728	3	N	3					12
							3	9									
05	7006	X	6416	-0-	-590	-0-	549	1	5864	3	N	3	12	1			3
							3	9									
06	6600	X	6132	-0-	-468	-0-	500	1	5632	3	N	-0-					3
07	6634	X	6219	-0-	-415	-0-	465	1	5753	3	N	1					4
							1	9									
08	6634	X	6151	-0-	-483	-0-	503	1	5648	3	N	-0-					4
09	6240	X	5888	-0-	-352	-0-	449	1	5439	3	N	-0-					4
10	6417	X	5977	-0-	-440	-0-	484	1	5493	3	N	-0-					4
11	6120	X	5012	-0-	-1108	-0-	407	1	4605	3	N	-0-					4
12	6231	X	5782	-0-	-449	-0-	509	1	5273	3	N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 73,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	539	N	539	-0-	-0-	-0-	41	1	497	3	N	1					6
							1	9									
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	37	1	460	3	N	-0-	5	1			1
03	558	N	520	-0-	-38	-0-	41	1	479	3	N	-0-					1
04	510	N	429	-0-	-81	-0-	35	1	394	3	N	-0-					1
05	558	N	510	-0-	-48	-0-	43	1	464	3	N	3	2	1			2
							3	9									
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	56	1	632	3	N	-0-					2
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	51	1	635	3	N	-0-					2
08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	55	1	615	3	N	-0-					2
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	48	1	585	3	N	-0-					2
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	53	1	598	3	N	-0-					2
11	630	N	403	-0-	-227	-0-	33	1	370	3	N	-0-					2
*12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	58	1	599	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 6,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MARIGLIANO WELL #: 1702 RRCID -> 261414 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7382 - 7984

01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	Y	-0-					116
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	17	1	163	3	Y	-0-					116
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	12	1	117	3	Y	-0-					116
04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	104	1	1155	3	Y	-0-					116
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	75	1	771	3	Y	-0-					116
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	50	1	560	3	Y	-0-					116
07	1302	X	596	-0-	-706	-0-	51	1	545	3	Y	-0-					116
08	1302	X	563	-0-	-739	-0-	66	1	497	3	Y	-0-					116
09	1260	X	520	-0-	-740	-0-	52	1	468	3	Y	-0-					116
10	837	X	497	-0-	-340	-0-	45	1	452	3	Y	-0-					116
11	600	X	434	-0-	-166	-0-	37	1	397	3	Y	-0-					116
12	589	X	401	-0-	-188	-0-	37	1	364	3	Y	-0-					116

TOTAL GAS PROD: 6,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL 13A WELL #: 1H RRCID -> 261635 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 7548 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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 8 RRCID -> 261637 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7414 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	4588	X	4384	-0-		-204		-0-		289	1	4073	3	N	20	18	1	1	8	14
										22	9									
02	4144	X	4012	-0-		-132		-0-		308	1	3693	3	N	10	4	8			20
										11	9									
03	4588	X	4208	-0-		-380		-0-		333	1	10	2	N	2	2	8			20
										3863	3	2	9							
04	4440	X	4226	-0-		-214		-0-		315	1	19	2	N	12					32
										3879	3	13	9							
05	4464	X	4289	-0-		-175		-0-		349	1	7	2	N	2	21	1	2	8	11
										3931	3	2	9							
06	4290	X	4181	-0-		-109		-0-		323	1	31	2	N	2	2	8			11
										3825	3	2	9							
07	4433	X	4305	-0-		-128		-0-		372	1	5	2	N	3	3	8			11
										3925	3	3	9							
08	4371	X	4239	-0-		-132		-0-		342	1	25	2	N	-0-					11
										3872	3									
09	4230	X	4129	-0-		-101		-0-		385	1	3744	3	N	-0-					11
10	4309	X	4286	-0-		-23		-0-		407	1	3878	3	N	1					12
										1	9									
11	4170	X	4038	-0-		-132		-0-		321	1	3717	3	N	-0-					12
12	4309	X	4137	-0-		-172		-0-		336	1	3795	3	N	5					17
										6	9									

TOTAL GAS PROD: 50,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

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. GAS LIFT	(I)(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	17205	X	15849	-0-		-1356		-0-		1045	1	14727	3	N	70	61	1	8	8	49
										77	9									
02	15484	X	14845	-0-		-639		-0-		1141	1	13662	3	N	38	18	8			69
										42	9									
03	16864	X	15140	-0-		-1724		-0-		1200	1	35	2	N	10	10	8			69
										13894	3	11	9							
04	15750	X	15325	-0-		-425		-0-		1145	1	68	2	N	8					77
										14103	3	9	9							
05	16430	X	15945	-0-		-485		-0-		1299	1	26	2	N	8	51	1	8	8	26
										14611	3	9	9							
06	15900	X	14660	-0-		-1240		-0-		1133	1	109	2	N	12	12	8			26
										13405	3	13	9							
07	16430	X	12045	-0-		-4385		-0-		1038	1	14	2	N	21	21	8			26
										10970	3	23	9							
08	15934	X	12227	-0-		-3707		-0-		986	1	72	2	N	-0-					26
										11169	3									
09	15420	X	11962	-0-		-3458		-0-		1115	1	10847	3	N	-0-					26
10	15934	X	13646	-0-		-2288		-0-		1296	1	12347	3	N	3					29
										3	9									
11	14670	X	12635	-0-		-2035		-0-		1005	1	11630	3	N	-0-					29
12	12214	X	9693	-0-		-2521		-0-		789	1	8904	3	N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 163,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MEADOR 57 WELL #: 9 RRCID -> 261640 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6576 - 7972

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	938	N	938	-0-	-0-	-0-	36	1 6 9	896	3	N	5	1	8			32
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	34	1 2 9	758	3	N	2	1	8			33
03	868	N	845	-0-	-23	-0-	29	1 4 9	812	3	N	4	17	1	1	8	19
04	900	N	832	-0-	-68	-0-	25	1 2 9	805	3	N	2	1	8			20
05	868	N	821	-0-	-47	-0-	27	1 2 9	792	3	N	2	1	8			21
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	25	1 2 9	800	3	N	2	1	8			22
07	868	N	825	-0-	-43	-0-	29	1 1 9	795	3	N	1	1	8			22
08	806	N	765	-0-	-41	-0-	26	1	739	3	N	-0-					22
09	840	N	484	-0-	-356	-0-	17	1 2 9	465	3	N	2					24
10	837	N	598	-0-	-239	-0-	24	1 2 9	572	3	N	2					26
11	821	N	821	-0-	-0-	-0-	29	1 4 9	788	3	N	4	18	1			12
*12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	26	1 6 9	720	3	N	5					17

TOTAL GAS PROD: 9,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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. 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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	N	-0-					-0-
08	62	N	40	-0-	-22	-0-	6	1	34	3	N	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
*12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	696	N	696	-0-	-0-	-0-	55	1 9	640	3	N	1	1	1			2
02	644	N	629	-0-	-15	-0-	61	1 2 9	566	3	N	2	2	1			2
03	713	N	686	-0-	-27	-0-	49	1 1 9	636	3	N	1	1	1			2
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	65	1 2 9	630	3	N	2	1	1			3
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	63	1 1 9	648	3	N	1	2	1			2
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	63	1	609	3	N	-0-					2
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	76	1 2 9	643	3	N	2	1	1	1	8	2
08	713	N	676	-0-	-37	-0-	107	1 1 9	568	3	N	1	1	1			2
09	660	N	606	-0-	-54	-0-	66	1 1 9	539	3	N	1	1	1			2
10	713	N	684	-0-	-29	-0-	73	1 1 9	610	3	N	1	1	1			2
11	660	N	602	-0-	-58	-0-	62	1 1 9	539	3	N	1	1	1			2
*12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	51	1	529	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 7,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	403	N	403	-0-	-0-	-0-	32	1 1 9	370	3	Y	1	5	1			1
02	392	N	387	-0-	-5	-0-	29	1 2 9	356	3	Y	2					3
03	496	N	467	-0-	-29	-0-	40	1 2 9	425	3	Y	2					5
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	42	1	403	3	Y	-0-	5	1			-0-
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	45	1 2 9	417	3	Y	2					2
06	450	N	364	-0-	-86	-0-	35	1	329	3	Y	-0-					2
07	465	N	398	-0-	-67	-0-	44	1	354	3	Y	-0-					2
08	465	N	458	-0-	-7	-0-	48	1	410	3	Y	-0-					2
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	47	1 1 9	381	3	Y	1					3
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	47	1	385	3	Y	-0-					3
11	450	N	303	-0-	-147	-0-	26	1 1 9	276	3	Y	1					4
*12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	36	1	307	3	Y	-0-	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 4,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	90	1	1215	3	Y	14	62	1			21
							15	9									
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	48	1	833	3	Y	19	11	1	4	8	25
							21	9									
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	51	1	981	3	Y	21	20	1			26
							23	9									
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	46	1	888	3	Y	5	25	1			6
							6	9									
05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	48	1	868	3	Y	3	3	1			6
							3	9									
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	47	1	856	3	Y	2	3	1			5
							2	9									
07	961	N	695	-0-	-266	-0-	36	1	659	3	Y	-0-	3	1			2
08	930	N	645	-0-	-285	-0-	34	1	610	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
09	900	N	555	-0-	-345	-0-	553	3	2	9	Y	2	2	1			2
10	682	N	489	-0-	-193	-0-	489	3			Y	-0-					2
11	630	N	491	-0-	-139	-0-	490	3	1	9	Y	1	2	1			1
*12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	480	3	1	9	Y	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 9,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

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	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					1
02	700	N	620	-0-	-80	-0-	620	3			N	-0-					1
03	775	N	555	-0-	-220	-0-	555	3			N	-0-					1
04	720	N	658	-0-	-62	-0-	658	3			N	-0-					1
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					1
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					1
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					1
08	713	N	682	-0-	-31	-0-	682	3			N	-0-					1
09	630	N	589	-0-	-41	-0-	589	3			N	-0-					1
10	682	N	677	-0-	-5	-0-	677	3			N	-0-					1
11	660	N	636	-0-	-24	-0-	636	3			N	-0-					1
*12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,822 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	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	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	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
06	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	3			N	-0-					-0-
07	341	N	1	-0-	-340	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-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: 2,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	47	1	968	3	N	-0-					2
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	39	1	763	3	N	11	4	1			9
							12	9									
03	899	N	706	-0-	-193	-0-	32	1	672	3	N	2	6	1			5
							2	9									
04	960	N	698	-0-	-262	-0-	38	1	658	3	N	2	3	1			4
							2	9									
05	899	N	682	-0-	-217	-0-	46	1	632	3	N	4	3	1			5
							4	9									
06	690	N	674	-0-	-16	-0-	38	1	636	3	N	-0-					5
07	713	N	676	-0-	-37	-0-	39	1	637	3	N	-0-	2	1			3
08	682	N	640	-0-	-42	-0-	29	1	611	3	N	-0-					3
09	660	N	604	-0-	-56	-0-	25	1	579	3	N	-0-					3
10	682	N	618	-0-	-64	-0-	24	1	594	3	N	-0-	1	1			2
11	630	N	600	-0-	-30	-0-	22	1	575	3	N	3	2	1			3
							3	9									
*12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	22	1	573	3	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 8,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	94	1	976	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1148	N	1014	-0-	-134	-0-	87	1	925	3	N	2					3
							2	9									
03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	99	1	1056	3	N	2	2	1			3
							2	9									
04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	93	1	1022	3	N	2	4	1			1
							2	9									
05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	114	1	1023	3	N	-0-					1
06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	117	1	1002	3	N	1					2
							1	9									
07	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	119	1	1031	3	N	2	2	1			2
							2	9									
08	1147	N	1126	-0-	-21	-0-	119	1	1007	3	N	-0-					2
09	1110	N	997	-0-	-113	-0-	84	1	913	3	N	-0-	2	1			-0-
10	1147	N	1057	-0-	-90	-0-	126	1	931	3	N	-0-					-0-
11	1080	N	961	-0-	-119	-0-	81	1	880	3	N	-0-					-0-
*12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	91	1	891	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	148	N	148	-0-	-0-	-0-	13	1	135	3	Y	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	3	Y	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	126	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	126	-0-	-24	-0-	8	1	118	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	134	-0-	-21	-0-	9	1	125	3	Y	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	3	Y	-0-					-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	136	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	107	-0-	-17	-0-	7	1	100	3	Y	-0-					-0-
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	3	1	180	3	Y	-0-					-0-
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	5	1	258	3	Y	-0-					-0-
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	8	1	251	3	Y	-0-					-0-
*12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	1	1	267	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	N	-0-					-0-
02	588	N	409	-0-	-179	-0-	27	1	382	3	N	-0-					-0-
03	620	N	411	-0-	-209	-0-	18	1	393	3	N	-0-					-0-
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	28	1	379	3	N	-0-					-0-
05	465	N	420	-0-	-45	-0-	33	1	387	3	N	-0-					-0-
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	47	1	367	3	N	-0-					-0-
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	48	1	394	3	N	-0-					-0-
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	53	1	403	3	N	-0-					-0-
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	47	1	398	3	N	-0-					-0-
10	434	N	431	-0-	-3	-0-	18	1	413	3	N	-0-					-0-
11	450	N	370	-0-	-80	-0-	370	3			N	-0-					-0-
*12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	14	1	425	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,742 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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	777	N	777	-0-	-0-	-0-	51	1	723	3	N	3	3	1			2
							3	9									
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	52	1	627	3	N	1					3
							1	9									
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	60	1	2	2	N	-0-					3
							690	3									
04	750	N	737	-0-	-13	-0-	54	1	3	2	N	9	8	8			4
							670	3	10	9							
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	61	1	1	2	N	-0-	3	1			1
							689	3									
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	56	1	5	2	N	-0-					1
							663	3									
07	775	N	741	-0-	-34	-0-	64	1	1	2	N	-0-					1
							676	3									
08	744	N	740	-0-	-4	-0-	60	1	4	2	N	-0-					1
							676	3									
09	720	N	708	-0-	-12	-0-	66	1	642	3	N	-0-					1
10	744	N	728	-0-	-16	-0-	69	1	658	3	N	1					2
							1	9									
11	720	N	695	-0-	-25	-0-	55	1	640	3	N	-0-					2
*12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	58	1	657	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 8,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

KELLY 115 WELL #: 33 RRCID -> 262048 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 4922 - 6308

01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	30	1	469	3	Y	-0-					-0-
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	121	1	426	3	Y	-0-					-0-
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	137	1	453	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	439	-0-	-41	-0-	28	1	411	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	447	-0-	-49	-0-	36	1	411	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	421	-0-	-149	-0-	37	1	384	3	Y	-0-					-0-
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	161	1	386	3	Y	-0-					-0-
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	161	1	382	3	Y	-0-					-0-
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	155	1	356	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	533	-0-	-25	-0-	147	1	386	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	398	-0-	-142	-0-	31	1	367	3	Y	-0-					-0-
*12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	36	1	402	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	326	N	326	-0-	-0-	-0-	21	1	303	3	N	2	2	1			2
							2	9									
02	392	N	302	-0-	-90	-0-	23	1	278	3	N	1					3
							1	9									
03	341	N	336	-0-	-5	-0-	26	1	1	2	N	-0-					3
							309	3									
04	330	N	318	-0-	-12	-0-	24	1	1	2	N	1	1	8			3
							292	3	1	9							
05	341	N	322	-0-	-19	-0-	26	1	1	2	N	1	2	1			2
							294	3	1	9							
06	330	N	307	-0-	-23	-0-	24	1	2	2	N	-0-	1	1			1
							281	3									
07	341	N	319	-0-	-22	-0-	28	1	291	3	N	-0-					1
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	25	1	2	2	N	-0-					1
							286	3									
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	29	1	286	3	N	-0-					1
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	31	1	294	3	N	1					2
							1	9									
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	25	1	285	3	N	-0-					2
*12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	25	1	282	3	N	3					5
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 3,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MARIGLIANO WELL #: 1605 RRCID -> 262079 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 6930 - 7394

01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	56	1	501	3	N	-0-					90
02	448	N	86	-0-	-362	-0-	8	1	78	3	N	-0-					90
03	589	N	452	-0-	-137	-0-	42	1	410	3	N	-0-					90
04	540	N	316	-0-	-224	-0-	26	1	290	3	N	-0-					90
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	41	1	426	3	N	-0-					90
06	450	N	446	-0-	-4	-0-	36	1	410	3	N	-0-					90
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	35	1	370	3	N	-0-					90
08	465	N	445	-0-	-20	-0-	52	1	393	3	N	-0-					90
09	450	N	351	-0-	-99	-0-	35	1	316	3	N	-0-					90
10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	44	1	438	3	N	-0-					90
11	420	N	387	-0-	-33	-0-	33	1	354	3	N	-0-					90
*12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	40	1	393	3	N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 4,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	164	1	996	3	Y	-0-					-0-
02	1176	N	1158	-0-	-18	-0-	166	1	992	3	Y	-0-					-0-
03	1333	N	956	-0-	-377	-0-	139	1	817	3	Y	-0-					-0-
04	1110	N	579	-0-	-531	-0-	81	1	495	3	Y	3					3
							3	9									
05	1271	N	791	-0-	-480	-0-	115	1	674	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
06	930	N	727	-0-	-203	-0-	107	1	620	3	Y	-0-					1
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	109	1	608	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	154	1	885	3	Y	-0-					-0-
09	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	186	1	1092	3	Y	-0-					-0-
10	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	186	1	1107	3	Y	-0-					-0-
11	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	163	1	976	3	Y	-0-					-0-
*12	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	191	1	1045	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MARIGLIANO WELL #: 1607 RRCID -> 262082 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6922 - 8140

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

CLARK 58 WELL #: 7 RRCID -> 262095 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6862 - 7826

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	99	1	861	3	N	-0-				-0-
02	924	N	818	-0-	-106	-0-	50	1	768	3	N	-0-				-0-
03	1023	N	883	-0-	-140	-0-	56	1	827	3	N	-0-				-0-
04	930	N	839	-0-	-91	-0-	51	1	788	3	N	-0-				-0-
05	899	N	842	-0-	-57	-0-	51	1	791	3	N	-0-				-0-
06	840	N	808	-0-	-32	-0-	52	1	756	3	N	-0-				-0-
07	868	N	816	-0-	-52	-0-	56	1	760	3	N	-0-				-0-
08	837	N	791	-0-	-46	-0-	56	1	735	3	N	-0-				-0-
09	810	N	770	-0-	-40	-0-	50	1	720	3	N	-0-				-0-
10	806	N	667	-0-	-139	-0-	43	1	624	3	N	-0-				-0-
*11	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	67	1	981	3	N	-0-				-0-
*12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	54	1	781	3	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 10,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON, DUKE 175 WELL #: 4 RRCID -> 262152 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5498 - 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	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	118	1	1029	3	N	-0-					-0-
02	1260	N	1090	-0-	-170	-0-	67	1	1023	3	N	-0-					-0-
03	1209	N	1104	-0-	-105	-0-	70	1	1034	3	N	-0-					-0-
04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	83	1	1293	3	N	-0-					-0-
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	86	1	1329	3	N	-0-					-0-
06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	85	1	1234	3	N	-0-					-0-
07	1426	N	1308	-0-	-118	-0-	90	1	1218	3	N	-0-					-0-
08	1426	N	1234	-0-	-192	-0-	88	1	1146	3	N	-0-					-0-
09	1320	N	1154	-0-	-166	-0-	75	1	1079	3	N	-0-					-0-
10	1302	N	1255	-0-	-47	-0-	82	1	1173	3	N	-0-					-0-
11	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	78	1	1133	3	N	-0-					-0-
*12	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	80	1	1161	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	5	1	46	3	N	-0-					-0-
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	4	1	51	3	N	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	5	1	50	3	N	-0-					-0-
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	5	1	49	3	N	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	6	1	49	3	N	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	9	1	45	3	N	-0-					-0-
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	5	1	38	3	N	-0-					-0-
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	6	1	54	3	N	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	5	1	45	3	N	-0-					-0-
*12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 639 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	661	N	661	-0-	-0-	-0-	68	1	593	3	N	-0-					-0-
02	644	N	588	-0-	-56	-0-	36	1	552	3	N	-0-					-0-
03	775	N	694	-0-	-81	-0-	44	1	650	3	N	-0-					-0-
04	630	N	504	-0-	-126	-0-	30	1	474	3	N	-0-					-0-
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	41	1	627	3	N	-0-					-0-
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	44	1	643	3	N	-0-					-0-
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	46	1	626	3	N	-0-					-0-
08	682	N	661	-0-	-21	-0-	47	1	614	3	N	-0-					-0-
09	690	N	647	-0-	-43	-0-	42	1	605	3	N	-0-					-0-
10	682	N	664	-0-	-18	-0-	43	1	621	3	N	-0-					-0-
11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	41	1	601	3	N	-0-					-0-
*12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	41	1	601	3	N	14	6	1			8
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 7,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	236	N	236	-0-	-0-	-0-	25	1	211	3	Y	-0-					14
02	560	N	208	-0-	-352	-0-	20	1	188	3	Y	-0-					14
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	24	1	271	3	Y	2					16
							2	9									
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	61	1	441	3	Y	-0-					16
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	93	1	554	3	Y	-0-					16
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	87	1	564	3	Y	-0-					16
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	91	1	593	3	Y	-0-					16
08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	88	1	586	3	Y	-0-					16
09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	83	1	609	3	Y	-0-					16
10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	70	1	713	3	Y	4					20
							4	9									
11	660	N	496	-0-	-164	-0-	52	1	444	3	Y	-0-					20
*12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	50	1	565	3	Y	2					22
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 6,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	209	N	209	-0-	-0-	-0-	21	1	188	3	N	-0-					88
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	17	1	161	3	N	-0-					88
03	217	N	191	-0-	-26	-0-	18	1	173	3	N	-0-					88
04	210	N	180	-0-	-30	-0-	15	1	165	3	N	-0-					88
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	17	1	174	3	N	-0-					88
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	14	1	161	3	N	-0-					88
07	186	N	161	-0-	-25	-0-	14	1	147	3	N	-0-					88
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	22	1	166	3	N	-0-					88
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	20	1	183	3	N	-0-					88
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	20	1	196	3	N	-0-					88
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	16	1	168	3	N	-0-					88
*12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	18	1	176	3	N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 2,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL 14 WELL #: 4 RRCID -> 262161 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7398 - 8464

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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MARIGLIANO WELL #: 1609 RRCID -> 262167 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7296 - 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	128	N	128	-0-	-0-	-0-	13	1	115	3	N	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	3	N	-0-					-0-
03	155	N	94	-0-	-61	-0-	9	1	85	3	N	-0-					-0-
04	120	N	82	-0-	-38	-0-	7	1	75	3	N	-0-					-0-
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	6	1	66	3	N	-0-					-0-
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	6	1	71	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	7	1	77	3	N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	3	N	-0-					-0-
09	90	N	62	-0-	-28	-0-	6	1	56	3	N	-0-					-0-
10	93	N	59	-0-	-34	-0-	5	1	54	3	N	-0-					-0-
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	7	1	75	3	N	-0-					-0-
*12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 961 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	571	N	571	-0-	-0-	-0-	39	1	532	3	Y	-0-	3	1			-0-
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	41	1	564	3	Y	-0-					-0-
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	47	1	617	3	Y	-0-					-0-
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	44	1	596	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	651	-0-	-31	-0-	45	1	606	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	629	-0-	-1	-0-	54	1	575	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	643	-0-	-8	-0-	50	1	593	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	637	-0-	-14	-0-	44	1	593	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	615	-0-	-15	-0-	42	1	573	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	634	-0-	-17	-0-	45	1	589	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	614	-0-	-16	-0-	44	1	570	3	Y	-0-					-0-
*12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	48	1	567	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	512	N	512	-0-	-0-	-0-	29	1	476	3	N	6	6	1			7
							7	9									
02	476	N	452	-0-	-24	-0-	29	1	420	3	N	3	6	1			4
							3	9									
03	527	N	493	-0-	-34	-0-	35	1	1	2	N	6	3	1			7
							450	3	7	9							
04	510	N	475	-0-	-35	-0-	33	1	1	2	N	6	6	1			7
							434	3	7	9							
05	496	N	492	-0-	-4	-0-	37	1	1	2	N	7	6	1			8
							446	3	8	9							
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	38	1	2	2	N	5	6	1			7
							442	3	6	9							
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	43	1	469	3	N	6	6	1			7
							7	9									
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	44	1	2	2	N	4	5	1			6
							477	3	4	9							
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	44	1	460	3	N	5	5	1			6
							6	9									
10	527	N	516	-0-	-11	-0-	40	1	472	3	N	4	2	1			8
							4	9									
11	510	N	489	-0-	-21	-0-	36	1	449	3	N	4	7	1			5
							4	9									
*12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	36	1	453	3	N	4	3	1			6
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 5,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	287	N	287	-0-	-0-	-0-	25	1	262	3	Y	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	22	1	236	3	Y	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	25	1	261	3	Y	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	23	1	251	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	274	-0-	-5	-0-	28	1	246	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	256	-0-	-14	-0-	27	1	229	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	268	-0-	-11	-0-	28	1	240	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	262	-0-	-17	-0-	28	1	234	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	249	-0-	-21	-0-	21	1	228	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	266	-0-	-13	-0-	32	1	234	3	Y	-0-					-0-
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	21	1	233	3	Y	-0-					-0-
*12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	24	1	235	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. B 39 WELL #: 4 RRCID -> 262486 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8338 - 8460

01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	118	1	737	3	N	-0-					-0-
02	812	N	758	-0-	-54	-0-	137	1	621	3	N	-0-					-0-
03	868	N	843	-0-	-25	-0-	117	1	2	2	N	-0-					-0-
							724	3									
04	840	N	792	-0-	-48	-0-	103	1	3	2	N	-0-					-0-
							686	3									
05	837	N	779	-0-	-58	-0-	109	1	1	2	N	-0-					-0-
							669	3									
06	810	N	768	-0-	-42	-0-	100	1	5	2	N	-0-					-0-
							663	3									
07	806	N	747	-0-	-59	-0-	97	1	1	2	N	-0-					-0-
							649	3									
08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	109	1	5	2	N	-0-					-0-
							705	3									
09	780	N	759	-0-	-21	-0-	114	1	645	3	N	-0-					-0-
10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	114	1	655	3	N	-0-					-0-
11	780	N	751	-0-	-29	-0-	141	1	610	3	N	-0-					-0-
*12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	118	1	651	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	636	N	636	-0-	-0-	-0-	42	1	592	3	N	2	2	1			2
							2	9									
02	588	N	579	-0-	-9	-0-	45	1	533	3	N	1					3
							1	9									
03	651	N	631	-0-	-20	-0-	50	1	1	2	N	-0-					3
							580	3									
04	630	N	617	-0-	-13	-0-	46	1	3	2	N	2					5
							566	3	2	9							
05	651	N	634	-0-	-17	-0-	52	1	1	2	N	-0-	3	1			2
							581	3									
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	48	1	5	2	N	-0-					2
							564	3									
07	651	N	629	-0-	-22	-0-	54	1	1	2	N	-0-					2
							574	3									
08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	52	1	4	2	N	-0-					2
							583	3									
09	630	N	607	-0-	-23	-0-	57	1	550	3	N	-0-					2
10	620	N	614	-0-	-6	-0-	58	1	556	3	N	-0-					2
11	630	N	582	-0-	-48	-0-	46	1	536	3	N	-0-					2
*12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	47	1	535	3	N	1					3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	135	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	123	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	124	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	119	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
11	120	N	46	-0-	-74	-0-	46	3			N	-0-					-0-
*12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	284	N	284	-0-	-0-	-0-	29	1	255	3	N	-0-	7	5			170
02	364	N	356	-0-	-8	-0-	34	1	322	3	N	-0-					170
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	63	1	614	3	N	-0-					170
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	48	1	527	3	N	-0-					170
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	50	1	518	3	N	-0-					170
06	630	N	487	-0-	-143	-0-	40	1	447	3	N	-0-					170
07	589	N	421	-0-	-168	-0-	36	1	385	3	N	-0-					170
08	558	N	484	-0-	-74	-0-	57	1	427	3	N	-0-					170
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	51	1	460	3	N	-0-					170
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	49	1	486	3	N	-0-					170
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	43	1	457	3	N	-0-					170
*12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	49	1	478	3	N	-0-					170

TOTAL GAS PROD: 5,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	595	N	595	-0-	-0-	-0-	60	1	535	3	N	-0-					-0-
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	51	1	490	3	N	-0-					-0-
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	55	1	543	3	N	-0-					-0-
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	48	1	527	3	N	-0-					-0-
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	52	1	537	3	N	-0-					-0-
06	570	N	559	-0-	-11	-0-	46	1	513	3	N	-0-					-0-
07	589	N	564	-0-	-25	-0-	48	1	516	3	N	-0-					-0-
08	589	N	569	-0-	-20	-0-	67	1	502	3	N	-0-					-0-
09	570	N	528	-0-	-42	-0-	53	1	475	3	N	-0-					-0-
10	558	N	394	-0-	-164	-0-	36	1	358	3	N	-0-					-0-
11	540	N	476	-0-	-64	-0-	41	1	435	3	N	-0-					-0-
*12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	51	1	499	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,538 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	381	N	381	-0-	-0-	-0-	22	1	355	3	N	4	4	1			4
							4	9									
02	364	N	293	-0-	-71	-0-	19	1	271	3	N	3	4	1			3
							3	9									
03	403	N	317	-0-	-86	-0-	23	1	290	3	N	4	2	1			5
							4	9									
04	360	N	333	-0-	-27	-0-	23	1	1	2	N	4	4	1			5
							305	3	4	9							
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	30	1	368	3	N	7	5	1			7
							8	9									
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	28	1	2	2	N	4	5	1			6
							324	3	4	9							
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	29	1	317	3	N	3	4	1			5
							3	9									
08	403	N	353	-0-	-50	-0-	29	1	1	2	N	3	4	1			4
							320	3	3	9							
09	360	N	303	-0-	-57	-0-	26	1	273	3	N	4	4	1			4
							4	9									
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	28	1	329	3	N	4	2	1			6
							4	9									
11	330	N	302	-0-	-28	-0-	22	1	278	3	N	2	5	1			3
							2	9									
*12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	24	1	299	3	N	3	2	1			4
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 4,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MEADOR 57 WELL #: 11 RRCID -> 263016 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6578 - 8020

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	893	N	893	-0-	-0-	-0-	34	1	852	3	N	6					34
							7	9									
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	27	1	598	3	N	2					36
							2	9									
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	26	1	745	3	N	4	18	1			22
							4	9									
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	27	1	874	3	N	1					23
							1	9									
05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	29	1	865	3	N	2					25
							2	9									
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	23	1	741	3	N	3	2	8			26
							3	9									
07	930	N	713	-0-	-217	-0-	25	1	685	3	N	3	3	8			26
							3	9									
08	899	N	804	-0-	-95	-0-	28	1	776	3	N	-0-					26
09	780	N	715	-0-	-65	-0-	25	1	690	3	N	-0-					26
10	713	N	624	-0-	-89	-0-	25	1	599	3	N	-0-					26
11	780	N	593	-0-	-187	-0-	21	1	572	3	N	-0-	16	1			10
*12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	22	1	604	3	N	1					11
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

SIMMONS RANCH WELL #: 74 RRCID -> 263039 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6256 - 7621

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	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	1046	-0-	-18	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1102	-0-	-45	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1039	-0-	-71	-0-	1038	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1147	N	1061	-0-	-86	-0-	1060	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1116	N	1057	-0-	-59	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	979	-0-	-71	-0-	979	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	949	-0-	-71	-0-	949	3			N	-0-					-0-
*12	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	970	N	970	-0-	-0-	-0-	64	1	902	3	N	4	3	1			3
							4	9									
02	896	N	870	-0-	-26	-0-	67	1	802	3	N	1					4
							1	9									
03	992	N	949	-0-	-43	-0-	75	1	2	2	N	-0-					4
							872	3									
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	70	1	4	2	N	1					5
							858	3	1	9							
05	961	N	955	-0-	-6	-0-	78	1	2	2	N	1	4	1			2
							874	3	1	9							
06	930	N	919	-0-	-11	-0-	71	1	7	2	N	-0-					2
							841	3									
07	961	N	933	-0-	-28	-0-	81	1	1	2	N	-0-					2
							851	3									
08	961	N	937	-0-	-24	-0-	76	1	6	2	N	-0-					2
							855	3									
09	930	N	916	-0-	-14	-0-	85	1	831	3	N	-0-					2
10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	89	1	845	3	N	-0-					2
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	72	1	828	3	N	-0-					2
*12	926	N	926	-0-	-0-	-0-	75	1	850	3	N	1					3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 11,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MARIGLIANO WELL #: 2505 RRCID -> 263324 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7364 - 7424

01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	19	1	166	3	N	-0-					1
02	168	N	151	-0-	-17	-0-	14	1	137	3	N	-0-					1
03	186	N	183	-0-	-3	-0-	17	1	166	3	N	-0-					1
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	14	1	158	3	N	-0-					1
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	16	1	165	3	N	-0-					1
06	180	N	168	-0-	-12	-0-	14	1	154	3	N	-0-					1
07	186	N	173	-0-	-13	-0-	15	1	158	3	N	-0-					1
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	22	1	165	3	N	-0-					1
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	17	1	152	3	N	-0-					1
10	186	N	171	-0-	-15	-0-	16	1	155	3	N	-0-					1
11	180	N	172	-0-	-8	-0-	15	1	157	3	N	-0-					1
*12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	15	1	151	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	84	1	1181	3	N	6	5	1			4
							7	9									
02	1148	N	1144	-0-	-4	-0-	88	1	1055	3	N	1					5
							1	9									
03	1333	N	1256	-0-	-77	-0-	100	1	3	2	N	-0-					5
							1153	3									
04	1230	N	1215	-0-	-15	-0-	91	1	5	2	N	2					7
							1117	3	2	9							
05	1271	N	1259	-0-	-12	-0-	103	1	2	2	N	-0-	5	1			2
							1154	3									
06	1230	N	1214	-0-	-16	-0-	94	1	9	2	N	-0-					2
							1111	3									
07	1271	N	1246	-0-	-25	-0-	108	1	1	2	N	-0-					2
							1137	3									
08	1271	N	1241	-0-	-30	-0-	100	1	7	2	N	-0-					2
							1134	3									
09	1200	N	1192	-0-	-8	-0-	111	1	1081	3	N	-0-					2
10	1240	N	1223	-0-	-17	-0-	116	1	1106	3	N	1					3
							1	9									
11	1200	N	1058	-0-	-142	-0-	84	1	974	3	N	-0-					3
*12	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	85	1	962	3	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 14,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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. (I) GAS LIFT(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-	39	1	552	3	N	2	2	1			2
							2	9									
02	560	N	534	-0-	-26	-0-	41	1	493	3	N	-0-					2
03	589	N	583	-0-	-6	-0-	46	1	1	2	N	-0-					2
							536	3									
04	570	N	562	-0-	-8	-0-	42	1	2	2	N	1					3
							517	3	1	9							
05	589	N	574	-0-	-15	-0-	47	1	1	2	N	-0-	2	1			1
							526	3									
06	570	N	552	-0-	-18	-0-	43	1	4	2	N	-0-					1
							505	3									
07	589	N	567	-0-	-22	-0-	49	1	1	2	N	-0-					1
							517	3									
08	589	N	565	-0-	-24	-0-	46	1	3	2	N	-0-					1
							516	3									
09	540	N	539	-0-	-1	-0-	50	1	489	3	N	-0-					1
10	558	N	552	-0-	-6	-0-	52	1	500	3	N	-0-					1
11	540	N	530	-0-	-10	-0-	42	1	488	3	N	-0-					1
*12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	44	1	494	3	N	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	529	N	529	-0-	-0-	-0-	35	1	492	3	N	2	2	1			2
							2	9									
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	37	1	444	3	N	-0-					2
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	42	1	1	2	N	-0-					2
							482	3									
04	510	N	508	-0-	-2	-0-	38	1	2	2	N	1					3
							467	3	1	9							
05	527	N	520	-0-	-7	-0-	42	1	1	2	N	-0-	2	1			1
							477	3									
06	510	N	496	-0-	-14	-0-	38	1	4	2	N	-0-					1
							454	3									
07	527	N	507	-0-	-20	-0-	44	1	1	2	N	-0-					1
							462	3									
08	527	N	506	-0-	-21	-0-	41	1	3	2	N	-0-					1
							462	3									
09	510	N	486	-0-	-24	-0-	45	1	441	3	N	-0-					1
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	47	1	449	3	N	-0-					1
11	480	N	472	-0-	-8	-0-	38	1	434	3	N	-0-					1
*12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	38	1	427	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	197	N	197	-0-	-0-	-0-	21	1	176	3	N	-0-					5
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	16	1	154	3	N	-0-					5
03	186	N	54	-0-	-132	-0-	4	1	50	3	N	-0-					5
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					5
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					5
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	16	1	104	3	N	-0-					5
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	42	1	274	3	N	1	1	8			5
							1	9									
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	31	1	208	3	N	-0-					5
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	31	1	231	3	N	-0-					5
10	248	N	94	-0-	-154	-0-	8	1	85	3	N	1					6
							1	9									
11	240	N	187	-0-	-53	-0-	20	1	167	3	N	-0-					6
*12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	18	1	207	3	N	1					7
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 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-	74	1	1212	3	N	13	13	1			14
							14	9									
02	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	71	1	1022	3	N	9	14	1			9
							10	9									
03	1240	N	1226	-0-	-14	-0-	87	1	2	2	N	14	7	1			16
							1122	3	15	9							
04	1260	N	1181	-0-	-79	-0-	83	1	4	2	N	15	14	1			17
							1077	3	17	9							
05	1209	N	1186	-0-	-23	-0-	89	1	1	2	N	16	14	1			19
							1078	3	18	9							
06	1200	N	1016	-0-	-184	-0-	79	1	5	2	N	11	14	1			16
							920	3	12	9							
07	1209	N	982	-0-	-227	-0-	81	1	1	2	N	9	12	1			13
							890	3	10	9							
08	1178	N	1054	-0-	-124	-0-	88	1	4	2	N	10	12	1			11
							951	3	11	9							
09	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	89	1	935	3	N	9	9	1			11
							10	9									
10	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	80	1	954	3	N	8	4	1			15
							9	9									
11	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	77	1	965	3	N	5	13	1			7
							6	9									
*12	971	N	971	-0-	-0-	-0-	71	1	894	3	N	5	4	1			8
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 13,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

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 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-	108	1	1773	3	N	16	17	1			18
							18	9									
02	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	107	1	1542	3	N	11	17	1			12
							12	9									
03	1953	N	1806	-0-	-147	-0-	128	1	3	2	N	18	9	1			21
							1655	3	20	9							
04	1830	N	1791	-0-	-39	-0-	126	1	5	2	N	18	18	1			21
							1640	3	20	9							
05	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	139	1	2	2	N	22	18	1			25
							1681	3	24	9							
06	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	138	1	9	2	N	17	18	1			24
							1610	3	19	9							
07	1860	N	1793	-0-	-67	-0-	147	1	1	2	N	17	19	1			22
							1626	3	19	9							
08	1860	N	1759	-0-	-101	-0-	146	1	7	2	N	14	16	1			20
							1591	3	15	9							
09	1770	N	1716	-0-	-54	-0-	147	1	1551	3	N	16	16	1			20
							18	9									
10	1798	N	1711	-0-	-87	-0-	131	1	1562	3	N	16	8	1	1	8	27
							18	9									
11	1710	N	1643	-0-	-67	-0-	121	1	1508	3	N	13	24	1			16
							14	9									
*12	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	107	1	1355	3	N	14	9	1			21
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 20,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	399	N	399	-0-	-0-	-0-	35	1	364	3	Y	-0-	1	1			2
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	31	1	334	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	403	N	399	-0-	-4	-0-	33	1	366	3	Y	-0-	1	1			1
04	390	N	381	-0-	-9	-0-	31	1	350	3	Y	-0-					1
05	403	N	392	-0-	-11	-0-	33	1	359	3	Y	-0-					1
06	390	N	377	-0-	-13	-0-	31	1	346	3	Y	-0-					1
07	403	N	386	-0-	-17	-0-	30	1	356	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	403	N	391	-0-	-12	-0-	43	1	348	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	372	-0-	-18	-0-	34	1	338	3	Y	-0-					-0-
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	35	1	352	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	366	-0-	-24	-0-	29	1	337	3	Y	-0-					-0-
*12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	31	1	353	3	Y	2	1	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 4,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	131	1	1356	3	Y	1	3	1			8
							1	9									
02	1148	N	1136	-0-	-12	-0-	96	1	1040	3	Y	-0-	2	1			6
03	1519	N	1349	-0-	-170	-0-	111	1	1238	3	Y	-0-	3	1			3
04	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	117	1	1336	3	Y	-0-	1	1			2
05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	126	1	1365	3	Y	-0-	1	1			1
06	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	116	1	1311	3	Y	-0-					1
07	1488	N	1374	-0-	-114	-0-	107	1	1267	3	Y	-0-					1
08	1488	N	1361	-0-	-127	-0-	149	1	1212	3	Y	-0-					1
09	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	134	1	1325	3	Y	-0-					1
10	1364	N	970	-0-	-394	-0-	87	1	883	3	Y	-0-					1
11	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	105	1	1220	3	Y	-0-					1
*12	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	120	1	1363	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 16,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2464	N	1265	-0-	-1199	-0-	98	1	1167	3	Y	-0-					9
02	1456	N	1256	-0-	-200	-0-	62	1	1193	3	Y	1					10
							1	9									
03	1581	N	1153	-0-	-428	-0-	58	1	1093	3	Y	2	10	1			2
							2	9									
04	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	66	1	1277	3	Y	2					4
							2	9									
05	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	73	1	1433	3	Y	3	5	1			2
							3	9									
06	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	68	1	1317	3	Y	2					4
							2	9									
07	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	69	1	1334	3	Y	2	5	1			1
							2	9									
08	1519	N	1382	-0-	-137	-0-	72	1	1308	3	Y	2					3
							2	9									
09	1380	N	1315	-0-	-65	-0-	70	1	1244	3	Y	1					4
							1	9									
10	1395	N	1293	-0-	-102	-0-	77	1	1213	3	Y	3	5	1			2
							3	9									
11	1350	N	732	-0-	-618	-0-	42	1	690	3	Y	-0-					2
*12	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	77	1	1382	3	Y	1					3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 15,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	170	1	1752	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	66	1	1478	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	150	1	1402	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	45	1	1433	3	N	-0-					-0-
05	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	144	1	1314	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	41	1	1315	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	45	1	1242	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	40	1	1118	3	N	-0-					-0-
09	990	N	857	-0-	-133	-0-	30	1	827	3	N	-0-					-0-
10	1023	N	801	-0-	-222	-0-	32	1	769	3	N	-0-					-0-
11	990	N	899	-0-	-91	-0-	32	1	867	3	N	-0-					-0-
*12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	28	1	765	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	989	N	989	-0-	-0-	-0-	56	1	929	3	N	4	7	1			3
							4	9									
02	896	N	889	-0-	-7	-0-	53	1	833	3	N	3	1	1			5
							3	9									
03	1023	N	974	-0-	-49	-0-	67	1	906	3	N	1	5	1			1
							1	9									
04	960	N	936	-0-	-24	-0-	68	1	1	2	N	2	2	1			1
							865	3	2	9							
05	992	N	956	-0-	-36	-0-	70	1	885	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	74	1	1	2	N	2	1	1			2
							861	3	2	9							
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	78	1	886	3	N	2	1	1			3
							2	9									
08	961	N	952	-0-	-9	-0-	79	1	1	2	N	-0-	2	1			1
							872	3									
09	930	N	899	-0-	-31	-0-	80	1	817	3	N	2	2	1			1
							2	9									
10	961	N	638	-0-	-323	-0-	51	1	587	3	N	-0-					1
11	930	N	903	-0-	-27	-0-	70	1	831	3	N	2	2	1			1
							2	9									
*12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	57	1	794	3	N	2	1	1			2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 10,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MARIGLIANO WELL #: 1606 RRCID -> 264543 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 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	844	N	844	-0-	-0-	-0-	73	1	771	2	N	-0-					35
02	924	N	901	-0-	-23	-0-	68	1	830	2	N	3	1	8			37
							3	9									
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	71	1	899	2	N	3					40
							3	9									
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	62	1	828	2	N	4					44
							4	9									
05	1054	N	897	-0-	-157	-0-	61	1	803	2	N	30	47	1			27
							33	9									
06	930	N	904	-0-	-26	-0-	63	1	833	2	N	7					34
							8	9									
07	930	N	553	-0-	-377	-0-	39	1	511	2	N	3					37
							3	9									
08	899	N	752	-0-	-147	-0-	24	1	728	2	N	-0-					37
09	919	N	919	-0-	-0-	-0-	57	1	860	2	N	2					39
							2	9									
10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	57	1	796	2	N	-0-					39
11	891	N	891	-0-	-0-	-0-	61	1	830	2	N	-0-					39
*12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	81	1	813	2	N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 10,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	4012	-0-	-390	-0-	264	1	3748	3	N	-0-					97
02	3892	X	3626	-0-	-266	-0-	222	1	3403	3	N	1	1	8			97
							1	9									
03	4247	X	4056	-0-	-191	-0-	240	1	3816	3	N	-0-					97
04	4020	X	3916	-0-	-104	-0-	242	1	3674	3	N	-0-					97
05	4061	X	3984	-0-	-77	-0-	252	1	3732	3	N	-0-					97
06	3930	X	3751	-0-	-179	-0-	242	1	3508	3	N	1	1	8			97
							1	9									
07	4061	X	3874	-0-	-187	-0-	243	1	3629	3	N	2	2	8			97
							2	9									
08	4061	X	3824	-0-	-237	-0-	240	1	3584	3	N	-0-					97
09	3930	X	3577	-0-	-353	-0-	230	1	3347	3	N	-0-					97
10	3999	X	3606	-0-	-393	-0-	236	1	3370	3	N	-0-					97
11	3750	X	3361	-0-	-389	-0-	225	1	3136	3	N	-0-					97
12	3875	X	3795	-0-	-80	-0-	259	1	3536	3	N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 45,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	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	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	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: 464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	189	3	N	4					4
							4	9									
02	196	N	164	-0-	-32	-0-	8	1	156	3	N	-0-	2	1			2
03	217	N	177	-0-	-40	-0-	8	1	169	3	N	-0-	1	1			1
04	210	N	131	-0-	-79	-0-	7	1	124	3	N	-0-	1	1			-0-
05	186	N	56	-0-	-130	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-
06	180	N	30	-0-	-150	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
07	124	N	20	-0-	-104	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
08	62	N	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	N	2					2
							2	9									
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	6	3	3	9	N	3	2	1			3
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	5	3	1	9	N	1	2	1			2
*12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 879 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (-)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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3393	-0-	-17	-0-	338	1	2993	3	N	56	193	1			245
							62	9									
02	2996	X	2755	-0-	-241	-0-	257	1	2454	3	N	40	1	8			284
							44	9									
03	3441	X	3313	-0-	-128	-0-	298	1	2924	3	N	83					367
							91	9									
04	3330	X	3141	-0-	-189	-0-	254	1	2809	3	N	71	166	1			272
							78	9									
05	3441	X	3195	-0-	-246	-0-	276	1	2842	3	N	70					342
							77	9									
06	3270	X	3044	-0-	-226	-0-	242	1	2727	3	N	68					410
							75	9									
07	3317	X	3067	-0-	-250	-0-	256	1	2742	3	N	63	177	1	1	8	295
							69	9									
08	3317	X	3042	-0-	-275	-0-	349	1	2625	3	N	62	1	8			356
							68	9									
09	3150	X	2945	-0-	-205	-0-	286	1	2590	3	N	63	169	1			250
							69	9									
10	3193	X	3040	-0-	-153	-0-	271	1	2701	3	N	62					312
							68	9									
11	3030	X	2812	-0-	-218	-0-	235	1	2522	3	N	50					362
							55	9									
12	3069	X	3013	-0-	-56	-0-	273	1	2673	3	N	61	175	1			248
							67	9									

TOTAL GAS PROD: 36,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 749

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	73	1	1022	3	N	5	5	1			4
							6	9									
02	1064	N	1006	-0-	-58	-0-	77	1	928	3	N	1					5
							1	9									
03	1147	N	1101	-0-	-46	-0-	87	1	3	2	N	-0-					5
							1011	3									
04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	81	1	5	2	N	3					8
							1002	3	3	9							
05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	91	1	2	2	N	1	6	1			3
							1023	3	1	9							
06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	85	1	8	2	N	-0-					3
							1005	3									
07	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	100	1	1	2	N	-0-					3
							1061	3									
08	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	94	1	7	2	N	-0-					3
							1063	3									
09	1110	N	1059	-0-	-51	-0-	99	1	960	3	N	-0-					3
10	1147	N	1050	-0-	-97	-0-	100	1	950	3	N	-0-					3
11	1140	N	989	-0-	-151	-0-	79	1	910	3	N	-0-					3
*12	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	86	1	966	3	N	1					4
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 12,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	N	5	13	1			10
							6	9									
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	4	1	44	3	N	2					12
							2	9									
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	4	1	41	3	N	-0-					12
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	4	1	45	3	N	1					13
							1	9									
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	4	1	45	3	N	1	9	1			5
							1	9									
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					5
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	4	1	46	3	N	-0-					5
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	4	1	46	3	N	-0-					5
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	4	1	43	3	N	-0-					5
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	5	1	44	3	N	-0-					5
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	4	1	43	3	N	-0-					5
*12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	N	2					7
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 594 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	360	N	360	-0-	-0-	-0-	32	1	328	3	Y	-0-	1	1			2
02	364	N	319	-0-	-45	-0-	27	1	291	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	372	N	350	-0-	-22	-0-	29	1	321	3	Y	-0-	1	1			1
04	360	N	339	-0-	-21	-0-	27	1	312	3	Y	-0-					1
05	341	N	339	-0-	-2	-0-	29	1	310	3	Y	-0-					1
06	330	N	305	-0-	-25	-0-	25	1	280	3	Y	-0-					1
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	35	1	411	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	47	1	381	3	Y	-0-					-0-
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	36	1	357	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	402	-0-	-32	-0-	36	1	366	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	366	-0-	-54	-0-	29	1	337	3	Y	-0-					-0-
*12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	30	1	341	3	Y	2	1	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 4,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	206	N	206	-0-	-0-	-0-	18	1	188	3	Y	-0-	1	1			1
02	196	N	182	-0-	-14	-0-	15	1	167	3	Y	-0-					1
03	217	N	198	-0-	-19	-0-	16	1	182	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	210	N	183	-0-	-27	-0-	15	1	168	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	200	-0-	-17	-0-	17	1	183	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	146	-0-	-34	-0-	12	1	134	3	Y	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	18	1	213	3	Y	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	25	1	201	3	Y	-0-					-0-
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	20	1	196	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	214	-0-	-3	-0-	19	1	195	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	202	-0-	-8	-0-	16	1	186	3	Y	-0-					-0-
*12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	17	1	192	3	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	702	N	702	-0-	-0-	-0-	40	1	659	3	N	3	5	1			2
							3	9									
02	644	N	629	-0-	-15	-0-	37	1	590	3	N	2	1	1			3
							2	9									
03	744	N	684	-0-	-60	-0-	47	1	631	3	N	5	4	1			4
							6	9									
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	51	1	648	3	N	2	3	1			3
							2	9									
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	52	1	663	3	N	2	2	1			3
							2	9									
06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	54	1	1	2	N	2	2	1			3
							621	3	2	9							
07	713	N	703	-0-	-10	-0-	57	1	646	3	N	-0-	1	1			2
08	713	N	693	-0-	-20	-0-	57	1	1	2	N	-0-	1	1			1
							635	3									
09	690	N	629	-0-	-61	-0-	56	1	570	3	N	3	2	1			2
							3	9									
10	713	N	631	-0-	-82	-0-	50	1	578	3	N	3	1	1			4
							3	9									
11	660	N	612	-0-	-48	-0-	47	1	561	3	N	4	4	1			4
							4	9									
*12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	42	1	574	3	N	2	2	1			4
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 7,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	68	1	1121	3	N	4	8	1			3
							4	9									
02	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	65	1	1025	3	N	3	1	1			5
							3	9									
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	81	1	1101	3	N	2	6	1			1
							2	9									
04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	84	1	1	2	N	2	2	1			1
							1066	3	2	9							
05	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	86	1	1084	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	86	1	1	2	N	-0-	1	1			-0-
							994	3									
07	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	94	1	1070	3	N	-0-					-0-
08	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	94	1	1	2	N	-0-					-0-
							1045	3									
09	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	96	1	981	3	N	13	5	1			8
							14	9									
10	1116	N	1092	-0-	-24	-0-	87	1	1003	3	N	2	2	1			8
							2	9									
11	1080	N	1051	-0-	-29	-0-	81	1	969	3	N	1	6	1			3
							1	9									
*12	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	73	1	1013	3	N	2	2	1			3
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 13,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	674	N	674	-0-	-0-	-0-	38	1	629	3	N	6	7	1			7
							7	9									
02	616	N	610	-0-	-6	-0-	39	1	565	3	N	5	7	1			5
							6	9									
03	682	N	660	-0-	-22	-0-	47	1	1	2	N	9	4	1			10
							602	3	10	9							
04	660	N	646	-0-	-14	-0-	45	1	2	2	N	12	10	1			12
							586	3	13	9							
05	682	N	605	-0-	-77	-0-	45	1	1	2	N	12	10	1			14
							546	3	13	9							
06	630	N	486	-0-	-144	-0-	38	1	2	2	N	4	9	1			9
							442	3	4	9							
07	682	N	583	-0-	-99	-0-	48	1	531	3	N	4	6	1			7
							4	9									
08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	60	1	3	2	N	4	5	1			6
							655	3	4	9							
09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	55	1	582	3	N	5	5	1			6
							6	9									
10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	49	1	589	3	N	4	2	1			8
							4	9									
11	690	N	605	-0-	-85	-0-	45	1	556	3	N	4	7	1			5
							4	9									
*12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	45	1	572	3	N	4	3	1			6
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 7,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	585	N	585	-0-	-0-	-0-	59	1	526	3	N	-0-					223
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	50	1	476	3	N	21	168	1			76
							23	9									
03	620	N	592	-0-	-28	-0-	53	1	520	3	N	17					93
							19	9									
04	570	N	552	-0-	-18	-0-	46	1	505	3	N	1					94
							1	9									
05	620	N	570	-0-	-50	-0-	50	1	514	3	N	5					99
							6	9									
06	570	N	554	-0-	-16	-0-	44	1	499	3	N	10					109
							11	9									
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	48	1	509	3	N	2					111
							2	9									
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	66	1	499	3	N	-0-					111
09	540	N	535	-0-	-5	-0-	53	1	482	3	N	-0-					111
10	558	N	523	-0-	-35	-0-	48	1	475	3	N	-0-					111
11	540	N	504	-0-	-36	-0-	43	1	461	3	N	-0-					111
*12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	52	1	507	3	N	-0-					111

TOTAL GAS PROD: 6,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 35 RRCID -> 270864 COMPL. DATE 07/18/2012 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	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	152	1	846	3	N	29	186	1			174
							32	9									
02	952	N	925	-0-	-27	-0-	140	1	762	3	N	21					195
							23	9									
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	163	1	835	3	N	29					224
							32	9									
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	161	1	1	2	N	29					253
							801	3	32	9							
05	1023	N	1021	-0-	-2	-0-	166	1	825	3	N	27					280
							30	9									
06	990	N	983	-0-	-7	-0-	166	1	1	2	N	25					305
							788	3	28	9							
07	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	173	1	812	3	N	20					325
							22	9									
08	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	174	1	1	2	N	24	182	1			167
							804	3	26	9							
09	990	N	941	-0-	-49	-0-	171	1	742	3	N	25					192
							28	9									
10	992	N	975	-0-	-17	-0-	168	1	771	3	N	33					225
							36	9									
11	960	N	918	-0-	-42	-0-	160	1	744	3	N	13					238
							14	9									
*12	917	N	917	-0-	-0-	-0-	156	1	754	3	N	6					244
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 11,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 281

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DUKE WILSON 21 WELL #: 16 RRCID -> 280431 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	3100	N	698	-0-	-2402	19143	93	1	605	3	N	-0-					212
02	2800	N	627	-0-	-2173	16970	41	1	586	3	N	-0-					212
03	3100	N	698	-0-	-2402	14568	50	1	648	3	N	-0-					212
04	3000	N	644	-0-	-2356	12212	42	1	602	3	N	-0-					212
05	3100	N	676	-0-	-2424	9788	41	1	635	3	N	-0-					212
06	3000	N	652	-0-	-2348	7440	45	1	607	3	N	-0-					212
07	3100	N	671	-0-	-2429	5011	46	1	625	3	N	-0-					212
08	3100	N	727	-0-	-2373	2638	112	1	615	3	N	-0-					212
09	3000	N	726	-0-	-2274	364	139	1	587	3	N	-0-					212
10	1104	N	740	-0-	-364	-0-	143	1	597	3	N	-0-					212
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	127	1	571	3	N	-0-					212
*12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	140	1	610	3	N	-0-					212

TOTAL GAS PROD: 8,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1240	N	1111	-0-	-129	-0-	1111	2			Y	-0-					-0-
02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			Y	-0-					-0-
03	961	N	670	-0-	-291	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					-0-
05	1178	N	1075	-0-	-103	-0-	1075	2			Y	-0-					-0-
06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1145	-0-	1145	1145	1145	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1299	-0-	1299	2444	1299	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		795	-0-	795	3239	795	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1385	-0-	1385	4624	1385	2			Y	-0-					-0-
*11	2900	N	1394	-0-	-1506	3118	1394	2			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	1560	-0-	-1540	1578	1560	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,606 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	568	-0-	-145	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
02	644	N	608	-0-	-36	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	529	-0-	-60	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			Y	-0-					-0-
05	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			Y	-0-					-0-
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		884	-0-	884	884	884	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		684	-0-	684	1568	684	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		804	-0-	804	2372	804	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		715	-0-	715	3087	715	2			Y	-0-					-0-
*11	2900	N	683	-0-	-2217	870	683	2			Y	-0-					-0-
*12	1611	N	741	-0-	-870	-0-	741	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
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	124	N	46	-0-	-78	-0-	46	2		Y	-0-			-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		Y	-0-			-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		Y	-0-			-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		Y	-0-			-0-
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		Y	-0-			-0-
06	240	N	197	-0-	-43	-0-	197	2		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		277	-0-	277	277	277	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		694	-0-	694	971	694	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		635	-0-	635	1606	635	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		232	-0-	232	1838	232	2		Y	-0-			-0-
*11	2029	N	191	-0-	-1838	-0-	191	2		Y	-0-			-0-
12	217	N	138	-0-	-79	-0-	138	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	2		Y	-0-			-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		Y	-0-			-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		Y	-0-			-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		Y	-0-			-0-
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2		Y	-0-			-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		99	-0-	99	99	99	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		116	-0-	116	215	116	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		161	-0-	161	376	161	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		35	-0-	35	411	35	2		Y	-0-			-0-
*11	411	N	-0-	-0-	-411	-0-				Y	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 1 RRCID -> 056164 COMPL. DATE 07/04/1973 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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 #: 101 RRCID -> 056165 COMPL. DATE 07/07/1973 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	182	-0-	-66	-0-	182	2			N	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
05	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
07	248	N	141	-0-	-107	-0-	141	2			N	-0-					-0-
08	217	N	73	-0-	-144	-0-	73	2			N	-0-					-0-
09	240	N	121	-0-	-119	-0-	121	2			N	-0-					-0-
10	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	2			N	-0-					-0-
*11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
*12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 1 RRCID -> 056969 COMPL. DATE 11/28/1973 TOTAL DEPTH 5206 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-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 3 RRCID -> 057366 COMPL. DATE 01/10/1974 TOTAL DEPTH 5520 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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
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-

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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
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	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2		N	-0-			-0-
02	168	N	98	-0-	-70	-0-	98	2		N	-0-			-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-			-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-			-0-
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-			-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-			-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-			-0-
08	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2		N	-0-			-0-
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2		N	-0-			-0-
10	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	2		N	-0-			-0-
*11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-			-0-
12	217	N	105	-0-	-112	-0-	105	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 8 RRCID -> 058273 COMPL. DATE 04/16/1974 TOTAL DEPTH 5200 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-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 4 RRCID -> 058390 COMPL. DATE 04/30/1974 TOTAL DEPTH 5400 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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	2			N	-0-					-0-
02	308	N	221	-0-	-87	-0-	221	2			N	-0-					-0-
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
09	270	N	173	-0-	-97	-0-	173	2			N	-0-					-0-
10	465	N	327	-0-	-138	-0-	327	2			N	-0-					-0-
*11	360	N	164	-0-	-196	-0-	164	2			N	-0-					-0-
12	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
WALLACE, G. D. WELL #: 2201 RRCID -> 059331 COMPL. DATE 08/21/1990 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4046 - 4165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	2			N	-0-					-0-
02	336	N	292	-0-	-44	-0-	292	2			N	-0-					-0-
03	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	2			N	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
07	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-					-0-
08	341	N	285	-0-	-56	-0-	285	2			N	-0-					-0-
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
10	341	N	234	-0-	-107	-0-	234	2			N	-0-					-0-
*11	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	2			N	-0-					-0-
12	403	N	224	-0-	-179	-0-	224	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	620	N	415	-0-	-205	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	413	-0-	-35	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	430	-0-	-35	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		389	-0-	389	389	389	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		463	-0-	463	852	463	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		799	-0-	799	1651	799	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		549	-0-	549	2200	549	2			Y	-0-					-0-
*11	2813	N	613	-0-	-2200	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
12	806	N	544	-0-	-262	-0-	544	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,682 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	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
02	252	N	197	-0-	-55	-0-	197	2			N	-0-					-0-
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
08	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	2			N	-0-					-0-
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
10	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-					-0-
*11	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	2			N	-0-					-0-
12	279	N	169	-0-	-110	-0-	169	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
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	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	2		N	-0-			-0-
02	308	N	266	-0-	-42	-0-	266	2		N	-0-			-0-
03	341	N	289	-0-	-52	-0-	289	2		N	-0-			-0-
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-			-0-
05	310	N	128	-0-	-182	-0-	128	2		N	-0-			-0-
06	270	N	221	-0-	-49	-0-	221	2		N	-0-			-0-
07	279	N	224	-0-	-55	-0-	224	2		N	-0-			-0-
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-			-0-
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2		N	-0-			-0-
10	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2		N	-0-			-0-
*11	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	2		N	-0-			-0-
12	465	N	96	-0-	-369	-0-	96	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2501 RRCID -> 060871 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 3098 - 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	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-			-0-
02	224	N	171	-0-	-53	-0-	171	2		N	-0-			-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-			-0-
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-			-0-
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-			-0-
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2		N	-0-			-0-
07	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2		N	-0-			-0-
08	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	2		N	-0-			-0-
09	240	N	39	-0-	-201	-0-	39	2		N	-0-			-0-
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2		N	-0-			-0-
*11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-			-0-
*12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 5 RRCID -> 061244 COMPL. DATE 10/18/1998 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 3985 - 4087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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 #: 7 RRCID -> 061270 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3628 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 #: 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	465	N	303	-0-	-162	-0-	303	2		N	-0-					-0-
02	392	N	383	-0-	-9	-0-	383	2		N	-0-					-0-
03	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	2		N	-0-					-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-					-0-
05	434	N	298	-0-	-136	-0-	298	2		N	-0-					-0-
06	330	N	252	-0-	-78	-0-	252	2		N	-0-					-0-
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2		N	-0-					-0-
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2		N	-0-					-0-
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-					-0-
10	403	N	279	-0-	-124	-0-	279	2		N	-0-					-0-
*11	330	N	290	-0-	-40	-0-	290	2		N	-0-					-0-
12	403	N	293	-0-	-110	-0-	293	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
WALLACE, G. D. WELL #: 6602 RRCID -> 061646 COMPL. DATE 04/15/1975 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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 #: 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	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
*11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					-0-
12	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 6 RRCID -> 061858 COMPL. DATE 04/14/1975 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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
ALDWELL RANCH WELL #: 2203 RRCID -> 061867 COMPL. DATE 04/14/1975 TOTAL DEPTH 8534 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2		Y	-0-			-0-
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2		Y	-0-			-0-
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2		Y	-0-			-0-
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2		Y	-0-			-0-
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		542	-0-	542	542	542	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		583	-0-	583	1125	583	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		826	-0-	826	1951	826	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		472	-0-	472	2423	472	2		Y	-0-			-0-
*11	2896	N	473	-0-	-2423	-0-	473	2		Y	-0-			-0-
12	558	N	394	-0-	-164	-0-	394	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1023	N	769	-0-	-254	-0-	769	2		Y	-0-			-0-
02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2		Y	-0-			-0-
03	837	N	660	-0-	-177	-0-	660	2		Y	-0-			-0-
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2		Y	-0-			-0-
05	961	N	931	-0-	-30	-0-	931	2		Y	-0-			-0-
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		891	-0-	891	891	891	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		869	-0-	869	1760	869	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		822	-0-	822	2582	822	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		948	-0-	948	3530	948	2		Y	-0-			-0-
*11	2900	N	947	-0-	-1953	1577	947	2		Y	-0-			-0-
*12	2591	N	1014	-0-	-1577	-0-	1014	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,482 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	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2		Y	-0-			-0-
02	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2		Y	-0-			-0-
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2		Y	-0-			-0-
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2		Y	-0-			-0-
05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2		Y	-0-			-0-
06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		1434	-0-	1434	1434	1434	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1649	-0-	1649	3083	1649	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		566	-0-	566	3649	566	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		1390	-0-	1390	5039	1390	2		Y	-0-			-0-
*11	2900	N	1930	-0-	-970	4069	1930	2		Y	-0-			-0-
*12	3100	N	1879	-0-	-1221	2848	1879	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
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	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-			-0-
02	196	N	172	-0-	-24	-0-	172	2		N	-0-			-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-			-0-
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		N	-0-			-0-
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-			-0-
06	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	2		N	-0-			-0-
07	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2		N	-0-			-0-
08	217	N	164	-0-	-53	-0-	164	2		N	-0-			-0-
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2		N	-0-			-0-
10	217	N	123	-0-	-94	-0-	123	2		N	-0-			-0-
*11	150	N	33	-0-	-117	-0-	33	2		N	-0-			-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	496	N	257	-0-	-239	-0-	257	2		Y	-0-			-0-
02	364	N	190	-0-	-174	-0-	190	2		Y	-0-			-0-
03	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	2		Y	-0-			-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		Y	-0-			-0-
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2		Y	-0-			-0-
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		499	-0-	499	499	499	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		270	-0-	270	769	270	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		559	-0-	559	1328	559	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		340	-0-	340	1668	340	2		Y	-0-			-0-
*11	1828	N	160	-0-	-1668	-0-	160	2		Y	-0-			-0-
12	496	N	194	-0-	-302	-0-	194	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,731 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	279	N	181	-0-	-98	-0-	181	2		N	-0-			-0-
02	224	N	195	-0-	-29	-0-	195	2		N	-0-			-0-
03	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2		N	-0-			-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-			-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-			-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			-0-
08	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	2		N	-0-			-0-
09	240	N	172	-0-	-68	-0-	172	2		N	-0-			-0-
10	217	N	150	-0-	-67	-0-	150	2		N	-0-			-0-
*11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			-0-
12	186	N	106	-0-	-80	-0-	106	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
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	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	2			N	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
09	300	N	173	-0-	-127	-0-	173	2			N	-0-					-0-
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
*11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
*12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
02	476	N	439	-0-	-37	-0-	439	2			N	-0-					-0-
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
05	496	N	417	-0-	-79	-0-	417	2			N	-0-					-0-
06	540	N	360	-0-	-180	-0-	360	2			N	-0-					-0-
07	682	N	433	-0-	-249	-0-	433	2			N	-0-					-0-
08	403	N	320	-0-	-83	-0-	320	2			N	-0-					-0-
09	360	N	180	-0-	-180	-0-	180	2			N	-0-					-0-
10	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	2			N	-0-					-0-
*11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
*12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6702 RRCID -> 062215 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4580 - 4625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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 #: 14 RRCID -> 063182 COMPL. DATE 08/14/1975 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	403	N	357	-0-	-46	-0-	357	2		N	-0-			-0-
02	364	N	303	-0-	-61	-0-	303	2		N	-0-			-0-
03	403	N	345	-0-	-58	-0-	345	2		N	-0-			-0-
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2		N	-0-			-0-
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-			-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		N	-0-			-0-
07	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	2		N	-0-			-0-
08	403	N	359	-0-	-44	-0-	359	2		N	-0-			-0-
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2		N	-0-			-0-
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2		N	-0-			-0-
*11	360	N	327	-0-	-33	-0-	327	2		N	-0-			-0-
12	403	N	271	-0-	-132	-0-	271	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	196	-0-	-52	-0-	196	2		N	-0-			-0-
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-			-0-
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-			-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-			-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-			-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-			-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-			-0-
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-			-0-
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2		N	-0-			-0-
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-			-0-
*11	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	2		N	-0-			-0-
12	248	N	198	-0-	-50	-0-	198	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE 24 1/2 WELL #: 3 RRCID -> 063184 COMPL. DATE 08/12/1975 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	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	14B DENY	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
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
WALLACE, G. D. WELL #: 3901 RRCID -> 063398 COMPL. DATE 09/03/1975 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5330 - 5429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2		N	-0-			-0-
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2		N	-0-			-0-
04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2		N	-0-			-0-
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2		N	-0-			-0-
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2		N	-0-			-0-
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2		N	-0-			-0-
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2		N	-0-			-0-
09	720	N	563	-0-	-157	-0-	563	2		N	-0-			-0-
10	744	N	734	-0-	-10	-0-	734	2		N	-0-			-0-
*11	720	N	663	-0-	-57	-0-	663	2		N	-0-			-0-
*12	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 8 RRCID -> 063399 COMPL. DATE 09/03/1975 TOTAL DEPTH 6300 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 24 1/2 WELL #: 2 RRCID -> 063402 COMPL. DATE 07/11/1975 TOTAL DEPTH 5400 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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
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	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			Y	-0-					-0-
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	493	-0-	-282	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-					-0-
05	744	N	711	-0-	-33	-0-	711	2			Y	-0-					-0-
06	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		836	-0-	836	836	836	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		696	-0-	696	1532	696	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		612	-0-	612	2144	612	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		891	-0-	891	3035	891	2			Y	-0-					-0-
*11	2900	N	677	-0-	-2223	812	677	2			Y	-0-					-0-
*12	967	N	155	-0-	-812	-0-	155	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	499	-0-	-90	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	324	-0-	-172	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		562	-0-	562	562	562	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		542	-0-	542	1104	542	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		817	-0-	817	1921	817	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		586	-0-	586	2507	586	2			Y	-0-					-0-
*11	2900	N	634	-0-	-2266	241	634	2			Y	-0-					-0-
*12	889	N	648	-0-	-241	-0-	648	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 10 RRCID -> 063640 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 3624 - 3671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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 #: 12 RRCID -> 063641 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 3776 - 3796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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 #: 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	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
02	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
05	403 N	217	-0-	-186	-0-	217	2			N	-0-					-0-
06	390 N	167	-0-	-223	-0-	167	2			N	-0-					-0-
07	217 N	184	-0-	-33	-0-	184	2			N	-0-					-0-
08	217 N	182	-0-	-35	-0-	182	2			N	-0-					-0-
09	180 N	80	-0-	-100	-0-	80	2			N	-0-					-0-
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
*11	180 N	7	-0-	-173	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
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	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
03	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	2			N	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
05	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
07	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					-0-
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
*11	150	N	117	-0-	-33	-0-	117	2			N	-0-					-0-
12	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 13 RRCID -> 064069 COMPL. DATE 10/05/1975 TOTAL DEPTH 6000 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 24 1/2 WELL #: 5 RRCID -> 064805 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2663 - 2669

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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
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	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					-0-
02	224	N	168	-0-	-56	-0-	168	2			N	-0-					-0-
03	279	N	210	-0-	-69	-0-	210	2			N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
06	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	2			N	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
10	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	2			N	-0-					-0-
*11	270	N	221	-0-	-49	-0-	221	2			N	-0-					-0-
12	279	N	74	-0-	-205	-0-	74	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-	-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-

CLOUDT BROTHERS 69 WELL #: 2 RRCID -> 067006 COMPL. DATE 06/29/1976 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	310	N	205	-0-	-105	-0-	205	2			N	-0-					-0-
02	308	N	232	-0-	-76	-0-	232	2			N	-0-					-0-
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
06	330	N	299	-0-	-31	-0-	299	2			N	-0-					-0-
07	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	2			N	-0-					-0-
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
09	300	N	198	-0-	-102	-0-	198	2			N	-0-					-0-
10	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					-0-
*11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
*12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
ALDWELL BROTHERS "15" WELL #: 1 RRCID -> 070981 COMPL. DATE 04/20/1976 TOTAL DEPTH 8040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
STEWART, G. W. WELL #: 2 RRCID -> 073768 COMPL. DATE 00/00/1971 TOTAL DEPTH 2350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	308	N	234	-0-	-74	-0-	234	2			N	-0-					-0-
03	341	N	253	-0-	-88	-0-	253	2			N	-0-					-0-
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
07	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					-0-
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
09	270	N	185	-0-	-85	-0-	185	2			N	-0-					-0-
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
*11	330	N	291	-0-	-39	-0-	291	2			N	-0-					-0-
*12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	248	N	213	-0-	-35	-0-	57	1	156	2	N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	39	1	166	2	N	-0-					-0-
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	81	1	166	2	N	-0-					-0-
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	82	1	155	2	N	-0-					-0-
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	84	1	163	2	N	-0-					-0-
06	240	N	231	-0-	-9	-0-	98	1	133	2	N	-0-					-0-
07	248	N	127	-0-	-121	-0-	16	1	111	2	N	-0-					-0-
08	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	2			N	-0-					-0-
09	240	N	200	-0-	-40	-0-	200	2			N	-0-					-0-
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
*11	180	N	79	-0-	-101	-0-	79	2			N	-0-					-0-
12	217	N	71	-0-	-146	-0-	71	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	49	1	133	2	N	-0-			-0-
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	38	1	159	2	N	-0-			-0-
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	73	1	150	2	N	-0-			-0-
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	80	1	151	2	N	-0-			-0-
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	76	1	148	2	N	-0-			-0-
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	94	1	129	2	N	-0-			-0-
07	248 N	21	-0-	-227	-0-	3	1	18	2	N	-0-			-0-
08	217 N	123	-0-	-94	-0-	123	2			N	-0-			-0-
09	210 N	200	-0-	-10	-0-	200	2			N	-0-			-0-
10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-			-0-
*11	120 N	32	-0-	-88	-0-	32	2			N	-0-			-0-
12	217 N	91	-0-	-126	-0-	91	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
HILL, WESS WELL #: 3 RRCID -> 075098 COMPL. DATE 09/20/1977 TOTAL DEPTH 8701 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	265	-0-	-169	-0-	265	2			N	-0-					-0-
02	420	N	217	-0-	-203	-0-	217	2			N	-0-					-0-
03	465	N	263	-0-	-202	-0-	263	2			N	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
05	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
*11	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	2			N	-0-					-0-
12	341	N	239	-0-	-102	-0-	239	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS WELL #: 7 RRCID -> 077165 COMPL. DATE 01/26/1978 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3230 - 4055

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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 #: 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-

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	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	155	-0-	-41	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	157	-0-	-53	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		156	-0-	156	156	156	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		169	-0-	169	325	169	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		563	-0-	563	888	563	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		181	-0-	181	1069	181	2			Y	-0-					-0-
*11	1290	N	221	-0-	-1069	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	138	-0-	-172	-0-	138	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,571 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	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
02	112	N	84	-0-	-28	-0-	84	2			N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
*11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
12	310	N	59	-0-	-251	-0-	59	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
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-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 #: 9 RRCID -> 080194 COMPL. DATE 10/04/1978 TOTAL DEPTH 4061 PERF. 2857 - 3642

01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
05	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					-0-
06	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	2			N	-0-					-0-
07	186	N	120	-0-	-66	-0-	120	2			N	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
*11	150	N	104	-0-	-46	-0-	104	2			N	-0-					-0-
12	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADE 33 WELL #: 2 RRCID -> 081626 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 4018 PERF. 2414 - 2532

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	237	-0-	237	237	237	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	261	-0-	261	498	261	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	120	-0-	120	120	120	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		200	-0-	200	320	200	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	90	-0-	90	410	90	2			N	-0-					-0-
*11	487	X	77	-0-	-410	-0-	77	2			N	-0-					-0-
*12	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROCKMAN, GEORGE WELL #: 3702 RRCID -> 081760 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 2467 PERF. 2460 - 2467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	1	-0-	-216	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	58	1	120	2	N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	73	1	138	2	N	-0-					-0-
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	70	1	137	2	N	-0-					-0-
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	76	1	103	2	N	-0-					-0-
07	217	N	52	-0-	-165	-0-	6	1	46	2	N	-0-					-0-
08	217	N	128	-0-	-89	-0-	128	2			N	-0-					-0-
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
*11	120	N	56	-0-	-64	-0-	56	2			N	-0-					-0-
12	217	N	27	-0-	-190	-0-	27	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROCKMAN, GEORGE WELL #: 3704 RRCID -> 081762 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 3379 PERF. 2338 - 2350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	166	-0-	-20	-0-	45	1	121	2	N	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	50	1	211	2	N	-0-					-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	104	1	214	2	N	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	95	1	179	2	N	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	67	1	131	2	N	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	81	1	110	2	N	-0-					-0-
07	186	N	9	-0-	-177	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
08	186	N	118	-0-	-68	-0-	118	2			N	-0-					-0-
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
10	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
BROCKMAN, GEORGE WELL #: 6404 RRCID -> 081913 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2871 - 2875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	709	-0-	-97	-0-	190	1	519	2	N	-0-					-0-
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	121	1	508	2	N	-0-					-0-
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	234	1	484	2	N	-0-					-0-
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	239	1	453	2	N	-0-					-0-
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	244	1	475	2	N	-0-					-0-
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	296	1	403	2	N	-0-					-0-
07	713	N	255	-0-	-458	-0-	31	1	224	2	N	-0-					-0-
08	713	N	618	-0-	-95	-0-	618	2			N	-0-					-0-
09	690	N	200	-0-	-490	-0-	200	2			N	-0-					-0-
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
*11	600	N	433	-0-	-167	-0-	433	2			N	-0-					-0-
*12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROCKMAN, GEORGE WELL #: 5404 RRCID -> 083976 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 3332 PERF. 3014 - 3017

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	14	1	30	2	N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	47	1	88	2	N	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	46	1	91	2	N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	51	1	70	2	N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	41	2	N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
*11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
WADE 53 WELL #: 2 RRCID -> 089084 COMPL. DATE 04/02/1980 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 2730 - 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	323	N	323	-0-	-0-	-0-	87	1	236	2	N	-0-					-0-
02	196	N	153	-0-	-43	-0-	29	1	124	2	N	-0-					-0-
03	248	N	159	-0-	-89	-0-	52	1	107	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	33	-0-	-122	-0-	11	1	22	2	N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-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	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
*12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDWELL RANCH WELL #: 1402B RRCID -> 091309 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7178 - 7773

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1300	-0-	-374	-0-	1300	2			Y	-0-					-0-
02	1484	N	1365	-0-	-119	-0-	1365	2			Y	-0-					-0-
03	1457	N	916	-0-	-541	-0-	916	2			Y	-0-					-0-
04	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			Y	-0-					-0-
05	1519	N	1335	-0-	-184	-0-	1335	2			Y	-0-					-0-
06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1268	-0-	1268	1268	1268	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1263	-0-	1263	2531	1263	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		801	-0-	801	3332	801	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1275	-0-	1275	4607	1275	2			Y	-0-					-0-
*11	2900	N	1064	-0-	-1836	2771	1064	2			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	1215	-0-	-1885	886	1215	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART, GORDON WELL #: 5 RRCID -> 098168 COMPL. DATE 02/26/1982 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2670 - 3738

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
WALLACE, G. D. WELL #: 2303 RRCID -> 098423 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 4618 - 4924

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	1031	N	1031	-0-		-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
02	984	N	984	-0-		-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1085	-0-		-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
04	1027	N	1027	-0-		-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
05	1134	N	1134	-0-		-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
06	1172	N	1172	-0-		-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
07	1109	N	1109	-0-		-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
08	1317	N	1317	-0-		-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
09	900	N	563	-0-		-337	-0-	563	2			N	-0-					-0-
10	1140	N	1140	-0-		-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
*11	900	N	791	-0-		-109	-0-	791	2			N	-0-					-0-
12	589	N	523	-0-		-66	-0-	523	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. 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	653	-0-		-215	-0-	653	2			N	-0-					-0-
02	784	N	744	-0-		-40	-0-	744	2			N	-0-					-0-
03	930	N	852	-0-		-78	-0-	852	2			N	-0-					-0-
04	685	N	685	-0-		-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
05	837	N	695	-0-		-142	-0-	695	2			N	-0-					-0-
06	810	N	808	-0-		-2	-0-	808	2			N	-0-					-0-
07	734	N	734	-0-		-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
08	725	N	725	-0-		-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
09	810	N	563	-0-		-247	-0-	563	2			N	-0-					-0-
10	773	N	773	-0-		-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
*11	744	N	744	-0-		-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
12	589	N	538	-0-		-51	-0-	538	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,514 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. 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	84	N	84	-0-		-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
02	112	N	78	-0-		-34	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03	93	N	83	-0-		-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-		-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	93	N	4	-0-		-89	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	90	N	11	-0-		-79	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	93	N	9	-0-		-84	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-		-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	11	N	-0-	-0-		-11	-0-					N	-0-					-0-
10	9	N	-0-	-0-		-9	-0-					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: 372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
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-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 15 RRCID -> 099368 COMPL. DATE 05/03/1982 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 5347 - 5363

01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
03	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
04	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
05	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
06	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
07	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
08	310 N	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-					-0-
09	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
10	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
*11	270 N	250	-0-	-20	-0-	250	2			N	-0-					-0-
12	310 N	100	-0-	-210	-0-	100	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,096 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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
MIERS, W. L. -B- WELL #: 32 RRCID -> 099754 COMPL. DATE 05/22/1982 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3738 - 3770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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 #: 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: -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 #: 17 RRCID -> 100509 COMPL. DATE 06/19/1982 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5145 - 5170

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	186	-0-		-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
02	140	N	139	-0-		-1	-0-	139	2			N	-0-					-0-
03	155	N	118	-0-		-37	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	150	N	119	-0-		-31	-0-	119	2			N	-0-					-0-
05	155	N	141	-0-		-14	-0-	141	2			N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-		-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
07	124	N	71	-0-		-53	-0-	71	2			N	-0-					-0-
08	155	N	43	-0-		-112	-0-	43	2			N	-0-					-0-
09	150	N	130	-0-		-20	-0-	130	2			N	-0-					-0-
10	176	N	176	-0-		-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
*11	109	N	109	-0-		-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
12	124	N	79	-0-		-45	-0-	79	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. 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	384	N	384	-0-		-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
02	420	N	294	-0-		-126	-0-	294	2			N	-0-					-0-
03	434	N	321	-0-		-113	-0-	321	2			N	-0-					-0-
04	360	N	348	-0-		-12	-0-	348	2			N	-0-					-0-
05	396	N	396	-0-		-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
06	319	N	319	-0-		-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
07	441	N	441	-0-		-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
08	403	N	315	-0-		-88	-0-	315	2			N	-0-					-0-
09	419	N	419	-0-		-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
10	434	N	231	-0-		-203	-0-	231	2			N	-0-					-0-
*11	300	N	239	-0-		-61	-0-	239	2			N	-0-					-0-
12	434	N	97	-0-		-337	-0-	97	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,804 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. 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	394	N	394	-0-		-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
02	448	N	182	-0-		-266	-0-	182	2			N	-0-					-0-
03	457	N	457	-0-		-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
04	390	N	289	-0-		-101	-0-	289	2			N	-0-					-0-
05	424	N	424	-0-		-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
06	460	N	460	-0-		-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
07	412	N	412	-0-		-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
08	434	N	360	-0-		-74	-0-	360	2			N	-0-					-0-
09	450	N	293	-0-		-157	-0-	293	2			N	-0-					-0-
10	403	N	305	-0-		-98	-0-	305	2			N	-0-					-0-
*11	376	N	376	-0-		-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
*12	344	N	344	-0-		-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	280	-0-	-92	-0-	280	2			N	-0-					-0-
02	308	N	231	-0-	-77	-0-	231	2			N	-0-					-0-
03	372	N	237	-0-	-135	-0-	237	2			N	-0-					-0-
04	270	N	226	-0-	-44	-0-	226	2			N	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
06	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	2			N	-0-					-0-
07	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					-0-
08	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					-0-
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
10	217	N	146	-0-	-71	-0-	146	2			N	-0-					-0-
*11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
12	372	N	149	-0-	-223	-0-	149	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
MIERS, W. L. -B- WELL #: 35 RRCID -> 101565 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2444 - 2449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
05	341	N	188	-0-	-153	-0-	188	2			N	-0-					-0-
06	330	N	154	-0-	-176	-0-	154	2			N	-0-					-0-
07	341	N	176	-0-	-165	-0-	176	2			N	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
*11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
12	341	N	208	-0-	-133	-0-	208	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. L. "B" WELL #: 36 RRCID -> 101566 COMPL. DATE 10/13/1996 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 3232 - 3361

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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

01	775	N	719	-0-	-56	-0-	719	2			N	-0-					-0-
02	728	N	589	-0-	-139	-0-	589	2			N	-0-					-0-
03	775	N	651	-0-	-124	-0-	651	2			N	-0-					-0-
04	690	N	546	-0-	-144	-0-	546	2			N	-0-					-0-
05	651	N	598	-0-	-53	-0-	598	2			N	-0-					-0-
06	630	N	567	-0-	-63	-0-	567	2			N	-0-					-0-
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
09	570	N	491	-0-	-79	-0-	491	2			N	-0-					-0-
10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
*11	690	N	656	-0-	-34	-0-	656	2			N	-0-					-0-
*12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
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-

WADE 35 WELL #: 3 RRCID -> 110786 COMPL. DATE 04/13/1984 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2412 - 2486

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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	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-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 20 RRCID -> 118907 COMPL. DATE 10/31/1985 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3482 - 4151

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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 #: 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	217	N	1	-0-	-216	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	112	N	36	-0-	-76	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
06	150	N	112	-0-	-38	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					-0-
08	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
*11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
12	248	N	108	-0-	-140	-0-	108	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS "B" WELL #: 41 RRCID -> 118909 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 3497 - 3847

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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 #: 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-

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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
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	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
06	270	N	249	-0-	-21	-0-	249	2			N	-0-					-0-
07	279	N	218	-0-	-61	-0-	218	2			N	-0-					-0-
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
*11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
12	279	N	214	-0-	-65	-0-	214	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	2	N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	2	N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	2	N	-0-					-0-
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
08	10	N	-0-	-0-	-10	-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: 40 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	77	N	77	-0-	-0-	-0-	21	1	56	2	N	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	9	1	36	2	N	-0-					-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	28	1	57	2	N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	27	1	52	2	N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	24	1	48	2	N	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	22	1	31	2	N	-0-					-0-
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	6	1	45	2	N	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*11	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
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	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
02	280	N	276	-0-	-4	-0-	276	2			N	-0-					-0-
03	341	N	277	-0-	-64	-0-	277	2			N	-0-					-0-
04	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	2			N	-0-					-0-
05	310	N	219	-0-	-91	-0-	219	2			N	-0-					-0-
06	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	2			N	-0-					-0-
07	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	2			N	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
*11	240	N	198	-0-	-42	-0-	198	2			N	-0-					-0-
12	341	N	130	-0-	-211	-0-	130	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
03	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
05	992	N	965	-0-	-27	-0-	965	2			N	-0-					-0-
06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
07	992	N	963	-0-	-29	-0-	963	2			N	-0-					-0-
08	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
09	960	N	563	-0-	-397	-0-	563	2			N	-0-					-0-
10	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
*11	960	N	840	-0-	-120	-0-	840	2			N	-0-					-0-
*12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,936 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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
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	775	N	773	-0-	-2	-0-	773	2			N	-0-					-0-
02	700	N	347	-0-	-353	-0-	347	2			N	-0-					-0-
03	775	N	419	-0-	-356	-0-	419	2			N	-0-					-0-
04	750	N	569	-0-	-181	-0-	569	2			N	-0-					-0-
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
07	589	N	527	-0-	-62	-0-	527	2			N	-0-					-0-
08	589	N	452	-0-	-137	-0-	452	2			N	-0-					-0-
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
10	527	N	467	-0-	-60	-0-	467	2			N	-0-					-0-
*11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
12	558	N	529	-0-	-29	-0-	529	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	465	N	335	-0-	-130	-0-	335	2			N	-0-					-0-
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
03	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	2			N	-0-					-0-
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
05	527	N	471	-0-	-56	-0-	471	2			N	-0-					-0-
06	480	N	410	-0-	-70	-0-	410	2			N	-0-					-0-
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
08	465	N	389	-0-	-76	-0-	389	2			N	-0-					-0-
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
10	465	N	393	-0-	-72	-0-	393	2			N	-0-					-0-
*11	390	N	367	-0-	-23	-0-	367	2			N	-0-					-0-
12	527	N	453	-0-	-74	-0-	453	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,174 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	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
02	980	N	906	-0-	-74	-0-	906	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	987	-0-	-98	-0-	987	2			N	-0-					-0-
04	990	N	930	-0-	-60	-0-	930	2			N	-0-					-0-
05	992	N	909	-0-	-83	-0-	909	2			N	-0-					-0-
06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
07	961	N	955	-0-	-6	-0-	955	2			N	-0-					-0-
08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	559	-0-	-521	-0-	559	2			N	-0-					-0-
10	961	N	908	-0-	-53	-0-	908	2			N	-0-					-0-
*11	930	N	757	-0-	-173	-0-	757	2			N	-0-					-0-
*12	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
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	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
08	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
09	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	2			N	-0-					-0-
10	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
*11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
12	434	N	360	-0-	-74	-0-	360	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
02	308	N	300	-0-	-8	-0-	300	2			N	-0-					-0-
03	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	2			N	-0-					-0-
04	330	N	291	-0-	-39	-0-	291	2			N	-0-					-0-
05	341	N	249	-0-	-92	-0-	249	2			N	-0-					-0-
06	330	N	265	-0-	-65	-0-	265	2			N	-0-					-0-
07	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-					-0-
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
*11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
12	372	N	252	-0-	-120	-0-	252	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2405 RRCID -> 151713 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 2465 - 2484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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 #: 24 RRCID -> 151719 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4771 - 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	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	2			N	-0-					-0-
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
06	390	N	359	-0-	-31	-0-	359	2			N	-0-					-0-
07	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	2			N	-0-					-0-
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
10	403	N	350	-0-	-53	-0-	350	2			N	-0-					-0-
*11	390	N	293	-0-	-97	-0-	293	2			N	-0-					-0-
12	403	N	217	-0-	-186	-0-	217	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	620	N	478	-0-	-142	-0-	478	2			N	-0-					-0-
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
03	620	N	534	-0-	-86	-0-	534	2			N	-0-					-0-
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
05	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	2			N	-0-					-0-
06	510	N	470	-0-	-40	-0-	470	2			N	-0-					-0-
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
08	527	N	471	-0-	-56	-0-	471	2			N	-0-					-0-
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
10	558	N	557	-0-	-1	-0-	557	2			N	-0-					-0-
*11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
12	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,168 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	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
03	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	2			N	-0-					-0-
04	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	2			N	-0-					-0-
05	434	N	256	-0-	-178	-0-	256	2			N	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
10	403	N	332	-0-	-71	-0-	332	2			N	-0-					-0-
*11	300	N	234	-0-	-66	-0-	234	2			N	-0-					-0-
12	496	N	263	-0-	-233	-0-	263	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
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	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
07	155	N	85	-0-	-70	-0-	85	2			N	-0-					-0-
08	155	N	69	-0-	-86	-0-	69	2			N	-0-					-0-
09	180	N	57	-0-	-123	-0-	57	2			N	-0-					-0-
10	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	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: 1,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
02	812	N	804	-0-	-8	-0-	804	2			N	-0-					-0-
03	930	N	567	-0-	-363	-0-	567	2			N	-0-					-0-
04	900	N	545	-0-	-355	-0-	545	2			N	-0-					-0-
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
08	899	N	811	-0-	-88	-0-	811	2			N	-0-					-0-
09	810	N	305	-0-	-505	-0-	305	2			N	-0-					-0-
10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
*11	780	N	587	-0-	-193	-0-	587	2			N	-0-					-0-
*12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,496 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	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					-0-
02	224	N	161	-0-	-63	-0-	161	2			N	-0-					-0-
03	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					-0-
04	210	N	173	-0-	-37	-0-	173	2			N	-0-					-0-
05	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	2			N	-0-					-0-
06	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	2			N	-0-					-0-
07	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					-0-
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
10	155	N	95	-0-	-60	-0-	95	2			N	-0-					-0-
*11	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	2			N	-0-					-0-
12	310	N	1	-0-	-309	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
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	1674	N	1465	-0-	-209	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1201	-0-	-87	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1419	-0-	-193	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
04	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
05	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1269	-0-	-111	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
07	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
08	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	563	-0-	-697	-0-	563	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	885	-0-	-696	-0-	885	2			N	-0-					-0-
*11	1410	N	926	-0-	-484	-0-	926	2			N	-0-					-0-
*12	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	527	N	302	-0-	-225	-0-	302	2			N	-0-					-0-
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
05	527	N	470	-0-	-57	-0-	470	2			N	-0-					-0-
06	510	N	406	-0-	-104	-0-	406	2			N	-0-					-0-
07	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	2			N	-0-					-0-
08	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	2			N	-0-					-0-
09	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	2			N	-0-					-0-
10	496	N	404	-0-	-92	-0-	404	2			N	-0-					-0-
*11	450	N	276	-0-	-174	-0-	276	2			N	-0-					-0-
12	403	N	57	-0-	-346	-0-	57	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 25 RRCID -> 155610 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4581 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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 #: 42 RRCID -> 155723 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 2405 - 2424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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 #: 43 RRCID -> 155724 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 3474 - 4267

	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	780	-0-	-243	-0-	780	2			N	-0-					-0-
02	952	N	644	-0-	-308	-0-	644	2			N	-0-					-0-
03	806	N	722	-0-	-84	-0-	722	2			N	-0-					-0-
04	750	N	693	-0-	-57	-0-	693	2			N	-0-					-0-
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
08	806	N	733	-0-	-73	-0-	733	2			N	-0-					-0-
09	750	N	419	-0-	-331	-0-	419	2			N	-0-					-0-
10	744	N	668	-0-	-76	-0-	668	2			N	-0-					-0-
*11	720	N	674	-0-	-46	-0-	674	2			N	-0-					-0-
*12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 27 RRCID -> 156358 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4675 - 4714

	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	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
04	150	N	98	-0-	-52	-0-	98	2			N	-0-					-0-
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					-0-
06	240	N	178	-0-	-62	-0-	178	2			N	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
08	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	2			N	-0-					-0-
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
10	186	N	75	-0-	-111	-0-	75	2			N	-0-					-0-
*11	120	N	20	-0-	-100	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12	279	N	92	-0-	-187	-0-	92	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
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	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
07	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
10	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
*11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
12	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 30 RRCID -> 156360 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 5354 - 5401

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
04	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
*11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
*12	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
WALLACE, G. D. WELL #: 103 RRCID -> 156783 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3802 - 3861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	934	-0-	-58	-0-	934	2			N	-0-					-0-
02	868	N	689	-0-	-179	-0-	689	2			N	-0-					-0-
03	837	N	832	-0-	-5	-0-	832	2			N	-0-					-0-
04	900	N	857	-0-	-43	-0-	857	2			N	-0-					-0-
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
07	899	N	822	-0-	-77	-0-	822	2			N	-0-					-0-
08	806	N	756	-0-	-50	-0-	756	2			N	-0-					-0-
09	810	N	563	-0-	-247	-0-	563	2			N	-0-					-0-
10	837	N	789	-0-	-48	-0-	789	2			N	-0-					-0-
*11	720	N	717	-0-	-3	-0-	717	2			N	-0-					-0-
*12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2407 RRCID -> 156784 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 2532 - 2540

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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

01	837	N	753	-0-	-84	-0-	753	2			N	-0-					-0-
02	672	N	610	-0-	-62	-0-	610	2			N	-0-					-0-
03	713	N	703	-0-	-10	-0-	703	2			N	-0-					-0-
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
08	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
09	780	N	562	-0-	-218	-0-	562	2			N	-0-					-0-
10	806	N	681	-0-	-125	-0-	681	2			N	-0-					-0-
*11	810	N	695	-0-	-115	-0-	695	2			N	-0-					-0-
*12	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
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	775	N	563	-0-	-212	-0-	563	2			N	-0-					-0-
02	672	N	664	-0-	-8	-0-	664	2			N	-0-					-0-
03	713	N	689	-0-	-24	-0-	689	2			N	-0-					-0-
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
05	744	N	640	-0-	-104	-0-	640	2			N	-0-					-0-
06	660	N	594	-0-	-66	-0-	594	2			N	-0-					-0-
07	682	N	554	-0-	-128	-0-	554	2			N	-0-					-0-
08	651	N	536	-0-	-115	-0-	536	2			N	-0-					-0-
09	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
*11	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
12	775	N	741	-0-	-34	-0-	741	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
02	280	N	253	-0-	-27	-0-	253	2			N	-0-					-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
04	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	2			N	-0-					-0-
05	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	2			N	-0-					-0-
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
07	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	2			N	-0-					-0-
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
10	310	N	202	-0-	-108	-0-	202	2			N	-0-					-0-
*11	300	N	223	-0-	-77	-0-	223	2			N	-0-					-0-
12	465	N	218	-0-	-247	-0-	218	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,591 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	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
04	840	N	419	-0-	-421	-0-	419	2			N	-0-					-0-
05	868	N	723	-0-	-145	-0-	723	2			N	-0-					-0-
06	840	N	314	-0-	-526	-0-	314	2			N	-0-					-0-
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
08	713	N	460	-0-	-253	-0-	460	2			N	-0-					-0-
09	300	N	169	-0-	-131	-0-	169	2			N	-0-					-0-
10	496	N	472	-0-	-24	-0-	472	2			N	-0-					-0-
*11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
*12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
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	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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
08	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	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	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6509 RRCID -> 158262 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 4438 - 4470

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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

01	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
03	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
05	279	N	87	-0-	-192	-0-	87	2			N	-0-					-0-
06	240	N	132	-0-	-108	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					-0-
08	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-
09	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	2			N	-0-					-0-
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
*11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
*12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
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. 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	372	-0-		-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
02	336	N	311	-0-		-25	-0-	311	2			N	-0-					-0-
03	394	N	394	-0-		-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
04	360	N	345	-0-		-15	-0-	345	2			N	-0-					-0-
05	341	N	316	-0-		-25	-0-	316	2			N	-0-					-0-
06	390	N	266	-0-		-124	-0-	266	2			N	-0-					-0-
07	372	N	303	-0-		-69	-0-	303	2			N	-0-					-0-
08	310	N	257	-0-		-53	-0-	257	2			N	-0-					-0-
09	552	N	552	-0-		-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
10	310	N	304	-0-		-6	-0-	304	2			N	-0-					-0-
*11	341	N	341	-0-		-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
12	496	N	385	-0-		-111	-0-	385	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. 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	239	-0-		-9	-0-	239	2			N	-0-					-0-
02	224	N	171	-0-		-53	-0-	171	2			N	-0-					-0-
03	248	N	224	-0-		-24	-0-	224	2			N	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-		-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-		-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
06	210	N	207	-0-		-3	-0-	207	2			N	-0-					-0-
07	248	N	193	-0-		-55	-0-	193	2			N	-0-					-0-
08	217	N	181	-0-		-36	-0-	181	2			N	-0-					-0-
09	557	N	557	-0-		-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-		-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
*11	225	N	225	-0-		-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
12	341	N	255	-0-		-86	-0-	255	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,951 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. 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	119	-0-		-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
02	112	N	104	-0-		-8	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-		-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
04	120	N	87	-0-		-33	-0-	87	2			N	-0-					-0-
05	124	N	118	-0-		-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-		-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-		-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
08	124	N	105	-0-		-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	150	N	63	-0-		-87	-0-	63	2			N	-0-					-0-
10	121	N	121	-0-		-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
*11	136	N	136	-0-		-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
12	62	N	51	-0-		-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
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	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
02	784	N	583	-0-	-201	-0-	583	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	933	-0-	-183	-0-	933	2			N	-0-					-0-
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
06	900	N	648	-0-	-252	-0-	648	2			N	-0-					-0-
07	992	N	843	-0-	-149	-0-	843	2			N	-0-					-0-
08	930	N	823	-0-	-107	-0-	823	2			N	-0-					-0-
09	660	N	561	-0-	-99	-0-	561	2			N	-0-					-0-
10	837	N	766	-0-	-71	-0-	766	2			N	-0-					-0-
*11	810	N	703	-0-	-107	-0-	703	2			N	-0-					-0-
*12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-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: 154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6804 RRCID -> 159776 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 4404 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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 #: 105 RRCID -> 159940 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4688 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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 #: 6607 RRCID -> 159942 COMPL. DATE 08/09/1996 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4848 - 5403

01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
04	330	N	207	-0-	-123	-0-	207	2			N	-0-					-0-
05	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	2			N	-0-					-0-
06	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	2			N	-0-					-0-
07	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					-0-
08	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	2			N	-0-					-0-
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
*11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
12	341	N	280	-0-	-61	-0-	280	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 3902 RRCID -> 159993 COMPL. DATE 08/12/1996 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5271 - 5458

01	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	2			N	-0-					-0-
02	392	N	353	-0-	-39	-0-	353	2			N	-0-					-0-
03	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	2			N	-0-					-0-
04	450	N	417	-0-	-33	-0-	417	2			N	-0-					-0-
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
06	420	N	388	-0-	-32	-0-	388	2			N	-0-					-0-
07	434	N	388	-0-	-46	-0-	388	2			N	-0-					-0-
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
*11	480	N	395	-0-	-85	-0-	395	2			N	-0-					-0-
12	589	N	367	-0-	-222	-0-	367	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
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-

WALLACE, G. D. WELL #: 208 RRCID -> 160519 COMPL. DATE 10/12/1996 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 5362 - 5562

01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
02	448	N	435	-0-	-13	-0-	435	2			N	-0-					-0-
03	558	N	497	-0-	-61	-0-	497	2			N	-0-					-0-
04	570	N	535	-0-	-35	-0-	535	2			N	-0-					-0-
05	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	2			N	-0-					-0-
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
09	600	N	563	-0-	-37	-0-	563	2			N	-0-					-0-
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
*11	630	N	546	-0-	-84	-0-	546	2			N	-0-					-0-
*12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6709 RRCID -> 160835 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 4966 - 5052

01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
03	589	N	420	-0-	-169	-0-	420	2			N	-0-					-0-
04	570	N	407	-0-	-163	-0-	407	2			N	-0-					-0-
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
07	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	2			N	-0-					-0-
08	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	2			N	-0-					-0-
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
*11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
12	558	N	469	-0-	-89	-0-	469	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
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. 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	861	N	861	-0-		-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
02	756	N	706	-0-		-50	-0-	706	2			N	-0-					-0-
03	930	N	770	-0-		-160	-0-	770	2			N	-0-					-0-
04	840	N	789	-0-		-51	-0-	789	2			N	-0-					-0-
05	775	N	753	-0-		-22	-0-	753	2			N	-0-					-0-
06	786	N	786	-0-		-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
07	806	N	777	-0-		-29	-0-	777	2			N	-0-					-0-
08	826	N	826	-0-		-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
09	780	N	310	-0-		-470	-0-	310	2			N	-0-					-0-
10	847	N	847	-0-		-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
*11	810	N	730	-0-		-80	-0-	730	2			N	-0-					-0-
12	310	N	281	-0-		-29	-0-	281	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. 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	649	-0-		-64	-0-	649	2			N	-0-					-0-
02	546	N	546	-0-		-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
03	682	N	661	-0-		-21	-0-	661	2			N	-0-					-0-
04	630	N	582	-0-		-48	-0-	582	2			N	-0-					-0-
05	641	N	641	-0-		-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
06	630	N	591	-0-		-39	-0-	591	2			N	-0-					-0-
07	593	N	593	-0-		-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
08	664	N	664	-0-		-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
09	600	N	520	-0-		-80	-0-	520	2			N	-0-					-0-
10	751	N	751	-0-		-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
*11	630	N	514	-0-		-116	-0-	514	2			N	-0-					-0-
*12	563	N	563	-0-		-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,275 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. 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	548	-0-		-10	-0-	548	2			N	-0-					-0-
02	467	N	467	-0-		-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
03	558	N	521	-0-		-37	-0-	521	2			N	-0-					-0-
04	540	N	489	-0-		-51	-0-	489	2			N	-0-					-0-
05	527	N	527	-0-		-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
06	510	N	469	-0-		-41	-0-	469	2			N	-0-					-0-
07	528	N	528	-0-		-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
08	534	N	534	-0-		-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
09	559	N	559	-0-		-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
10	527	N	503	-0-		-24	-0-	503	2			N	-0-					-0-
*11	510	N	355	-0-		-155	-0-	355	2			N	-0-					-0-
12	589	N	483	-0-		-106	-0-	483	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
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	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
02	196	N	91	-0-	-105	-0-	91	2			N	-0-					-0-
03	279	N	118	-0-	-161	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	150	N	94	-0-	-56	-0-	94	2			N	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
08	186	N	116	-0-	-70	-0-	116	2			N	-0-					-0-
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
*11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
*12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 106 RRCID -> 163550 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2438 - 2445

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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 #: 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	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
04	450	N	197	-0-	-253	-0-	197	2			N	-0-					-0-
05	496	N	279	-0-	-217	-0-	279	2			N	-0-					-0-
06	480	N	399	-0-	-81	-0-	399	2			N	-0-					-0-
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
09	390	N	145	-0-	-245	-0-	145	2			N	-0-					-0-
10	310	N	186	-0-	-124	-0-	186	2			N	-0-					-0-
*11	300	N	154	-0-	-146	-0-	154	2			N	-0-					-0-
12	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 34 RRCID -> 164588 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 3945 - 4884

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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

01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
04	660	N	541	-0-	-119	-0-	541	2			N	-0-					-0-
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
08	682	N	613	-0-	-69	-0-	613	2			N	-0-					-0-
09	660	N	370	-0-	-290	-0-	370	2			N	-0-					-0-
10	682	N	259	-0-	-423	-0-	259	2			N	-0-					-0-
*11	600	N	350	-0-	-250	-0-	350	2			N	-0-					-0-
*12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
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	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
02	560	N	539	-0-	-21	-0-	539	2			N	-0-					-0-
03	806	N	653	-0-	-153	-0-	653	2			N	-0-					-0-
04	630	N	573	-0-	-57	-0-	573	2			N	-0-					-0-
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
06	630	N	540	-0-	-90	-0-	540	2			N	-0-					-0-
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
09	540	N	245	-0-	-295	-0-	245	2			N	-0-					-0-
10	620	N	453	-0-	-167	-0-	453	2			N	-0-					-0-
*11	600	N	413	-0-	-187	-0-	413	2			N	-0-					-0-
*12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
03	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	2			N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
06	210	N	108	-0-	-102	-0-	108	2			N	-0-					-0-
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
*11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
*12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,458 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	1426	N	1146	-0-	-280	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1020	-0-	-220	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
04	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1300	-0-	-157	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1026	-0-	-493	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	559	-0-	-881	-0-	559	2			N	-0-					-0-
10	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
*11	990	N	982	-0-	-8	-0-	982	2			N	-0-					-0-
*12	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
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	527	N	250	-0-	-277	-0-	250	2			N	-0-					-0-
02	280	N	164	-0-	-116	-0-	164	2			N	-0-					-0-
03	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	2			N	-0-					-0-
04	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	2			N	-0-					-0-
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
06	300	N	254	-0-	-46	-0-	254	2			N	-0-					-0-
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
*11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
*12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	341	N	262	-0-	-79	-0-	262	2			N	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
03	341	N	238	-0-	-103	-0-	238	2			N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
06	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	2			N	-0-					-0-
07	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					-0-
08	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					-0-
09	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	2			N	-0-					-0-
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
*11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
*12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,047 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	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
03	527	N	499	-0-	-28	-0-	499	2			N	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
09	540	N	515	-0-	-25	-0-	515	2			N	-0-					-0-
10	527	N	403	-0-	-124	-0-	403	2			N	-0-					-0-
*11	510	N	371	-0-	-139	-0-	371	2			N	-0-					-0-
12	527	N	340	-0-	-187	-0-	340	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
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	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
03	930	N	650	-0-	-280	-0-	650	2			N	-0-					-0-
04	660	N	600	-0-	-60	-0-	600	2			N	-0-					-0-
05	868	N	771	-0-	-97	-0-	771	2			N	-0-					-0-
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
07	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	2			N	-0-					-0-
08	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
09	660	N	194	-0-	-466	-0-	194	2			N	-0-					-0-
10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
*11	900	N	704	-0-	-196	-0-	704	2			N	-0-					-0-
*12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	403	N	326	-0-	-77	-0-	326	2			N	-0-					-0-
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
03	372	N	298	-0-	-74	-0-	298	2			N	-0-					-0-
04	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	2			N	-0-					-0-
05	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	2			N	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
07	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	2			N	-0-					-0-
08	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	2			N	-0-					-0-
09	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	2			N	-0-					-0-
10	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-					-0-
*11	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	2			N	-0-					-0-
12	310	N	137	-0-	-173	-0-	137	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,450 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	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
03	620	N	499	-0-	-121	-0-	499	2			N	-0-					-0-
04	570	N	442	-0-	-128	-0-	442	2			N	-0-					-0-
05	620	N	528	-0-	-92	-0-	528	2			N	-0-					-0-
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
09	570	N	559	-0-	-11	-0-	559	2			N	-0-					-0-
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
*11	600	N	450	-0-	-150	-0-	450	2			N	-0-					-0-
12	589	N	585	-0-	-4	-0-	585	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
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	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
02	364	N	343	-0-	-21	-0-	343	2			N	-0-					-0-
03	434	N	380	-0-	-54	-0-	380	2			N	-0-					-0-
04	420	N	341	-0-	-79	-0-	341	2			N	-0-					-0-
05	372	N	284	-0-	-88	-0-	284	2			N	-0-					-0-
06	360	N	310	-0-	-50	-0-	310	2			N	-0-					-0-
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
*11	420	N	274	-0-	-146	-0-	274	2			N	-0-					-0-
12	434	N	381	-0-	-53	-0-	381	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	279	N	214	-0-	-65	-0-	214	2			N	-0-					-0-
02	252	N	250	-0-	-2	-0-	250	2			N	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
08	341	N	88	-0-	-253	-0-	88	2			N	-0-					-0-
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
10	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-					-0-
*11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
12	434	N	375	-0-	-59	-0-	375	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,374 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	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
03	868	N	725	-0-	-143	-0-	725	2			N	-0-					-0-
04	720	N	449	-0-	-271	-0-	449	2			N	-0-					-0-
05	806	N	711	-0-	-95	-0-	711	2			N	-0-					-0-
06	690	N	531	-0-	-159	-0-	531	2			N	-0-					-0-
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
08	713	N	532	-0-	-181	-0-	532	2			N	-0-					-0-
09	540	N	205	-0-	-335	-0-	205	2			N	-0-					-0-
10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
*11	510	N	306	-0-	-204	-0-	306	2			N	-0-					-0-
*12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	454	-0-	-73	-0-	454	2			N	-0-					-0-
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
03	589	N	344	-0-	-245	-0-	344	2			N	-0-					-0-
04	450	N	371	-0-	-79	-0-	371	2			N	-0-					-0-
05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
09	570	N	563	-0-	-7	-0-	563	2			N	-0-					-0-
10	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
*11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
12	589	N	37	-0-	-552	-0-	37	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
WALLACE, G. D. WELL #: 3903 RRCID -> 165048 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5330 - 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	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
03	558	N	511	-0-	-47	-0-	511	2			N	-0-					-0-
04	540	N	496	-0-	-44	-0-	496	2			N	-0-					-0-
05	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	2			N	-0-					-0-
06	480	N	455	-0-	-25	-0-	455	2			N	-0-					-0-
07	527	N	457	-0-	-70	-0-	457	2			N	-0-					-0-
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
10	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	2			N	-0-					-0-
*11	510	N	459	-0-	-51	-0-	459	2			N	-0-					-0-
12	558	N	440	-0-	-118	-0-	440	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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 #: 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	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
05	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	2			N	-0-					-0-
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
08	496	N	433	-0-	-63	-0-	433	2			N	-0-					-0-
09	510	N	239	-0-	-271	-0-	239	2			N	-0-					-0-
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
*11	420	N	353	-0-	-67	-0-	353	2			N	-0-					-0-
*12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-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: 33 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	284	2			N	-0-					-0-
02	252	N	175	-0-	-77	-0-	175	2			N	-0-					-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
04	270	N	198	-0-	-72	-0-	198	2			N	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
08	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					-0-
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
10	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					-0-
*11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
12	310	N	150	-0-	-160	-0-	150	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
MANN, JACK "9" WELL #: 13 RRCID -> 165471 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5970 - 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	155	N	49	-0-	-106	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
07	155	N	93	-0-	-62	-0-	93	2			N	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
*11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
12	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1240	N	953	-0-	-287	-0-	953	2			N	-0-					-0-
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1005	-0-	-235	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
04	930	N	913	-0-	-17	-0-	913	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	995	-0-	-59	-0-	995	2			N	-0-					-0-
06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
07	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
08	992	N	973	-0-	-19	-0-	973	2			N	-0-					-0-
09	990	N	541	-0-	-449	-0-	541	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	1011	-0-	-12	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
*11	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
*12	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 40 RRCID -> 165484 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4688 - 4694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
MIERS, W. L. -C- WELL #: 41 RRCID -> 165485 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 5617 PERF. 5308 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 #: 2504 RRCID -> 165496 COMPL. DATE 10/14/1997 TOTAL DEPTH 5324 PERF. 3647 - 3808

01	403 N	296	-0-	-107	-0-	296	2			N	-0-					-0-
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
03	248 N	176	-0-	-72	-0-	176	2			N	-0-					-0-
04	300 N	159	-0-	-141	-0-	159	2			N	-0-					-0-
05	341 N	164	-0-	-177	-0-	164	2			N	-0-					-0-
06	180 N	105	-0-	-75	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	155 N	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-					-0-
08	155 N	95	-0-	-60	-0-	95	2			N	-0-					-0-
09	120 N	87	-0-	-33	-0-	87	2			N	-0-					-0-
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
*11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
*12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN, JACK "9" WELL #: 11 RRCID -> 166161 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5399 - 5509

01	434 N	430	-0-	-4	-0-	430	2			N	-0-					-0-
02	392 N	302	-0-	-90	-0-	302	2			N	-0-					-0-
03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
04	420 N	330	-0-	-90	-0-	330	2			N	-0-					-0-
05	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
06	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
07	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
09	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
10	434 N	319	-0-	-115	-0-	319	2			N	-0-					-0-
*11	360 N	343	-0-	-17	-0-	343	2			N	-0-					-0-
12	434 N	194	-0-	-240	-0-	194	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
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	496	N	451	-0-	-45	-0-	451	2			N	-0-					-0-
02	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	2			N	-0-					-0-
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
04	450	N	368	-0-	-82	-0-	368	2			N	-0-					-0-
05	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	2			N	-0-					-0-
06	420	N	406	-0-	-14	-0-	406	2			N	-0-					-0-
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
10	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	2			N	-0-					-0-
*11	390	N	380	-0-	-10	-0-	380	2			N	-0-					-0-
12	558	N	251	-0-	-307	-0-	251	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	2			N	-0-					-0-
02	420	N	357	-0-	-63	-0-	357	2			N	-0-					-0-
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
04	450	N	340	-0-	-110	-0-	340	2			N	-0-					-0-
05	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	2			N	-0-					-0-
06	390	N	371	-0-	-19	-0-	371	2			N	-0-					-0-
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
*11	390	N	344	-0-	-46	-0-	344	2			N	-0-					-0-
12	496	N	243	-0-	-253	-0-	243	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN, JACK "9" WELL #: 16 RRCID -> 166167 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 2792 - 2808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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 #: 17 RRCID -> 166170 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5444 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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 #: 13 RRCID -> 166173 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 5961 PERF. 5516 - 5526

01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
04	210	N	166	-0-	-44	-0-	166	2			N	-0-					-0-
05	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	2			N	-0-					-0-
06	180	N	24	-0-	-156	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	2			N	-0-					-0-
08	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					-0-
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
10	124	N	17	-0-	-107	-0-	17	2			N	-0-					-0-
*11	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-
12	217	N	62	-0-	-155	-0-	62	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN, JACK "8" WELL #: 14 RRCID -> 166176 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5359 - 5523

01	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-
02	168	N	149	-0-	-19	-0-	149	2			N	-0-					-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
04	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	2			N	-0-					-0-
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
10	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	2			N	-0-					-0-
*11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
12	217	N	126	-0-	-91	-0-	126	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
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	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
04	420	N	379	-0-	-41	-0-	379	2			N	-0-					-0-
05	434	N	395	-0-	-39	-0-	395	2			N	-0-					-0-
06	420	N	339	-0-	-81	-0-	339	2			N	-0-					-0-
07	403	N	349	-0-	-54	-0-	349	2			N	-0-					-0-
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
*11	390	N	300	-0-	-90	-0-	300	2			N	-0-					-0-
12	434	N	161	-0-	-273	-0-	161	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 36 RRCID -> 166181 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 3616 - 3628

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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. -C- WELL #: 38 RRCID -> 166185 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 4678 - 4686

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-	250	2			N	-0-					-0-
02	224	N	205	-0-		-19	-0-	205	2			N	-0-					-0-
03	276	N	276	-0-		-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
04	240	N	226	-0-		-14	-0-	226	2			N	-0-					-0-
05	217	N	188	-0-		-29	-0-	188	2			N	-0-					-0-
06	240	N	197	-0-		-43	-0-	197	2			N	-0-					-0-
07	248	N	177	-0-		-71	-0-	177	2			N	-0-					-0-
08	189	N	189	-0-		-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
09	415	N	415	-0-		-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
10	215	N	215	-0-		-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
*11	199	N	199	-0-		-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
12	248	N	104	-0-		-144	-0-	104	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. 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	197	N	197	-0-		-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
02	164	N	164	-0-		-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
03	248	N	203	-0-		-45	-0-	203	2			N	-0-					-0-
04	180	N	179	-0-		-1	-0-	179	2			N	-0-					-0-
05	186	N	169	-0-		-17	-0-	169	2			N	-0-					-0-
06	210	N	166	-0-		-44	-0-	166	2			N	-0-					-0-
07	186	N	162	-0-		-24	-0-	162	2			N	-0-					-0-
08	174	N	174	-0-		-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
09	419	N	419	-0-		-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
10	171	N	171	-0-		-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
*11	180	N	156	-0-		-24	-0-	156	2			N	-0-					-0-
12	248	N	60	-0-		-188	-0-	60	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,220 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. 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	465	-0-		-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
02	440	N	440	-0-		-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
03	481	N	481	-0-		-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
04	465	N	465	-0-		-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
05	496	N	458	-0-		-38	-0-	458	2			N	-0-					-0-
06	480	N	470	-0-		-10	-0-	470	2			N	-0-					-0-
07	496	N	443	-0-		-53	-0-	443	2			N	-0-					-0-
08	465	N	447	-0-		-18	-0-	447	2			N	-0-					-0-
09	480	N	419	-0-		-61	-0-	419	2			N	-0-					-0-
10	465	N	465	-0-		-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
*11	420	N	322	-0-		-98	-0-	322	2			N	-0-					-0-
12	434	N	139	-0-		-295	-0-	139	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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 #: 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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-

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	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
02	168	N	164	-0-	-4	-0-	164	2			N	-0-					-0-
03	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					-0-
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	2			N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
*11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
12	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
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-

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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
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	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
02	364	N	296	-0-	-68	-0-	296	2			N	-0-					-0-
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
04	360	N	310	-0-	-50	-0-	310	2			N	-0-					-0-
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
09	420	N	295	-0-	-125	-0-	295	2			N	-0-					-0-
10	434	N	301	-0-	-133	-0-	301	2			N	-0-					-0-
*11	420	N	237	-0-	-183	-0-	237	2			N	-0-					-0-
12	310	N	152	-0-	-158	-0-	152	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
02	168	N	72	-0-	-96	-0-	72	2			N	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
04	180	N	141	-0-	-39	-0-	141	2			N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
07	155	N	15	-0-	-140	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	124	N	17	-0-	-107	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
*11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
12	186	N	58	-0-	-128	-0-	58	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN, JACK "8" WELL #: 16 RRCID -> 166912 COMPL. DATE 01/13/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5382 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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 #: 17 RRCID -> 166913 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5461 - 5617

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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 #: 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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
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-

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	279 N	235	-0-	-44	-0-	235	2		N	-0-			-0-
02	224 N	129	-0-	-95	-0-	129	2		N	-0-			-0-
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-			-0-
04	240 N	54	-0-	-186	-0-	54	2		N	-0-			-0-
05	155 N	83	-0-	-72	-0-	83	2		N	-0-			-0-
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-			-0-
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			-0-
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
09	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2		N	-0-			-0-
10	155 N	100	-0-	-55	-0-	100	2		N	-0-			-0-
*11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			-0-
12	279 N	84	-0-	-195	-0-	84	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
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-

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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
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-

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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
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-

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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
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	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-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 39 RRCID -> 167397 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 4906 - 4934

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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 #: 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	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
02	280	N	265	-0-	-15	-0-	265	2			N	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
08	372	N	341	-0-	-31	-0-	341	2			N	-0-					-0-
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
10	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	2			N	-0-					-0-
*11	330	N	280	-0-	-50	-0-	280	2			N	-0-					-0-
12	372	N	108	-0-	-264	-0-	108	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
04	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	2			N	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
08	217	N	143	-0-	-74	-0-	143	2			N	-0-					-0-
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
*11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
12	217	N	116	-0-	-101	-0-	116	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,330 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	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
02	196	N	158	-0-	-38	-0-	158	2			N	-0-					-0-
03	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
05	186	N	85	-0-	-101	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	180	N	19	-0-	-161	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
*11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
12	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
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	341	N	256	-0-	-85	-0-	256	2			N	-0-					-0-
02	224	N	198	-0-	-26	-0-	198	2			N	-0-					-0-
03	341	N	277	-0-	-64	-0-	277	2			N	-0-					-0-
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
07	434	N	381	-0-	-53	-0-	381	2			N	-0-					-0-
08	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	2			N	-0-					-0-
09	360	N	174	-0-	-186	-0-	174	2			N	-0-					-0-
10	372	N	255	-0-	-117	-0-	255	2			N	-0-					-0-
*11	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	2			N	-0-					-0-
*12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN, JACK "8" WELL #: 21 RRCID -> 167630 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5499 - 5670

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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 "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-

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	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2		N	-0-			-0-
02	280 N	226	-0-	-54	-0-	226 2		N	-0-			-0-
03	310 N	278	-0-	-32	-0-	278 2		N	-0-			-0-
04	330 N	278	-0-	-52	-0-	278 2		N	-0-			-0-
05	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2		N	-0-			-0-
06	270 N	235	-0-	-35	-0-	235 2		N	-0-			-0-
07	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2		N	-0-			-0-
08	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 2		N	-0-			-0-
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2		N	-0-			-0-
10	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2		N	-0-			-0-
*11	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2		N	-0-			-0-
12	341 N	128	-0-	-213	-0-	128 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
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	5	-0-	-150	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-
08	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					-0-
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
*11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
12	403	N	152	-0-	-251	-0-	152	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN, JACK "26" WELL #: 6 RRCID -> 168557 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 5726 - 5736

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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 #: 52 RRCID -> 169052 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2890 - 2900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 "13" WELL #: 1H RRCID -> 169374 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 6940 - 7796

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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 #: 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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	140	N	123	-0-	-17	-0-	123	2			N	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
04	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	2			N	-0-					-0-
05	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
*11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
*12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
MIERS, W. L. -C- WELL #: 33 RRCID -> 171643 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4872 - 4990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	180	-0-	-68	-0-	180	2			N	-0-					-0-
02	280	N	209	-0-	-71	-0-	209	2			N	-0-					-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
06	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	2			N	-0-					-0-
07	310	N	154	-0-	-156	-0-	154	2			N	-0-					-0-
08	310	N	84	-0-	-226	-0-	84	2			N	-0-					-0-
09	270	N	95	-0-	-175	-0-	95	2			N	-0-					-0-
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
*11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
03	310	N	199	-0-	-111	-0-	199	2			N	-0-					-0-
04	210	N	137	-0-	-73	-0-	137	2			N	-0-					-0-
05	217	N	150	-0-	-67	-0-	150	2			N	-0-					-0-
06	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	2			N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
08	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					-0-
09	150	N	113	-0-	-37	-0-	113	2			N	-0-					-0-
10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
*11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
*12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,309 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	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					23
02	1008	N	955	-0-	-53	-0-	955	2			N	-0-					23
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					23
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					23
05	1054	N	932	-0-	-122	-0-	932	2			N	-0-					23
06	870	N	653	-0-	-217	-0-	653	2			N	-0-					23
07	930	N	916	-0-	-14	-0-	916	2			N	-0-					23
08	930	N	787	-0-	-143	-0-	787	2			N	-0-					23
09	660	N	502	-0-	-158	-0-	502	2			N	-0-					23
10	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					23
*11	750	N	645	-0-	-105	-0-	645	2			N	-0-					23
12	527	N	353	-0-	-174	-0-	353	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 9,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
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	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
02	700	N	682	-0-	-18	-0-	682	2			N	-0-					-0-
03	620	N	580	-0-	-40	-0-	580	2			N	-0-					-0-
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
05	744	N	732	-0-	-12	-0-	732	2			N	-0-					-0-
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
07	713	N	698	-0-	-15	-0-	698	2			N	-0-					-0-
08	744	N	646	-0-	-98	-0-	646	2			N	-0-					-0-
09	720	N	556	-0-	-164	-0-	556	2			N	-0-					-0-
10	713	N	617	-0-	-96	-0-	617	2			N	-0-					-0-
*11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
*12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
02	392	N	267	-0-	-125	-0-	267	2			N	-0-					-0-
03	341	N	293	-0-	-48	-0-	293	2			N	-0-					-0-
04	360	N	261	-0-	-99	-0-	261	2			N	-0-					-0-
05	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-					-0-
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
08	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	2			N	-0-					-0-
09	480	N	106	-0-	-374	-0-	106	2			N	-0-					-0-
10	434	N	346	-0-	-88	-0-	346	2			N	-0-					-0-
*11	240	N	134	-0-	-106	-0-	134	2			N	-0-					-0-
12	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,320 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	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
08	186	N	65	-0-	-121	-0-	65	2			N	-0-					-0-
09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
10	310	N	199	-0-	-111	-0-	199	2			N	-0-					-0-
*11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
12	589	N	101	-0-	-488	-0-	101	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
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	155	N	7	-0-	-148	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART, G. W. 5 WELL #: 6 RRCID -> 200945 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 5500 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-

FBE 13-10 WELL #: 10 RRCID -> 201008 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 5590 - 7828

01	186	N	12	-0-	-174	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	112	N	8	-0-	-104	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
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	155	N	77	-0-	-78	-0-	77	2			N	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
05	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-					-0-
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					-0-
07	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
*11	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					-0-
12	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FBE 13-14 WELL #: 14 RRCID -> 201011 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7086 - 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	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
03	713	N	671	-0-	-42	-0-	671	2			N	-0-					-0-
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
05	682	N	524	-0-	-158	-0-	524	2			N	-0-					-0-
06	660	N	485	-0-	-175	-0-	485	2			N	-0-					-0-
07	558	N	467	-0-	-91	-0-	467	2			N	-0-					-0-
08	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	2			N	-0-					-0-
09	480	N	473	-0-	-7	-0-	473	2			N	-0-					-0-
10	465	N	376	-0-	-89	-0-	376	2			N	-0-					-0-
*11	510	N	391	-0-	-119	-0-	391	2			N	-0-					-0-
*12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FBE 17-4 WELL #: 4 RRCID -> 201012 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5757 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	186	-0-	-93	-0-	186	2			N	-0-					-0-
02	224	N	107	-0-	-117	-0-	107	2			N	-0-					-0-
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
09	240	N	162	-0-	-78	-0-	162	2			N	-0-					-0-
10	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	2			N	-0-					-0-
*11	120	N	75	-0-	-45	-0-	75	2			N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
FBE 13-15 WELL #: 15 RRCID -> 201013 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 7562 - 7754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-					-0-
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
03	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	2			N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
05	465	N	147	-0-	-318	-0-	147	2			N	-0-					-0-
06	360	N	187	-0-	-173	-0-	187	2			N	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
08	155	N	99	-0-	-56	-0-	99	2			N	-0-					-0-
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
10	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-					-0-
*11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
12	341	N	218	-0-	-123	-0-	218	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1117	-0-	-216	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
04	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
05	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
06	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
07	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
08	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
09	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
10	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
*11	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
*12	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,490 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	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
06	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					-0-
07	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					-0-
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
*11	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	2			N	-0-					-0-
12	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
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	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
02	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
03	2666	N	1527	-0-	-1139	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
04	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
05	2387	N	1537	-0-	-850	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3770	-0-	770	770	3770	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3736	-0-	636	1406	3736	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3229	-0-	129	1535	3229	2			N	-0-					-0-
09	4579	X	3044	-0-	-1535	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
10	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
*11	2580	X	2168	-0-	-412	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
12	2666	X	2502	-0-	-164	-0-	2502	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-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: 349 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	465	N	235	-0-	-230	-0-	235	2			N	-0-					-0-
02	420	N	196	-0-	-224	-0-	196	2			N	-0-					-0-
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
07	465	N	288	-0-	-177	-0-	288	2			N	-0-					-0-
08	465	N	258	-0-	-207	-0-	258	2			N	-0-					-0-
09	450	N	67	-0-	-383	-0-	67	2			N	-0-					-0-
10	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2			N	-0-					-0-
*11	240	N	125	-0-	-115	-0-	125	2			N	-0-					-0-
*12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
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	310	N	140	-0-	-170	-0-	38	1	102	2	N	-0-					-0-
02	224	N	118	-0-	-106	-0-	23	1	95	2	N	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	65	1	133	2	N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	65	1	122	2	N	-0-					-0-
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	72	1	141	2	N	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	115	1	157	2	N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					-0-
09	270	N	200	-0-	-70	-0-	200	2			N	-0-					-0-
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
*11	210	N	105	-0-	-105	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	341	N	184	-0-	-157	-0-	49	1	135	2	N	-0-					-0-
02	252	N	222	-0-	-30	-0-	43	1	179	2	N	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	86	1	178	2	N	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	106	1	201	2	N	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	109	1	214	2	N	-0-					-0-
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	131	1	179	2	N	-0-					-0-
07	310	N	115	-0-	-195	-0-	14	1	101	2	N	-0-					-0-
08	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	2			N	-0-					-0-
09	300	N	200	-0-	-100	-0-	200	2			N	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
*11	240	N	126	-0-	-114	-0-	126	2			N	-0-					-0-
*12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,765 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	620	N	413	-0-	-207	-0-	413	2			N	-0-					-0-
02	448	N	341	-0-	-107	-0-	341	2			N	-0-					-0-
03	372	N	290	-0-	-82	-0-	290	2			N	-0-					-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
07	279	N	202	-0-	-77	-0-	202	2			N	-0-					-0-
08	434	N	168	-0-	-266	-0-	168	2			N	-0-					-0-
09	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	2			N	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
*11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
12	310	N	189	-0-	-121	-0-	189	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
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	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
02	168	N	129	-0-	-39	-0-	129	2			N	-0-					-0-
03	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
07	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					-0-
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
*11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
12	310	N	109	-0-	-201	-0-	109	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					-0-
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
05	248	N	181	-0-	-67	-0-	181	2			N	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
07	186	N	112	-0-	-74	-0-	112	2			N	-0-					-0-
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
*11	240	N	124	-0-	-116	-0-	124	2			N	-0-					-0-
12	310	N	132	-0-	-178	-0-	132	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,332 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	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	112	N	61	-0-	-51	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
06	180	N	144	-0-	-36	-0-	144	2			N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
08	124	N	20	-0-	-104	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
*12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
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-

MCPHERSON WELL #: 501 RRCID -> 214693 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8540 - 8696

	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	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
08	124	N	54	-0-	-70	-0-	54	2			N	-0-					-0-
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
*11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
12	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCPHERSON WELL #: 502 RRCID -> 214694 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8434 - 8762

	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	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
02	532	N	296	-0-	-236	-0-	296	2			N	-0-					-0-
03	372	N	232	-0-	-140	-0-	232	2			N	-0-					-0-
04	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
07	589	N	374	-0-	-215	-0-	374	2			N	-0-					-0-
08	558	N	531	-0-	-27	-0-	531	2			N	-0-					-0-
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
*11	510	N	425	-0-	-85	-0-	425	2			N	-0-					-0-
12	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
DAVIS WELL #: 302 RRCID -> 214949 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 4991 PERF. 3152 - 3318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
03	527	N	405	-0-	-122	-0-	405	2			N	-0-					-0-
04	510	N	371	-0-	-139	-0-	371	2			N	-0-					-0-
05	496	N	292	-0-	-204	-0-	292	2			N	-0-					-0-
06	390	N	370	-0-	-20	-0-	370	2			N	-0-					-0-
07	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	2			N	-0-					-0-
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
*11	390	N	306	-0-	-84	-0-	306	2			N	-0-					-0-
12	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	18	-0-	-75	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	140	N	21	-0-	-119	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
*11	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					-0-
12	155	N	90	-0-	-65	-0-	90	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,030 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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
06	180	N	101	-0-	-79	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	186	N	11	-0-	-175	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					-0-
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
*11	120	N	66	-0-	-54	-0-	66	2			N	-0-					-0-
*12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
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	620	N	368	-0-	-252	-0-	368	2			N	-0-					-0-
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
05	558	N	440	-0-	-118	-0-	440	2			N	-0-					-0-
06	510	N	282	-0-	-228	-0-	282	2			N	-0-					-0-
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
*11	510	N	248	-0-	-262	-0-	248	2			N	-0-					-0-
12	496	N	21	-0-	-475	-0-	21	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
04	150	N	110	-0-	-40	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	180	N	58	-0-	-122	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
*11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,312 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	403	N	353	-0-	-50	-0-	95	1	258	2	N	-0-					-0-
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	69	1	291	2	N	-0-					-0-
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	119	1	246	2	N	-0-					-0-
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	124	1	235	2	N	-0-					-0-
05	403	N	367	-0-	-36	-0-	124	1	243	2	N	-0-					-0-
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	301	1	409	2	N	-0-					-0-
07	372	N	168	-0-	-204	-0-	21	1	147	2	N	-0-					-0-
08	372	N	124	-0-	-248	-0-	124	2			N	-0-					-0-
09	510	N	103	-0-	-407	-0-	103	2			N	-0-					-0-
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
*11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
*12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
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	589	N	535	-0-	-54	-0-	144	1	391	2	N	-0-			-0-
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	93	1	391	2	N	-0-			-0-
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	174	1	360	2	N	-0-			-0-
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	179	1	340	2	N	-0-			-0-
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	181	1	355	2	N	-0-			-0-
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	220	1	299	2	N	-0-			-0-
07	527	N	186	-0-	-341	-0-	23	1	163	2	N	-0-			-0-
08	527	N	124	-0-	-403	-0-	124	2			N	-0-			-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-			-0-
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-			-0-
*11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-			-0-
*12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	6	1	12	2	N	-0-			-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	14	1	27	2	N	-0-			-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	13	1	26	2	N	-0-			-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	16	1	21	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	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: 136 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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
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	155	N	67	-0-	-88	-0-	18	1	49	2	N	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	34	1	144	2	N	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	63	1	129	2	N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	57	1	109	2	N	-0-					-0-
05	186	N	127	-0-	-59	-0-	43	1	84	2	N	-0-					-0-
06	180	N	119	-0-	-61	-0-	50	1	69	2	N	-0-					-0-
07	186	N	21	-0-	-165	-0-	3	1	18	2	N	-0-					-0-
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
*11	180	N	26	-0-	-154	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 34 WELL #: 5 RRCID -> 232820 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 3904 PERF. 2388 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
BROCKMAN, GEORGE WELL #: 6407 RRCID -> 232982 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 2994 - 3026

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	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-

FEM WELL #: 1412 RRCID -> 245958 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 5610 - 7855

	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	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
03	961	N	846	-0-	-115	-0-	846	2			N	-0-					-0-
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	964	-0-	-152	-0-	964	2			N	-0-					-0-
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
07	961	N	754	-0-	-207	-0-	754	2			N	-0-					-0-
08	961	N	519	-0-	-442	-0-	519	2			N	-0-					-0-
09	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
*11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	862	-0-	-254	-0-	862	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,870 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 (-)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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 16 RRCID -> 223934 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 5598 - 5722

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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

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 (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
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-

EPPS 48 WELL #: RRCID -> 264385 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6644 - 7970

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

01	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	1188	1	969	2	N	-0-					-0-
02	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	427	1	1398	2	N	-0-					-0-
03	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	1093	1	945	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	818	1	837	2	N	-0-					-0-
06	1980	N	1265	-0-	-715	-0-	548	1	717	2	N	-0-					-0-
07	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	783	1	953	2	N	-0-					-0-
08	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	634	1	740	2	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	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	727	1	713	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
KING OPERATING CORPORATION //CONT.// 465296
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	3441	X	2685	-0-	-756	-0-	560	1	2125	2	N	-0-					-0-
02	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	1012	1	4714	2	N	-0-					-0-
03	3162	X	1626	-0-	-1536	-0-	258	1	1368	2	N	-0-					-0-
04	3150	X	1422	-0-	-1728	-0-	188	1	1234	2	N	-0-					-0-
05	3255	X	2090	-0-	-1165	-0-	273	1	1817	2	N	-0-					-0-
06	3330	X	1936	-0-	-1394	-0-	145	1	1791	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	1910	-0-	-1531	-0-	205	1	1705	2	N	-0-					-0-
08	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	109	1	1554	2	N	-0-					-0-
09	2010	X	1468	-0-	-542	-0-	16	1	1452	2	N	-0-					-0-
10	2077	X	1276	-0-	-801	-0-	42	1	1234	2	N	-0-					-0-
*11	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	174	1	1856	2	N	-0-					-0-
12	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDWELL RANCH -A- WELL #: 2205 RRCID -> 275337 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 6766 - 6893

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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		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

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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
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	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	2			N	-0-					-0-
02	84	N	54	-0-	-30	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					-0-
04	30	N	79	-0-	49	-0-	79	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	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					-0-
*12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROCKMAN, GEORGE WELL #: 5401 RRCID -> 081763 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 2851 PERF. 2841 - 2851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
04	60	N	71	-0-	11	-0-	71	2			N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					-0-
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 807 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
04	60	N	76	-0-	16	-0-	76	2			N	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
11	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-					-0-
*12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
VANDERSTUCKEN WELL #: 3A RRCID -> 096984 COMPL. DATE 11/03/1981 TOTAL DEPTH 3753 PERF. 3260 - 3277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
04	60	N	73	-0-	13	-0-	73	2			N	-0-					-0-
05	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
04	60	N	65	-0-	5	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
09	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
11	90	N	38	-0-	-52	-0-	38	2			N	-0-					-0-
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 11 RRCID -> 102454 COMPL. DATE 10/15/1982 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3187 - 3206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 #: 10 RRCID -> 102455 COMPL. DATE 10/11/1982 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3145 - 3238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	84	N	68	-0-	-16	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	60	N	72	-0-	12	-0-	72	2			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
09	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	2			N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-
*12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 6A RRCID -> 102456 COMPL. DATE 10/17/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3216 - 3256

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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

01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
04	120	N	137	-0-	17	-0-	137	2			N	-0-					-0-
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
07	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
09	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	2			N	-0-					-0-
10	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
11	150	N	74	-0-	-76	-0-	74	2			N	-0-					-0-
*12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
VANDERSTUCKEN WELL #: 12 RRCID -> 102665 COMPL. DATE 10/20/1982 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3208 - 3280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
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	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
11	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 8 RRCID -> 105028 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3182 - 3200

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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

01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
04	90	N	96	-0-	6	-0-	96	2			N	-0-					-0-
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
06	120	N	51	-0-	-69	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					-0-
08	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
*12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
VANDERSTUCKEN WELL #: 5 RRCID -> 125414 COMPL. DATE 09/27/1987 TOTAL DEPTH 3266 PERF. 1903 - 3266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 WELL #: 7 RRCID -> 228697 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4016 - 4032

	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	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	84	N	52	-0-	-32	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
11	90	N	37	-0-	-53	-0-	37	2			N	-0-					-0-
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON WELL #: 8 RRCID -> 232900 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3917 - 3969

	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	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
04	30	N	407	-0-	377	-0-	407	3			N	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
11	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	3			N	-0-					-0-
*12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
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	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					2
02	196	N	190	-0-	-6	-0-	190	3			Y	-0-					2
03	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3			Y	-0-					2
04	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	3			Y	-0-					2
05	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	3			Y	-0-					2
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					2
07	DLQ G-10		194	-0-	194	194	194	3			Y	-0-					2
08	DLQ G-10		204	-0-	204	398	204	3			Y	-0-					2
09	DLQ G-10		179	-0-	179	577	179	3			Y	-0-					2
10	704	N	127	-0-	-577	-0-	127	3			Y	-0-					2
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					2
12	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 2,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					5
02	224	N	187	-0-	-37	-0-	187	3			Y	-0-					5
03	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	3			Y	-0-					5
04	240	N	206	-0-	-34	-0-	206	3			Y	-0-					5
05	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			Y	-0-					5
06	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	3			Y	-0-					5
07	DLQ G-10		206	-0-	206	206	206	3			Y	-0-					5
08	DLQ G-10		211	-0-	211	417	211	3			Y	-0-					5
09	DLQ G-10		223	-0-	223	640	223	3			Y	-0-					5
10	873	N	233	-0-	-640	-0-	233	3			Y	-0-					5
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					5
*12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 2,574 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	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			Y	-0-					2
02	392	N	378	-0-	-14	-0-	378	3			Y	-0-					2
03	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	3			Y	-0-					2
04	510	N	348	-0-	-162	-0-	348	3			Y	-0-					2
05	434	N	352	-0-	-82	-0-	352	3			Y	-0-					2
06	420	N	320	-0-	-100	-0-	320	3			Y	-0-					2
07	DLQ G-10		448	-0-	448	448	448	3			Y	-0-					2
08	DLQ G-10		426	-0-	426	874	426	3			Y	-0-					2
09	DLQ G-10		301	-0-	301	1175	301	3			Y	-0-					2
10	1569	N	394	-0-	-1175	-0-	394	3			Y	-0-					2
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					2
*12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 4,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
OZARK EXPLORATION, INC. //CONT.// 630611
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	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	3			Y	-0-					5
02	168	N	160	-0-	-8	-0-	160	3			Y	-0-					5
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					5
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					5
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			Y	-0-					5
06	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	3			Y	-0-					5
07	DLQ G-10		131	-0-	131	131	131	3			Y	-0-					5
08	DLQ G-10		188	-0-	188	319	188	3			Y	-0-					5
09	DLQ G-10		186	-0-	186	505	186	3			Y	-0-					5
10	692	N	187	-0-	-505	-0-	187	3			Y	-0-					5
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					5
12	186	N	92	-0-	-94	-0-	92	3			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 1,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					1
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					1
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					1
07	DLQ G-10		6	-0-	6	6	6	3			Y	-0-					1
08	DLQ G-10		17	-0-	17	23	17	3			Y	-0-					1
09	DLQ G-10		3	-0-	3	26	3	3			Y	-0-					1
10	27	N	1	-0-	-26	-0-	1	3			Y	-0-					1
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					1
*12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 138 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	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					8
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					8
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					8
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			Y	-0-					8
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-					8
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			Y	-0-					8
07	11		11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					8
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
OZARK EXPLORATION, INC. //CONT.// 630611
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	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			Y	-0-					17
02	588	N	462	-0-	-126	-0-	462	3			Y	-0-					17
03	620	N	511	-0-	-109	-0-	511	3			Y	-0-					17
04	630	N	479	-0-	-151	-0-	479	3			Y	-0-					17
05	527	N	442	-0-	-85	-0-	442	3			Y	-0-					17
06	480	N	426	-0-	-54	-0-	426	3			Y	-0-					17
07	DLQ G-10		459	-0-	459	459	459	3			Y	-0-					17
08	DLQ G-10		467	-0-	467	926	467	3			Y	-0-					17
09	DLQ G-10		477	-0-	477	1403	477	3			Y	-0-					17
10	1700	N	530	-0-	-1170	233	530	3			Y	-0-					17
11	651	N	418	-0-	-233	-0-	418	3			Y	-0-					17
12	496	N	418	-0-	-78	-0-	418	3			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 5,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-					14
02	504	N	418	-0-	-86	-0-	418	3			Y	-0-					14
03	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	3			Y	-0-					14
04	510	N	440	-0-	-70	-0-	440	3			Y	-0-					14
05	465	N	434	-0-	-31	-0-	434	3			Y	-0-					14
06	450	N	429	-0-	-21	-0-	429	3			Y	-0-					14
07	DLQ G-10		510	-0-	510	510	510	3			Y	-0-					14
08	DLQ G-10		451	-0-	451	961	451	3			Y	-0-					14
09	DLQ G-10		476	-0-	476	1437	476	3			Y	-0-					14
10	1700	N	518	-0-	-1182	255	518	3			Y	-0-					14
11	648	N	393	-0-	-255	-0-	393	3			Y	-0-					14
12	465	N	365	-0-	-100	-0-	365	3			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 5,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, RIP WELL #: 5101 RRCID -> 150450 COMPL. DATE 05/27/1994 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5519 - 6341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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			Y	-0-					12
02	308	N	250	-0-	-58	-0-	250	3			Y	-0-					12
03	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	3			Y	-0-					12
04	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	3			Y	-0-					12
05	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	3			Y	-0-					12
06	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	3			Y	-0-					12
07	DLQ G-10		225	-0-	225	225	225	3			Y	-0-					12
08	DLQ G-10		226	-0-	226	451	226	3			Y	-0-					12
09	DLQ G-10		284	-0-	284	735	284	3			Y	-0-					12
10	977	N	242	-0-	-735	-0-	242	3			Y	-0-					12
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					12
12	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 2,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
OZARK EXPLORATION, INC. //CONT.// 630611
WARD, RIP WELL #: 3092 RRCID -> 154852 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5921 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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, RIP WELL #: 6092 RRCID -> 154857 COMPL. DATE 06/08/1995 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5394 - 6119

01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		Y	-0-			1
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		Y	-0-			1
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		Y	-0-			1
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3		Y	-0-			1
05	62 N	15	-0-	-47	-0-	15	3		Y	-0-			1
06	60 N	13	-0-	-47	-0-	13	3		Y	-0-			1
07	DLQ G-10	27	-0-	27	27	27	3		Y	-0-			1
08	DLQ G-10	13	-0-	13	40	13	3		Y	-0-			1
09	DLQ G-10	17	-0-	17	57	17	3		Y	-0-			1
10	70 N	13	-0-	-57	-0-	13	3		Y	-0-			1
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		Y	-0-			1
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3		Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, RIP WELL #: 5100 RRCID -> 159631 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5365 - 6187

01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		Y	-0-			3
02	14 N	11	-0-	-3	-0-	11	3		Y	-0-			3
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		Y	-0-			3
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3		Y	-0-			3
05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		Y	-0-			3
06	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3		Y	-0-			3
07	DLQ G-10	24	-0-	24	24	24	3		Y	-0-			3
08	DLQ G-10	4	-0-	4	28	4	3		Y	-0-			3
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	28				Y	-0-			3
10	28 N	-0-	-0-	-28	-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: 120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
OZARK EXPLORATION, INC. //CONT.// 630611
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	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		299	-0-	299	299	299	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		155	-0-	155	454	155	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		178	-0-	178	632	178	3			Y	-0-					-0-
10	788	N	156	-0-	-632	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, RIP WELL #: 8100 RRCID -> 162329 COMPL. DATE 03/03/1997 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5383 - 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	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			Y	-0-					5
02	196	N	178	-0-	-18	-0-	178	3			Y	-0-					5
03	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			Y	-0-					5
04	240	N	190	-0-	-50	-0-	190	3			Y	-0-					5
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					5
06	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	3			Y	-0-					5
07	DLQ G-10		151	-0-	151	151	151	3			Y	-0-					5
08	DLQ G-10		243	-0-	243	394	243	3			Y	-0-					5
09	DLQ G-10		238	-0-	238	632	238	3			Y	-0-					5
10	871	N	239	-0-	-632	-0-	239	3			Y	-0-					5
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					5
12	248	N	198	-0-	-50	-0-	198	3			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 2,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, RIP WELL #: 7100 RRCID -> 162331 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 5454 - 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	155	N	79	-0-	-76	-0-	79	3			Y	-0-					3
02	140	N	41	-0-	-99	-0-	41	3			Y	-0-					3
03	155	N	49	-0-	-106	-0-	49	3			Y	-0-					3
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					3
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					3
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					3
07	DLQ G-10		40	-0-	40	40	40	3			Y	-0-					3
08	DLQ G-10		112	-0-	112	152	112	3			Y	-0-					3
09	DLQ G-10		156	-0-	156	308	156	3			Y	-0-					3
10	440	N	132	-0-	-308	-0-	132	3			Y	-0-					3
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					3
12	124	N	38	-0-	-86	-0-	38	3			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 1,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462
SHURLEY 98 WELL #: 1 RRCID -> 031428 COMPL. DATE 10/20/1963 TOTAL DEPTH 6718 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 A 144 WELL #: 1 RRCID -> 031472 COMPL. DATE 09/12/1963 TOTAL DEPTH 6646 PERF. N/A

01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	2	Y	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	11	1	205	2	Y	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	16	1	296	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	78	-0-	-72	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		54	-0-	54	54	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	61	-0-	-249	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	40	-0-	-50	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	2	Y	-0-					-0-
*12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY B 97 WELL #: 1 RRCID -> 031474 COMPL. DATE 11/16/1963 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
SHURLEY A 99 WELL #: 1 RRCID -> 031657 COMPL. DATE 12/23/1991 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 4999 - 6167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		348	-0-	348	348	35	1	313	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		238	-0-	238	586	25	1	213	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		386	-0-	386	972	30	1	356	2	Y	-0-					-0-
04	1443	X	471	-0-	-972	-0-	39	1	432	2	Y	-0-					-0-
05	563	X	563	-0-	-0-	-0-	47	1	516	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	275	-0-	-85	-0-	32	1	243	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	221	-0-	-151	-0-	27	1	194	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		183	-0-	183	183	22	1	161	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		168	-0-	168	351	21	1	147	2	Y	-0-					-0-
10	622	X	271	-0-	-351	-0-	37	1	234	2	Y	-0-					-0-
11	237	X	237	-0-	-0-	-0-	34	1	203	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	168	-0-	-18	-0-	25	1	143	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	492	X	492	-0-	-0-	-0-	29	1	463	2	Y	-0-					-0-
02	460	X	460	-0-	-0-	-0-	27	1	433	2	Y	-0-					-0-
03	843	X	843	-0-	-0-	-0-	42	1	801	2	Y	-0-					-0-
04	623	X	623	-0-	-0-	-0-	31	1	592	2	Y	-0-					-0-
05	833	X	833	-0-	-0-	-0-	42	1	791	2	Y	-0-					-0-
06	810	X	295	-0-	-515	-0-	15	1	280	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		381	-0-	381	381	22	1	359	2	Y	-0-					-0-
08	837	X	346	-0-	-491	-0-	19	1	327	2	Y	-0-					-0-
09	810	X	407	-0-	-403	-0-	22	1	385	2	Y	-0-					-0-
10	837	X	476	-0-	-361	-0-	36	1	440	2	Y	-0-					-0-
11	380	X	380	-0-	-0-	-0-	30	1	350	2	Y	-0-					-0-
12	434	X	223	-0-	-211	-0-	15	1	208	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,759 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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	Y	-0-					-0-
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	4	1	23	2	Y	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	Y	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	Y	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	3	1	17	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		20	-0-	20	20	3	1	17	2	Y	-0-					-0-
08	43	N	23	-0-	-20	-0-	4	1	19	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	3	1	16	2	Y	-0-					-0-
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	5	1	24	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	4	1	20	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
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	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	841	-0-	841	841	841	2			Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	622	-0-	622	1463	622	2			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	522	-0-	522	1985	522	2			Y	-0-					-0-
*12	2546 X		561	-0-	-1985	-0-	561	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	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
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
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	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-

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	T. A.		186	-0-	186	186	186	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		158	-0-	158	344	158	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		182	-0-	182	526	182	2			Y	-0-					-0-
04	699	X	173	-0-	-526	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
05	180	X	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		155	-0-	155	155	155	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		156	-0-	156	311	156	2			Y	-0-					-0-
10	449	X	138	-0-	-311	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
11	149	X	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,971 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	T. A.		493	-0-	493	493	493	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		415	-0-	415	908	415	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		509	-0-	509	1417	509	2			Y	-0-					-0-
04	1925	X	508	-0-	-1417	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
05	465	X	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	462	-0-	-34	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		407	-0-	407	407	407	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		253	-0-	253	660	253	2			Y	-0-					-0-
10	1058	X	398	-0-	-660	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
11	283	X	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
*12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
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.		382	-0-	382	382	382	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		337	-0-	337	719	337	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		337	-0-	337	1056	337	2			Y	-0-					-0-
04	1351	X	295	-0-	-1056	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
05	243	X	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	234	-0-	-76	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		281	-0-	281	281	281	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		264	-0-	264	545	264	2			Y	-0-					-0-
10	686	X	141	-0-	-545	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
11	423	X	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
*12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY, W. R. -A- WELL #: 1 RRCID -> 055740 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4970 - 5488

01	14B DENY	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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 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	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	2	Y	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	2	Y	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	84	-0-	-36	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	2	Y	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		48	-0-	48	48	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		88	-0-	88	136	5	1	83	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		61	-0-	61	197	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
10	197	X	-0-	-0-	-197	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	415	N	415	-0-	-0-	-0-	37	1	378	2	Y	-0-					-0-
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	16	1	306	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	17	1	303	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		337	-0-	337	337	19	1	318	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		245	-0-	245	582	13	1	232	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		141	-0-	141	723	8	1	133	2	Y	-0-					-0-
10	826	X	103	-0-	-723	-0-	8	1	94	2	Y	1					1
							1	9									
11	52	X	52	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	26	1	363	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	110	N	110	-0-	-0-	-0-	12	1	98	2	Y	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	DLQ G-10		-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.		236	-0-	236	236	12	1	224	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

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	T. A.		260	-0-	260	260	15	1	245	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		312	-0-	312	572	18	1	294	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		799	-0-	799	1371	40	1	759	2	Y	-0-					-0-
04	1885	X	514	-0-	-1371	-0-	26	1	488	2	Y	-0-					-0-
05	623	X	623	-0-	-0-	-0-	31	1	592	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	265	-0-	-35	-0-	14	1	251	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	168	-0-	-142	-0-	10	1	158	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	225	-0-	-209	-0-	12	1	213	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	215	-0-	-55	-0-	12	1	203	2	Y	-0-					-0-
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	30	1	376	2	Y	-0-					-0-
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	26	1	303	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	86	-0-	-131	-0-	6	1	80	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	144	N	144	-0-	-0-	-0-	10	1	134	2	Y	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	10	1	188	2	Y	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	11	1	212	2	Y	-0-					-0-
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	12	1	219	2	Y	-0-					-0-
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	13	1	256	2	Y	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	12	1	213	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		210	-0-	210	210	12	1	198	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		179	-0-	179	389	10	1	169	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		146	-0-	146	535	8	1	138	2	Y	-0-					-0-
10	668	X	133	-0-	-535	-0-	9	1	124	2	Y	-0-					-0-
11	257	X	257	-0-	-0-	-0-	14	1	242	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	13	1	251	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	657	X	657	-0-	-0-	-0-	36	1	571	2	Y	45	43	1			8
							50	9									
02	588	X	584	-0-	-4	-0-	33	1	525	2	Y	24	23	1			9
							26	9									
03	589	X	566	-0-	-23	-0-	28	1	528	2	Y	9	13	1			5
							10	9									
04	630	X	546	-0-	-84	-0-	27	1	506	2	Y	12	12	1			5
							13	9									
05	651	X	540	-0-	-111	-0-	26	1	502	2	Y	11	11	1			5
							12	9									
06	1110	X	505	-0-	-605	-0-	26	1	470	2	Y	8	6	1			7
							9	9									
07	DLQ G-10		501	-0-	501	501	28	1	462	2	Y	10	11	1			6
							11	9									
08	1147	X	488	-0-	-659	-0-	26	1	454	2	Y	7	6	1			7
							8	9									
09	1110	X	482	-0-	-628	-0-	26	1	447	2	Y	8	11	1			4
							9	9									
10	567	X	567	-0-	-0-	-0-	42	1	518	2	Y	6					10
							7	9									
11	510	X	486	-0-	-24	-0-	33	1	395	2	Y	53	52	1			11
							58	9									
12	496	X	315	-0-	-181	-0-	21	1	292	2	Y	2					13
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 6,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	86	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	73	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	84	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	5	1	85	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	180	N	84	-0-	-96	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		84	-0-	84	84	5	1	78	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	186	N	44	-0-	-142	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	60	-0-	-30	-0-	3	1	56	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	80	2	Y	1					1
							1	9									
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	62	N	29	-0-	-33	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 904 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

JONES 122 WELL #: 2 RRCID -> 056798 COMPL. DATE 11/01/1973 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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	22	-0-	-38	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	23	-0-	-39	-0-	1	1	21	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	60	N	21	-0-	-39	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		22	-0-	22	22	1	1	20	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	62	N	22	-0-	-40	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	18	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	19	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 340 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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

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	544	X	544	-0-	-0-	-0-		32	1	510	2	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
02	483	X	483	-0-	-0-	-0-		28	1	454	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
03	527	X	473	-0-	-54	-0-		24	1	448	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
04	540	X	449	-0-	-91	-0-		23	1	425	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
05	558	X	449	-0-	-109	-0-		22	1	426	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
06	900	X	402	-0-	-498	-0-		21	1	381	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		371	-0-	371	371		21	1	349	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
08	930	X	426	-0-	-504	-0-		23	1	403	2	Y	-0-					-0-
09	900	X	375	-0-	-525	-0-		20	1	354	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
10	484	X	484	-0-	-0-	-0-		36	1	447	2	Y	1					1
								1	9									
11	420	X	359	-0-	-61	-0-		28	1	328	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
12	434	X	357	-0-	-77	-0-		24	1	333	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER 113 WELL #: 2 RRCID -> 056927 COMPL. DATE 11/27/1973 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

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	40	N	40	-0-	-0-	-0-		4	1	36	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-		1	1	16	2	Y	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-		4	1	70	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-		1	1	22	2	Y	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-		2	1	42	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-		1	1	21	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		43	-0-	43	43		2	1	40	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
08	T. A.		44	-0-	44	87		2	1	42	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		41	-0-	41	128		2	1	38	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
10	164	X	36	-0-	-128	-0-		2	1	34	2	Y	-0-					-0-
11	22	X	22	-0-	-0-	-0-		1	1	21	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-		1	1	16	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 424 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	84	N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	2	Y	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	171	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		214	-0-	214	214	12	1	202	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		231	-0-	231	445	12	1	219	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		186	-0-	186	631	10	1	176	2	Y	-0-					-0-
10	857	X	226	-0-	-631	-0-	17	1	208	2	Y	1					1
							1	9									
11	138	X	138	-0-	-0-	-0-	11	1	124	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
12	186	N	163	-0-	-23	-0-	11	1	152	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	T. A.		219	-0-	219	219	13	1	206	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		251	-0-	251	470	15	1	236	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		407	-0-	407	877	20	1	387	2	Y	-0-					-0-
04	1710	X	833	-0-	-877	-0-	42	1	791	2	Y	-0-					-0-
05	631	X	631	-0-	-0-	-0-	32	1	599	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	195	-0-	-195	-0-	10	1	185	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	161	-0-	-242	-0-	9	1	152	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	423	-0-	-197	-0-	23	1	400	2	Y	-0-					-0-
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	21	1	372	2	Y	-0-					-0-
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	26	1	337	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	265	-0-	-155	-0-	21	1	244	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	235	-0-	-168	-0-	16	1	219	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,376 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	603	N	603	-0-	-0-	-0-	50	1	553	2	Y	-0-					-0-
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	25	1	465	2	Y	-0-					-0-
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	32	1	597	2	Y	-0-					-0-
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	32	1	594	2	Y	1					1
							1	9									
05	558	N	169	-0-	-389	-0-	8	1	161	2	Y	-0-					1
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	33	1	603	2	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		634	-0-	634	634	36	1	598	2	Y	-0-					1
08	1312	N	678	-0-	-634	-0-	37	1	641	2	Y	-0-					1
09	630	N	594	-0-	-36	-0-	32	1	562	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	53	1	659	2	Y	3					3
							3	9									
11	660	N	614	-0-	-46	-0-	47	1	557	2	Y	9	12	1			-0-
							10	9									
12	620	N	488	-0-	-132	-0-	33	1	454	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	Y	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		85	-0-	85	85	5	1	80	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		90	-0-	90	175	5	1	85	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		79	-0-	79	254	4	1	75	2	Y	-0-					-0-
10	365	X	111	-0-	-254	-0-	7	1	104	2	Y	-0-					-0-
11	145	X	145	-0-	-0-	-0-	8	1	137	2	Y	-0-					-0-
*12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 940 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	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		68	-0-	68	68	68	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		68	-0-	68	136	68	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		61	-0-	61	197	61	2			Y	-0-					-0-
10	256	X	59	-0-	-197	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
11	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
*12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 935 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	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-					-0-
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		344	-0-	344	344	344	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		219	-0-	219	563	219	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		145	-0-	145	708	145	2			Y	-0-					-0-
10	1451	X	743	-0-	-708	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
11	876	X	876	-0-	-0-	-0-	876	2			Y	-0-					-0-
*12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER A 144 WELL #: 2 RRCID -> 060447 COMPL. DATE 12/18/1974 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

01	474	X	474	-0-	-0-	-0-	28	1	446	2	Y	-0-					-0-
02	364	X	350	-0-	-14	-0-	21	1	329	2	Y	-0-					-0-
03	777	X	777	-0-	-0-	-0-	38	1	739	2	Y	-0-					-0-
04	549	X	549	-0-	-0-	-0-	28	1	521	2	Y	-0-					-0-
05	796	X	796	-0-	-0-	-0-	40	1	756	2	Y	-0-					-0-
06	750	X	344	-0-	-406	-0-	18	1	326	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		355	-0-	355	355	20	1	335	2	Y	-0-					-0-
08	806	X	376	-0-	-430	-0-	20	1	356	2	Y	-0-					-0-
09	780	X	363	-0-	-417	-0-	18	1	345	2	Y	-0-					-0-
10	806	X	326	-0-	-480	-0-	21	1	305	2	Y	-0-					-0-
11	360	X	324	-0-	-36	-0-	18	1	306	2	Y	-0-					-0-
12	372	X	340	-0-	-32	-0-	17	1	323	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER A 144 WELL #: 4 RRCID -> 060703 COMPL. DATE 12/31/1974 TOTAL DEPTH 6880 PERF. N/A

01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		18	-0-	18	18	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
08	37	N	19	-0-	-18	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
*12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 317 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	41	1	365	2	Y	-0-			-0-
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	40	1	347	2	Y	-0-			-0-
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	68	1	795	2	Y	-0-			-0-
04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	68	1	756	2	Y	-0-			-0-
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	60	1	654	2	Y	-0-			-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	38	1	292	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		304	-0-	304	304	37	1	267	2	Y	-0-			-0-
08	T. A.		343	-0-	343	647	41	1	302	2	Y	-0-			-0-
09	T. A.		323	-0-	323	970	40	1	283	2	Y	-0-			-0-
10	1508	X	538	-0-	-970	-0-	72	1	466	2	Y	-0-			-0-
11	445	X	445	-0-	-0-	-0-	64	1	381	2	Y	-0-			-0-
12	341	N	315	-0-	-26	-0-	46	1	269	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,792 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-			-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-			-0-
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-			-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-			-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-			-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		138	-0-	138	138	138	2			Y	-0-			-0-
08	T. A.		126	-0-	126	264	126	2			Y	-0-			-0-
09	T. A.		125	-0-	125	389	125	2			Y	-0-			-0-
10	492	X	103	-0-	-389	-0-	103	2			Y	-0-			-0-
11	120	X	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-			-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,562 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	2	Y	-0-			-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	9	1	137	2	Y	-0-			-0-
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	12	1	232	2	Y	-0-			-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	2	Y	-0-			-0-
05	155	N	86	-0-	-69	-0-	4	1	82	2	Y	-0-			-0-
06	240	N	72	-0-	-168	-0-	4	1	68	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		58	-0-	58	58	3	1	55	2	Y	-0-			-0-
08	128	N	70	-0-	-58	-0-	4	1	66	2	Y	-0-			-0-
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	3	1	51	2	Y	-0-			-0-
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	129	2	Y	-0-			-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	2	Y	-0-			-0-
*12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,336 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	327	-0-	-76	-0-	20	1	307	2	Y	-0-			-0-
02	420	X	348	-0-	-72	-0-	20	1	328	2	Y	-0-			-0-
03	621	X	621	-0-	-0-	-0-	31	1	590	2	Y	-0-			-0-
04	589	X	589	-0-	-0-	-0-	30	1	559	2	Y	-0-			-0-
05	571	X	571	-0-	-0-	-0-	29	1	542	2	Y	-0-			-0-
06	600	X	268	-0-	-332	-0-	14	1	254	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		276	-0-	276	276	16	1	260	2	Y	-0-			-0-
08	655	X	379	-0-	-276	-0-	20	1	359	2	Y	-0-			-0-
09	600	X	324	-0-	-276	-0-	18	1	306	2	Y	-0-			-0-
10	558	X	361	-0-	-197	-0-	27	1	334	2	Y	-0-			-0-
11	360	X	312	-0-	-48	-0-	24	1	288	2	Y	-0-			-0-
12	372	X	243	-0-	-129	-0-	17	1	226	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 98 WELL #: 2 RRCID -> 061584 COMPL. DATE 08/31/1991 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 5260 - 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	515	N	515	-0-	-0-	-0-	30	1	485	2	Y	-0-			-0-
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	32	1	506	2	Y	-0-			-0-
03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	45	1	872	2	Y	-0-			-0-
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	47	1	888	2	Y	-0-			-0-
05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	58	1	1092	2	Y	-0-			-0-
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	30	1	550	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		462	-0-	462	462	26	1	436	2	Y	-0-			-0-
08	T. A.		616	-0-	616	1078	33	1	583	2	Y	-0-			-0-
09	T. A.		473	-0-	473	1551	24	1	449	2	Y	-0-			-0-
10	1952	X	401	-0-	-1551	-0-	26	1	375	2	Y	-0-			-0-
11	508	X	508	-0-	-0-	-0-	28	1	480	2	Y	-0-			-0-
*12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	30	1	579	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPY, H. T. WELL #: 3 L RRCID -> 061600 COMPL. DATE 03/03/1975 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	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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		891	-0-	891	891		891	2		Y	-0-					-0-
02	T. A.		756	-0-	756	1647		756	2		Y	-0-					-0-
03	T. A.		708	-0-	708	2355		708	2		Y	-0-					-0-
04	2986	X	631	-0-	-2355	-0-		631	2		Y	-0-					-0-
05	685	X	685	-0-	-0-	-0-		685	2		Y	-0-					-0-
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-		582	2		Y	-0-					-0-
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-		596	2		Y	-0-					-0-
08	T. A.		595	-0-	595	595		595	2		Y	-0-					-0-
09	T. A.		383	-0-	383	978		383	2		Y	-0-					-0-
10	1604	X	626	-0-	-978	-0-		626	2		Y	-0-					-0-
11	826	X	826	-0-	-0-	-0-		826	2		Y	-0-					-0-
*12	886	N	886	-0-	-0-	-0-		886	2		Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPY, H. T. -B- WELL #: 2 RRCID -> 061892 COMPL. DATE 04/22/1975 TOTAL DEPTH 5555 PERF. N/A

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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	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-

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	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.		13	-0-	13	13	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
09	T. A.		11	-0-	11	24	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		13	-0-	13	37	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		15	-0-	15	52	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
*12	52	X	-0-	-0-	-52	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER A 144 WELL #: 3 RRCID -> 062010 COMPL. DATE 08/17/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5475 - 6335

01	434	X	371	-0-	-63	-0-	22	1	349	2	Y	-0-					-0-
02	392	X	308	-0-	-84	-0-	18	1	290	2	Y	-0-					-0-
03	715	X	715	-0-	-0-	-0-	35	1	680	2	Y	-0-					-0-
04	501	X	501	-0-	-0-	-0-	25	1	476	2	Y	-0-					-0-
05	824	X	824	-0-	-0-	-0-	41	1	783	2	Y	-0-					-0-
06	690	X	362	-0-	-328	-0-	19	1	343	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		360	-0-	360	360	21	1	339	2	Y	-0-					-0-
08	837	X	335	-0-	-502	-0-	18	1	317	2	Y	-0-					-0-
09	810	X	357	-0-	-453	-0-	18	1	339	2	Y	-0-					-0-
10	837	X	331	-0-	-506	-0-	21	1	310	2	Y	-0-					-0-
11	360	X	360	-0-	-0-	-0-	20	1	340	2	Y	-0-					-0-
*12	441	X	441	-0-	-0-	-0-	22	1	419	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 143 WELL #: 3 RRCID -> 062011 COMPL. DATE 05/01/1975 TOTAL DEPTH 6838 PERF. N/A

01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		19	-0-	19	19	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
08	42	N	23	-0-	-19	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 351 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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		23	-0-	23	23	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
08	56	N	33	-0-	-23	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	Y	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
*12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 365 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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	37	-0-	-56	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		68	-0-	68	68	4	1	64	2	Y	-0-					-0-
08	157	N	89	-0-	-68	-0-	5	1	84	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	5	1	82	2	Y	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	62	-0-	-28	-0-	5	1	57	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	6	1	77	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 731 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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	18	-0-	-44	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		37	-0-	37	37	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
08	86	N	49	-0-	-37	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	39	-0-	-21	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-
*12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 384 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	X	703	-0-	-103	-0-	62	1	602	2	Y	35	36	1			38
							39	9									
02	728	X	632	-0-	-96	-0-	30	1	563	2	Y	35	35	1			38
							39	9									
03	902	X	902	-0-	-0-	-0-	43	1	814	2	Y	41	17	1			62
							45	9									
04	790	X	790	-0-	-0-	-0-	37	1	688	2	Y	59	58	1			63
							65	9									
05	852	X	852	-0-	-0-	-0-	39	1	747	2	Y	60	57	1			66
							66	9									
06	751	X	751	-0-	-0-	-0-	37	1	675	2	Y	35	28	1			73
							39	9									
07	DLQ G-10		749	-0-	749	749	40	1	653	2	Y	51	56	1			68
							56	9									
08	1478	X	729	-0-	-749	-0-	37	1	655	2	Y	34	28	1			74
							37	9									
09	758	X	758	-0-	-0-	-0-	39	1	673	2	Y	42	56	1			60
							46	9									
10	837	X	623	-0-	-214	-0-	40	1	572	2	Y	10	32	1			38
							11	9									
11	794	X	794	-0-	-0-	-0-	41	1	705	2	Y	44	50	1			32
							48	9									
*12	975	X	975	-0-	-0-	-0-	46	1	873	2	Y	51	44	1			39
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 9,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 497

SAWYER 129 WELL #: 3 RRCID -> 072170 COMPL. DATE 06/17/1977 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	179	2	Y	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	Y	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	2	Y	-0-					-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	196	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		118	-0-	118	118	7	1	111	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		222	-0-	222	340	12	1	210	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		123	-0-	123	463	7	1	116	2	Y	-0-					-0-
10	621	X	158	-0-	-463	-0-	10	1	148	2	Y	-0-					-0-
11	160	X	160	-0-	-0-	-0-	9	1	150	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	837	X	837	-0-	-0-	-0-		47	1	765	2	Y	23	22	1			4
								25	9									
02	823	X	823	-0-	-0-	-0-		48	1	761	2	Y	13	12	1			5
								14	9									
03	806	X	640	-0-	-166	-0-		32	1	605	2	Y	3	6	1			2
								3	9									
04	810	X	563	-0-	-247	-0-		28	1	528	2	Y	6	6	1			2
								7	9									
05	899	X	694	-0-	-205	-0-		34	1	652	2	Y	7	6	1			3
								8	9									
06	1230	X	626	-0-	-604	-0-		33	1	590	2	Y	3	3	1			3
								3	9									
07	DLQ G-10		592	-0-	592	592		34	1	551	2	Y	6	6	1			3
								7	9									
08	1426	X	606	-0-	-820	-0-		33	1	570	2	Y	3	3	1			3
								3	9									
09	1380	X	586	-0-	-794	-0-		32	1	548	2	Y	5	6	1			2
								6	9									
10	745	X	745	-0-	-0-	-0-		54	1	688	2	Y	3					5
								3	9									
11	630	X	462	-0-	-168	-0-		34	1	399	2	Y	26	26	1			5
								29	9									
12	620	X	293	-0-	-327	-0-		20	1	272	2	Y	1					6
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

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	123	N	123	-0-	-0-	-0-		7	1	114	2	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-		5	1	77	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-		4	1	68	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
04	120	N	67	-0-	-53	-0-		3	1	63	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
05	93	N	68	-0-	-25	-0-		3	1	64	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
06	150	N	25	-0-	-125	-0-		1	1	24	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		32	-0-	32	32		2	1	29	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
08	155	N	44	-0-	-111	-0-		2	1	42	2	Y	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-		2	1	40	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-		4	1	47	2	Y	1					1
								1	9									
11	30	N	24	-0-	-6	-0-		2	1	19	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
12	31	N	18	-0-	-13	-0-		1	1	17	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 652 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	29	N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	2	Y	-0-					-0-
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	4	1	23	2	Y	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	13	1	110	2	Y	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	13	1	114	2	Y	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	14	1	116	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	89	-0-	-31	-0-	14	1	75	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		95	-0-	95	95	16	1	79	2	Y	-0-					-0-
08	164	N	69	-0-	-95	-0-	11	1	58	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	59	-0-	-31	-0-	10	1	49	2	Y	-0-					-0-
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	15	1	71	2	Y	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	12	1	53	2	Y	-0-					-0-
*12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	9	1	66	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 974 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	248	X	248	-0-	-0-	-0-	32	1	216	2	Y	-0-					-0-
02	224	X	190	-0-	-34	-0-	26	1	164	2	Y	-0-					-0-
03	279	X	279	-0-	-0-	-0-	29	1	250	2	Y	-0-					-0-
04	294	X	294	-0-	-0-	-0-	30	1	264	2	Y	-0-					-0-
05	344	X	344	-0-	-0-	-0-	36	1	308	2	Y	-0-					-0-
06	270	X	80	-0-	-190	-0-	13	1	67	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		108	-0-	108	108	18	1	90	2	Y	-0-					-0-
08	341	X	215	-0-	-126	-0-	35	1	180	2	Y	-0-					-0-
09	330	X	189	-0-	-141	-0-	32	1	157	2	Y	-0-					-0-
10	341	X	197	-0-	-144	-0-	33	1	164	2	Y	-0-					-0-
11	210	X	136	-0-	-74	-0-	24	1	112	2	Y	-0-					-0-
12	217	X	71	-0-	-146	-0-	10	1	61	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIESS, PAULINE "C" WELL #: 1111 RRCID -> 089068 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 4406 - 4412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

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	127	N	127	-0-	-0-	-0-	17	1	110	2	Y	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	13	1	80	2	Y	-0-					-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	17	1	146	2	Y	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	17	1	152	2	Y	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	18	1	154	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	70	-0-	-80	-0-	11	1	59	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		82	-0-	82	82	14	1	68	2	Y	-0-					-0-
08	283	N	201	-0-	-82	-0-	33	1	168	2	Y	-0-					-0-
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	27	1	133	2	Y	-0-					-0-
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	34	1	166	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	86	-0-	-94	-0-	15	1	71	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	55	-0-	-100	-0-	8	1	47	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 119 WELL #: 4 RRCID -> 090629 COMPL. DATE 10/18/1992 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5185 - 5881

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	183						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	183						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	2	Y	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	57	-0-	-98	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		102	-0-	102	102	6	1	96	2	Y	-0-					-0-
08	214	N	112	-0-	-102	-0-	6	1	106	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	6	1	100	2	Y	-0-					-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	127	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	9	1	102	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	8	1	106	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
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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	Y	-0-					-0-
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	4	1	23	2	Y	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	13	1	110	2	Y	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	Y	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	20	-0-	-100	-0-	3	1	17	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		20	-0-	20	20	3	1	17	2	Y	-0-					-0-
08	45	N	25	-0-	-20	-0-	4	1	21	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	3	1	16	2	Y	-0-					-0-
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	5	1	24	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	4	1	20	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY A 99 WELL #: 4 RRCID -> 095267 COMPL. DATE 10/31/1990 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 4946 - 5466

01	T. A.		320	-0-	320	320	33	1	287	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		209	-0-	209	529	22	1	187	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		338	-0-	338	867	27	1	311	2	Y	-0-					-0-
04	1217	X	350	-0-	-867	-0-	29	1	321	2	Y	-0-					-0-
05	347	X	347	-0-	-0-	-0-	29	1	318	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	169	-0-	-71	-0-	20	1	149	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	169	-0-	-79	-0-	21	1	148	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		183	-0-	183	183	22	1	161	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		173	-0-	173	356	21	1	152	2	Y	-0-					-0-
10	607	X	251	-0-	-356	-0-	35	1	216	2	Y	-0-					-0-
11	237	X	237	-0-	-0-	-0-	34	1	203	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	168	-0-	-18	-0-	25	1	143	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY "D" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095365 COMPL. DATE 11/28/1991 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 5127 - 6267

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					-0-
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
07	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
08	930	N	888	-0-	-42	-0-	888	2			N	-0-					-0-
09	900	N	883	-0-	-17	-0-	883	2			N	-0-					-0-
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
11	870	N	816	-0-	-54	-0-	816	2			N	-0-					-0-
12	899	N	719	-0-	-180	-0-	719	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY B 97 WELL #: 2 RRCID -> 096828 COMPL. DATE 10/26/1990 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 5175 - 5621

01	T. A.		396	-0-	396	396	23	1	373	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		408	-0-	408	804	24	1	384	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		537	-0-	537	1341	27	1	510	2	Y	-0-					-0-
04	1750	X	409	-0-	-1341	-0-	21	1	388	2	Y	-0-					-0-
05	407	X	407	-0-	-0-	-0-	20	1	387	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	169	-0-	-311	-0-	9	1	160	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	124	-0-	-310	-0-	7	1	117	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		170	-0-	170	170	9	1	161	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		201	-0-	201	371	10	1	191	2	Y	-0-					-0-
10	576	X	205	-0-	-371	-0-	13	1	192	2	Y	-0-					-0-
11	254	X	254	-0-	-0-	-0-	14	1	240	2	Y	-0-					-0-
*12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	21	1	396	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALBREATH, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 096951 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 5816 - 6063

01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 192 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. (I) GAS LIFT(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	N	-0-					-0-
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	30	1	394	2	N	4					4
							4	9									
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	37	1	468	2	N	3	4	1			3
							3	9									
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	37	1	448	2	N	2	4	1			1
							2	9									
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	38	1	447	2	N	1					2
							1	9									
06	480	N	463	-0-	-17	-0-	38	1	425	2	N	-0-	2	1			-0-
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	44	1	493	2	N	1					1
							1	9									
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	44	1	483	2	N	2					3
							2	9									
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	42	1	465	2	N	1	3	1			1
							1	9									
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	35	1	380	2	N	2					3
							2	9									
11	510	N	440	-0-	-70	-0-	31	1	406	2	N	3	3	1			3
							3	9									
12	527	N	510	-0-	-17	-0-	42	1	465	2	N	3	3	1			3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 5,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

GENINI WELL #: 3701X RRCID -> 103393 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5322 - 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	808	N	808	-0-	-0-	-0-	61	1	747	2	N	-0-					-0-
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	51	1	663	2	N	-0-					-0-
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	54	1	670	2	N	1					1
							1	9									
04	750	N	611	-0-	-139	-0-	46	1	564	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	775	N	573	-0-	-202	-0-	45	1	527	2	N	1					2
							1	9									
06	690	N	675	-0-	-15	-0-	56	1	619	2	N	-0-	2	1			-0-
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	59	1	665	2	N	1					1
							1	9									
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	57	1	631	2	N	1					2
							1	9									
09	690	N	664	-0-	-26	-0-	55	1	608	2	N	1	2	1			1
							1	9									
10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	61	1	670	2	N	1					2
							1	9									
11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	59	1	761	2	N	2	2	1			2
							2	9									
*12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	61	1	676	2	N	2	2	1			2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 8,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1207	-0-	-53	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1260	-0-	-42	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1180	-0-	-80	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
07	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1139	-0-	-132	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	1136	-0-	-34	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
10	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
11	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
*12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPY, H. T. WELL #: 5 T RRCID -> 126185 COMPL. DATE 12/23/1987 TOTAL DEPTH 5616 PERF. 5266 - 5322

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

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-

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	T. A.		327	-0-	327	327	19	1	308	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		273	-0-	273	600	16	1	257	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		663	-0-	663	1263	34	1	629	2	Y	-0-					-0-
04	1862	X	599	-0-	-1263	-0-	30	1	569	2	Y	-0-					-0-
05	547	X	547	-0-	-0-	-0-	27	1	520	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	249	-0-	-81	-0-	13	1	236	2	Y	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	21	1	340	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	265	-0-	-200	-0-	14	1	251	2	Y	-0-					-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	16	1	289	2	Y	-0-					-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	21	1	270	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	213	-0-	-57	-0-	17	1	196	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	152	-0-	-158	-0-	10	1	142	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,245 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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	Y	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		22	-0-	22	22	1	1	20	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	T. A.		22	-0-	22	44	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		20	-0-	20	64	1	1	18	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	82	X	18	-0-	-64	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
11	25	X	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
*12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 309 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

JONES 121 WELL #: 5 RRCID -> 133884 COMPL. DATE 02/14/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5270 - 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	322	N	322	-0-	-0-	-0-	19	1	301	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	12	1	190	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	117	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	300	N	177	-0-	-123	-0-	9	1	167	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	217	N	136	-0-	-81	-0-	7	1	128	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	240	N	128	-0-	-112	-0-	7	1	121	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		134	-0-	134	134	8	1	125	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	279	N	91	-0-	-188	-0-	5	1	86	2	Y	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	18	1	230	2	Y	1					1
							1	9									
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	15	1	175	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	124	N	118	-0-	-6	-0-	8	1	110	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
JONES 122 WELL #: 3 RRCID -> 133885 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5294 - 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	236	X	236	-0-	-0-	-0-	14	1 2 9	220	2	Y	2	2	1			-0-
02	234	X	234	-0-	-0-	-0-	14	1 1 9	219	2	Y	1	1	1			-0-
03	248	X	192	-0-	-56	-0-	10	1 1 9	181	2	Y	1	1	1			-0-
04	240	X	106	-0-	-134	-0-	5	1 1 9	100	2	Y	1	1	1			-0-
05	248	X	91	-0-	-157	-0-	5	1 1 9	85	2	Y	1	1	1			-0-
06	360	X	84	-0-	-276	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		84	-0-	84	84	5	1 1 9	78	2	Y	1	1	1			-0-
08	186	N	92	-0-	-94	-0-	5	1	87	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	5	1 1 9	83	2	Y	1	1	1			-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9	1 1 9	118	2	Y	1					1
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	8	1 3 9	95	2	Y	3	3	1			1
12	93	N	92	-0-	-1	-0-	6	1	86	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER 145 WELL #: 3 RRCID -> 133986 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5504 - 6678

01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		42	-0-	42	42	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		44	-0-	44	86	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		40	-0-	40	126	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
10	196	X	70	-0-	-126	-0-	5	1	65	2	Y	-0-					-0-
11	96	X	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	Y	-0-					-0-
*12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
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	280	N	280	-0-	-0-	-0-	22	1	258	2	Y	-0-					-0-
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	15	1	279	2	Y	-0-					-0-
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	21	1	405	2	Y	-0-					-0-
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	22	1	403	2	Y	-0-					-0-
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	23	1	436	2	Y	-0-					-0-
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	24	1	431	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		455	-0-	455	455	26	1	429	2	Y	-0-					-0-
08	948	N	493	-0-	-455	-0-	27	1	466	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	383	-0-	-67	-0-	21	1	362	2	Y	-0-					-0-
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	29	1	414	2	Y	1					1
							1	9									
11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	30	1	524	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*12	604	N	604	-0-	-0-	-0-	29	1	575	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	445	N	445	-0-	-0-	-0-	30	1	415	2	Y	-0-					-0-
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	18	1	336	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	16	1	281	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		294	-0-	294	294	17	1	277	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		370	-0-	370	664	20	1	350	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		272	-0-	272	936	15	1	257	2	Y	-0-					-0-
10	1366	X	430	-0-	-936	-0-	32	1	397	2	Y	1					1
							1	9									
11	413	X	413	-0-	-0-	-0-	32	1	377	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
*12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	25	1	348	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
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	303	N	303	-0-	-0-	-0-	20	1	283	2	Y	-0-					-0-
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	13	1	233	2	Y	-0-					-0-
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	18	1	337	2	Y	-0-					-0-
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	23	1	428	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	23	1	442	2	Y	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	14	1	261	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		155	-0-	155	155	9	1	146	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		75	-0-	75	230	4	1	71	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		45	-0-	45	275	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
10	309	X	34	-0-	-275	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
11	201	X	201	-0-	-0-	-0-	9	1	191	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	11	1	215	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	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 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	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	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
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	186	X	98	-0-	-88	-0-	6	1	92	2	Y	-0-					-0-
02	140	X	80	-0-	-60	-0-	5	1	75	2	Y	-0-					-0-
03	217	X	18	-0-	-199	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	X	4	-0-	-151	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	90	X	11	-0-	-79	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		4	-0-	4	5	4	2			Y	-0-					-0-
10	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 121 WELL #: 6 RRCID -> 137094 COMPL. DATE 02/03/1991 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5234 - 6357

01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	4	1	84	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	93	N	69	-0-	-24	-0-	3	1	65	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	180	N	84	-0-	-96	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		86	-0-	86	86	5	1	80	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	177	N	91	-0-	-86	-0-	5	1	86	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	70	-0-	-20	-0-	4	1	65	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	80	2	Y	1					1
							1	9									
11	90	N	55	-0-	-35	-0-	4	1	48	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	62	N	18	-0-	-44	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 906 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SHURLEY B 97 WELL #: 3 RRCID -> 137200 COMPL. DATE 02/09/1991 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5175 - 6001

01	T. A.		170	-0-	170	170	10	1	160	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		143	-0-	143	313	8	1	135	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		215	-0-	215	528	11	1	204	2	Y	-0-					-0-
04	712	X	184	-0-	-528	-0-	9	1	175	2	Y	-0-					-0-
05	181	X	181	-0-	-0-	-0-	9	1	172	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	100	-0-	-80	-0-	5	1	95	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	104	-0-	-82	-0-	6	1	98	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		173	-0-	173	173	9	1	164	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		161	-0-	161	334	8	1	153	2	Y	-0-					-0-
10	484	X	150	-0-	-334	-0-	10	1	140	2	Y	-0-					-0-
11	163	X	163	-0-	-0-	-0-	9	1	154	2	Y	-0-					-0-
*12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	211	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
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	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		39	-0-	39	39	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	47	-0-	-46	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 552 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	473	N	473	-0-	-0-	-0-	40	1	433	2	Y	-0-					-0-
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	22	1	409	2	Y	-0-					-0-
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	29	1	546	2	Y	-0-					-0-
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	26	1	490	2	Y	-0-					-0-
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	24	1	457	2	Y	-0-					-0-
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	22	1	402	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		417	-0-	417	417	24	1	393	2	Y	-0-					-0-
08	859	N	442	-0-	-417	-0-	24	1	418	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	330	-0-	-90	-0-	18	1	312	2	Y	-0-					-0-
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	25	1	358	2	Y	1					1
							1	9									
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	27	1	467	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	32	1	627	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	236	N	236	-0-	-0-	-0-	23	1	213	2	Y	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	8	1	143	2	Y	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	14	1	272	2	Y	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	13	1	236	2	Y	-0-					-0-
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	14	1	275	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	14	1	256	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		281	-0-	281	281	16	1	265	2	Y	-0-					-0-
08	563	N	282	-0-	-281	-0-	15	1	267	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	226	-0-	-44	-0-	12	1	214	2	Y	-0-					-0-
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	14	1	209	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	20	1	339	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	21	1	407	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

JONES 97 WELL #: 4 RRCID -> 137819 COMPL. DATE 03/12/1991 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5205 - 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	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 122 WELL #: 4 RRCID -> 137822 COMPL. DATE 03/11/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5069 - 6155

01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	11	1	171	2	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	135	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	113	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
04	180 N	90	-0-	-90	-0-	5	1	84	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
05	155 N	91	-0-	-64	-0-	5	1	85	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
06	240 N	84	-0-	-156	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	84	-0-	84	84	5	1	78	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
08	186 N	44	-0-	-142	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
09	90 N	39	-0-	-51	-0-	2	1	36	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	Y	1					1
						1	9									
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	2	1	19	2	Y	3	3	1			1
						3	9									
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 974 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER A 144 WELL #: 6 RRCID -> 137825 COMPL. DATE 02/21/1991 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 5403 - 6666

01	403 X	369	-0-	-34	-0-	21	1	348	2	Y	-0-					-0-
02	364 X	340	-0-	-24	-0-	20	1	320	2	Y	-0-					-0-
03	575 X	575	-0-	-0-	-0-	28	1	547	2	Y	-0-					-0-
04	427 X	427	-0-	-0-	-0-	22	1	405	2	Y	-0-					-0-
05	712 X	712	-0-	-0-	-0-	36	1	676	2	Y	-0-					-0-
06	570 X	310	-0-	-260	-0-	16	1	294	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	303	-0-	303	303	17	1	286	2	Y	-0-					-0-
08	713 X	353	-0-	-360	-0-	19	1	334	2	Y	-0-					-0-
09	690 X	330	-0-	-360	-0-	17	1	313	2	Y	-0-					-0-
10	713 X	305	-0-	-408	-0-	20	1	285	2	Y	-0-					-0-
11	330 X	328	-0-	-2	-0-	19	1	309	2	Y	-0-					-0-
*12	377 X	377	-0-	-0-	-0-	19	1	358	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
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	T. A.		114	-0-	114	114	7	1	107	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		72	-0-	72	186	4	1	68	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		129	-0-	129	315	6	1	123	2	Y	-0-					-0-
04	437	X	122	-0-	-315	-0-	6	1	116	2	Y	-0-					-0-
05	136	X	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	64	-0-	-56	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	104	-0-	-20	-0-	6	1	98	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		108	-0-	108	108	6	1	102	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		101	-0-	101	209	5	1	96	2	Y	-0-					-0-
10	303	X	94	-0-	-209	-0-	6	1	88	2	Y	-0-					-0-
11	82	X	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	2	Y	-0-					-0-
*12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,228 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	362	N	362	-0-	-0-	-0-	26	1	336	2	Y	-0-					-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	15	1	286	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	22	1	395	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		430	-0-	430	430	25	1	405	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		469	-0-	469	899	25	1	444	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		379	-0-	379	1278	21	1	358	2	Y	-0-					-0-
10	1694	X	416	-0-	-1278	-0-	31	1	385	2	Y	-0-					-0-
11	371	X	371	-0-	-0-	-0-	29	1	341	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	22	1	306	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER 113 WELL #: 5 RRCID -> 137842 COMPL. DATE 03/13/1991 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 5446 - 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	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		22	-0-	22	22	1	1	20	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	T. A.		22	-0-	22	44	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		22	-0-	22	66	1	1	20	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	84	X	18	-0-	-66	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
11	22	X	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 251 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
JONES 121 WELL #: 7 RRCID -> 137845 COMPL. DATE 03/16/1991 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5185 - 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	630	X	630	-0-	-0-	-0-	35	1	570	2	Y	23	22	1			4
							25	9									
02	508	X	508	-0-	-0-	-0-	29	1	465	2	Y	13	12	1			5
							14	9									
03	558	X	474	-0-	-84	-0-	24	1	447	2	Y	3	6	1			2
							3	9									
04	600	X	452	-0-	-148	-0-	23	1	422	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
05	620	X	457	-0-	-163	-0-	22	1	427	2	Y	7	6	1			3
							8	9									
06	930	X	424	-0-	-506	-0-	22	1	399	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
07	DLQ G-10		428	-0-	428	428	24	1	397	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
08	961	X	495	-0-	-466	-0-	27	1	465	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
09	930	X	437	-0-	-493	-0-	23	1	408	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
10	526	X	526	-0-	-0-	-0-	39	1	484	2	Y	3					5
							3	9									
11	480	X	416	-0-	-64	-0-	30	1	357	2	Y	26	26	1			5
							29	9									
12	496	X	483	-0-	-13	-0-	33	1	449	2	Y	1					6
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

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	564	X	564	-0-	-0-	-0-	34	1	530	2	Y	-0-					-0-
02	504	X	442	-0-	-62	-0-	26	1	416	2	Y	-0-					-0-
03	982	X	982	-0-	-0-	-0-	49	1	933	2	Y	-0-					-0-
04	925	X	925	-0-	-0-	-0-	47	1	878	2	Y	-0-					-0-
05	911	X	911	-0-	-0-	-0-	46	1	865	2	Y	-0-					-0-
06	960	X	370	-0-	-590	-0-	19	1	351	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		384	-0-	384	384	22	1	362	2	Y	-0-					-0-
08	992	X	309	-0-	-683	-0-	17	1	292	2	Y	-0-					-0-
09	930	X	408	-0-	-522	-0-	22	1	386	2	Y	-0-					-0-
10	899	X	544	-0-	-355	-0-	40	1	504	2	Y	-0-					-0-
11	400	X	400	-0-	-0-	-0-	31	1	369	2	Y	-0-					-0-
12	434	X	319	-0-	-115	-0-	21	1	298	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,558 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	T. A.		503	-0-	503	503	29	1	474	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		447	-0-	447	950	26	1	421	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		794	-0-	794	1744	40	1	754	2	Y	-0-					-0-
04	2511	X	767	-0-	-1744	-0-	39	1	728	2	Y	-0-					-0-
05	683	X	683	-0-	-0-	-0-	34	1	649	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	341	-0-	-19	-0-	18	1	323	2	Y	-0-					-0-
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	22	1	368	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		466	-0-	466	466	25	1	441	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		421	-0-	421	887	21	1	400	2	Y	-0-					-0-
10	1325	X	438	-0-	-887	-0-	28	1	410	2	Y	-0-					-0-
11	508	X	508	-0-	-0-	-0-	28	1	480	2	Y	-0-					-0-
*12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	30	1	579	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		116	-0-	116	116		12 1	104	2	Y	-0-			-0-
02	T. A.		89	-0-	89	205		9 1	80	2	Y	-0-			-0-
03	T. A.		144	-0-	144	349		11 1	133	2	Y	-0-			-0-
04	511	X	162	-0-	-349	-0-		13 1	149	2	Y	-0-			-0-
05	174	X	174	-0-	-0-	-0-		15 1	159	2	Y	-0-			-0-
06	150	N	85	-0-	-65	-0-		10 1	75	2	Y	-0-			-0-
07	155	N	81	-0-	-74	-0-		10 1	71	2	Y	-0-			-0-
08	T. A.		92	-0-	92	92		11 1	81	2	Y	-0-			-0-
09	T. A.		87	-0-	87	179		11 1	76	2	Y	-0-			-0-
10	314	X	135	-0-	-179	-0-		18 1	117	2	Y	-0-			-0-
11	119	X	119	-0-	-0-	-0-		17 1	102	2	Y	-0-			-0-
12	93	N	84	-0-	-9	-0-		12 1	72	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 129 WELL #: 5 RRCID -> 138241 COMPL. DATE 03/23/1991 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5683 - 6794

01	420	N	420	-0-	-0-	-0-		35 1	385	2	Y	-0-			-0-
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-		18 1	334	2	Y	-0-			-0-
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-		24 1	464	2	Y	-0-			-0-
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-		29 1	542	2	Y	-0-			-0-
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-		33 1	633	2	Y	-0-			-0-
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-		34 1	621	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		680	-0-	680	680		39 1	641	2	Y	-0-			-0-
08	1597	N	917	-0-	-680	-0-		49 1	868	2	Y	-0-			-0-
09	708	N	708	-0-	-0-	-0-		38 1	670	2	Y	-0-			-0-
10	696	N	696	-0-	-0-	-0-		45 1	650	2	Y	1			1
								1 9							
11	913	N	913	-0-	-0-	-0-		50 1	862	2	Y	1	2 1		-0-
								1 9							
*12	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-		57 1	1111	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER A 144 WELL #: 7 RRCID -> 138243 COMPL. DATE 03/31/1991 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5373 - 6614

01	496	X	393	-0-	-103	-0-		23 1	370	2	Y	-0-			-0-
02	420	X	352	-0-	-68	-0-		21 1	331	2	Y	-0-			-0-
03	690	X	690	-0-	-0-	-0-		34 1	656	2	Y	-0-			-0-
04	567	X	567	-0-	-0-	-0-		29 1	538	2	Y	-0-			-0-
05	819	X	819	-0-	-0-	-0-		41 1	778	2	Y	-0-			-0-
06	660	X	367	-0-	-293	-0-		19 1	348	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		339	-0-	339	339		19 1	320	2	Y	-0-			-0-
08	806	X	413	-0-	-393	-0-		22 1	391	2	Y	-0-			-0-
09	780	X	385	-0-	-395	-0-		20 1	365	2	Y	-0-			-0-
10	806	X	322	-0-	-484	-0-		21 1	301	2	Y	-0-			-0-
11	390	X	356	-0-	-34	-0-		20 1	336	2	Y	-0-			-0-
12	403	X	392	-0-	-11	-0-		20 1	372	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
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	T. A.		470	-0-	470	470	48	1	422	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		606	-0-	606	1076	63	1	543	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		1153	-0-	1153	2229	91	1	1062	2	Y	-0-					-0-
04	2922	X	693	-0-	-2229	-0-	57	1	636	2	Y	-0-					-0-
05	773	X	773	-0-	-0-	-0-	65	1	708	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	368	-0-	-412	-0-	42	1	326	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	400	-0-	-313	-0-	49	1	351	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		357	-0-	357	357	42	1	315	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		308	-0-	308	665	38	1	270	2	Y	-0-					-0-
10	1168	X	503	-0-	-665	-0-	70	1	433	2	Y	-0-					-0-
11	536	X	536	-0-	-0-	-0-	77	1	459	2	Y	-0-					-0-
*12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	55	1	322	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.		166	-0-	166	166	10	1	156	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		177	-0-	177	343	10	1	167	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		297	-0-	297	640	16	1	281	2	Y	-0-					-0-
04	909	X	269	-0-	-640	-0-	14	1	255	2	Y	-0-					-0-
05	275	X	275	-0-	-0-	-0-	14	1	261	2	Y	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	2	Y	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	2	Y	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	Y	-0-					-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	2	Y	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	103	-0-	-17	-0-	8	1	95	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	93	-0-	-31	-0-	6	1	87	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,015 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	T. A.		202	-0-	202	202	12	1	190	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		281	-0-	281	483	17	1	264	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		420	-0-	420	903	21	1	399	2	Y	-0-					-0-
04	1269	X	366	-0-	-903	-0-	18	1	348	2	Y	-0-					-0-
05	457	X	457	-0-	-0-	-0-	23	1	434	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	225	-0-	-105	-0-	12	1	213	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	144	-0-	-197	-0-	8	1	136	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	287	-0-	-178	-0-	15	1	272	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	96	-0-	-144	-0-	5	1	91	2	Y	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	98	-0-	-172	-0-	8	1	90	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	18	-0-	-75	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

JONES 97 WELL #: 7 RRCID -> 138552 COMPL. DATE 05/21/1991 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5329 - 6229

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		411	-0-	411	411	24	1	387	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		342	-0-	342	753	20	1	322	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		411	-0-	411	1164	20	1	391	2	Y	-0-					-0-
04	2092	X	928	-0-	-1164	-0-	47	1	881	2	Y	-0-					-0-
05	979	X	979	-0-	-0-	-0-	49	1	930	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	214	-0-	-26	-0-	11	1	203	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	217	-0-	-31	-0-	12	1	205	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	451	-0-	-324	-0-	24	1	427	2	Y	-0-					-0-
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	20	1	343	2	Y	-0-					-0-
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	34	1	420	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	408	-0-	-42	-0-	32	1	376	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	266	-0-	-106	-0-	18	1	248	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 121 WELL #: 8 RRCID -> 138553 COMPL. DATE 05/07/1991 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5319 - 6236

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	2	Y	-0-					-0-
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	21	-0-	-39	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		21	-0-	21	21	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
08	43	N	22	-0-	-21	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	18	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	19	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 277 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

JONES 122 WELL #: 5 RRCID -> 138554 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5159 - 6267

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	250	-0-	-0-	-0-	14	1	234	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	224	X	131	-0-	-93	-0-	8	1	122	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	310	X	61	-0-	-249	-0-	3	1	57	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	300	X	246	-0-	-54	-0-	12	1	233	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	310	X	158	-0-	-152	-0-	8	1	149	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	240	X	63	-0-	-177	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		84	-0-	84	84	5	1	78	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	310	N	44	-0-	-266	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	32	-0-	-28	-0-	2	1	29	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	67	2	Y	1					1
							1	9									
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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. (I) GAS LIFT(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-	2	1	34	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	10	1	161	2	Y	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	Y	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	2	Y	-0-					-0-
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	12	1	227	2	Y	-0-					-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	12	1	220	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		173	-0-	173	173	10	1	163	2	Y	-0-					-0-
08	427	N	254	-0-	-173	-0-	14	1	240	2	Y	-0-					-0-
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	15	1	268	2	Y	-0-					-0-
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	36	1	446	2	Y	3					3
							3	9									
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	25	1	301	2	Y	8	11	1			-0-
							9	9									
12	279	N	208	-0-	-71	-0-	14	1	193	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

JONES 122 WELL #: 8 RRCID -> 138556 COMPL. DATE 05/24/1991 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 5080 - 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	565	X	565	-0-	-0-	-0-	31	1	509	2	Y	23	22	1			4
							25	9									
02	504	X	499	-0-	-5	-0-	28	1	457	2	Y	13	12	1			5
							14	9									
03	558	X	538	-0-	-20	-0-	27	1	508	2	Y	3	6	1			2
							3	9									
04	540	X	400	-0-	-140	-0-	20	1	373	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
05	558	X	436	-0-	-122	-0-	21	1	407	2	Y	7	6	1			3
							8	9									
06	1050	X	421	-0-	-629	-0-	22	1	396	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
07	DLQ G-10		368	-0-	368	368	21	1	340	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
08	1085	X	492	-0-	-593	-0-	26	1	463	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
09	870	X	455	-0-	-415	-0-	24	1	425	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
10	434	X	335	-0-	-99	-0-	25	1	307	2	Y	3					5
							3	9									
11	480	X	380	-0-	-100	-0-	28	1	323	2	Y	26	26	1			5
							29	9									
12	496	X	439	-0-	-57	-0-	30	1	408	2	Y	1					6
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

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	T. A.		62	-0-	62	62	4	1	58	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		55	-0-	55	117	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		99	-0-	99	216	5	1	94	2	Y	-0-					-0-
04	336	X	120	-0-	-216	-0-	6	1	114	2	Y	-0-					-0-
05	151	X	151	-0-	-0-	-0-	8	1	143	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	65	-0-	-59	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		73	-0-	73	73	4	1	69	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		61	-0-	61	134	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
10	202	X	68	-0-	-134	-0-	4	1	64	2	Y	-0-					-0-
11	76	X	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	Y	-0-					-0-
*12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
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	T. A.		127	-0-	127	127	7	1	120	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		110	-0-	110	237	6	1	104	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		194	-0-	194	431	10	1	184	2	Y	-0-					-0-
04	625	X	194	-0-	-431	-0-	10	1	184	2	Y	-0-					-0-
05	200	X	200	-0-	-0-	-0-	10	1	190	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	103	-0-	-47	-0-	5	1	98	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	91	-0-	-64	-0-	5	1	86	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		96	-0-	96	96	5	1	91	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		93	-0-	93	189	5	1	88	2	Y	-0-					-0-
10	276	X	87	-0-	-189	-0-	6	1	81	2	Y	-0-					-0-
11	102	X	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	Y	-0-					-0-
*12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,519 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	T. A.		719	-0-	719	719	42	1	677	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		482	-0-	482	1201	28	1	454	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		993	-0-	993	2194	50	1	943	2	Y	-0-					-0-
04	3162	X	968	-0-	-2194	-0-	49	1	919	2	Y	-0-					-0-
05	819	X	819	-0-	-0-	-0-	41	1	778	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	296	-0-	-34	-0-	15	1	281	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	314	-0-	-27	-0-	18	1	296	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		343	-0-	343	343	19	1	324	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		388	-0-	388	731	20	1	368	2	Y	-0-					-0-
10	1148	X	417	-0-	-731	-0-	27	1	390	2	Y	-0-					-0-
11	508	X	508	-0-	-0-	-0-	28	1	480	2	Y	-0-					-0-
*12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	24	1	481	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
SHURLEY A 99 WELL #: 8 RRCID -> 138562 COMPL. DATE 04/26/1991 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 4963 - 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	T. A.		465	-0-	465	465	47	1	418	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		496	-0-	496	961	51	1	445	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		1046	-0-	1046	2007	83	1	963	2	Y	-0-					-0-
04	3040	X	1033	-0-	-2007	-0-	85	1	948	2	Y	-0-					-0-
05	953	X	953	-0-	-0-	-0-	80	1	873	2	Y	-0-					-0-
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	53	1	409	2	Y	-0-					-0-
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	57	1	404	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		467	-0-	467	467	55	1	412	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		478	-0-	478	945	59	1	419	2	Y	-0-					-0-
10	1392	X	447	-0-	-945	-0-	57	1	390	2	Y	-0-					-0-
11	255	X	255	-0-	-0-	-0-	39	1	216	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	483	-0-	-13	-0-	71	1	412	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 143 WELL #: 7 RRCID -> 138563 COMPL. DATE 05/03/1991 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 5271 - 6536

01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	187	2	Y	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	138	2	Y	-0-					-0-
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	13	1	253	2	Y	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	13	1	240	2	Y	-0-					-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	14	1	272	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	149	-0-	-121	-0-	8	1	141	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		122	-0-	122	122	7	1	115	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	93	-0-	-186	-0-	5	1	88	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	77	-0-	-73	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	61	-0-	-29	-0-	5	1	56	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	50	-0-	-43	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 144 1/2 WELL #: 1 RRCID -> 138564 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6046 - 6848

01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	11	1	201	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		211	-0-	211	211	12	1	199	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		224	-0-	224	435	12	1	212	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		153	-0-	153	588	8	1	145	2	Y	-0-					-0-
10	787	X	199	-0-	-588	-0-	15	1	184	2	Y	-0-					-0-
11	87	X	87	-0-	-0-	-0-	7	1	79	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	93	N	75	-0-	-18	-0-	5	1	70	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
SAWYER 113 WELL #: 6 RRCID -> 139029 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 6953 PERF. 5374 - 6579

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	X	675	-0-		-69	-0-	58	1	580	2	Y	34	36	1			38
								37	9									
02	644	X	520	-0-		-124	-0-	24	1	457	2	Y	35	35	1			38
								39	9									
03	865	X	865	-0-		-0-	-0-	41	1	779	2	Y	41	17	1			62
								45	9									
04	852	X	852	-0-		-0-	-0-	40	1	747	2	Y	59	58	1			63
								65	9									
05	850	X	850	-0-		-0-	-0-	39	1	745	2	Y	60	57	1			66
								66	9									
06	732	X	732	-0-		-0-	-0-	36	1	657	2	Y	35	28	1			73
								39	9									
07	DLQ G-10		604	-0-		604	604	31	1	517	2	Y	51	56	1			68
								56	9									
08	1373	X	769	-0-		-604	-0-	39	1	693	2	Y	34	28	1			74
								37	9									
09	761	X	761	-0-		-0-	-0-	39	1	676	2	Y	42	56	1			60
								46	9									
10	837	X	549	-0-		-288	-0-	35	1	503	2	Y	10	32	1			38
								11	9									
11	792	X	792	-0-		-0-	-0-	41	1	703	2	Y	44	50	1			32
								48	9									
*12	979	X	979	-0-		-0-	-0-	46	1	877	2	Y	51	44	1			39
								56	9									

TOTAL GAS PROD: 8,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 496

SAWYER 113 WELL #: 8 RRCID -> 139031 COMPL. DATE 07/13/1991 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5417 - 6390

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	62	-0-		-0-	-0-	5	1	57	2	Y	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-		-0-	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-		-0-	-0-	4	1	68	2	Y	1					1
								1	9									
04	67	N	67	-0-		-0-	-0-	3	1	63	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
05	67	N	67	-0-		-0-	-0-	3	1	63	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
06	21	N	21	-0-		-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		22	-0-		22	22	1	1	20	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
08	T. A.		22	-0-		22	44	1	1	21	2	Y	-0-					1
09	T. A.		21	-0-		21	65	1	1	19	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
10	100	X	35	-0-		-65	-0-	2	1	33	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	33	X	33	-0-		-0-	-0-	2	1	30	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
*12	53	N	53	-0-		-0-	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 537 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
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	585	X	585	-0-	-0-	-0-	34	1	551	2	Y	-0-					-0-
02	492	X	492	-0-	-0-	-0-	29	1	463	2	Y	-0-					-0-
03	769	X	769	-0-	-0-	-0-	38	1	731	2	Y	-0-					-0-
04	857	X	857	-0-	-0-	-0-	43	1	814	2	Y	-0-					-0-
05	843	X	843	-0-	-0-	-0-	42	1	801	2	Y	-0-					-0-
06	750	X	416	-0-	-334	-0-	22	1	394	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		378	-0-	378	378	22	1	356	2	Y	-0-					-0-
08	899	X	460	-0-	-439	-0-	25	1	435	2	Y	-0-					-0-
09	870	X	424	-0-	-446	-0-	23	1	401	2	Y	-0-					-0-
10	837	X	487	-0-	-350	-0-	36	1	451	2	Y	-0-					-0-
11	450	X	419	-0-	-31	-0-	33	1	386	2	Y	-0-					-0-
12	465	X	348	-0-	-117	-0-	24	1	324	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,478 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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	11	1	89	2	Y	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	Y	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	27	-0-	-63	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		40	-0-	40	41	3	1	37	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		113	-0-	113	154	6	1	107	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		52	-0-	52	206	3	1	49	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	245	N	245	-0-	-0-	-0-	18	1	227	2	Y	-0-					-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	10	1	184	2	Y	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	11	1	220	2	Y	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	13	1	236	2	Y	-0-					-0-
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	14	1	275	2	Y	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	13	1	238	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		176	-0-	176	176	10	1	166	2	Y	-0-					-0-
08	357	N	181	-0-	-176	-0-	10	1	171	2	Y	-0-					-0-
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	15	1	257	2	Y	-0-					-0-
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	15	1	212	2	Y	1					1
							1	9									
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	15	1	252	2	Y	-0-	1	1			-0-
*12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	15	1	296	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	92	2	Y	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	141	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		169	-0-	169	169	10	1	159	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		195	-0-	195	364	11	1	184	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		165	-0-	165	529	9	1	156	2	Y	-0-					-0-
10	759	X	230	-0-	-529	-0-	17	1	212	2	Y	1					1
							1	9									
11	196	X	196	-0-	-0-	-0-	15	1	180	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	11	1	156	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SHURLEY B 97 WELL #: 6 RRCID -> 139044 COMPL. DATE 06/16/1991 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5309 - 6063

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 #: 5 RRCID -> 139051 COMPL. DATE 06/26/1991 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 5293 - 6113

01	T. A.		315	-0-	315	315	18	1	297	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		205	-0-	205	520	12	1	193	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		620	-0-	620	1140	31	1	589	2	Y	-0-					-0-
04	1672	X	532	-0-	-1140	-0-	27	1	505	2	Y	-0-					-0-
05	285	X	285	-0-	-0-	-0-	14	1	271	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	110	-0-	-160	-0-	6	1	104	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	161	-0-	-118	-0-	9	1	152	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		189	-0-	189	189	10	1	179	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		181	-0-	181	370	9	1	172	2	Y	-0-					-0-
10	508	X	138	-0-	-370	-0-	9	1	129	2	Y	-0-					-0-
11	148	X	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	118	-0-	-68	-0-	6	1	112	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
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	572	X	572	-0-	-0-	-0-	32	1	515	2	Y	23	22	1			4
							25	9									
02	513	X	513	-0-	-0-	-0-	29	1	470	2	Y	13	12	1			5
							14	9									
03	589	X	420	-0-	-169	-0-	21	1	396	2	Y	3	6	1			2
							3	9									
04	570	X	452	-0-	-118	-0-	23	1	422	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
05	558	X	448	-0-	-110	-0-	22	1	418	2	Y	7	6	1			3
							8	9									
06	810	X	419	-0-	-391	-0-	22	1	394	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
07	DLQ G-10		438	-0-	438	438	25	1	406	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
08	961	X	437	-0-	-524	-0-	23	1	411	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
09	930	X	418	-0-	-512	-0-	22	1	390	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
10	434	X	409	-0-	-25	-0-	29	1	377	2	Y	3					5
							3	9									
11	420	X	398	-0-	-22	-0-	29	1	340	2	Y	26	26	1			5
							29	9									
12	434	X	300	-0-	-134	-0-	20	1	279	2	Y	1					6
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

SHURLEY B 97 WELL #: 8 RRCID -> 139116 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5198 - 6017

01	T. A.		283	-0-	283	283	17	1	266	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		288	-0-	288	571	17	1	271	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		298	-0-	298	869	15	1	283	2	Y	-0-					-0-
04	1246	X	377	-0-	-869	-0-	19	1	358	2	Y	-0-					-0-
05	564	X	564	-0-	-0-	-0-	28	1	536	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	243	-0-	-57	-0-	13	1	230	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	206	-0-	-166	-0-	12	1	194	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		215	-0-	215	215	12	1	203	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		190	-0-	190	405	10	1	180	2	Y	-0-					-0-
10	510	X	105	-0-	-405	-0-	7	1	98	2	Y	-0-					-0-
11	102	X	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	139	-0-	-47	-0-	7	1	132	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER A 144 WELL #: 8 RRCID -> 139117 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5418 - 6452

01	500	X	500	-0-	-0-	-0-	29	1	471	2	Y	-0-					-0-
02	435	X	435	-0-	-0-	-0-	26	1	409	2	Y	-0-					-0-
03	733	X	733	-0-	-0-	-0-	36	1	697	2	Y	-0-					-0-
04	636	X	636	-0-	-0-	-0-	32	1	604	2	Y	-0-					-0-
05	850	X	850	-0-	-0-	-0-	43	1	807	2	Y	-0-					-0-
06	720	X	373	-0-	-347	-0-	20	1	353	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		351	-0-	351	351	20	1	331	2	Y	-0-					-0-
08	837	X	391	-0-	-446	-0-	21	1	370	2	Y	-0-					-0-
09	810	X	386	-0-	-424	-0-	20	1	366	2	Y	-0-					-0-
10	837	X	322	-0-	-515	-0-	21	1	301	2	Y	-0-					-0-
11	390	X	315	-0-	-75	-0-	18	1	297	2	Y	-0-					-0-
*12	460	X	460	-0-	-0-	-0-	23	1	437	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
SHURLEY B 97 WELL #: 7 RRCID -> 139119 COMPL. DATE 06/05/1991 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5243 - 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	T. A.		114	-0-	114	114	7	1	107	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		48	-0-	48	162	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		86	-0-	86	248	4	1	82	2	Y	-0-					-0-
04	329	X	81	-0-	-248	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					-0-
05	91	X	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		43	-0-	43	43	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		40	-0-	40	83	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
10	120	X	37	-0-	-83	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
11	41	X	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
*12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 113 WELL #: 7 RRCID -> 139738 COMPL. DATE 07/03/1991 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 5476 - 6720

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 6 RRCID -> 140330 COMPL. DATE 12/11/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5477 - 6854

01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	11	1	153	2	Y	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	11	1	201	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		197	-0-	197	197	11	1	186	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		224	-0-	224	421	12	1	212	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		197	-0-	197	618	11	1	186	2	Y	-0-					-0-
10	952	X	334	-0-	-618	-0-	25	1	308	2	Y	1					1
							1	9									
11	289	X	289	-0-	-0-	-0-	22	1	265	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	16	1	219	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
SAWYER 129 WELL #: 6 RRCID -> 140371 COMPL. DATE 02/05/1992 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5599 - 5843

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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	Y	-0-					-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	Y	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	Y	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		201	-0-	201	201	12	1	189	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		156	-0-	156	357	8	1	148	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		125	-0-	125	482	7	1	118	2	Y	-0-					-0-
10	591	X	109	-0-	-482	-0-	7	1	102	2	Y	-0-					-0-
11	159	X	159	-0-	-0-	-0-	9	1	150	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	47	-0-	-46	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 129 WELL #: 7 RRCID -> 140373 COMPL. DATE 12/22/1991 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5726 - 5813

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	143	N	143	-0-	-0-	-0-	12	1	131	2	Y	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	141	2	Y	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	181	2	Y	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	211	2	Y	-0-					-0-
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	12	1	229	2	Y	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	12	1	216	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		229	-0-	229	229	13	1	216	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		246	-0-	246	475	13	1	233	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		198	-0-	198	673	11	1	187	2	Y	-0-					-0-
10	828	X	155	-0-	-673	-0-	10	1	145	2	Y	-0-					-0-
11	194	X	194	-0-	-0-	-0-	11	1	183	2	Y	-0-					-0-
*12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	13	1	248	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 7 RRCID -> 140835 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 5597 - 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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	2	Y	-0-					-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		98	-0-	98	98	6	1	92	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		113	-0-	113	211	6	1	107	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		94	-0-	94	305	5	1	89	2	Y	-0-					-0-
10	427	X	122	-0-	-305	-0-	9	1	112	2	Y	1					1
							1	9									
11	126	X	126	-0-	-0-	-0-	10	1	114	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	5	1	76	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 914 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER 145 WELL #: 7 RRCID -> 140855 COMPL. DATE 02/17/1992 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 5477 - 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	287	N	287	-0-	-0-	-0-	27	1	260	2	Y	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	12	1	223	2	Y	-0-					-0-
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	18	1	352	2	Y	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	15	1	287	2	Y	-0-					-0-
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	19	1	363	2	Y	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	16	1	287	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		466	-0-	466	466	27	1	439	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	466					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	466					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	466					Y	-0-					-0-
11	466	X	-0-	-0-	-466	-0-					Y	1	1	1			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	496	X	389	-0-	-107	-0-	32	1	320	2	Y	34	36	1			38
							37	9									
02	448	X	405	-0-	-43	-0-	19	1	347	2	Y	35	35	1			38
							39	9									
03	574	X	574	-0-	-0-	-0-	26	1	503	2	Y	41	17	1			62
							45	9									
04	609	X	609	-0-	-0-	-0-	28	1	516	2	Y	59	58	1			63
							65	9									
05	582	X	582	-0-	-0-	-0-	26	1	490	2	Y	60	57	1			66
							66	9									
06	511	X	511	-0-	-0-	-0-	25	1	447	2	Y	35	28	1			73
							39	9									
07	DLQ G-10		513	-0-	513	513	26	1	431	2	Y	51	56	1			68
							56	9									
08	1059	X	546	-0-	-513	-0-	27	1	482	2	Y	34	28	1			74
							37	9									
09	530	X	530	-0-	-0-	-0-	26	1	458	2	Y	42	56	1			60
							46	9									
10	589	X	503	-0-	-86	-0-	32	1	460	2	Y	10	32	1			38
							11	9									
11	557	X	557	-0-	-0-	-0-	29	1	506	2	Y	20	50	1			8
							22	9									
*12	706	X	706	-0-	-0-	-0-	32	1	618	2	Y	51	20	1			39
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 6,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 472

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
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	73	N	73	-0-	-0-	-0-	12	1	61	2	Y	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		11	-0-	11	11	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		5	-0-	5	16	5	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		19	-0-	19	35	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
10	35	X	-0-	-0-	-35	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED 117, FRANK WELL #: 7 RRCID -> 141010 COMPL. DATE 03/02/1992 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5086 - 6325

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	704	X	704	-0-	-0-	-0-	93	1	611	2	Y	-0-					-0-
02	689	X	689	-0-	-0-	-0-	94	1	595	2	Y	-0-					-0-
03	978	X	978	-0-	-0-	-0-	100	1	878	2	Y	-0-					-0-
04	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	106	1	926	2	Y	-0-					-0-
05	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	106	1	901	2	Y	-0-					-0-
06	960	X	477	-0-	-483	-0-	77	1	400	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		395	-0-	395	395	67	1	328	2	Y	-0-					-0-
08	1054	X	534	-0-	-520	-0-	86	1	448	2	Y	-0-					-0-
09	1020	X	464	-0-	-556	-0-	77	1	387	2	Y	-0-					-0-
10	992	X	661	-0-	-331	-0-	108	1	553	2	Y	-0-					-0-
11	605	X	605	-0-	-0-	-0-	108	1	497	2	Y	-0-					-0-
*12	676	X	676	-0-	-0-	-0-	92	1	584	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED 117, FRANK WELL #: 8 RRCID -> 141049 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5099 - 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	356	X	356	-0-	-0-	-0-	47	1	309	2	Y	-0-					-0-
02	292	X	292	-0-	-0-	-0-	40	1	252	2	Y	-0-					-0-
03	446	X	446	-0-	-0-	-0-	46	1	400	2	Y	-0-					-0-
04	465	X	465	-0-	-0-	-0-	48	1	417	2	Y	-0-					-0-
05	474	X	474	-0-	-0-	-0-	50	1	424	2	Y	-0-					-0-
06	420	X	189	-0-	-231	-0-	30	1	159	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		212	-0-	212	212	35	1	177	2	Y	-0-					-0-
08	496	X	222	-0-	-274	-0-	36	1	186	2	Y	-0-					-0-
09	480	X	198	-0-	-282	-0-	33	1	165	2	Y	-0-					-0-
10	465	X	287	-0-	-178	-0-	49	1	238	2	Y	-0-					-0-
11	263	X	263	-0-	-0-	-0-	47	1	216	2	Y	-0-					-0-
12	217	X	154	-0-	-63	-0-	20	1	134	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	Y	-0-					-0-
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	4	1	23	2	Y	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	Y	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	13	1	114	2	Y	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	3	1	17	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		20	-0-	20	20	3	1	17	2	Y	-0-					-0-
08	73	N	53	-0-	-20	-0-	9	1	44	2	Y	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	7	1	35	2	Y	-0-					-0-
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	15	1	71	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	9	1	45	2	Y	-0-					-0-
*12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	11	1	68	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 625 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	110	N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	2	Y	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	2	Y	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	Y	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	80	-0-	-40	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		69	-0-	69	69	4	1	65	2	Y	-0-					-0-
08	231	N	162	-0-	-69	-0-	9	1	153	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	69	-0-	-81	-0-	5	1	64	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	53	-0-	-40	-0-	4	1	49	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
06	T. A.		6	-0-	6	12	6	2			Y	-0-					-0-
07	17	X	5	-0-	-12	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
*12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
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	602	X	602	-0-	-0-	-0-	34	1	543	2	Y	23	22	1			4
							25	9									
02	504	X	504	-0-	-0-	-0-	29	1	461	2	Y	13	12	1			5
							14	9									
03	589	X	478	-0-	-111	-0-	24	1	454	2	Y	-0-	5	1			-0-
04	570	X	392	-0-	-178	-0-	20	1	368	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
05	589	X	472	-0-	-117	-0-	23	1	441	2	Y	7	6	1			3
							8	9									
06	900	X	393	-0-	-507	-0-	20	1	370	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
07	DLQ G-10		389	-0-	389	389	22	1	360	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
08	961	X	403	-0-	-558	-0-	22	1	378	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
09	930	X	407	-0-	-523	-0-	22	1	379	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
10	520	X	520	-0-	-0-	-0-	38	1	479	2	Y	3					5
							3	9									
11	436	X	436	-0-	-0-	-0-	32	1	375	2	Y	26	26	1			5
							29	9									
12	434	X	308	-0-	-126	-0-	21	1	286	2	Y	1					6
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

REED 117, FRANK WELL #: 10 RRCID -> 141588 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5004 - 6190

01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	32	1	207	2	Y	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	20	1	126	2	Y	-0-					-0-
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	25	1	219	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	211	-0-	-29	-0-	22	1	189	2	Y	-0-					-0-
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	23	1	193	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	101	-0-	-139	-0-	16	1	85	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		102	-0-	102	102	17	1	85	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	109	-0-	-108	-0-	18	1	91	2	Y	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	17	1	83	2	Y	-0-					-0-
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	24	1	119	2	Y	-0-					-0-
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	27	1	122	2	Y	-0-					-0-
*12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	28	1	181	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
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	434	X	387	-0-	-47	-0-	34	1	316	2	Y	34	36	1			38
							37	9									
02	392	X	369	-0-	-23	-0-	17	1	313	2	Y	35	35	1			38
							39	9									
03	536	X	536	-0-	-0-	-0-	25	1	466	2	Y	41	17	1			62
							45	9									
04	507	X	507	-0-	-0-	-0-	22	1	420	2	Y	59	58	1			63
							65	9									
05	519	X	519	-0-	-0-	-0-	23	1	430	2	Y	60	57	1			66
							66	9									
06	446	X	446	-0-	-0-	-0-	21	1	386	2	Y	35	28	1			73
							39	9									
07	DLQ G-10		495	-0-	495	495	25	1	414	2	Y	51	56	1			68
							56	9									
08	969	X	474	-0-	-495	-0-	24	1	413	2	Y	34	28	1			74
							37	9									
09	455	X	455	-0-	-0-	-0-	22	1	387	2	Y	42	56	1			60
							46	9									
10	527	X	397	-0-	-130	-0-	25	1	361	2	Y	10	32	1			38
							11	9									
11	567	X	567	-0-	-0-	-0-	29	1	490	2	Y	44	50	1			32
							48	9									
*12	615	X	615	-0-	-0-	-0-	28	1	531	2	Y	51	44	1			39
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 5,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 496

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	202	N	202	-0-	-0-	-0-	16	1	186	2	Y	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	14	1	256	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		171	-0-	171	171	10	1	161	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		136	-0-	136	307	7	1	129	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		121	-0-	121	428	7	1	114	2	Y	-0-					-0-
10	582	X	154	-0-	-428	-0-	11	1	143	2	Y	-0-					-0-
11	126	X	126	-0-	-0-	-0-	10	1	115	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	124	N	14	-0-	-110	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	9	1	56	2	Y	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	12	1	80	2	Y	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	4	1	38	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	44	-0-	-49	-0-	5	1	39	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	3	1	17	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		82	-0-	82	82	14	1	68	2	Y	-0-					-0-
08	193	N	111	-0-	-82	-0-	18	1	93	2	Y	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	11	1	55	2	Y	-0-					-0-
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	5	1	24	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	24	-0-	-96	-0-	4	1	20	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	25	-0-	-37	-0-	3	1	22	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
JONES 122 WELL #: 10 RRCID -> 142173 COMPL. DATE 07/27/1992 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5123 - 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	93	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	2	Y	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	84	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	5	1	85	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	150	N	84	-0-	-66	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		30	-0-	30	30	2	1	27	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	186	N	22	-0-	-164	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	20	-0-	-70	-0-	1	1	18	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	1					1
							1	9									
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 709 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

REED 117, FRANK WELL #: 12 RRCID -> 142175 COMPL. DATE 07/18/1992 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5097 - 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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	2	Y	-0-					-0-
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	4	1	23	2	Y	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	4	1	38	2	Y	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	3	1	17	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		20	-0-	20	20	3	1	17	2	Y	-0-					-0-
08	43	N	23	-0-	-20	-0-	4	1	19	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	3	1	16	2	Y	-0-					-0-
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	5	1	24	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	4	1	20	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	119	N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	112	2	Y	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	2	Y	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	10	1	183	2	Y	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	160	2	Y	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	86	-0-	-94	-0-	5	1	81	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		77	-0-	77	77	4	1	73	2	Y	-0-					-0-
08	170	N	93	-0-	-77	-0-	5	1	88	2	Y	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	144	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	65	-0-	-25	-0-	5	1	60	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	55	-0-	-38	-0-	4	1	51	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
ESPY, H.T. WELL #: 6 RRCID -> 142314 COMPL. DATE 08/14/1992 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5280 - 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	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		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2018 - PLUGGED 06/07/18

TOTAL GAS PROD: -0- 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	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	65	-0-	-85	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		146	-0-	146	146	146	2			Y	-0-					-0-
08	238	N	92	-0-	-146	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	11	-0-	-79	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 816 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	272	N	272	-0-	-0-	-0-	23	1	249	2	Y	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	12	1	219	2	Y	-0-					-0-
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	22	1	411	2	Y	-0-					-0-
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	19	1	360	2	Y	-0-					-0-
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	19	1	370	2	Y	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	21	1	381	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		387	-0-	387	387	22	1	365	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		424	-0-	424	811	23	1	401	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		349	-0-	349	1160	19	1	330	2	Y	-0-					-0-
10	1420	X	260	-0-	-1160	-0-	17	1	242	2	Y	1					1
							1	9									
11	339	X	339	-0-	-0-	-0-	19	1	320	2	Y	-0-	1	1			-0-
*12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	20	1	391	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	12	1	188	2	Y	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	56	-0-	-161	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		121	-0-	121	121	7	1	114	2	Y	-0-					-0-
08	301	N	180	-0-	-121	-0-	10	1	170	2	Y	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	2	Y	-0-					-0-
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	9	1	108	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	162	-0-	-18	-0-	13	1	149	2	Y	-0-					-0-
*12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	18	1	244	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
JONES 119 WELL #: 8 RRCID -> 142855 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5469 - 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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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.		539	-0-	539	539	539	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		541	-0-	541	1080	541	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		219	-0-	219	1299	219	2			Y	-0-					-0-
04	1299	X	-0-	-0-	-1299	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-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	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: 1,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 169 WELL #: 4 RRCID -> 142858 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 5752 - 5891

01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	34	1	339	2	Y	-0-					-0-
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	19	1	344	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	16	1	291	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		337	-0-	337	337	19	1	318	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		358	-0-	358	695	19	1	339	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		309	-0-	309	1004	17	1	292	2	Y	-0-					-0-
10	1478	X	474	-0-	-1004	-0-	35	1	437	2	Y	2					2
							2	9									
11	353	X	353	-0-	-0-	-0-	27	1	322	2	Y	4	6	1			-0-
							4	9									
*12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	24	1	326	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
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	200	X	200	-0-	-0-	-0-	12	1	188	2	Y	-0-					-0-
02	168	X	158	-0-	-10	-0-	9	1	149	2	Y	-0-					-0-
03	286	X	286	-0-	-0-	-0-	14	1	272	2	Y	-0-					-0-
04	242	X	242	-0-	-0-	-0-	12	1	230	2	Y	-0-					-0-
05	315	X	315	-0-	-0-	-0-	16	1	299	2	Y	-0-					-0-
06	270	X	106	-0-	-164	-0-	6	1	100	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		108	-0-	108	108	6	1	102	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	135	-0-	-175	-0-	7	1	128	2	Y	-0-					-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	2	Y	-0-					-0-
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	8	1	109	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	2	Y	-0-					-0-
*12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	9	1	165	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,093 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	T. A.		75	-0-	75	75	8	1	67	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		30	-0-	30	105	3	1	27	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		48	-0-	48	153	4	1	44	2	Y	-0-					-0-
04	222	X	69	-0-	-153	-0-	6	1	63	2	Y	-0-					-0-
05	86	X	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	5	1	37	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	32	-0-	-30	-0-	4	1	28	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		23	-0-	23	23	3	1	20	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		22	-0-	22	45	3	1	19	2	Y	-0-					-0-
10	46	X	1	-0-	-45	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					-0-
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	21	1	346	2	Y	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	2	Y	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	173	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	176	-0-	-227	-0-	9	1	167	2	Y	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	21	1	376	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		450	-0-	450	450	26	1	424	2	Y	-0-					-0-
08	799	N	349	-0-	-450	-0-	19	1	330	2	Y	-0-					-0-
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	21	1	371	2	Y	-0-					-0-
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	29	1	362	2	Y	-0-					-0-
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	29	1	342	2	Y	-0-					-0-
*12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	30	1	409	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
SAWYER 145 WELL #: 9 RRCID -> 143270 COMPL. DATE 11/21/1992 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5513 - 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	279	X	210	-0-	-69	-0-	17	1	189	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
02	224	X	202	-0-	-22	-0-	10	1	188	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
03	410	X	410	-0-	-0-	-0-	20	1	386	2	Y	4	2	1			6
							4	9									
04	279	X	279	-0-	-0-	-0-	14	1	258	2	Y	6	6	1			6
							7	9									
05	252	X	252	-0-	-0-	-0-	12	1	232	2	Y	7	6	1			7
							8	9									
06	210	X	153	-0-	-57	-0-	8	1	142	2	Y	3	3	1			7
							3	9									
07	DLQ G-10		204	-0-	204	204	11	1	186	2	Y	6	6	1			7
							7	9									
08	T. A.		249	-0-	249	453	13	1	233	2	Y	3	3	1			7
							3	9									
09	T. A.		213	-0-	213	666	11	1	196	2	Y	5	6	1			6
							6	9									
10	801	X	135	-0-	-666	-0-	9	1	125	2	Y	1	3	1			4
							1	9									
11	231	X	231	-0-	-0-	-0-	12	1	217	2	Y	2	5	1			1
							2	9									
*12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	14	1	266	2	Y	5	2	1			4
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 2,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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	397	N	397	-0-	-0-	-0-	37	1	360	2	Y	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	14	1	267	2	Y	-0-					-0-
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	20	1	377	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	20	1	370	2	Y	-0-					-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	20	1	384	2	Y	-0-					-0-
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	18	1	334	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		398	-0-	398	398	23	1	375	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		403	-0-	403	801	22	1	381	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		351	-0-	351	1152	19	1	332	2	Y	-0-					-0-
10	1502	X	350	-0-	-1152	-0-	23	1	326	2	Y	1					1
							1	9									
11	460	X	460	-0-	-0-	-0-	25	1	435	2	Y	-0-	1	1			-0-
*12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	25	1	485	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
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	387	N	387	-0-	-0-	-0-	34	1	353	2	Y	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	14	1	258	2	Y	-0-					-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	219	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	222	-0-	-138	-0-	11	1	211	2	Y	-0-					-0-
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	19	1	363	2	Y	-0-					-0-
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	19	1	350	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		355	-0-	355	355	20	1	335	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		420	-0-	420	775	23	1	397	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		291	-0-	291	1066	16	1	275	2	Y	-0-					-0-
10	1597	X	531	-0-	-1066	-0-	39	1	491	2	Y	1					1
							1	9									
11	332	X	332	-0-	-0-	-0-	26	1	303	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
*12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	23	1	313	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	212	N	212	-0-	-0-	-0-	16	1	196	2	Y	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	Y	-0-					-0-
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	12	1	222	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	200	-0-	-10	-0-	10	1	190	2	Y	-0-					-0-
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	10	1	191	2	Y	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	181	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		232	-0-	232	232	13	1	219	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		246	-0-	246	478	13	1	233	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		233	-0-	233	711	13	1	220	2	Y	-0-					-0-
10	940	X	229	-0-	-711	-0-	17	1	211	2	Y	1					1
							1	9									
11	173	X	173	-0-	-0-	-0-	13	1	158	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
12	248	N	178	-0-	-70	-0-	12	1	166	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SHURLEY 98 WELL #: 9 RRCID -> 143276 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5523 - 6036

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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

01	T. A.		544	-0-	544	544	32	1	512	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		396	-0-	396	940	24	1	372	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		644	-0-	644	1584	33	1	611	2	Y	-0-					-0-
04	2333	X	749	-0-	-1584	-0-	38	1	711	2	Y	-0-					-0-
05	658	X	658	-0-	-0-	-0-	33	1	625	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	269	-0-	-361	-0-	14	1	255	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	253	-0-	-491	-0-	15	1	238	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		372	-0-	372	372	20	1	352	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		426	-0-	426	798	21	1	405	2	Y	-0-					-0-
10	1073	X	275	-0-	-798	-0-	18	1	257	2	Y	-0-					-0-
11	233	X	233	-0-	-0-	-0-	13	1	220	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	161	-0-	-273	-0-	7	1	154	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY B 97 WELL #: 10 RRCID -> 143279 COMPL. DATE 11/19/1992 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5302 - 5861

01	T. A.		170	-0-	170	170	10	1	160	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		120	-0-	120	290	7	1	113	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		333	-0-	333	623	17	1	316	2	Y	-0-					-0-
04	904	X	281	-0-	-623	-0-	14	1	267	2	Y	-0-					-0-
05	362	X	362	-0-	-0-	-0-	18	1	344	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	159	-0-	-111	-0-	8	1	151	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	186	-0-	-93	-0-	11	1	175	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		183	-0-	183	183	10	1	173	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		181	-0-	181	364	9	1	172	2	Y	-0-					-0-
10	531	X	167	-0-	-364	-0-	11	1	156	2	Y	-0-					-0-
11	183	X	183	-0-	-0-	-0-	10	1	173	2	Y	-0-					-0-
*12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	12	1	237	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
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	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	29	1	451	2	Y	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	60	-0-	-467	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		82	-0-	82	82	5	1	77	2	Y	-0-					-0-
08	316	N	234	-0-	-82	-0-	13	1	221	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	96	-0-	-24	-0-	5	1	91	2	Y	-0-					-0-
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	13	1	157	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	151	-0-	-89	-0-	12	1	139	2	Y	-0-					-0-
*12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	15	1	211	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPY, "B", H.T. WELL #: 3 RRCID -> 143785 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5248 - 5286

01	T. A.		752	-0-	752	752	752	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		725	-0-	725	1477	725	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		832	-0-	832	2309	832	2			Y	-0-					-0-
04	3099	X	790	-0-	-2309	-0-	790	2			Y	-0-					-0-
05	818	X	818	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-					-0-
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-					-0-
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		725	-0-	725	725	725	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		714	-0-	714	1439	714	2			Y	-0-					-0-
10	2075	X	636	-0-	-1439	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
11	687	X	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	694	-0-	-50	-0-	694	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 119 WELL #: 11 RRCID -> 143788 COMPL. DATE 12/09/1992 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5421 - 5874

01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	2	Y	-0-					-0-
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	19	1	310	2	Y	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	114	-0-	-258	-0-	6	1	108	2	Y	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		81	-0-	81	81	5	1	76	2	Y	-0-					-0-
08	292	N	211	-0-	-81	-0-	11	1	200	2	Y	-0-					-0-
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	15	1	264	2	Y	-0-					-0-
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	25	1	302	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	192	-0-	-18	-0-	15	1	177	2	Y	-0-					-0-
*12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	22	1	300	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	112	2	Y	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	59	-0-	-65	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		112	-0-	112	112	6	1	106	2	Y	-0-					-0-
08	271	N	159	-0-	-112	-0-	9	1	150	2	Y	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	2	Y	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	12	1	144	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	121	-0-	-29	-0-	9	1	112	2	Y	-0-					-0-
*12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMILLAN, W. B. WELL #: 3 RRCID -> 143807 COMPL. DATE 09/15/1992 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4865 - 5477

01	T. A.		1599	-0-	1599	1599	1599	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		1442	-0-	1442	3041	1442	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		1700	-0-	1700	4741	1700	2			Y	-0-					-0-
04	6330	X	1589	-0-	-4741	-0-	1589	2			Y	-0-					-0-
05	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			Y	-0-					-0-
06	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			Y	-0-					-0-
07	1488	N	1419	-0-	-69	-0-	1419	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		1521	-0-	1521	1521	1521	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		1567	-0-	1567	3088	1567	2			Y	-0-					-0-
10	4163	X	1075	-0-	-3088	-0-	1075	2			Y	-0-					-0-
11	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			Y	-0-					-0-
12	1612	N	1316	-0-	-296	-0-	1316	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, FRANK 117 WELL #: 13 RRCID -> 143808 COMPL. DATE 12/09/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4996 - 6177

01	775	X	626	-0-	-149	-0-	82	1	544	2	Y	-0-					-0-
02	725	X	725	-0-	-0-	-0-	98	1	627	2	Y	-0-					-0-
03	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	132	1	1141	2	Y	-0-					-0-
04	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	127	1	1114	2	Y	-0-					-0-
05	918	X	918	-0-	-0-	-0-	96	1	822	2	Y	-0-					-0-
06	1230	X	492	-0-	-738	-0-	79	1	413	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		572	-0-	572	572	93	1	479	2	Y	-0-					-0-
08	1271	X	663	-0-	-608	-0-	107	1	556	2	Y	-0-					-0-
09	1230	X	371	-0-	-859	-0-	59	1	312	2	Y	-0-					-0-
10	930	X	588	-0-	-342	-0-	97	1	491	2	Y	-0-					-0-
11	645	X	645	-0-	-0-	-0-	116	1	529	2	Y	-0-					-0-
12	651	X	83	-0-	-568	-0-	8	1	75	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
SAWYER 167 WELL #: 6 RRCID -> 143809 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5698 - 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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 6 RRCID -> 143813 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 5784 - 5875

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 2		Y	-0-					-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4 1		78 2		Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4 1		80 2		Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		85	-0-	85	85	5 1		80 2		Y	-0-					-0-
08	T. A.		90	-0-	90	175	5 1		85 2		Y	-0-					-0-
09	T. A.		61	-0-	61	236	3 1		58 2		Y	-0-					-0-
10	312	X	76	-0-	-236	-0-	6 1 1 9		69 2		Y	1					1
11	83	X	83	-0-	-0-	-0-	6 1 1 9		76 2		Y	1	2 1				-0-
*12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5 1		70 2		Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 734 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
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	405	N	405	-0-	-0-	-0-	34	1	371	2	Y	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	10	1	192	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	14	1	249	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		168	-0-	168	168	10	1	158	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		101	-0-	101	269	5	1	96	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		21	-0-	21	290	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
10	532	X	242	-0-	-290	-0-	18	1	223	2	Y	1					1
							1	9									
11	207	X	207	-0-	-0-	-0-	16	1	189	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	126	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	309	N	309	-0-	-0-	-0-	26	1	283	2	Y	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	172	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	15	1	276	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		275	-0-	275	275	16	1	259	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		291	-0-	291	566	16	1	275	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		262	-0-	262	828	14	1	248	2	Y	-0-					-0-
10	1160	X	332	-0-	-828	-0-	25	1	306	2	Y	1					1
							1	9									
11	270	X	270	-0-	-0-	-0-	21	1	246	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
12	279	N	204	-0-	-75	-0-	14	1	190	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	322	N	322	-0-	-0-	-0-	31	1	291	2	Y	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	11	1	196	2	Y	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	14	1	268	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	272	-0-	-28	-0-	14	1	258	2	Y	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	13	1	253	2	Y	-0-					-0-
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	16	1	295	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		294	-0-	294	294	17	1	277	2	Y	-0-					-0-
08	552	N	258	-0-	-294	-0-	14	1	244	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	224	-0-	-76	-0-	12	1	212	2	Y	-0-					-0-
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	20	1	254	2	Y	1					1
							1	9									
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	22	1	254	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
*12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	18	1	257	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
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	217	N	217	-0-	-0-	-0-	18	1	199	2	Y	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	2	Y	-0-					-0-
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	17	1	316	2	Y	-0-					-0-
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	13	1	252	2	Y	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	12	1	220	2	Y	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	11	1	201	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		211	-0-	211	211	12	1	199	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		224	-0-	224	435	12	1	212	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		196	-0-	196	631	11	1	185	2	Y	-0-					-0-
10	905	X	274	-0-	-631	-0-	20	1	253	2	Y	1					1
							1	9									
11	229	X	229	-0-	-0-	-0-	18	1	208	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
*12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	15	1	203	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	467	N	467	-0-	-0-	-0-	37	1	430	2	Y	-0-					-0-
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	15	1	274	2	Y	-0-					-0-
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	22	1	415	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	412	-0-	-38	-0-	21	1	391	2	Y	-0-					-0-
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	26	1	491	2	Y	-0-					-0-
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	25	1	447	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		466	-0-	466	466	27	1	439	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		493	-0-	493	959	27	1	466	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		336	-0-	336	1295	18	1	318	2	Y	-0-					-0-
10	1308	X	13	-0-	-1295	-0-	1	1	10	2	Y	2					2
							2	9									
11	23	X	23	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	6	8	1			-0-
							7	9									
12	341	N	71	-0-	-270	-0-	4	1	66	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BERGER "A" WELL #: 1 RRCID -> 144183 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5527 - 6199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	125	1	759	2	Y	-0-					-0-
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	119	1	644	2	Y	-0-					-0-
03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	116	1	647	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	797	-0-	-73	-0-	130	1	667	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	800	-0-	-37	-0-	132	1	668	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	658	-0-	-92	-0-	105	1	553	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		841	-0-	841	841	126	1	715	2	Y	-0-					-0-
08	1613	N	772	-0-	-841	-0-	125	1	647	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	614	-0-	-46	-0-	99	1	515	2	Y	-0-					-0-
10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	99	1	509	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	700	-0-	-50	-0-	107	1	593	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	615	-0-	-5	-0-	96	1	519	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
BERGER "A" WELL #: 2 RRCID -> 144184 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5470 - 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	211	N	211	-0-	-0-	-0-	31	1	180	2	Y	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	35	1	188	2	Y	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	34	1	193	2	Y	-0-					-0-
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	43	1	220	2	Y	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	42	1	217	2	Y	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	49	1	255	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		212	-0-	212	212	32	1	180	2	Y	-0-					-0-
08	405	N	193	-0-	-212	-0-	31	1	162	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	189	-0-	-111	-0-	30	1	159	2	Y	-0-					-0-
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	31	1	159	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	151	-0-	-29	-0-	23	1	128	2	Y	-0-					-0-
*12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	48	1	256	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERGER "A" WELL #: 3 RRCID -> 144185 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5462 - 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	350	N	350	-0-	-0-	-0-	50	1	300	2	Y	-0-					-0-
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	43	1	235	2	Y	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	40	1	224	2	Y	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	57	1	290	2	Y	-0-					-0-
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	59	1	298	2	Y	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	51	1	261	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		350	-0-	350	350	53	1	297	2	Y	-0-					-0-
08	643	N	293	-0-	-350	-0-	48	1	245	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	292	-0-	-8	-0-	46	1	246	2	Y	-0-					-0-
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	51	1	264	2	Y	-0-					-0-
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	45	1	262	2	Y	-0-					-0-
*12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	51	1	276	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.		598	-0-	598	598	598	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		457	-0-	457	1055	457	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		704	-0-	704	1759	704	2			Y	-0-					-0-
04	2530	X	771	-0-	-1759	-0-	771	2			Y	-0-					-0-
05	660	X	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					-0-
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		634	-0-	634	634	634	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		699	-0-	699	1333	699	2			Y	-0-					-0-
10	1724	X	391	-0-	-1333	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
11	739	X	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
*12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
CUSENBARY "G", W. R. WELL #: 3 RRCID -> 144187 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5279 - 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	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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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	T. A.		443	-0-	443	443	26	1	417	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		446	-0-	446	889	26	1	420	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		1026	-0-	1026	1915	51	1	975	2	Y	-0-					-0-
04	2801	X	886	-0-	-1915	-0-	45	1	841	2	Y	-0-					-0-
05	931	X	931	-0-	-0-	-0-	47	1	884	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	337	-0-	-323	-0-	18	1	319	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	391	-0-	-291	-0-	22	1	369	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		397	-0-	397	397	21	1	376	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		321	-0-	321	718	16	1	305	2	Y	-0-					-0-
10	1132	X	414	-0-	-718	-0-	27	1	387	2	Y	-0-					-0-
11	399	X	399	-0-	-0-	-0-	22	1	377	2	Y	-0-					-0-
*12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	19	1	381	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY "D" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144195 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 5021 - 6094

01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	21	1	336	2	N	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	15	1	237	2	N	-0-					-0-
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	27	1	538	2	N	-0-					-0-
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	34	1	636	2	N	-0-					-0-
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	38	1	718	2	N	-0-					-0-
06	540	N	325	-0-	-215	-0-	17	1	308	2	N	-0-					-0-
07	558	N	321	-0-	-237	-0-	18	1	303	2	N	-0-					-0-
08	T. A.		370	-0-	370	370	20	1	350	2	N	-0-					-0-
09	T. A.		242	-0-	242	612	13	1	229	2	N	-0-					-0-
10	1027	X	415	-0-	-612	-0-	32	1	383	2	N	-0-					-0-
11	263	X	263	-0-	-0-	-0-	20	1	243	2	N	-0-					-0-
*12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	24	1	329	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

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	465	X	458	-0-	-7	-0-	27	1	431	2	Y	-0-					-0-
02	392	X	392	-0-	-0-	-0-	23	1	369	2	Y	-0-					-0-
03	662	X	662	-0-	-0-	-0-	33	1	629	2	Y	-0-					-0-
04	613	X	613	-0-	-0-	-0-	31	1	582	2	Y	-0-					-0-
05	758	X	758	-0-	-0-	-0-	38	1	720	2	Y	-0-					-0-
06	630	X	337	-0-	-293	-0-	18	1	319	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		327	-0-	327	327	19	1	308	2	Y	-0-					-0-
08	744	X	357	-0-	-387	-0-	19	1	338	2	Y	-0-					-0-
09	720	X	323	-0-	-397	-0-	17	1	306	2	Y	-0-					-0-
10	744	X	286	-0-	-458	-0-	18	1	268	2	Y	-0-					-0-
11	360	X	299	-0-	-61	-0-	17	1	282	2	Y	-0-					-0-
12	372	X	362	-0-	-10	-0-	17	1	345	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,174 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	326	N	326	-0-	-0-	-0-	31	1	295	2	Y	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	12	1	226	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	17	1	299	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		348	-0-	348	348	20	1	328	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		277	-0-	277	625	15	1	262	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		249	-0-	249	874	14	1	235	2	Y	-0-					-0-
10	1229	X	355	-0-	-874	-0-	26	1	328	2	Y	1					1
							1	9									
11	270	X	270	-0-	-0-	-0-	21	1	246	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
12	248	N	224	-0-	-24	-0-	15	1	209	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	T. A.		58	-0-	58	58	6	1	52	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		59	-0-	59	117	6	1	53	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		97	-0-	97	214	8	1	89	2	Y	-0-					-0-
04	296	X	82	-0-	-214	-0-	7	1	75	2	Y	-0-					-0-
05	80	X	80	-0-	-0-	-0-	7	1	73	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	42	-0-	-48	-0-	5	1	37	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	42	-0-	-51	-0-	5	1	37	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		45	-0-	45	45	5	1	40	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		43	-0-	43	88	5	1	38	2	Y	-0-					-0-
10	156	X	68	-0-	-88	-0-	9	1	59	2	Y	-0-					-0-
11	60	X	60	-0-	-0-	-0-	9	1	51	2	Y	-0-					-0-
*12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	6	1	36	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		340	-0-	340	340		20 1	320	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		360	-0-	360	700		21 1	339	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		803	-0-	803	1503		40 1	763	2	Y	-0-					-0-
04	2033	X	530	-0-	-1503	-0-		27 1	503	2	Y	-0-					-0-
05	543	X	543	-0-	-0-	-0-		27 1	516	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	168	-0-	-222	-0-		9 1	159	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	64	-0-	-339	-0-		4 1	60	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		43	-0-	43	43		2 1	41	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		27	-0-	27	70		1 1	26	2	Y	-0-					-0-
10	179	X	109	-0-	-70	-0-		7 1	102	2	Y	-0-					-0-
11	163	X	163	-0-	-0-	-0-		9 1	154	2	Y	-0-					-0-
*12	222	N	222	-0-	-0-	-0-		11 1	211	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY B 97 WELL #: 12 RRCID -> 145679 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5223 - 6021

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 #: 11 RRCID -> 145952 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 5644 - 6706

01	353	N	353	-0-	-0-	-0-		34 1	319	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-		12 1	212	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-		20 1	354	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		307	-0-	307	307		18 1	289	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		398	-0-	398	705		21 1	377	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		354	-0-	354	1059		19 1	335	2	Y	-0-					-0-
10	1568	X	509	-0-	-1059	-0-		38 1 2 9	469	2	Y	2					2
11	396	X	396	-0-	-0-	-0-		30 1	360	2	Y	5	7	1			-0-
12	372	N	356	-0-	-16	-0-		6 9 24 1 1 9	331	2	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 3,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
SAWYER 113 WELL #: 11 RRCID -> 145992 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5416 - 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	406	X	406	-0-	-0-	-0-	35	1	367	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
02	336	X	318	-0-	-18	-0-	16	1	298	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
03	509	X	509	-0-	-0-	-0-	25	1	480	2	Y	4	2	1			6
							4	9									
04	494	X	494	-0-	-0-	-0-	25	1	462	2	Y	6	6	1			6
							7	9									
05	480	X	480	-0-	-0-	-0-	24	1	448	2	Y	7	6	1			7
							8	9									
06	447	X	447	-0-	-0-	-0-	23	1	421	2	Y	3	3	1			7
							3	9									
07	DLQ G-10		390	-0-	390	390	22	1	361	2	Y	6	6	1			7
							7	9									
08	T. A.		443	-0-	443	833	24	1	416	2	Y	3	3	1			7
							3	9									
09	T. A.		393	-0-	393	1226	21	1	366	2	Y	5	6	1			6
							6	9									
10	1553	X	327	-0-	-1226	-0-	21	1	305	2	Y	1	3	1			4
							1	9									
11	439	X	439	-0-	-0-	-0-	25	1	410	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
12	403	N	356	-0-	-47	-0-	18	1	332	2	Y	5	4	1			4
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 5,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

REED "117" FRANK WELL #: 15 RRCID -> 146375 COMPL. DATE 07/24/1993 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5005 - 6219

01	712	X	712	-0-	-0-	-0-	96	1	616	2	Y	-0-					-0-
02	661	X	661	-0-	-0-	-0-	91	1	570	2	Y	-0-					-0-
03	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	121	1	1053	2	Y	-0-					-0-
04	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	116	1	1018	2	Y	-0-					-0-
05	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	128	1	1079	2	Y	-0-					-0-
06	1140	X	492	-0-	-648	-0-	81	1	411	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		461	-0-	461	461	78	1	383	2	Y	-0-					-0-
08	1209	X	488	-0-	-721	-0-	78	1	410	2	Y	-0-					-0-
09	1170	X	569	-0-	-601	-0-	93	1	476	2	Y	-0-					-0-
10	1209	X	660	-0-	-549	-0-	110	1	550	2	Y	-0-					-0-
11	581	X	581	-0-	-0-	-0-	103	1	478	2	Y	-0-					-0-
12	589	X	473	-0-	-116	-0-	62	1	411	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "117", FRANK WELL #: 14 RRCID -> 146378 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5133 - 6486

01	431	X	431	-0-	-0-	-0-	58	1	373	2	Y	-0-					-0-
02	392	X	371	-0-	-21	-0-	50	1	321	2	Y	-0-					-0-
03	448	X	448	-0-	-0-	-0-	46	1	402	2	Y	-0-					-0-
04	465	X	465	-0-	-0-	-0-	48	1	417	2	Y	-0-					-0-
05	460	X	460	-0-	-0-	-0-	49	1	411	2	Y	-0-					-0-
06	420	X	221	-0-	-199	-0-	36	1	185	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		205	-0-	205	205	34	1	171	2	Y	-0-					-0-
08	496	X	263	-0-	-233	-0-	43	1	220	2	Y	-0-					-0-
09	480	X	262	-0-	-218	-0-	43	1	219	2	Y	-0-					-0-
10	465	X	233	-0-	-232	-0-	39	1	194	2	Y	-0-					-0-
11	240	X	169	-0-	-71	-0-	30	1	139	2	Y	-0-					-0-
12	279	X	204	-0-	-75	-0-	29	1	175	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
JONES 121 WELL #: 10 RRCID -> 146381 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5253 - 6305

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	574	X	574	-0-	-0-	-0-	32	1	517	2	Y	23	22	1			4
							25	9									
02	476	X	443	-0-	-33	-0-	25	1	404	2	Y	13	12	1			5
							14	9									
03	527	X	403	-0-	-124	-0-	20	1	380	2	Y	3	6	1			2
							3	9									
04	570	X	415	-0-	-155	-0-	21	1	387	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
05	589	X	474	-0-	-115	-0-	23	1	443	2	Y	7	6	1			3
							8	9									
06	780	X	314	-0-	-466	-0-	16	1	295	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
07	DLQ G-10		368	-0-	368	368	21	1	340	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
08	992	X	464	-0-	-528	-0-	25	1	436	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
09	960	X	419	-0-	-541	-0-	22	1	391	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
10	559	X	559	-0-	-0-	-0-	41	1	515	2	Y	3					5
							3	9									
11	465	X	465	-0-	-0-	-0-	34	1	402	2	Y	26	26	1			5
							29	9									
12	465	X	364	-0-	-101	-0-	25	1	338	2	Y	1					6
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

JONES 122 WELL #: 11 RRCID -> 146452 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5128 - 6201

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	609	X	609	-0-	-0-	-0-	34	1	550	2	Y	23	22	1			4
							25	9									
02	527	X	527	-0-	-0-	-0-	30	1	483	2	Y	13	12	1			5
							14	9									
03	558	X	448	-0-	-110	-0-	22	1	423	2	Y	3	6	1			2
							3	9									
04	600	X	441	-0-	-159	-0-	22	1	412	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
05	620	X	457	-0-	-163	-0-	22	1	427	2	Y	7	6	1			3
							8	9									
06	870	X	393	-0-	-477	-0-	20	1	370	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
07	DLQ G-10		366	-0-	366	366	20	1	339	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
08	930	X	377	-0-	-553	-0-	20	1	354	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
09	900	X	441	-0-	-459	-0-	24	1	411	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
10	531	X	531	-0-	-0-	-0-	39	1	489	2	Y	3					5
							3	9									
11	398	X	398	-0-	-0-	-0-	29	1	340	2	Y	26	26	1			5
							29	9									
12	465	X	317	-0-	-148	-0-	21	1	295	2	Y	1					6
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
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. (I) GAS LIFT(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	X	475	-0-	-0-	-0-	28	1	447	2	Y	-0-					-0-
02	378	X	378	-0-	-0-	-0-	22	1	356	2	Y	-0-					-0-
03	578	X	578	-0-	-0-	-0-	29	1	549	2	Y	-0-					-0-
04	521	X	521	-0-	-0-	-0-	26	1	495	2	Y	-0-					-0-
05	633	X	633	-0-	-0-	-0-	32	1	601	2	Y	-0-					-0-
06	570	X	282	-0-	-288	-0-	15	1	267	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		227	-0-	227	227	13	1	214	2	Y	-0-					-0-
08	620	X	367	-0-	-253	-0-	20	1	347	2	Y	-0-					-0-
09	600	X	303	-0-	-297	-0-	15	1	288	2	Y	-0-					-0-
10	620	X	305	-0-	-315	-0-	20	1	285	2	Y	-0-					-0-
11	360	X	298	-0-	-62	-0-	17	1	281	2	Y	-0-					-0-
12	372	X	267	-0-	-105	-0-	15	1	252	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,634 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 #: 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	T. A.		491	-0-	491	491	48	1	443	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		529	-0-	529	1020	53	1	476	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		649	-0-	649	1669	46	1	603	2	Y	-0-					-0-
04	2393	X	724	-0-	-1669	-0-	59	1	665	2	Y	-0-					-0-
05	758	X	758	-0-	-0-	-0-	64	1	694	2	Y	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	36	1	270	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	273	-0-	-37	-0-	34	1	239	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		313	-0-	313	313	37	1	276	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		308	-0-	308	621	38	1	270	2	Y	-0-					-0-
10	848	X	227	-0-	-621	-0-	31	1	196	2	Y	-0-					-0-
11	249	X	249	-0-	-0-	-0-	36	1	213	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	158	-0-	-152	-0-	22	1	136	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
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	83	N	83	-0-	-0-	-0-	9	1	74	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-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	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: 83 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	T. A.		122	-0-	122	122	7	1	115	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		216	-0-	216	338	13	1	203	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		165	-0-	165	503	8	1	157	2	Y	-0-					-0-
04	684	X	181	-0-	-503	-0-	9	1	172	2	Y	-0-					-0-
05	226	X	226	-0-	-0-	-0-	11	1	215	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	86	-0-	-64	-0-	5	1	81	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	104	-0-	-82	-0-	6	1	98	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		108	-0-	108	108	6	1	102	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		100	-0-	100	208	5	1	95	2	Y	-0-					-0-
10	302	X	94	-0-	-208	-0-	6	1	88	2	Y	-0-					-0-
11	102	X	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	Y	-0-					-0-
*12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	2	Y	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	2	Y	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	60	-0-	-60	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		49	-0-	49	49	3	1	46	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	47	-0-	-77	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	21	-0-	-39	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

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	T. A.		971	-0-	971	971	55	1	903	2	Y	12	8	1			4
							13	9									
02	T. A.		671	-0-	671	1642	39	1	618	2	Y	13	12	1			5
							14	9									
03	T. A.		445	-0-	445	2087	22	1	423	2	Y	-0-	5	1			-0-
04	2465	X	378	-0-	-2087	-0-	19	1	359	2	Y	-0-					-0-
05	426	X	426	-0-	-0-	-0-	21	1	404	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	660	N	402	-0-	-258	-0-	21	1	381	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	335	-0-	-347	-0-	19	1	315	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	868	X	358	-0-	-510	-0-	19	1	339	2	Y	-0-					-0-
09	840	X	320	-0-	-520	-0-	17	1	302	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	434	X	381	-0-	-53	-0-	28	1	353	2	Y	-0-					-0-
11	390	X	270	-0-	-120	-0-	21	1	246	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	372	X	201	-0-	-171	-0-	14	1	187	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

JONES 122 WELL #: 14 RRCID -> 146940 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 5096 - 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	651	X	333	-0-	-318	-0-	18	1	290	2	Y	23	22	1			4
							25	9									
02	588	X	10	-0-	-578	-0-	1	1	9	2	Y	-0-	4	1			-0-
03	815	X	815	-0-	-0-	-0-	41	1	774	2	Y	-0-					-0-
04	630	X	566	-0-	-64	-0-	28	1	535	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
05	579	X	579	-0-	-0-	-0-	29	1	542	2	Y	7	6	1			3
							8	9									
06	1560	X	544	-0-	-1016	-0-	28	1	513	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
07	DLQ G-10		501	-0-	501	501	28	1	466	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
08	1612	X	566	-0-	-1046	-0-	30	1	533	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
09	1140	X	535	-0-	-605	-0-	29	1	500	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
10	663	X	663	-0-	-0-	-0-	49	1	611	2	Y	3					5
							3	9									
11	552	X	552	-0-	-0-	-0-	41	1	482	2	Y	26	26	1			5
							29	9									
12	558	X	400	-0-	-158	-0-	27	1	372	2	Y	1					6
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

SAWYER 143 WELL #: 14 RRCID -> 147580 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6011 - 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	423	X	423	-0-	-0-	-0-	25	1	398	2	Y	-0-					-0-
02	308	X	273	-0-	-35	-0-	16	1	257	2	Y	-0-					-0-
03	418	X	418	-0-	-0-	-0-	21	1	397	2	Y	-0-					-0-
04	429	X	429	-0-	-0-	-0-	22	1	407	2	Y	-0-					-0-
05	434	X	201	-0-	-233	-0-	10	1	191	2	Y	-0-					-0-
06	420	X	72	-0-	-348	-0-	4	1	68	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		105	-0-	105	105	6	1	99	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	25	-0-	-161	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	37	-0-	-23	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	Y	-0-					-0-
*12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
SAWYER 143 WELL #: 13 RRCID -> 147582 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 5333 - 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	620	X	479	-0-	-141	-0-	28	1	451	2	Y	-0-					-0-
02	575	X	575	-0-	-0-	-0-	34	1	541	2	Y	-0-					-0-
03	878	X	878	-0-	-0-	-0-	44	1	834	2	Y	-0-					-0-
04	832	X	832	-0-	-0-	-0-	42	1	790	2	Y	-0-					-0-
05	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	54	1	1029	2	Y	-0-					-0-
06	840	X	472	-0-	-368	-0-	25	1	447	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		412	-0-	412	412	24	1	388	2	Y	-0-					-0-
08	1085	X	500	-0-	-585	-0-	27	1	473	2	Y	-0-					-0-
09	1050	X	517	-0-	-533	-0-	28	1	489	2	Y	-0-					-0-
10	1085	X	553	-0-	-532	-0-	41	1	512	2	Y	-0-					-0-
11	530	X	530	-0-	-0-	-0-	41	1	489	2	Y	-0-					-0-
12	527	X	441	-0-	-86	-0-	30	1	411	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	23	-0-	-37	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	21	-0-	-39	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		24	-0-	24	24	1	1	20	2	Y	3					3
							3	9									
08	93	N	23	-0-	-70	-0-	1	1	22	2	Y	-0-	3	1			-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 347 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	540	N	540	-0-	-0-	-0-	31	1	507	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	21	1	332	2	Y	-0-					-0-
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	22	1	415	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	418	-0-	-92	-0-	21	1	397	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	384	-0-	-19	-0-	19	1	365	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	387	-0-	-243	-0-	20	1	367	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		320	-0-	320	320	18	1	302	2	Y	-0-					-0-
08	621	N	301	-0-	-320	-0-	16	1	285	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	267	-0-	-123	-0-	14	1	253	2	Y	-0-					-0-
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	19	1	233	2	Y	3					3
							3	9									
11	300	N	244	-0-	-56	-0-	18	1	217	2	Y	8	11	1			-0-
							9	9									
12	279	N	254	-0-	-25	-0-	17	1	236	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	552	X	552	-0-	-0-	-0-	31	1	496	2	Y	23	22	1			4
							25	9									
02	534	X	534	-0-	-0-	-0-	31	1	489	2	Y	13	12	1			5
							14	9									
03	527	X	503	-0-	-24	-0-	25	1	475	2	Y	3	6	1			2
							3	9									
04	540	X	370	-0-	-170	-0-	18	1	345	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
05	589	X	457	-0-	-132	-0-	22	1	427	2	Y	7	6	1			3
							8	9									
06	960	X	406	-0-	-554	-0-	21	1	382	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
07	DLQ G-10		441	-0-	441	441	25	1	409	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
08	992	X	418	-0-	-574	-0-	22	1	393	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
09	900	X	356	-0-	-544	-0-	19	1	331	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
10	512	X	512	-0-	-0-	-0-	38	1	471	2	Y	3					5
							3	9									
11	420	X	418	-0-	-2	-0-	30	1	359	2	Y	26	26	1			5
							29	9									
12	434	X	331	-0-	-103	-0-	22	1	308	2	Y	1					6
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

JONES 119 WELL #: 13 RRCID -> 147604 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5143 - 6253

01	T. A.		151	-0-	151	151	9	1	142	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		333	-0-	333	484	20	1	313	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		75	-0-	75	559	4	1	71	2	Y	-0-					-0-
04	631	X	72	-0-	-559	-0-	4	1	68	2	Y	-0-					-0-
05	54	X	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	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: 866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED 117, FRANK WELL #: 16 RRCID -> 147613 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 4990 - 6220

01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	29	1	189	2	Y	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	15	1	92	2	Y	-0-					-0-
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	47	1	423	2	Y	-0-					-0-
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	52	1	455	2	Y	-0-					-0-
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	55	1	462	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	227	-0-	-223	-0-	37	1	190	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		83	-0-	83	83	14	1	69	2	Y	-0-					-0-
08	527	X	23	-0-	-504	-0-	4	1	19	2	Y	-0-					-0-
09	510	X	17	-0-	-493	-0-	3	1	14	2	Y	-0-					-0-
10	527	X	23	-0-	-504	-0-	4	1	19	2	Y	-0-					-0-
11	240	X	9	-0-	-231	-0-	2	1	7	2	Y	-0-					-0-
12	93	X	25	-0-	-68	-0-	3	1	22	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,226 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 * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	2	1	42	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	90	N	21	-0-	-69	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		22	-0-	22	22	1	1	20	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	62	N	22	-0-	-40	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	18	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	1					1
							1	9									
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	17	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 381 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER 145 WELL #: 11 RRCID -> 147622 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5525 - 5960

01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	28	1	410	2	Y	-0-					-0-
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	17	1	310	2	Y	-0-					-0-
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	25	1	469	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	346	-0-	-74	-0-	17	1	329	2	Y	-0-					-0-
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	22	1	420	2	Y	-0-					-0-
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	19	1	351	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		383	-0-	383	383	22	1	361	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		649	-0-	649	1032	35	1	614	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		443	-0-	443	1475	24	1	419	2	Y	-0-					-0-
10	1862	X	387	-0-	-1475	-0-	25	1	362	2	Y	-0-					-0-
11	509	X	509	-0-	-0-	-0-	28	1	480	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	604	N	604	-0-	-0-	-0-	29	1	575	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	883	N	883	-0-	-0-	-0-	44	1	839	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	29	1	533	2	Y	-0-					-0-
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	34	1	653	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	628	-0-	-212	-0-	32	1	596	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	618	-0-	-2	-0-	31	1	586	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	28	1	512	2	Y	1					1
							1	9									
07	DLQ G-10		891	-0-	891	891	51	1	840	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	T. A.		810	-0-	810	1701	44	1	765	2	Y	1					1
							1	9									
09	T. A.		525	-0-	525	2226	28	1	497	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	2456	X	230	-0-	-2226	-0-	15	1	213	2	Y	2					2
							2	9									
11	321	X	321	-0-	-0-	-0-	17	1	303	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
*12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	41	1	722	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	291	X	291	-0-	-0-	-0-	16	1	275	2	Y	-0-					-0-
02	308	X	197	-0-	-111	-0-	12	1	185	2	Y	-0-					-0-
03	532	X	532	-0-	-0-	-0-	27	1	505	2	Y	-0-					-0-
04	505	X	505	-0-	-0-	-0-	26	1	479	2	Y	-0-					-0-
05	449	X	449	-0-	-0-	-0-	22	1	427	2	Y	-0-					-0-
06	510	X	221	-0-	-289	-0-	12	1	209	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		186	-0-	186	186	11	1	175	2	Y	-0-					-0-
08	527	X	185	-0-	-342	-0-	10	1	175	2	Y	-0-					-0-
09	510	X	155	-0-	-355	-0-	8	1	147	2	Y	-0-					-0-
10	434	X	182	-0-	-252	-0-	14	1	168	2	Y	-0-					-0-
11	210	X	125	-0-	-85	-0-	10	1	115	2	Y	-0-					-0-
12	186	X	104	-0-	-82	-0-	7	1	97	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
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	111	N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	2	Y	-0-					-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	11	1	201	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		205	-0-	205	205	12	1	193	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		224	-0-	224	429	12	1	212	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		153	-0-	153	582	8	1	145	2	Y	-0-					-0-
10	900	X	318	-0-	-582	-0-	24	1	293	2	Y	1					1
							1	9									
11	269	X	269	-0-	-0-	-0-	21	1	246	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	15	1	210	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER 169 WELL #: 12 RRCID -> 147860 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5642 - 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	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		145	-0-	145	145	8	1	137	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		222	-0-	222	367	12	1	210	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		94	-0-	94	461	5	1	89	2	Y	-0-					-0-
10	586	X	125	-0-	-461	-0-	9	1	116	2	Y	-0-					-0-
11	32	X	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER A 144 WELL #: 13 RRCID -> 147868 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 5421 - 6653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		18	-0-	18	18	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
08	37	N	19	-0-	-18	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
SAWYER A 144 WELL #: 15 RRCID -> 147869 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5521 - 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	471	X	471	-0-	-0-	-0-	27	1	444	2	Y	-0-					-0-
02	392	X	381	-0-	-11	-0-	22	1	359	2	Y	-0-					-0-
03	559	X	559	-0-	-0-	-0-	28	1	531	2	Y	-0-					-0-
04	526	X	526	-0-	-0-	-0-	27	1	499	2	Y	-0-					-0-
05	786	X	786	-0-	-0-	-0-	39	1	747	2	Y	-0-					-0-
06	540	X	340	-0-	-200	-0-	18	1	322	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		282	-0-	282	282	16	1	266	2	Y	-0-					-0-
08	775	X	354	-0-	-421	-0-	19	1	335	2	Y	-0-					-0-
09	750	X	351	-0-	-399	-0-	18	1	333	2	Y	-0-					-0-
10	775	X	383	-0-	-392	-0-	25	1	358	2	Y	-0-					-0-
11	353	X	353	-0-	-0-	-0-	20	1	333	2	Y	-0-					-0-
*12	460	X	460	-0-	-0-	-0-	23	1	437	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	540	X	540	-0-	-0-	-0-	31	1	509	2	Y	-0-					-0-
02	448	X	411	-0-	-37	-0-	24	1	387	2	Y	-0-					-0-
03	785	X	785	-0-	-0-	-0-	39	1	746	2	Y	-0-					-0-
04	622	X	622	-0-	-0-	-0-	31	1	591	2	Y	-0-					-0-
05	864	X	864	-0-	-0-	-0-	43	1	821	2	Y	-0-					-0-
06	750	X	378	-0-	-372	-0-	20	1	358	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		370	-0-	370	370	21	1	349	2	Y	-0-					-0-
08	868	X	426	-0-	-442	-0-	23	1	403	2	Y	-0-					-0-
09	840	X	398	-0-	-442	-0-	20	1	378	2	Y	-0-					-0-
10	868	X	404	-0-	-464	-0-	26	1	378	2	Y	-0-					-0-
11	442	X	442	-0-	-0-	-0-	25	1	417	2	Y	-0-					-0-
*12	498	X	498	-0-	-0-	-0-	25	1	473	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,138 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	311	N	311	-0-	-0-	-0-	27	1	284	2	Y	-0-					-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	15	1	272	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	17	1	311	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		336	-0-	336	336	19	1	317	2	Y	-0-					-0-
08	704	N	368	-0-	-336	-0-	20	1	348	2	Y	-0-					-0-
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	20	1	345	2	Y	-0-					-0-
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	26	1	329	2	Y	2					2
							2	9									
11	360	N	294	-0-	-66	-0-	22	1	265	2	Y	6	8	1			-0-
							7	9									
12	372	N	270	-0-	-102	-0-	18	1	251	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
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	251	N	251	-0-	-0-	-0-	28	1	223	2	Y	-0-					-0-
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	2	Y	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	184	-0-	-56	-0-	9	1	175	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	174	-0-	-12	-0-	9	1	165	2	Y	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	160	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		170	-0-	170	170	10	1	160	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		224	-0-	224	394	12	1	212	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		219	-0-	219	613	12	1	207	2	Y	-0-					-0-
10	840	X	227	-0-	-613	-0-	17	1	209	2	Y	1					1
							1	9									
11	228	X	228	-0-	-0-	-0-	18	1	208	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
12	217	N	205	-0-	-12	-0-	14	1	191	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER 143 WELL #: 15 RRCID -> 147926 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 5461 - 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	553	X	553	-0-	-0-	-0-	33	1	520	2	Y	-0-					-0-
02	483	X	483	-0-	-0-	-0-	28	1	455	2	Y	-0-					-0-
03	886	X	886	-0-	-0-	-0-	44	1	842	2	Y	-0-					-0-
04	842	X	842	-0-	-0-	-0-	43	1	799	2	Y	-0-					-0-
05	818	X	818	-0-	-0-	-0-	41	1	777	2	Y	-0-					-0-
06	870	X	380	-0-	-490	-0-	20	1	360	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		406	-0-	406	406	23	1	383	2	Y	-0-					-0-
08	918	X	512	-0-	-406	-0-	28	1	484	2	Y	-0-					-0-
09	840	X	439	-0-	-401	-0-	24	1	415	2	Y	-0-					-0-
10	806	X	530	-0-	-276	-0-	40	1	490	2	Y	-0-					-0-
11	510	X	431	-0-	-79	-0-	33	1	398	2	Y	-0-					-0-
12	527	X	315	-0-	-212	-0-	21	1	294	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 143 WELL #: 16 RRCID -> 147927 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5263 - 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	681	X	681	-0-	-0-	-0-	40	1	641	2	Y	-0-					-0-
02	560	X	556	-0-	-4	-0-	33	1	523	2	Y	-0-					-0-
03	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	52	1	986	2	Y	-0-					-0-
04	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	51	1	958	2	Y	-0-					-0-
05	981	X	981	-0-	-0-	-0-	49	1	932	2	Y	-0-					-0-
06	990	X	402	-0-	-588	-0-	21	1	381	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		363	-0-	363	363	21	1	342	2	Y	-0-					-0-
08	1054	X	538	-0-	-516	-0-	29	1	509	2	Y	-0-					-0-
09	1020	X	518	-0-	-502	-0-	28	1	490	2	Y	-0-					-0-
10	992	X	582	-0-	-410	-0-	43	1	539	2	Y	-0-					-0-
11	510	X	493	-0-	-17	-0-	38	1	455	2	Y	-0-					-0-
12	527	X	424	-0-	-103	-0-	29	1	395	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
JONES 121 WELL #: 14 RRCID -> 148265 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5292 - 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	608	X	608	-0-	-0-	-0-	34	1	549	2	Y	23	22	1			4
							25	9									
02	545	X	545	-0-	-0-	-0-	31	1	500	2	Y	13	12	1			5
							14	9									
03	558	X	481	-0-	-77	-0-	24	1	454	2	Y	3	6	1			2
							3	9									
04	600	X	455	-0-	-145	-0-	23	1	425	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
05	620	X	457	-0-	-163	-0-	22	1	427	2	Y	7	6	1			3
							8	9									
06	930	X	405	-0-	-525	-0-	21	1	381	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
07	DLQ G-10		345	-0-	345	345	19	1	319	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
08	961	X	457	-0-	-504	-0-	24	1	430	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
09	930	X	419	-0-	-511	-0-	22	1	391	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
10	523	X	523	-0-	-0-	-0-	39	1	481	2	Y	3					5
							3	9									
11	450	X	432	-0-	-18	-0-	31	1	372	2	Y	26	26	1			5
							29	9									
12	465	X	275	-0-	-190	-0-	19	1	255	2	Y	1					6
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

JONES 121 WELL #: 15 RRCID -> 148267 COMPL. DATE 01/08/1994 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5237 - 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	237	N	237	-0-	-0-	-0-	14	1	221	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	15	1	234	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	14	1	271	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	240	N	223	-0-	-17	-0-	11	1	211	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	279	N	236	-0-	-43	-0-	12	1	223	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	540	N	172	-0-	-368	-0-	9	1	163	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		229	-0-	229	229	13	1	215	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	558	X	137	-0-	-421	-0-	7	1	130	2	Y	-0-					-0-
09	480	X	219	-0-	-261	-0-	12	1	206	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	281	X	281	-0-	-0-	-0-	21	1	259	2	Y	1					1
							1	9									
11	230	X	230	-0-	-0-	-0-	18	1	209	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	217	X	157	-0-	-60	-0-	11	1	146	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
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	224	X	224	-0-	-0-	-0-	13	1	209	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	183	X	183	-0-	-0-	-0-	11	1	171	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	310	X	175	-0-	-135	-0-	9	1	165	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	300	X	157	-0-	-143	-0-	8	1	148	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	310	X	203	-0-	-107	-0-	10	1	192	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	330	X	191	-0-	-139	-0-	10	1	181	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		188	-0-	188	188	11	1	176	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	403	X	156	-0-	-247	-0-	8	1	148	2	Y	-0-					-0-
09	390	X	144	-0-	-246	-0-	8	1	135	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	217	X	179	-0-	-38	-0-	13	1	165	2	Y	1					1
							1	9									
11	180	X	147	-0-	-33	-0-	11	1	133	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	186	X	130	-0-	-56	-0-	9	1	121	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER 129 WELL #: 9 RRCID -> 148270 COMPL. DATE 01/23/1994 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 5767 - 6632

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	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	101	1	992	2	Y	1					1
							1	9									
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	37	1	688	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	31	1	580	2	Y	1					1
							1	9									
04	1020	N	792	-0-	-228	-0-	40	1	751	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	47	1	896	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	50	1	894	2	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		1084	-0-	1084	1084	62	1	1021	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	2247	N	1163	-0-	-1084	-0-	63	1	1100	2	Y	-0-					1
09	930	N	871	-0-	-59	-0-	47	1	823	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	59	1	845	2	Y	1					2
							1	9									
11	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	65	1	1121	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
*12	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	70	1	1367	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 11,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
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	T. A.		284	-0-	284	284	17	1	267	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		149	-0-	149	433	9	1	140	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		470	-0-	470	903	23	1	447	2	Y	-0-					-0-
04	1321	X	418	-0-	-903	-0-	21	1	397	2	Y	-0-					-0-
05	506	X	506	-0-	-0-	-0-	25	1	481	2	Y	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	13	1	238	2	Y	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	15	1	243	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		309	-0-	309	309	17	1	292	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		314	-0-	314	623	16	1	298	2	Y	-0-					-0-
10	914	X	291	-0-	-623	-0-	19	1	272	2	Y	-0-					-0-
11	326	X	326	-0-	-0-	-0-	18	1	308	2	Y	-0-					-0-
*12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	22	1	414	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,012 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	T. A.		160	-0-	160	160	9	1	151	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		138	-0-	138	298	8	1	130	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		241	-0-	241	539	12	1	229	2	Y	-0-					-0-
04	758	X	219	-0-	-539	-0-	11	1	208	2	Y	-0-					-0-
05	200	X	200	-0-	-0-	-0-	10	1	190	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	97	-0-	-23	-0-	5	1	92	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	86	-0-	-38	-0-	5	1	81	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		96	-0-	96	96	5	1	91	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		84	-0-	84	180	4	1	80	2	Y	-0-					-0-
10	272	X	92	-0-	-180	-0-	6	1	86	2	Y	-0-					-0-
11	102	X	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	Y	-0-					-0-
*12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.		385	-0-	385	385	23	1	362	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		403	-0-	403	788	24	1	379	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		645	-0-	645	1433	32	1	613	2	Y	-0-					-0-
04	2013	X	580	-0-	-1433	-0-	29	1	551	2	Y	-0-					-0-
05	504	X	504	-0-	-0-	-0-	25	1	479	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	13	1	227	2	Y	-0-					-0-
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	14	1	231	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		327	-0-	327	327	18	1	309	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		342	-0-	342	669	17	1	325	2	Y	-0-					-0-
10	979	X	310	-0-	-669	-0-	20	1	290	2	Y	-0-					-0-
11	346	X	346	-0-	-0-	-0-	19	1	327	2	Y	-0-					-0-
*12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	24	1	448	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

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	T. A.		192	-0-	192	192	11	1	181	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		303	-0-	303	495	18	1	285	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		347	-0-	347	842	17	1	330	2	Y	-0-					-0-
04	1181	X	339	-0-	-842	-0-	17	1	322	2	Y	-0-					-0-
05	351	X	351	-0-	-0-	-0-	18	1	333	2	Y	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	9	1	161	2	Y	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	177	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		266	-0-	266	266	14	1	252	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		233	-0-	233	499	12	1	221	2	Y	-0-					-0-
10	732	X	233	-0-	-499	-0-	15	1	218	2	Y	-0-					-0-
11	279	X	279	-0-	-0-	-0-	15	1	264	2	Y	-0-					-0-
*12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	16	1	318	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,235 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	T. A.		436	-0-	436	436	25	1	411	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		317	-0-	317	753	19	1	298	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		505	-0-	505	1258	24	1	481	2	Y	-0-					-0-
04	1713	X	455	-0-	-1258	-0-	23	1	432	2	Y	-0-					-0-
05	408	X	408	-0-	-0-	-0-	20	1	388	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	188	-0-	-232	-0-	10	1	178	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	185	-0-	-249	-0-	11	1	174	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		135	-0-	135	135	7	1	128	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		76	-0-	76	211	4	1	72	2	Y	-0-					-0-
10	300	X	89	-0-	-211	-0-	6	1	83	2	Y	-0-					-0-
11	121	X	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	Y	-0-					-0-
*12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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.		552	-0-	552	552	29	1	523	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		225	-0-	225	777	13	1	212	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		164	-0-	164	941	9	1	155	2	Y	-0-					-0-
09	1080	X	139	-0-	-941	-0-	7	1	132	2	Y	-0-					-0-
10	146	X	146	-0-	-0-	-0-	9	1	137	2	Y	-0-					-0-
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	9	1	158	2	Y	-0-					-0-
*12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
SHURLEY 98 WELL #: 15 RRCID -> 149474 COMPL. DATE 04/09/1994 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 5246 - 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	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-

SHURLEY 98 WELL #: 16 RRCID -> 149475 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5349 - 6071

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		457	-0-	457	457	27	1	430	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		346	-0-	346	803	20	1	326	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		769	-0-	769	1572	38	1	731	2	Y	-0-					-0-
04	2063	X	491	-0-	-1572	-0-	25	1	466	2	Y	-0-					-0-
05	687	X	687	-0-	-0-	-0-	34	1	653	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	339	-0-	-231	-0-	18	1	321	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	291	-0-	-205	-0-	17	1	274	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		260	-0-	260	260	14	1	246	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		297	-0-	297	557	15	1	282	2	Y	-0-					-0-
10	785	X	228	-0-	-557	-0-	15	1	213	2	Y	-0-					-0-
11	279	X	279	-0-	-0-	-0-	15	1	264	2	Y	-0-					-0-
*12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	18	1	349	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY "A" 99 WELL #: 14 RRCID -> 149477 COMPL. DATE 04/23/1994 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4921 - 6015

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		464	-0-	464	464	47	1	417	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		238	-0-	238	702	25	1	213	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		386	-0-	386	1088	30	1	356	2	Y	-0-					-0-
04	1593	X	505	-0-	-1088	-0-	42	1	463	2	Y	-0-					-0-
05	607	X	607	-0-	-0-	-0-	51	1	556	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	295	-0-	-5	-0-	34	1	261	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	295	-0-	-15	-0-	36	1	259	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		320	-0-	320	320	38	1	282	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		304	-0-	304	624	37	1	267	2	Y	-0-					-0-
10	1058	X	434	-0-	-624	-0-	60	1	374	2	Y	-0-					-0-
11	416	X	416	-0-	-0-	-0-	60	1	356	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	294	-0-	-16	-0-	43	1	251	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
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	T. A.		62	-0-	62	62	6	1	56	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		59	-0-	59	121	6	1	53	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		97	-0-	97	218	8	1	89	2	Y	-0-					-0-
04	312	X	94	-0-	-218	-0-	8	1	86	2	Y	-0-					-0-
05	86	X	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	52	-0-	-38	-0-	6	1	46	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	64	-0-	-29	-0-	8	1	56	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		68	-0-	68	68	8	1	60	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		65	-0-	65	133	8	1	57	2	Y	-0-					-0-
10	229	X	96	-0-	-133	-0-	13	1	83	2	Y	-0-					-0-
11	89	X	89	-0-	-0-	-0-	13	1	76	2	Y	-0-					-0-
*12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	9	1	54	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 119 WELL #: 14 RRCID -> 149481 COMPL. DATE 05/11/1994 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5102 - 6170

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	1		1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 122 WELL #: 17 RRCID -> 149487 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5116 - 6110

01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	44	1	716	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	29	1	474	2	Y	-0-					-0-
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	34	1	653	2	Y	-0-					-0-
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	41	1	772	2	Y	-0-					-0-
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	28	1	531	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	573	-0-	-237	-0-	30	1	543	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		507	-0-	507	507	29	1	478	2	Y	-0-					-0-
08	1044	N	537	-0-	-507	-0-	29	1	508	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	446	-0-	-124	-0-	24	1	422	2	Y	-0-					-0-
10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	50	1	621	2	Y	3					3
							3	9									
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	41	1	493	2	Y	8	11	1			-0-
							9	9									
*12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	32	1	434	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
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	222	N	222	-0-	-0-	-0-	20	1	202	2	Y	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	2	Y	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	13	1	238	2	Y	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	13	1	240	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	236	2	Y	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	11	1	197	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		211	-0-	211	211	12	1	199	2	Y	-0-					-0-
08	435	N	224	-0-	-211	-0-	12	1	212	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	182	-0-	-28	-0-	10	1	172	2	Y	-0-					-0-
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	12	1	170	2	Y	1					1
							1	9									
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	13	1	229	2	Y	-0-	1	1			-0-
*12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	15	1	290	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	555	N	555	-0-	-0-	-0-	50	1	503	2	Y	2					2
							2	9									
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	21	1	382	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					1
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					1
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	27	1	482	2	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		558	-0-	558	558	32	1	526	2	Y	-0-					1
08	T. A.		599	-0-	599	1157	32	1	567	2	Y	-0-					1
09	T. A.		448	-0-	448	1605	24	1	424	2	Y	-0-					1
10	2162	X	557	-0-	-1605	-0-	41	1	513	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
11	542	X	542	-0-	-0-	-0-	42	1	493	2	Y	6	9	1			-0-
							7	9									
*12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	34	1	464	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
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	304	N	304	-0-	-0-	-0-	18	1	286	2	Y	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	9	1	162	2	Y	-0-					-0-
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	12	1	221	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	164	-0-	-136	-0-	8	1	156	2	Y	-0-					-0-
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	11	1	199	2	Y	-0-					-0-
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	15	1	272	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		232	-0-	232	232	13	1	219	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		246	-0-	246	478	13	1	233	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		198	-0-	198	676	11	1	187	2	Y	-0-					-0-
10	962	X	286	-0-	-676	-0-	21	1	264	2	Y	1					1
							1	9									
11	227	X	227	-0-	-0-	-0-	18	1	208	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	217	N	205	-0-	-12	-0-	14	1	191	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER 113 WELL #: 13 RRCID -> 151465 COMPL. DATE 09/23/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5376 - 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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	Y	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	1					1
							1	9									
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	84	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		22	-0-	22	22	1	1	20	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	T. A.		25	-0-	25	47	1	1	24	2	Y	-0-					1
09	T. A.		100	-0-	100	147	5	1	94	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	239	X	92	-0-	-147	-0-	6	1	86	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	62	X	62	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 754 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
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	245	N	245	-0-	-0-	-0-	18	1	223	2	N	4	6	1			1
							4	9									
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	12	1	157	2	N	-0-					1
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	13	1	165	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	240	N	173	-0-	-67	-0-	13	1	158	2	N	2	2	1			1
							2	9									
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	14	1	159	2	N	2					3
							2	9									
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	14	1	150	2	N	1	3	1			1
							1	9									
07	186	N	181	-0-	-5	-0-	15	1	165	2	N	1					2
							1	9									
08	186	N	175	-0-	-11	-0-	14	1	160	2	N	1					3
							1	9									
09	180	N	171	-0-	-9	-0-	14	1	155	2	N	2	3	1			2
							2	9									
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	15	1	167	2	N	2					4
							2	9									
11	180	N	170	-0-	-10	-0-	12	1	156	2	N	2	3	1			3
							2	9									
12	186	N	182	-0-	-4	-0-	15	1	164	2	N	3	3	1			3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 2,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

SAWYER 146 WELL #: 14 RRCID -> 151689 COMPL. DATE 09/30/1994 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5551 - 6705

	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	212	N	212	-0-	-0-	-0-	19	1	193	2	Y	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	14	1	247	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		263	-0-	263	263	15	1	248	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		279	-0-	279	542	15	1	264	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		237	-0-	237	779	13	1	224	2	Y	-0-					-0-
10	1142	X	363	-0-	-779	-0-	27	1	335	2	Y	1					1
							1	9									
11	290	X	290	-0-	-0-	-0-	22	1	265	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
12	248	N	235	-0-	-13	-0-	16	1	219	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-		23 1	195	2	Y	-0-					-0-
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-		17 1	306	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-		24 1	430	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		469	-0-	469	469		27 1	442	2	Y	-0-					-0-
08	894	N	425	-0-	-469	-0-		23 1	402	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	427	-0-	-23	-0-		23 1	404	2	Y	-0-					-0-
10	459	N	459	-0-	-0-	-0-		34 1	423	2	Y	2					2
								2 9									
11	420	N	360	-0-	-60	-0-		27 1	326	2	Y	6	8	1			-0-
								7 9									
12	434	N	250	-0-	-184	-0-		17 1	232	2	Y	1					1
								1 9									

TOTAL GAS PROD: 3,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SAWYER 146 WELL #: 17 RRCID -> 151691 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5449 - 6741

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	445	N	445	-0-	-0-	-0-		36 1	409	2	Y	-0-					-0-
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-		19 1	359	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-		22 1	401	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		431	-0-	431	431		25 1	406	2	Y	-0-					-0-
08	914	N	483	-0-	-431	-0-		26 1	457	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	365	-0-	-55	-0-		20 1	345	2	Y	-0-					-0-
10	586	N	586	-0-	-0-	-0-		43 1	541	2	Y	2					2
								2 9									
11	480	N	479	-0-	-1	-0-		37 1	436	2	Y	5	7	1			-0-
								6 9									
*12	430	N	430	-0-	-0-	-0-		29 1	400	2	Y	1					1
								1 9									

TOTAL GAS PROD: 4,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
SAWYER 113 WELL #: 12 RRCID -> 151710 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5384 - 6746

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	81	N	81	-0-	-0-	-0-		7 1	74	2	Y	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-		3 1	47	2	Y	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-		4 1	70	2	Y	1					1
								1 9									
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-		6 1	104	2	Y	1	1	1			1
								1 9									
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-		3 1	63	2	Y	1	1	1			1
								1 9									
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-		2 1	41	2	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		64	-0-	64	64		4 1	59	2	Y	1	1	1			1
								1 9									
08	T. A.		44	-0-	44	108		2 1	42	2	Y	-0-					1
09	T. A.		41	-0-	41	149		2 1	38	2	Y	1	1	1			1
								1 9									
10	202	X	53	-0-	-149	-0-		3 1	50	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	91	X	91	-0-	-0-	-0-		5 1	85	2	Y	1	1	1			-0-
								1 9									
*12	116	N	116	-0-	-0-	-0-		6 1	110	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 836 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

JONES 97 WELL #: 10 RRCID -> 151902 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5361 - 6239

01	T. A.		579	-0-	579	579		34 1	545	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		452	-0-	452	1031		27 1	425	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		598	-0-	598	1629		30 1	568	2	Y	-0-					-0-
04	2301	X	672	-0-	-1629	-0-		34 1	638	2	Y	-0-					-0-
05	773	X	773	-0-	-0-	-0-		39 1	734	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	277	-0-	-173	-0-		15 1	262	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	216	-0-	-249	-0-		12 1	204	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	268	-0-	-507	-0-		14 1	254	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	235	-0-	-35	-0-		13 1	222	2	Y	-0-					-0-
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-		20 1	248	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	269	-0-	-1	-0-		21 1	248	2	Y	-0-					-0-
*12	272	N	272	-0-	-0-	-0-		18 1	254	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,879 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 (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

SAWYER 169 WELL #: 13 RRCID -> 152152 COMPL. DATE 11/20/1994 TOTAL DEPTH 6000 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	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	Y	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		100	-0-	100	100	6	1	94	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		134	-0-	134	234	7	1	127	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		127	-0-	127	361	7	1	120	2	Y	-0-					-0-
10	552	X	191	-0-	-361	-0-	14	1	177	2	Y	-0-					-0-
11	132	X	132	-0-	-0-	-0-	10	1	121	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	93	N	91	-0-	-2	-0-	6	1	85	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER 170 WELL #: 10 RRCID -> 152153 COMPL. DATE 11/05/1994 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 5777 - 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	329	N	329	-0-	-0-	-0-	17	1	312	2	Y	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	13	1	242	2	Y	-0-					-0-
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	223	-0-	-107	-0-	11	1	212	2	Y	-0-					-0-
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	20	1	381	2	Y	-0-					-0-
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	19	1	350	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		322	-0-	322	322	18	1	304	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		391	-0-	391	713	21	1	370	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		271	-0-	271	984	15	1	256	2	Y	-0-					-0-
10	1652	X	668	-0-	-984	-0-	49	1	618	2	Y	1					1
							1	9									
11	463	X	463	-0-	-0-	-0-	36	1	424	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
*12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	26	1	364	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER A 144 WELL #: 16 RRCID -> 152154 COMPL. DATE 11/19/1994 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 5340 - 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	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	Y	-0-					-0-
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	35	-0-	-25	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		32	-0-	32	32	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	23	-0-	-101	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
*12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
SAWYER 129 WELL #: 11 RRCID -> 152155 COMPL. DATE 12/04/1994 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5534 - 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	472	N	472	-0-	-0-	-0-	36	1	436	2	Y	-0-					-0-
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	18	1	341	2	Y	-0-					-0-
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	25	1	476	2	Y	-0-					-0-
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	24	1	455	2	Y	-0-					-0-
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	24	1	465	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	38	1	682	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		717	-0-	717	717	41	1	676	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		760	-0-	760	1477	41	1	719	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		718	-0-	718	2195	39	1	679	2	Y	-0-					-0-
10	2754	X	559	-0-	-2195	-0-	36	1	522	2	Y	1					1
							1	9									
11	700	X	700	-0-	-0-	-0-	38	1	661	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	38	1	742	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	235	N	235	-0-	-0-	-0-	14	1	219	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	15	1	252	2	Y	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	12	1	223	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	214	-0-	-26	-0-	11	1	203	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	217	-0-	-93	-0-	11	1	206	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	207	-0-	-243	-0-	11	1	196	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		239	-0-	239	239	14	1	225	2	Y	-0-					-0-
08	327	N	88	-0-	-239	-0-	5	1	83	2	Y	-0-					-0-
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	15	1	254	2	Y	-0-					-0-
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	26	1	336	2	Y	3					3
							3	9									
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	123	2	Y	8	11	1			-0-
							9	9									
12	279	N	64	-0-	-215	-0-	4	1	59	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	2	Y	-0-					-0-
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	23	1	373	2	Y	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	Y	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	144	-0-	-290	-0-	7	1	137	2	Y	-0-					-0-
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	17	1	302	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		275	-0-	275	275	16	1	259	2	Y	-0-					-0-
08	593	N	318	-0-	-275	-0-	17	1	301	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	272	-0-	-58	-0-	15	1	257	2	Y	-0-					-0-
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	24	1	290	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	239	-0-	-61	-0-	19	1	220	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	239	-0-	-40	-0-	16	1	223	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
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	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	2	Y	-0-					-0-
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	4	1	23	2	Y	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	Y	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	Y	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	3	1	17	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		42	-0-	42	42	7	1	35	2	Y	-0-					-0-
08	65	N	23	-0-	-42	-0-	4	1	19	2	Y	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	2	Y	-0-					-0-
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	10	1	48	2	Y	-0-					-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	9	1	40	2	Y	-0-					-0-
*12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	218	N	218	-0-	-0-	-0-	25	1	193	2	Y	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	14	1	267	2	Y	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	11	1	224	2	Y	-0-					-0-
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	15	1	278	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	286	-0-	-24	-0-	14	1	272	2	Y	-0-					-0-
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	13	1	226	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		275	-0-	275	275	16	1	259	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		134	-0-	134	409	7	1	127	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		195	-0-	195	604	11	1	184	2	Y	-0-					-0-
10	838	X	234	-0-	-604	-0-	15	1	219	2	Y	-0-					-0-
11	143	X	143	-0-	-0-	-0-	8	1	134	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	217	N	35	-0-	-182	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
GENINI WELL #: 3802 RRCID -> 163018 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 4930 - 5933

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	113	N	113	-0-	-0-	-0-		7	1	86	2	N	18	29	1			4
								20	9									
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-		10	1	130	2	N	4					8
								4	9									
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-		11	1	138	2	N	3	8	1			3
								3	9									
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-		11	1	132	2	N	2	4	1			1
								2	9									
05	155	N	145	-0-	-10	-0-		11	1	132	2	N	2					3
								2	9									
06	150	N	135	-0-	-15	-0-		11	1	123	2	N	1	3	1			1
								1	9									
07	155	N	91	-0-	-64	-0-		7	1	83	2	N	1					2
								1	9									
08	155	N	90	-0-	-65	-0-		7	1	81	2	N	2					4
								2	9									
09	150	N	87	-0-	-63	-0-		7	1	78	2	N	2	4	1			2
								2	9									
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-		8	1	84	2	N	2					4
								2	9									
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-		7	1	85	2	N	4	4	1			4
								4	9									
12	93	N	92	-0-	-1	-0-		7	1	82	2	N	3	4	1			3
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 1,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

BERGER "A" WELL #: 4 RRCID -> 166696 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5550 - 6245

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	428	N	428	-0-	-0-	-0-		61	1	367	2	N	-0-					-0-
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-		58	1	320	2	N	-0-					-0-
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-		65	1	362	2	N	-0-					-0-
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-		74	1	382	2	N	-0-					-0-
05	434	N	421	-0-	-13	-0-		69	1	352	2	N	-0-					-0-
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-		75	1	388	2	N	-0-					-0-
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-		77	1	432	2	N	-0-					-0-
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-		91	1	470	2	N	-0-					-0-
09	560	N	560	-0-	-0-	-0-		89	1	471	2	N	-0-					-0-
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-		83	1	423	2	N	-0-					-0-
11	540	N	469	-0-	-71	-0-		69	1	400	2	N	-0-					-0-
12	589	N	477	-0-	-112	-0-		75	1	402	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
GENINI WELL #: 3703 RRCID -> 166697 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5328 - 6546

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	495	N	495	-0-	-0-	-0-	36	1	447	2	N	11	17	1			3
							12	9									
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	29	1	384	2	N	-0-					3
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	47	1	590	2	N	1	3	1			1
							1	9									
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	45	1	553	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	47	1	554	2	N	1					2
							1	9									
06	540	N	495	-0-	-45	-0-	41	1	453	2	N	1	3	1			-0-
							1	9									
07	558	N	503	-0-	-55	-0-	41	1	461	2	N	1					1
							1	9									
08	558	N	529	-0-	-29	-0-	44	1	483	2	N	2					3
							2	9									
09	510	N	508	-0-	-2	-0-	42	1	465	2	N	1	3	1			1
							1	9									
10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	45	1	497	2	N	2					3
							2	9									
11	510	N	502	-0-	-8	-0-	36	1	463	2	N	3	3	1			3
							3	9									
12	527	N	526	-0-	-1	-0-	44	1	479	2	N	3	3	1			3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 6,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

GENINI WELL #: 3303 RRCID -> 167070 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5346 - 5500

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	651	-0-	-0-	-0-	48	1	584	2	N	17	34	1			1
							19	9									
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	36	1	470	2	N	-0-					1
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	40	1	496	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	630	N	532	-0-	-98	-0-	40	1	490	2	N	2	2	1			1
							2	9									
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	45	1	526	2	N	1					2
							1	9									
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	45	1	498	2	N	-0-	2	1			-0-
07	558	N	534	-0-	-24	-0-	44	1	489	2	N	1					1
							1	9									
08	558	N	529	-0-	-29	-0-	44	1	483	2	N	2					3
							2	9									
09	540	N	508	-0-	-32	-0-	42	1	465	2	N	1	3	1			1
							1	9									
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	46	1	502	2	N	2					3
							2	9									
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	38	1	491	2	N	3	3	1			3
							3	9									
*12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	47	1	519	2	N	3	3	1			3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 6,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
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	534	N	534	-0-	-0-	-0-	40	1	490	2	N	4	6	1			1
							4	9									
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	35	1	447	2	N	-0-					1
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	44	1	551	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	41	1	499	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	43	1	507	2	N	1					2
							1	9									
06	570	N	490	-0-	-80	-0-	41	1	448	2	N	1	3	1			-0-
							1	9									
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	48	1	536	2	N	2					2
							2	9									
08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	48	1	537	2	N	1					3
							1	9									
09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	47	1	517	2	N	2	3	1			2
							2	9									
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	43	1	463	2	N	1					3
							1	9									
11	570	N	467	-0-	-103	-0-	34	1	430	2	N	3	3	1			3
							3	9									
12	589	N	517	-0-	-72	-0-	43	1	471	2	N	3	3	1			3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 6,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

GENINI WELL #: 3705 RRCID -> 175209 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 5247 - 8386

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	4	1			1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					4
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	4	1			2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	1			5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	4	1			4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 22

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
GENINI WELL #: 3305 RRCID -> 175904 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 5400 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	55	1	669	2	N	1					1
							1	9									
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	44	1	574	2	N	-0-					1
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	48	1	606	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	690	N	630	-0-	-60	-0-	48	1	580	2	N	2	2	1			1
							2	9									
05	682	N	615	-0-	-67	-0-	48	1	566	2	N	1					2
							1	9									
06	630	N	598	-0-	-32	-0-	50	1	548	2	N	-0-	2	1			-0-
07	651	N	627	-0-	-24	-0-	51	1	575	2	N	1					1
							1	9									
08	620	N	616	-0-	-4	-0-	51	1	563	2	N	2					3
							2	9									
09	600	N	593	-0-	-7	-0-	49	1	543	2	N	1	3	1			1
							1	9									
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	50	1	542	2	N	2					3
							2	9									
11	600	N	572	-0-	-28	-0-	42	1	527	2	N	3	3	1			3
							3	9									
*12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	52	1	574	2	N	3	3	1			3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 7,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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 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	141	2	N	4	6	1			1
							4	9									
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	12	1	157	2	N	-0-					1
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	19	1	236	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	17	1	203	2	N	4	3	1			2
							4	9									
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	25	1	295	2	N	2					4
							2	9									
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	21	1	228	2	N	2	5	1			1
							2	9									
07	217	N	209	-0-	-8	-0-	17	1	188	2	N	4					5
							4	9									
08	248	N	208	-0-	-40	-0-	17	1	187	2	N	4					9
							4	9									
09	240	N	224	-0-	-16	-0-	18	1	200	2	N	5	9	1			5
							6	9									
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	23	1	251	2	N	4					9
							4	9									
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	18	1	235	2	N	9	9	1			9
							10	9									
*12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	22	1	238	2	N	7	9	1			7
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 2,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
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 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-	855	2			N	-0-					-0-
02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	477	-0-	-577	-0-	477	2			N	-0-					-0-
06	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		877	-0-	877	877	877	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		846	-0-	846	1723	846	2			N	-0-					-0-
10	2572	X	849	-0-	-1723	-0-	849	2			N	-0-					-0-
11	969	X	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
12	868	N	865	-0-	-3	-0-	865	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,645 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 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-	30	1	258	2	Y	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	13	1	244	2	Y	-0-					-0-
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	19	1	365	2	Y	-0-					-0-
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	22	1	419	2	Y	-0-					-0-
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	33	1	630	2	Y	-0-					-0-
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	28	1	510	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		552	-0-	552	552	32	1	520	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		585	-0-	585	1137	32	1	553	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		511	-0-	511	1648	28	1	483	2	Y	-0-					-0-
10	2147	X	499	-0-	-1648	-0-	32	1	466	2	Y	1					1
							1	9									
11	654	X	654	-0-	-0-	-0-	36	1	618	2	Y	-0-	1	1			-0-
*12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	32	1	641	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GENINI WELL #: 3307 RRCID -> 179205 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5518 - 5733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	28	1	344	2	N	1					1
							1	9									
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	22	1	287	2	N	-0-					1
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	24	1	303	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	360	N	316	-0-	-44	-0-	24	1	290	2	N	2	2	1			1
							2	9									
05	341	N	317	-0-	-24	-0-	25	1	290	2	N	2					3
							2	9									
06	330	N	301	-0-	-29	-0-	25	1	275	2	N	1	3	1			1
							1	9									
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	30	1	332	2	N	1					2
							1	9									
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	29	1	327	2	N	1					3
							1	9									
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	28	1	310	2	N	2	3	1			2
							2	9									
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	32	1	353	2	N	2					4
							2	9									
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	30	1	383	2	N	2	3	1			3
							2	9									
*12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	39	1	426	2	N	3	3	1			3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 4,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
GENINI WELL #: 3308 RRCID -> 179206 COMPL. DATE 09/23/2000 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 5475 - 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	537	N	537	-0-	-0-	-0-	40	1	494	2	N	3					3
							3	9									
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	30	1	391	2	N	3					6
							3	9									
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	33	1	413	2	N	3	6	1			3
							3	9									
04	510	N	434	-0-	-76	-0-	32	1	395	2	N	6	6	1			3
							7	9									
05	465	N	433	-0-	-32	-0-	34	1	395	2	N	4					7
							4	9									
06	420	N	412	-0-	-8	-0-	34	1	374	2	N	4	9	1			2
							4	9									
07	434	N	422	-0-	-12	-0-	34	1	385	2	N	3					5
							3	9									
08	434	N	414	-0-	-20	-0-	34	1	374	2	N	5					10
							6	9									
09	420	N	401	-0-	-19	-0-	33	1	362	2	N	5	10	1			5
							6	9									
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	36	1	391	2	N	5					10
							6	9									
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	28	1	359	2	N	10	10	1			10
							11	9									
*12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	35	1	388	2	N	9	10	1			9
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 5,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

CUSENBARY, W. R. -A- WELL #: 3802 RRCID -> 179597 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5256 - 5578

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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

01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	124	1	451	2	N	-0-					-0-
02	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	110	1	1142	2	N	-0-					-0-
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	92	1	557	2	N	-0-					-0-
04	570	N	120	-0-	-450	-0-	120	1			N	-0-					-0-
05	1302	N	124	-0-	-1178	-0-	124	1			N	-0-					-0-
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	120	1	714	2	N	-0-					-0-
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	124	1	606	2	N	-0-					-0-
08	T. A.		570	-0-	570	570	124	1	446	2	N	-0-					-0-
09	T. A.		676	-0-	676	1246	120	1	556	2	N	-0-					-0-
10	1410	X	164	-0-	-1246	-0-	124	1	40	2	N	-0-					-0-
11	120	X	120	-0-	-0-	-0-	120	1			N	-0-					-0-
*12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	124	1	529	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

SAWYER 143 WELL #: 17 RRCID -> 180226 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5756 - 6736

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	42	1	678	2	N	-0-					-0-
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	40	1	642	2	N	-0-					-0-
03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	55	1	1032	2	N	-0-					-0-
04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	70	1	1309	2	N	-0-					-0-
05	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	59	1	1127	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	499	-0-	-551	-0-	26	1	473	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	563	-0-	-553	-0-	32	1	531	2	N	-0-					-0-
08	1116	N	589	-0-	-527	-0-	32	1	557	2	N	-0-					-0-
09	510	N	503	-0-	-7	-0-	28	1	475	2	N	-0-					-0-
10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	53	1	661	2	N	-0-					-0-
11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	52	1	614	2	N	-0-					-0-
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	36	1	491	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 145 WELL #: 16 RRCID -> 180228 COMPL. DATE 11/19/2000 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 5840 - 6797

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2	Y	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		20	-0-	20	20	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		16	-0-	16	36	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		18	-0-	18	54	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
10	91	X	37	-0-	-54	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
11	38	X	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
*12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 121 WELL #: 16 RRCID -> 180232 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5146 - 6203

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	504	-0-	-23	-0-	29	1	471	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	484	X	484	-0-	-0-	-0-	28	1	454	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	527	X	443	-0-	-84	-0-	22	1	421	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	510	X	444	-0-	-66	-0-	22	1	421	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	527	X	449	-0-	-78	-0-	22	1	425	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	840	X	374	-0-	-466	-0-	20	1	353	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	DLQ G-10		351	-0-	351	351	20	1	330	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	930	X	448	-0-	-482	-0-	24	1	423	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	900	X	406	-0-	-494	-0-	22	1	384	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	453	X	453	-0-	-0-	-0-	33	1	419	2	Y	1					1
							1	9									
11	420	X	354	-0-	-66	-0-	27	1	321	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
12	434	X	387	-0-	-47	-0-	26	1	361	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

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	T. A.		212	-0-	212	212	12	1	200	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		183	-0-	183	395	11	1	172	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		383	-0-	383	778	19	1	364	2	Y	-0-					-0-
04	1310	X	532	-0-	-778	-0-	27	1	505	2	Y	-0-					-0-
05	388	X	388	-0-	-0-	-0-	19	1	369	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	169	-0-	-131	-0-	9	1	160	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	156	-0-	-154	-0-	9	1	147	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		179	-0-	179	179	10	1	169	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		148	-0-	148	327	8	1	140	2	Y	-0-					-0-
10	601	X	274	-0-	-327	-0-	20	1	254	2	Y	-0-					-0-
11	185	X	185	-0-	-0-	-0-	14	1	171	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	151	-0-	-4	-0-	10	1	141	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	494	X	494	-0-	-0-	-0-	29	1	465	2	N	-0-					-0-
02	392	X	375	-0-	-17	-0-	22	1	353	2	N	-0-					-0-
03	668	X	668	-0-	-0-	-0-	33	1	635	2	N	-0-					-0-
04	591	X	591	-0-	-0-	-0-	30	1	561	2	N	-0-					-0-
05	669	X	669	-0-	-0-	-0-	33	1	636	2	N	-0-					-0-
06	660	X	292	-0-	-368	-0-	15	1	277	2	N	-0-					-0-
07	682	X	305	-0-	-377	-0-	18	1	287	2	N	-0-					-0-
08	682	X	388	-0-	-294	-0-	21	1	367	2	N	-0-					-0-
09	660	X	365	-0-	-295	-0-	19	1	346	2	N	-0-					-0-
10	682	X	331	-0-	-351	-0-	21	1	310	2	N	-0-					-0-
11	390	X	338	-0-	-52	-0-	19	1	319	2	N	-0-					-0-
*12	421	X	421	-0-	-0-	-0-	20	1	401	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,237 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	248	X	243	-0-	-5	-0-	22	1	221	2	Y	-0-					-0-
02	224	X	164	-0-	-60	-0-	8	1	156	2	Y	-0-					-0-
03	279	X	267	-0-	-12	-0-	13	1	253	2	Y	1					1
							1	9									
04	314	X	314	-0-	-0-	-0-	16	1	297	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	248	X	248	-0-	-0-	-0-	12	1	235	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	240	X	232	-0-	-8	-0-	12	1	220	2	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		220	-0-	220	220	13	1	206	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	T. A.		265	-0-	265	485	14	1	251	2	Y	-0-					1
09	T. A.		293	-0-	293	778	16	1	276	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	991	X	213	-0-	-778	-0-	14	1	199	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	238	X	238	-0-	-0-	-0-	13	1	224	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	310	N	296	-0-	-14	-0-	14	1	282	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
GENINI WELL #: 3706 RRCID -> 181336 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5092 - 6257

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	1	1			3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	7	1			4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	12	1			2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	10	1			5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	10	1			10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	10	1			11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 61

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(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-	28 4	1 9	338	2	N	4	6	1			1
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	22	1	283	2	N	-0-					1
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	22 1	1 9	276	2	N	1	1	1			1
04	360	N	272	-0-	-88	-0-	21 1	1 9	250	2	N	1	1	1			1
05	341	N	260	-0-	-81	-0-	20 1	1 9	239	2	N	1					2
06	300	N	244	-0-	-56	-0-	20	1	224	2	N	-0-	2	1			-0-
07	279	N	241	-0-	-38	-0-	20 1	1 9	220	2	N	1					1
08	248	N	237	-0-	-11	-0-	19 2	1 9	216	2	N	2					3
09	240	N	227	-0-	-13	-0-	19 1	1 9	207	2	N	1	3	1			1
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	20 2	1 9	223	2	N	2					3
11	240	N	226	-0-	-14	-0-	16 3	1 9	207	2	N	3	3	1			3
12	248	N	242	-0-	-6	-0-	20 3	1 9	219	2	N	3	3	1			3

TOTAL GAS PROD: 3,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
GENINI WELL #: 3803 RRCID -> 181339 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5086 - 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	704	N	704	-0-	-0-	-0-	53	1	651	2	N	-0-					-0-
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	55	1	706	2	N	3					3
							3	9									
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	57	1	715	2	N	3	3	1			3
							3	9									
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	56	1	685	2	N	2	4	1			1
							2	9									
05	837	N	750	-0-	-87	-0-	59	1	690	2	N	1					2
							1	9									
06	750	N	744	-0-	-6	-0-	62	1	680	2	N	2	3	1			1
							2	9									
07	775	N	704	-0-	-71	-0-	58	1	645	2	N	1					2
							1	9									
08	744	N	743	-0-	-1	-0-	61	1	681	2	N	1					3
							1	9									
09	750	N	695	-0-	-55	-0-	58	1	635	2	N	2	3	1			2
							2	9									
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	57	1	635	2	N	1					3
							1	9									
11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	57	1	722	2	N	3	3	1			3
							3	9									
*12	958	N	958	-0-	-0-	-0-	80	1	875	2	N	3	3	1			3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 9,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

GENINI WELL #: 3804 RRCID -> 181340 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 5085 - 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	678	N	678	-0-	-0-	-0-	51	1	627	2	N	-0-					-0-
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	56	1	723	2	N	4					4
							4	9									
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	61	1	771	2	N	3	4	1			3
							3	9									
04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	61	1	742	2	N	2	4	1			1
							2	9									
05	913	N	913	-0-	-0-	-0-	72	1	839	2	N	2					3
							2	9									
06	810	N	700	-0-	-110	-0-	58	1	640	2	N	2	4	1			1
							2	9									
07	837	N	671	-0-	-166	-0-	55	1	615	2	N	1					2
							1	9									
08	959	N	959	-0-	-0-	-0-	79	1	879	2	N	1					3
							1	9									
09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	72	1	796	2	N	2	3	1			2
							2	9									
10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	70	1	766	2	N	2					4
							2	9									
11	930	N	546	-0-	-384	-0-	41	1	503	2	N	2	3	1			3
							2	9									
*12	980	N	980	-0-	-0-	-0-	81	1	893	2	N	5	3	1			5
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 9,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
GENINI WELL #: 3805 RRCID -> 181341 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 5135 - 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	680	N	680	-0-	-0-	-0-	51	1	629	2	N	-0-					-0-
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	52	1	667	2	N	16					16
							18	9									
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	55	1	687	2	N	14	16	1			14
							15	9									
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	56	1	685	2	N	5	16	1			3
							6	9									
05	806	N	719	-0-	-87	-0-	56	1	659	2	N	4					7
							4	9									
06	720	N	712	-0-	-8	-0-	59	1	649	2	N	4	9	1			2
							4	9									
07	775	N	771	-0-	-4	-0-	63	1	705	2	N	3					5
							3	9									
08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	63	1	701	2	N	5					10
							6	9									
09	758	N	758	-0-	-0-	-0-	63	1	689	2	N	5	10	1			5
							6	9									
10	786	N	786	-0-	-0-	-0-	65	1	715	2	N	5					10
							6	9									
11	750	N	737	-0-	-13	-0-	53	1	673	2	N	10	10	1			10
							11	9									
12	775	N	695	-0-	-80	-0-	57	1	627	2	N	10	10	1			10
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 8,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

SHURLEY B 97 WELL #: 16 RRCID -> 182474 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 5170 - 5836

01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	21	1	340	2	N	-0-					-0-
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	11	1	181	2	N	-0-					-0-
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	26	1	499	2	N	-0-					-0-
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	27	1	514	2	N	-0-					-0-
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	34	1	641	2	N	-0-					-0-
06	330	N	272	-0-	-58	-0-	14	1	258	2	N	-0-					-0-
07	341	N	233	-0-	-108	-0-	13	1	220	2	N	-0-					-0-
08	T. A.		395	-0-	395	395	21	1	374	2	N	-0-					-0-
09	T. A.		362	-0-	362	757	18	1	344	2	N	-0-					-0-
10	1071	X	314	-0-	-757	-0-	20	1	294	2	N	-0-					-0-
11	317	X	317	-0-	-0-	-0-	18	1	299	2	N	-0-					-0-
*12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	23	1	441	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 119 WELL #: 16 RRCID -> 183477 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5480 - 6287

01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-					-0-
05	124	N	33	-0-	-91	-0-	2	1	31	2	N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	N	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	N	-0-					-0-
09	90	N	48	-0-	-42	-0-	3	1	45	2	N	-0-					-0-
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	2	N	-0-					-0-
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	4	1	52	2	N	-0-					-0-
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
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	629	N	629	-0-	-0-	-0-	47	1	582	2	N	-0-					-0-
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	46	1	591	2	N	16					16
							18	9									
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	51	1	634	2	N	14	16	1			14
							15	9									
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	48	1	582	2	N	5	16	1			3
							6	9									
05	713	N	5	-0-	-708	-0-	3	2	2	9	N	2					5
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	1	6	1			-0-
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	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: 2,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	104	1	1282	2	N	4	6	1			1
							4	9									
02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	75	1	962	2	N	-0-					1
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	58	1	725	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	1350	N	539	-0-	-811	-0-	41	1	497	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1147	N	515	-0-	-632	-0-	41	1	473	2	N	1					2
							1	9									
06	750	N	386	-0-	-364	-0-	32	1	354	2	N	-0-	2	1			-0-
07	558	N	379	-0-	-179	-0-	31	1	347	2	N	1					1
							1	9									
08	527	N	380	-0-	-147	-0-	31	1	347	2	N	2					3
							2	9									
09	390	N	368	-0-	-22	-0-	31	1	336	2	N	1	3	1			1
							1	9									
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	29	1	316	2	N	2					3
							2	9									
11	360	N	283	-0-	-77	-0-	20	1	260	2	N	3	3	1			3
							3	9									
12	372	N	303	-0-	-69	-0-	25	1	274	2	N	4	3	1			4
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 6,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

CLOUDT BROTHERS 69 WELL #: 1 RRCID -> 187568 COMPL. DATE 12/16/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4756 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
CARTA 114 WELL #: 3 RRCID -> 187674 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5124 - 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	425	N	425	-0-	-0-	-0-	32	1	393	2	N	-0-					-0-
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	26	1	341	2	N	-0-					-0-
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	35	1	437	2	N	-0-					-0-
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	34	1	413	2	N	-0-					-0-
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	37	1	426	2	N	-0-					-0-
06	450	N	440	-0-	-10	-0-	37	1	403	2	N	-0-					-0-
07	465	N	452	-0-	-13	-0-	37	1	415	2	N	-0-					-0-
08	465	N	433	-0-	-32	-0-	36	1	397	2	N	-0-					-0-
09	450	N	319	-0-	-131	-0-	26	1	293	2	N	-0-					-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	16	1	178	2	N	-0-					-0-
11	420	N	200	-0-	-220	-0-	14	1	186	2	N	-0-					-0-
12	341	N	178	-0-	-163	-0-	15	1	163	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R. H. CLOUDT 4 WELL #: 1 RRCID -> 188099 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4270 - 4904

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	50 20	1 9	605	2	N	18	29	1			4
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	37 4	1 9	477	2	N	4					8
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	32 4	1 9	404	2	N	4	8	1			4
04	660	N	513	-0-	-147	-0-	39 3	1 9	471	2	N	3	5	1			2
05	589	N	404	-0-	-185	-0-	32 2	1 9	370	2	N	2					4
06	420	N	374	-0-	-46	-0-	31 2	1 9	341	2	N	2	5	1			1
07	527	N	311	-0-	-216	-0-	25 1	1 9	285	2	N	1					2
08	403	N	368	-0-	-35	-0-	30 2	1 9	336	2	N	2					4
09	360	N	341	-0-	-19	-0-	28 2	1 9	311	2	N	2	4	1			2
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	21 2	1 9	232	2	N	2					4
11	360	N	234	-0-	-126	-0-	17 4	1 9	213	2	N	4	4	1			4
12	341	N	245	-0-	-96	-0-	20 4	1 9	221	2	N	4	4	1			4

TOTAL GAS PROD: 4,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
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-

GENINI 128 WELL #: 3 RRCID -> 192932 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4860 - 6050

01	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	106	1	1303	2	N	14	21	1			4
							15	9									
02	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	98	1	1268	2	N	3					7
							3	9									
03	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	118	1	1474	2	N	4	7	1			4
							4	9									
04	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	107	1	1302	2	N	3	5	1			2
							3	9									
05	1519	N	1402	-0-	-117	-0-	110	1	1289	2	N	3					5
							3	9									
06	1470	N	1315	-0-	-155	-0-	109	1	1204	2	N	2	6	1			1
							2	9									
07	1457	N	1218	-0-	-239	-0-	100	1	1116	2	N	2					3
							2	9									
08	1395	N	1356	-0-	-39	-0-	112	1	1240	2	N	4					7
							4	9									
09	1320	N	1298	-0-	-22	-0-	108	1	1188	2	N	2	6	1			3
							2	9									
10	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	111	1	1211	2	N	4					7
							4	9									
11	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	95	1	1221	2	N	7	7	1			7
							8	9									
12	1333	N	1312	-0-	-21	-0-	109	1	1195	2	N	7	7	1			7
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 16,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
GENINI 128 WELL #: 4 RRCID -> 192934 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4804 - 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	851	N	851	-0-	-0-	-0-	64	1	775	2	N	11	17	1			3
							12	9									
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	60	1	777	2	N	8					11
							9	9									
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	51	1	642	2	N	7	11	1			7
							8	9									
04	780	N	749	-0-	-31	-0-	57	1	689	2	N	3	9	1			1
							3	9									
05	806	N	770	-0-	-36	-0-	61	1	706	2	N	3					4
							3	9									
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	61	1	677	2	N	2	5	1			1
							2	9									
07	775	N	651	-0-	-124	-0-	53	1	596	2	N	2					3
							2	9									
08	775	N	711	-0-	-64	-0-	59	1	650	2	N	2					5
							2	9									
09	750	N	709	-0-	-41	-0-	59	1	647	2	N	3	5	1			3
							3	9									
10	740	N	740	-0-	-0-	-0-	62	1	675	2	N	3					6
							3	9									
11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	51	1	651	2	N	5	5	1			6
							6	9									
*12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	65	1	712	2	N	4	5	1			5
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 8,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

CARTA 103 WELL #: 2 RRCID -> 193633 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 5832 - 6126

01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	49	1	603	2	N	-0-					-0-
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	37	1	481	2	N	-0-					-0-
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	48	1	595	2	N	-0-					-0-
04	570	N	313	-0-	-257	-0-	24	1	289	2	N	-0-					-0-
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	51	1	602	2	N	-0-					-0-
06	570	N	203	-0-	-367	-0-	17	1	186	2	N	-0-					-0-
07	310	N	2	-0-	-308	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589	-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: 2,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 129 WELL #: 13 RRCID -> 193637 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 5740 - 6950

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CARTA 114 WELL #: 5 RRCID -> 199086 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5742 - 6094

01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	19	1	230	2	N	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	14	1	185	2	N	-0-					-0-
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	17	1	216	2	N	-0-					-0-
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	20	1	246	2	N	-0-					-0-
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	21	1	252	2	N	-0-					-0-
06	240	N	83	-0-	-157	-0-	7	1	76	2	N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	279	N	137	-0-	-142	-0-	11	1	126	2	N	-0-					-0-
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	14	1	151	2	N	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	2	N	-0-					-0-
11	120	N	46	-0-	-74	-0-	2	1	44	2	N	-0-					-0-
*12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	17	1	184	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTA 114 WELL #: 4 RRCID -> 199093 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 4806 - 6145

01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	39	1	479	2	N	-0-					-0-
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	33	1	429	2	N	-0-					-0-
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	46	1	578	2	N	-0-					-0-
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	41	1	501	2	N	-0-					-0-
05	527	N	355	-0-	-172	-0-	28	1	327	2	N	-0-					-0-
06	600	N	550	-0-	-50	-0-	45	1	505	2	N	-0-					-0-
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	53	1	588	2	N	-0-					-0-
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	41	1	457	2	N	-0-					-0-
09	540	N	321	-0-	-219	-0-	27	1	294	2	N	-0-					-0-
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	20	1	218	2	N	-0-					-0-
11	480	N	287	-0-	-193	-0-	20	1	267	2	N	-0-					-0-
*12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	33	1	359	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
GENINI 128 WELL #: 6 RRCID -> 199098 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 4835 - 6164

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	1001	N	1001	-0-		-0-	-0-	74	1	915	2	N	11	17	1			3
								12	9									
02	924	N	924	-0-		-0-	-0-	66	1	855	2	N	3					6
								3	9									
03	932	N	932	-0-		-0-	-0-	69	1	860	2	N	3	6	1			3
								3	9									
04	960	N	881	-0-		-79	-0-	67	1	812	2	N	2	4	1			1
								2	9									
05	1023	N	913	-0-		-110	-0-	72	1	839	2	N	2					3
								2	9									
06	900	N	834	-0-		-66	-0-	69	1	764	2	N	1	3	1			1
								1	9									
07	899	N	889	-0-		-10	-0-	73	1	815	2	N	1					2
								1	9									
08	899	N	882	-0-		-17	-0-	73	1	808	2	N	1					3
								1	9									
09	879	N	879	-0-		-0-	-0-	73	1	804	2	N	2	3	1			2
								2	9									
10	816	N	816	-0-		-0-	-0-	68	1	746	2	N	2					4
								2	9									
11	875	N	875	-0-		-0-	-0-	63	1	810	2	N	2	3	1			3
								2	9									
*12	999	N	999	-0-		-0-	-0-	83	1	912	2	N	4	3	1			4
								4	9									

TOTAL GAS PROD: 10,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

SAWYER 167 WELL #: 11 RRCID -> 200732 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5666 - 6935

01	84	N	84	-0-		-0-	-0-	4	1	80	2	N	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-		-0-	-0-	5	1	101	2	N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-		-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-		-0-	-0-	5	1	99	2	N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-		-124	-0-					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.		-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: 296 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	122	1	1504	2	N	-0-					-0-
02	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	113	1	1463	2	N	3					3
							3	9									
03	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	134	1	1683	2	N	3	3	1			3
							3	9									
04	1560	N	1536	-0-	-24	-0-	116	1	1418	2	N	2	4	1			1
							2	9									
05	1736	N	1476	-0-	-260	-0-	116	1	1359	2	N	1					2
							1	9									
06	1770	N	1613	-0-	-157	-0-	133	1	1479	2	N	1	3	1			-0-
							1	9									
07	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	148	1	1658	2	N	1					1
							1	9									
08	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	157	1	1746	2	N	1					2
							1	9									
09	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	156	1	1715	2	N	1	2	1			1
							1	9									
10	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	143	1	1558	2	N	1					2
							1	9									
11	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	133	1	1707	2	N	2	2	1			2
							2	9									
12	1922	N	1658	-0-	-264	-0-	138	1	1518	2	N	2	2	1			2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 20,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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

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	715	N	715	-0-		-0-	-0-	53	1	650	2	N	11	17	1			3
								12	9									
02	726	N	726	-0-		-0-	-0-	52	1	671	2	N	3					6
								3	9									
03	676	N	676	-0-		-0-	-0-	50	1	623	2	N	3	6	1			3
								3	9									
04	690	N	637	-0-		-53	-0-	48	1	587	2	N	2	4	1			1
								2	9									
05	806	N	644	-0-		-162	-0-	51	1	592	2	N	1					2
								1	9									
06	660	N	648	-0-		-12	-0-	54	1	594	2	N	-0-	2	1			-0-
07	651	N	606	-0-		-45	-0-	50	1	555	2	N	1					1
								1	9									
08	651	N	628	-0-		-23	-0-	52	1	575	2	N	1					2
								1	9									
09	664	N	664	-0-		-0-	-0-	55	1	608	2	N	1	2	1			1
								1	9									
10	732	N	732	-0-		-0-	-0-	61	1	670	2	N	1					2
								1	9									
11	600	N	582	-0-		-18	-0-	42	1	538	2	N	2	2	1			2
								2	9									
12	682	N	447	-0-		-235	-0-	37	1	408	2	N	2	2	1			2
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 7,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

CARTA 103 WELL #: 3 RRCID -> 200737 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 5023 - 6126

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	610	N	610	-0-		-0-	-0-	46	1	564	2	N	-0-					-0-
02	447	N	447	-0-		-0-	-0-	32	1	415	2	N	-0-					-0-
03	529	N	529	-0-		-0-	-0-	39	1	490	2	N	-0-					-0-
04	675	N	675	-0-		-0-	-0-	51	1	624	2	N	-0-					-0-
05	496	N	471	-0-		-25	-0-	37	1	434	2	N	-0-					-0-
06	551	N	551	-0-		-0-	-0-	46	1	505	2	N	-0-					-0-
07	747	N	747	-0-		-0-	-0-	61	1	686	2	N	-0-					-0-
08	596	N	596	-0-		-0-	-0-	49	1	547	2	N	-0-					-0-
09	655	N	655	-0-		-0-	-0-	55	1	600	2	N	-0-					-0-
10	655	N	655	-0-		-0-	-0-	55	1	600	2	N	-0-					-0-
11	681	N	681	-0-		-0-	-0-	49	1	632	2	N	-0-					-0-
*12	806	N	806	-0-		-0-	-0-	67	1	739	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTA 103 WELL #: 5 RRCID -> 200738 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5844 - 6120

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	288	N	288	-0-		-0-	-0-	22	1	266	2	N	-0-					-0-
02	392	N	392	-0-		-0-	-0-	28	1	364	2	N	-0-					-0-
03	528	N	528	-0-		-0-	-0-	39	1	489	2	N	-0-					-0-
04	424	N	424	-0-		-0-	-0-	32	1	392	2	N	-0-					-0-
05	434	N	305	-0-		-129	-0-	24	1	281	2	N	-0-					-0-
06	510	N	416	-0-		-94	-0-	35	1	381	2	N	-0-					-0-
07	723	N	723	-0-		-0-	-0-	59	1	664	2	N	-0-					-0-
08	668	N	668	-0-		-0-	-0-	55	1	613	2	N	-0-					-0-
09	420	N	272	-0-		-148	-0-	23	1	249	2	N	-0-					-0-
10	122	N	122	-0-		-0-	-0-	10	1	112	2	N	-0-					-0-
11	670	N	670	-0-		-0-	-0-	47	1	623	2	N	-0-					-0-
*12	674	N	674	-0-		-0-	-0-	56	1	618	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,482 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	51	1	627	2	N	-0-					-0-
02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	74	1	955	2	N	-0-					-0-
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	78	1	979	2	N	-0-					-0-
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	63	1	762	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	973	-0-	-112	-0-	76	1	897	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	688	-0-	-332	-0-	57	1	631	2	N	-0-					-0-
07	868	N	17	-0-	-851	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
08	961	N	472	-0-	-489	-0-	39	1	433	2	N	-0-					-0-
09	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	111	1	1222	2	N	-0-					-0-
10	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	122	1	1336	2	N	-0-					-0-
11	770	N	770	-0-	-0-	-0-	56	1	714	2	N	-0-					-0-
12	1085	N	74	-0-	-1011	-0-	6	1	68	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTA 114 WELL #: 7 RRCID -> 205107 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5114 - 6176

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	28	1	345	2	N	-0-					-0-
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	23	1	300	2	N	-0-					-0-
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	27	1	343	2	N	-0-					-0-
04	360	N	352	-0-	-8	-0-	27	1	325	2	N	-0-					-0-
05	372	N	311	-0-	-61	-0-	25	1	286	2	N	-0-					-0-
06	360	N	278	-0-	-82	-0-	23	1	255	2	N	-0-					-0-
07	372	N	214	-0-	-158	-0-	18	1	196	2	N	-0-					-0-
08	310	N	208	-0-	-102	-0-	17	1	191	2	N	-0-					-0-
09	270	N	260	-0-	-10	-0-	22	1	238	2	N	-0-					-0-
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	30	1	327	2	N	-0-					-0-
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	21	1	269	2	N	-0-					-0-
*12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	26	1	285	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 129 WELL #: 12 RRCID -> 205233 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 5745 - 6682

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	38	1	378	2	N	-0-					-0-
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	25	1	468	2	N	-0-					-0-
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	26	1	489	2	N	-0-					-0-
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	33	1	618	2	N	-0-					-0-
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	36	1	675	2	N	1					1
							1	9									
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	34	1	616	2	N	-0-					1
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	34	1	567	2	N	-0-					1
08	649	N	649	-0-	-0-	-0-	35	1	614	2	N	-0-					1
09	660	N	443	-0-	-217	-0-	24	1	419	2	N	-0-	1	1			-0-
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	24	1	342	2	N	1					1
							1	9									
11	630	N	507	-0-	-123	-0-	27	1	479	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
*12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	33	1	643	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
04	150	N	82	-0-	-68	-0-	82	2			N	-0-					-0-
05	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					-0-
06	120	N	34	-0-	-86	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,016 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	371	N	371	-0-	-0-	-0-	28	1	339	2	N	4	6	1			1
							4	9									
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	28	1	365	2	N	4					5
							4	9									
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	31	1	386	2	N	4	5	1			4
							4	9									
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	30	1	369	2	N	1	4	1			1
							1	9									
05	434	N	371	-0-	-63	-0-	29	1	341	2	N	1					2
							1	9									
06	420	N	353	-0-	-67	-0-	29	1	324	2	N	-0-	2	1			-0-
07	403	N	360	-0-	-43	-0-	29	1	330	2	N	1					1
							1	9									
08	372	N	354	-0-	-18	-0-	29	1	323	2	N	2					3
							2	9									
09	360	N	329	-0-	-31	-0-	27	1	301	2	N	1	3	1			1
							1	9									
10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	30	1	330	2	N	2					3
							2	9									
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	24	1	307	2	N	3	3	1			3
							3	9									
*12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	30	1	328	2	N	3	3	1			3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 4,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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. (I) GAS LIFT(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-	34	1	419	2	N	14	29	1			-0-
							15	9									
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	34	1	443	2	N	-0-					-0-
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	37	1	468	2	N	1					1
							1	9									
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	37	1	448	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	527	N	488	-0-	-39	-0-	38	1	449	2	N	1					2
							1	9									
06	480	N	462	-0-	-18	-0-	38	1	423	2	N	1	3	1			-0-
							1	9									
07	496	N	452	-0-	-44	-0-	37	1	413	2	N	2					2
							2	9									
08	496	N	440	-0-	-56	-0-	36	1	403	2	N	1					3
							1	9									
09	450	N	425	-0-	-25	-0-	35	1	388	2	N	2	3	1			2
							2	9									
10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	41	1	445	2	N	1					3
							1	9									
11	420	N	409	-0-	-11	-0-	30	1	376	2	N	3	3	1			3
							3	9									
*12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	37	1	410	2	N	3	3	1			3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 5,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

SAWYER 167 WELL #: 12 RRCID -> 205742 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 5631 - 6994

01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	13	1	130	2	N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	N	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	2	N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	N	-0-					-0-
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	6	1	109	2	N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	2	N	-0-					-0-
08	T. A.		108	-0-	108	108	6	1	102	2	N	-0-					-0-
09	T. A.		99	-0-	99	207	5	1	94	2	N	-0-					-0-
10	336	X	129	-0-	-207	-0-	8	1	121	2	N	-0-					-0-
11	170	X	170	-0-	-0-	-0-	9	1	160	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	195	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	416	2	N	7	14	1			1
							8	9									
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	22	1	287	2	N	-0-					1
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	24	1	303	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	450	N	316	-0-	-134	-0-	24	1	290	2	N	2	2	1			1
							2	9									
05	341	N	316	-0-	-25	-0-	25	1	290	2	N	1					2
							1	9									
06	330	N	302	-0-	-28	-0-	25	1	276	2	N	1	3	1			-0-
							1	9									
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	32	1	356	2	N	2					2
							2	9									
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	31	1	348	2	N	1					3
							1	9									
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	31	1	336	2	N	2	3	1			2
							2	9									
10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	33	1	363	2	N	1					3
							1	9									
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	26	1	334	2	N	3	3	1			3
							3	9									
*12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	32	1	356	2	N	3	3	1			3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 4,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

GENINI WELL #: 3312 RRCID -> 205935 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5445 - 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	359	N	359	-0-	-0-	-0-	26	1	323	2	N	9	17	1			1
							10	9									
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	22	1	287	2	N	-0-					1
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	24	1	303	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	360	N	316	-0-	-44	-0-	24	1	290	2	N	2	2	1			1
							2	9									
05	341	N	317	-0-	-24	-0-	25	1	290	2	N	2					3
							2	9									
06	330	N	297	-0-	-33	-0-	25	1	271	2	N	1	3	1			1
							1	9									
07	341	N	211	-0-	-130	-0-	17	1	193	2	N	1					2
							1	9									
08	310	N	206	-0-	-104	-0-	17	1	188	2	N	1					3
							1	9									
09	300	N	199	-0-	-101	-0-	16	1	181	2	N	2	3	1			2
							2	9									
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	18	1	195	2	N	2					4
							2	9									
11	210	N	204	-0-	-6	-0-	14	1	188	2	N	2	3	1			3
							2	9									
12	217	N	212	-0-	-5	-0-	17	1	191	2	N	4	3	1			4
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 3,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	279	N	279	-0-	-0-	-0-	24	1	255	2	N	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	12	1	219	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	15	1	273	2	N	-0-					-0-
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	18	1	304	2	N	-0-					-0-
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	19	1	339	2	N	-0-					-0-
09	300	N	244	-0-	-56	-0-	13	1	231	2	N	-0-					-0-
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	27	1	335	2	N	1					1
							1	9									
11	360	N	247	-0-	-113	-0-	19	1	224	2	N	4	5	1			-0-
							4	9									
*12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	18	1	250	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	386	N	386	-0-	-0-	-0-	29	1	357	2	N	-0-					-0-
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	29	1	370	2	N	4					4
							4	9									
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	29	1	362	2	N	3	4	1			3
							3	9									
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	31	1	377	2	N	2	4	1			1
							2	9									
05	434	N	398	-0-	-36	-0-	31	1	366	2	N	1					2
							1	9									
06	390	N	347	-0-	-43	-0-	29	1	318	2	N	-0-	2	1			-0-
07	434	N	287	-0-	-147	-0-	23	1	263	2	N	1					1
							1	9									
08	403	N	327	-0-	-76	-0-	27	1	298	2	N	2					3
							2	9									
09	360	N	242	-0-	-118	-0-	20	1	221	2	N	1	3	1			1
							1	9									
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	21	1	230	2	N	2					3
							2	9									
11	330	N	173	-0-	-157	-0-	12	1	158	2	N	3	3	1			3
							3	9									
*12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	22	1	246	2	N	3	3	1			3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 3,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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. (I) GAS LIFT(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-	37	1	453	2	N	11	17	1			3
							12	9									
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	38	1	496	2	N	3					6
							3	9									
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	43	1	535	2	N	3	6	1			3
							3	9									
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	38	1	465	2	N	2	4	1			1
							2	9									
05	589	N	470	-0-	-119	-0-	37	1	432	2	N	1					2
							1	9									
06	570	N	468	-0-	-102	-0-	39	1	428	2	N	1	3	1			-0-
							1	9									
07	527	N	480	-0-	-47	-0-	39	1	439	2	N	2					2
							2	9									
08	465	N	440	-0-	-25	-0-	36	1	403	2	N	1					3
							1	9									
09	480	N	405	-0-	-75	-0-	34	1	369	2	N	2	3	1			2
							2	9									
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	44	1	482	2	N	1					3
							1	9									
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	34	1	441	2	N	3	3	1			3
							3	9									
*12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	42	1	465	2	N	3	3	1			3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 5,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

SAWYER 167 WELL #: 10 RRCID -> 206169 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6036 - 7081

01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	48	1	503	2	N	-0-					-0-
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	28	1	527	2	N	-0-					-0-
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	37	1	696	2	N	1					1
							1	9									
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	37	1	692	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	51	1	960	2	N	-0-					1
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	45	1	814	2	N	-0-					1
07	897	N	897	-0-	-0-	-0-	51	1	846	2	N	-0-					1
08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	54	1	952	2	N	-0-					1
09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	48	1	830	2	N	-0-	1	1			-0-
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	42	1	611	2	N	1					1
							1	9									
11	960	N	953	-0-	-7	-0-	53	1	899	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
12	899	N	880	-0-	-19	-0-	43	1	837	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER 167 WELL #: 13 RRCID -> 206170 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5668 - 6986

01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	12	1	171	2	N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	2	N	-0-					-0-
04	150	N	122	-0-	-28	-0-	6	1	116	2	N	-0-					-0-
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	11	1	205	2	N	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	11	1	201	2	N	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	12	1	190	2	N	-0-					-0-
08	T. A.		224	-0-	224	224	12	1	212	2	N	-0-					-0-
09	T. A.		195	-0-	195	419	11	1	184	2	N	-0-					-0-
10	625	X	206	-0-	-419	-0-	13	1	193	2	N	-0-					-0-
11	498	X	498	-0-	-0-	-0-	27	1	471	2	N	-0-					-0-
*12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	28	1	548	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
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	588	N	588	-0-	-0-	-0-	44	1	544	2	N	-0-					-0-
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	27	1	343	2	N	-0-					-0-
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	36	1	453	2	N	-0-					-0-
04	570	N	465	-0-	-105	-0-	35	1	430	2	N	-0-					-0-
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	36	1	423	2	N	-0-					-0-
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	40	1	447	2	N	-0-					-0-
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	50	1	555	2	N	-0-					-0-
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	45	1	496	2	N	-0-					-0-
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	46	1	503	2	N	-0-					-0-
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	58	1	635	2	N	-0-					-0-
11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	43	1	554	2	N	-0-					-0-
*12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	57	1	629	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,529 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	481	N	481	-0-	-0-	-0-	41	1	440	2	N	-0-					-0-
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	14	1	261	2	N	-0-					-0-
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	22	1	404	2	N	-0-					-0-
04	450	N	330	-0-	-120	-0-	17	1	313	2	N	-0-					-0-
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	25	1	481	2	N	-0-					-0-
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	25	1	452	2	N	-0-					-0-
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	25	1	410	2	N	-0-					-0-
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	22	1	395	2	N	-0-					-0-
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	20	1	344	2	N	-0-					-0-
10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	39	1	478	2	N	1					1
							1	9									
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	34	1	407	2	N	3	4	1			-0-
							3	9									
12	341	N	291	-0-	-50	-0-	20	1	271	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
CARTA 114 WELL #: 9 RRCID -> 206573 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4944 - 6117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	35	1	426	2	N	-0-					-0-
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	31	1	397	2	N	-0-					-0-
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	32	1	395	2	N	-0-					-0-
04	450	N	383	-0-	-67	-0-	29	1	354	2	N	-0-					-0-
05	465	N	463	-0-	-2	-0-	37	1	426	2	N	-0-					-0-
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	35	1	386	2	N	-0-					-0-
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	35	1	392	2	N	-0-					-0-
08	465	N	390	-0-	-75	-0-	32	1	358	2	N	-0-					-0-
09	420	N	357	-0-	-63	-0-	30	1	327	2	N	-0-					-0-
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	39	1	421	2	N	-0-					-0-
11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	31	1	386	2	N	-0-					-0-
*12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	40	1	435	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTA 103 WELL #: 9 RRCID -> 206575 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5120 - 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	811	N	811	-0-	-0-	-0-	61	1	750	2	N	-0-					-0-
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	49	1	634	2	N	-0-					-0-
03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	65	1	812	2	N	-0-					-0-
04	780	N	730	-0-	-50	-0-	55	1	675	2	N	-0-					-0-
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	64	1	744	2	N	-0-					-0-
06	840	N	835	-0-	-5	-0-	69	1	766	2	N	-0-					-0-
07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	66	1	744	2	N	-0-					-0-
08	822	N	822	-0-	-0-	-0-	68	1	754	2	N	-0-					-0-
09	861	N	861	-0-	-0-	-0-	72	1	789	2	N	-0-					-0-
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	67	1	727	2	N	-0-					-0-
11	810	N	559	-0-	-251	-0-	42	1	517	2	N	-0-					-0-
12	899	N	727	-0-	-172	-0-	61	1	666	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	715	N	715	-0-	-0-	-0-	54	1	661	2	N	-0-					-0-
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	48	1	617	2	N	-0-					-0-
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	59	1	741	2	N	-0-					-0-
04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	71	1	870	2	N	-0-					-0-
05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	65	1	759	2	N	-0-					-0-
06	780	N	690	-0-	-90	-0-	57	1	633	2	N	-0-					-0-
07	961	N	905	-0-	-56	-0-	74	1	831	2	N	-0-					-0-
08	893	N	893	-0-	-0-	-0-	74	1	819	2	N	-0-					-0-
09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	59	1	648	2	N	-0-					-0-
10	707	N	707	-0-	-0-	-0-	59	1	648	2	N	-0-					-0-
11	870	N	660	-0-	-210	-0-	47	1	613	2	N	-0-					-0-
*12	823	N	823	-0-	-0-	-0-	69	1	754	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
CARTA 103 WELL #: 8 RRCID -> 206577 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5470 - 6101

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CARTA 104 WELL #: 1 RRCID -> 206580 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5136 - 6105

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	33	1	398	2	N	-0-					-0-
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	30	1	384	2	N	-0-					-0-
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	34	1	422	2	N	-0-					-0-
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	35	1	422	2	N	-0-					-0-
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	39	1	450	2	N	-0-					-0-
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	44	1	485	2	N	-0-					-0-
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	43	1	483	2	N	-0-					-0-
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	46	1	505	2	N	-0-					-0-
09	540	N	464	-0-	-76	-0-	39	1	425	2	N	-0-					-0-
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	44	1	483	2	N	-0-					-0-
11	540	N	354	-0-	-186	-0-	27	1	327	2	N	-0-					-0-
12	465	N	384	-0-	-81	-0-	32	1	352	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTA 104 WELL #: 2 RRCID -> 206581 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5236 - 6207

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	39	1	476	2	N	-0-					-0-
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	28	1	369	2	N	-0-					-0-
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	18	1	225	2	N	-0-					-0-
04	510	N	306	-0-	-204	-0-	23	1	283	2	N	-0-					-0-
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	44	1	516	2	N	-0-					-0-
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	49	1	538	2	N	-0-					-0-
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	57	1	642	2	N	-0-					-0-
08	558	N	547	-0-	-11	-0-	45	1	502	2	N	-0-					-0-
09	600	N	468	-0-	-132	-0-	39	1	429	2	N	-0-					-0-
10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	58	1	639	2	N	-0-					-0-
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	47	1	593	2	N	-0-					-0-
*12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	62	1	683	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
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	715	N	715	-0-	-0-	-0-	54	1	661	2	N	-0-					-0-
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	57	1	743	2	N	-0-					-0-
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	51	1	639	2	N	-0-					-0-
04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	56	1	679	2	N	-0-					-0-
05	899	N	692	-0-	-207	-0-	54	1	638	2	N	-0-					-0-
06	660	N	601	-0-	-59	-0-	50	1	551	2	N	-0-					-0-
07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	74	1	824	2	N	-0-					-0-
08	682	N	634	-0-	-48	-0-	52	1	582	2	N	-0-					-0-
09	600	N	489	-0-	-111	-0-	41	1	448	2	N	-0-					-0-
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	63	1	685	2	N	-0-					-0-
11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	69	1	897	2	N	-0-					-0-
*12	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	100	1	1101	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,169 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	339	N	339	-0-	-0-	-0-	26	1	313	2	N	-0-					-0-
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	18	1	229	2	N	-0-					-0-
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	18	1	226	2	N	-0-					-0-
04	330	N	255	-0-	-75	-0-	19	1	236	2	N	-0-					-0-
05	279	N	265	-0-	-14	-0-	21	1	244	2	N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	20	1	220	2	N	-0-					-0-
07	279	N	249	-0-	-30	-0-	20	1	229	2	N	-0-					-0-
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	25	1	278	2	N	-0-					-0-
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	29	1	317	2	N	-0-					-0-
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	27	1	296	2	N	-0-					-0-
11	300	N	259	-0-	-41	-0-	19	1	240	2	N	-0-					-0-
12	372	N	243	-0-	-129	-0-	20	1	223	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	573	X	573	-0-	-0-	-0-	77	1	496	2	N	-0-					-0-
02	392	X	295	-0-	-97	-0-	42	1	253	2	N	-0-					-0-
03	741	X	741	-0-	-0-	-0-	76	1	665	2	N	-0-					-0-
04	540	X	465	-0-	-75	-0-	48	1	417	2	N	-0-					-0-
05	558	X	344	-0-	-214	-0-	36	1	308	2	N	-0-					-0-
06	720	X	161	-0-	-559	-0-	26	1	135	2	N	-0-					-0-
07	744	X	205	-0-	-539	-0-	34	1	171	2	N	-0-					-0-
08	341	N	89	-0-	-252	-0-	14	1	75	2	N	-0-					-0-
09	150	N	97	-0-	-53	-0-	16	1	81	2	N	-0-					-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	19	1	93	2	N	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	39	1	175	2	N	-0-					-0-
*12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	22	1	157	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
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	595	N	595	-0-	-0-	-0-	45	1	550	2	N	-0-					-0-
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	49	1	644	2	N	-0-					-0-
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	43	1	540	2	N	-0-					-0-
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	46	1	561	2	N	-0-					-0-
05	775	N	686	-0-	-89	-0-	54	1	632	2	N	-0-					-0-
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	57	1	627	2	N	-0-					-0-
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	58	1	649	2	N	-0-					-0-
08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	72	1	791	2	N	-0-					-0-
09	690	N	664	-0-	-26	-0-	55	1	609	2	N	-0-					-0-
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	53	1	578	2	N	-0-					-0-
11	810	N	445	-0-	-365	-0-	33	1	412	2	N	-0-					-0-
12	682	N	625	-0-	-57	-0-	52	1	573	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,783 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	384	N	384	-0-	-0-	-0-	29	1	355	2	N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	360	N	224	-0-	-136	-0-	17	1	207	2	N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	N	-0-					-0-
*12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	644	N	644	-0-	-0-	-0-	49	1	595	2	N	-0-					-0-
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	43	1	555	2	N	-0-					-0-
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	47	1	594	2	N	-0-					-0-
04	630	N	552	-0-	-78	-0-	42	1	510	2	N	-0-					-0-
05	651	N	536	-0-	-115	-0-	42	1	494	2	N	-0-					-0-
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	53	1	585	2	N	-0-					-0-
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	50	1	560	2	N	-0-					-0-
08	527	N	507	-0-	-20	-0-	42	1	465	2	N	-0-					-0-
09	630	N	423	-0-	-207	-0-	35	1	388	2	N	-0-					-0-
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	58	1	634	2	N	-0-					-0-
11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	42	1	538	2	N	-0-					-0-
*12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	67	1	733	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
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	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	135	1	1658	2	N	-0-					-0-
02	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	112	1	1453	2	N	-0-					-0-
03	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	132	1	1655	2	N	-0-					-0-
04	1740	N	1646	-0-	-94	-0-	125	1	1521	2	N	-0-					-0-
05	1736	N	1583	-0-	-153	-0-	125	1	1458	2	N	-0-					-0-
06	1740	N	1630	-0-	-110	-0-	135	1	1495	2	N	-0-					-0-
07	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	152	1	1699	2	N	-0-					-0-
08	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	145	1	1606	2	N	-0-					-0-
09	1620	N	1577	-0-	-43	-0-	131	1	1446	2	N	-0-					-0-
10	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	133	1	1455	2	N	-0-					-0-
11	1680	N	1264	-0-	-416	-0-	91	1	1173	2	N	-0-					-0-
12	1643	N	1099	-0-	-544	-0-	92	1	1007	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,134 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	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	76	1	932	2	N	-0-					-0-
02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	64	1	825	2	N	-0-					-0-
03	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	86	1	1081	2	N	-0-					-0-
04	990	N	914	-0-	-76	-0-	69	1	845	2	N	-0-					-0-
05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	80	1	931	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	840	-0-	-270	-0-	70	1	770	2	N	-0-					-0-
07	930	N	714	-0-	-216	-0-	59	1	655	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	826	-0-	-197	-0-	68	1	758	2	N	-0-					-0-
09	840	N	795	-0-	-45	-0-	66	1	729	2	N	-0-					-0-
10	737	N	737	-0-	-0-	-0-	62	1	675	2	N	-0-					-0-
11	810	N	581	-0-	-229	-0-	44	1	537	2	N	-0-					-0-
*12	920	N	920	-0-	-0-	-0-	77	1	843	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	2	N	-0-					-0-
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	2	N	-0-					-0-
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	10	1	105	2	N	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-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 WELL #: 3711 RRCID -> 210131 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5300 - 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	393	N	393	-0-	-0-	-0-	30	1	363	2	N	-0-					-0-
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	29	1	374	2	N	1					1
							1	9									
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	27	1	337	2	N	2	1	1			2
							2	9									
04	390	N	320	-0-	-70	-0-	24	1	293	2	N	3	3	1			2
							3	9									
05	434	N	294	-0-	-140	-0-	23	1	269	2	N	2					4
							2	9									
06	360	N	276	-0-	-84	-0-	23	1	251	2	N	2	5	1			1
							2	9									
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	29	1	326	2	N	2					3
							2	9									
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	27	1	296	2	N	2					5
							2	9									
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	24	1	266	2	N	3	5	1			3
							3	9									
10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	30	1	329	2	N	3					6
							3	9									
11	300	N	298	-0-	-2	-0-	21	1	271	2	N	5	5	1			6
							6	9									
12	310	N	303	-0-	-7	-0-	25	1	274	2	N	4	5	1			5
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 3,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

GENINI WELL #: 3812 RRCID -> 210132 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4968 - 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	609	N	609	-0-	-0-	-0-	46	1	563	2	N	-0-					-0-
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	40	1	522	2	N	4					4
							4	9									
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	44	1	551	2	N	3	4	1			3
							3	9									
04	600	N	572	-0-	-28	-0-	43	1	527	2	N	2	4	1			1
							2	9									
05	620	N	551	-0-	-69	-0-	43	1	507	2	N	1					2
							1	9									
06	570	N	540	-0-	-30	-0-	45	1	495	2	N	-0-	2	1			-0-
07	589	N	451	-0-	-138	-0-	37	1	413	2	N	1					1
							1	9									
08	558	N	440	-0-	-118	-0-	36	1	402	2	N	2					3
							2	9									
09	540	N	424	-0-	-116	-0-	35	1	388	2	N	1	3	1			1
							1	9									
10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	38	1	419	2	N	2					3
							2	9									
11	420	N	419	-0-	-1	-0-	30	1	386	2	N	3	3	1			3
							3	9									
*12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	37	1	410	2	N	3	3	1			3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 6,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
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 (-)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-	53	1	648	2	N	18	29	1			4
							20	9									
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	52	1	676	2	N	4					8
							4	9									
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	56	1	706	2	N	3	8	1			3
							3	9									
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	61	1	746	2	N	3	5	1			1
							3	9									
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	59	1	689	2	N	2					3
							2	9									
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	65	1	716	2	N	2	4	1			1
							2	9									
07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	69	1	768	2	N	1					2
							1	9									
08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	65	1	725	2	N	1					3
							1	9									
09	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	84	1	919	2	N	2	3	1			2
							2	9									
10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	68	1	736	2	N	2					4
							2	9									
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	58	1	739	2	N	2	3	1			3
							2	9									
*12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	67	1	737	2	N	3	3	1			3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 9,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

GENINI WELL #: 3709 RRCID -> 210140 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5193 - 6367

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	242	N	242	-0-	-0-	-0-	18	1	224	2	N	-0-					-0-
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	26	1	339	2	N	2					2
							2	9									
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	24	1	306	2	N	4	2	1			4
							4	9									
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	27	1	324	2	N	8	8	1			4
							9	9									
05	403	N	377	-0-	-26	-0-	29	1	340	2	N	7					11
							8	9									
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	44	1	484	2	N	3	13	1			1
							3	9									
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	48	1	541	2	N	1					2
							1	9									
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	34	1	374	2	N	2					4
							2	9									
09	540	N	397	-0-	-143	-0-	33	1	362	2	N	2	4	1			2
							2	9									
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	35	1	386	2	N	2					4
							2	9									
11	390	N	324	-0-	-66	-0-	23	1	297	2	N	4	4	1			4
							4	9									
12	403	N	349	-0-	-54	-0-	29	1	314	2	N	5	4	1			5
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 4,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
CARTA 103 WELL #: 14 RRCID -> 215577 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 4714 - 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	532	N	532	-0-	-0-	-0-	40	1	492	2	N	-0-					-0-
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	47	1	604	2	N	-0-					-0-
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	51	1	635	2	N	-0-					-0-
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	43	1	519	2	N	-0-					-0-
05	713	N	532	-0-	-181	-0-	42	1	490	2	N	-0-					-0-
06	660	N	506	-0-	-154	-0-	42	1	464	2	N	-0-					-0-
07	589	N	578	-0-	-11	-0-	47	1	531	2	N	-0-					-0-
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	49	1	544	2	N	-0-					-0-
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	47	1	518	2	N	-0-					-0-
10	743	N	743	-0-	-0-	-0-	62	1	681	2	N	-0-					-0-
11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	47	1	598	2	N	-0-					-0-
*12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	60	1	660	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTA 114 WELL #: 12 RRCID -> 215602 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 4889 - 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	638	N	638	-0-	-0-	-0-	48	1	590	2	N	-0-					-0-
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	55	1	710	2	N	-0-					-0-
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	77	1	960	2	N	-0-					-0-
04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	74	1	901	2	N	-0-					-0-
05	837	N	780	-0-	-57	-0-	61	1	719	2	N	-0-					-0-
06	990	N	609	-0-	-381	-0-	51	1	558	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	839	-0-	-184	-0-	69	1	770	2	N	-0-					-0-
08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	71	1	786	2	N	-0-					-0-
09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	62	1	683	2	N	-0-					-0-
10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	60	1	646	2	N	-0-					-0-
11	840	N	748	-0-	-92	-0-	54	1	694	2	N	-0-					-0-
12	775	N	550	-0-	-225	-0-	46	1	504	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENINI WELL #: 3314 RRCID -> 216785 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5458 - 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	265	N	265	-0-	-0-	-0-	19	1	238	2	N	7					7
							8	9									
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	13	1	164	2	N	6					13
							7	9									
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	165	2	N	8	13	1			8
							9	9									
04	270	N	181	-0-	-89	-0-	13	1	157	2	N	10	12	1			6
							11	9									
05	217	N	186	-0-	-31	-0-	14	1	161	2	N	10					16
							11	9									
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	14	1	150	2	N	7	19	1			4
							8	9									
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	15	1	165	2	N	7					11
							8	9									
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	15	1	162	2	N	10					21
							11	9									
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	15	1	161	2	N	11	21	1			11
							12	9									
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	15	1	167	2	N	12					23
							13	9									
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	12	1	154	2	N	20	21	1			22
							22	9									
*12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	15	1	164	2	N	21	21	1			22
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 2,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
GENINI WELL #: 3713 RRCID -> 216786 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5136 - 6361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	48	1	588	2	N	11	17	1			3
							12	9									
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	44	1	574	2	N	-0-					3
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	48	1	606	2	N	1	3	1			1
							1	9									
04	630	N	629	-0-	-1	-0-	48	1	580	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	682	N	630	-0-	-52	-0-	50	1	579	2	N	1					2
							1	9									
06	630	N	597	-0-	-33	-0-	50	1	547	2	N	-0-	2	1			-0-
07	651	N	597	-0-	-54	-0-	49	1	547	2	N	1					1
							1	9									
08	620	N	586	-0-	-34	-0-	48	1	536	2	N	2					3
							2	9									
09	600	N	592	-0-	-8	-0-	49	1	542	2	N	1	3	1			1
							1	9									
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	44	1	485	2	N	2					3
							2	9									
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	43	1	545	2	N	3	3	1			3
							3	9									
*12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	56	1	614	2	N	2	3	1			2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 7,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

GENINI WELL #: 3315 RRCID -> 217407 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 5382 - 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	370	N	370	-0-	-0-	-0-	28	1	338	2	N	4	6	1			1
							4	9									
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	24	1	313	2	N	-0-					1
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	26	1	331	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	360	N	344	-0-	-16	-0-	26	1	316	2	N	2	2	1			1
							2	9									
05	372	N	346	-0-	-26	-0-	27	1	317	2	N	2					3
							2	9									
06	360	N	323	-0-	-37	-0-	27	1	295	2	N	1	3	1			1
							1	9									
07	341	N	181	-0-	-160	-0-	15	1	165	2	N	1					2
							1	9									
08	341	N	176	-0-	-165	-0-	14	1	161	2	N	1					3
							1	9									
09	330	N	171	-0-	-159	-0-	14	1	155	2	N	2	3	1			2
							2	9									
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	15	1	167	2	N	2					4
							2	9									
11	180	N	162	-0-	-18	-0-	12	1	148	2	N	2	3	1			3
							2	9									
*12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	24	1	261	2	N	5	3	1			5
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 3,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
SAWYER 129 WELL #: 18 RRCID -> 217600 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 5626 - 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	148	N	148	-0-	-0-	-0-	12	1	136	2	N	-0-					-0-
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	2	N	-0-					-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	10	1	194	2	N	-0-					-0-
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	9	1	163	2	N	-0-					-0-
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	11	1	199	2	N	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	11	1	201	2	N	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	13	1	218	2	N	-0-					-0-
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	13	1	233	2	N	-0-					-0-
09	210	N	186	-0-	-24	-0-	10	1	176	2	N	-0-					-0-
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	10	1	141	2	N	-0-					-0-
11	240	N	205	-0-	-35	-0-	11	1	193	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	190	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER 129 WELL #: 15 RRCID -> 217602 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 5736 - 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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		93	-0-	93	93	5	1	88	2	N	-0-					-0-
09	T. A.		70	-0-	70	163	4	1	66	2	N	-0-					-0-
10	207	X	44	-0-	-163	-0-	3	1	41	2	N	-0-					-0-
11	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	500	N	500	-0-	-0-	-0-	50	1	450	2	N	-0-					-0-
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	29	1	526	2	N	-0-					-0-
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	53	1	1006	2	N	1					1
							1	9									
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	43	1	807	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	40	1	768	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	38	1	693	2	N	-0-					1
07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	49	1	805	2	N	1	1	1			1
							1	9									
08	743	N	743	-0-	-0-	-0-	40	1	703	2	N	-0-					1
09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	45	1	790	2	N	1	1	1			1
							1	9									
10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	37	1	537	2	N	-0-					1
11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	43	1	684	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									
12	868	N	859	-0-	-9	-0-	43	1	815	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 9,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
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	567	N	567	-0-	-0-	-0-	48	1	519	2	N	-0-					-0-
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	26	1	471	2	N	-0-					-0-
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	40	1	759	2	N	1					1
							1	9									
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	29	1	548	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	31	1	597	2	N	-0-					1
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	24	1	427	2	N	-0-					1
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	36	1	583	2	N	-0-					1
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	28	1	496	2	N	-0-					1
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	29	1	496	2	N	-0-					1
10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	36	1	519	2	N	-0-					1
11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	39	1	677	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									
*12	939	N	939	-0-	-0-	-0-	46	1	893	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	684	N	684	-0-	-0-	-0-	62	1	622	2	N	-0-					-0-
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	36	1	668	2	N	-0-					-0-
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	36	1	702	2	N	1					1
							1	9									
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	38	1	720	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	775	N	758	-0-	-17	-0-	38	1	720	2	N	-0-					1
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	42	1	761	2	N	-0-					1
07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	42	1	703	2	N	-0-					1
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	39	1	692	2	N	-0-					1
09	744	N	744	-0-	-0-	-0-	41	1	703	2	N	-0-	1	1			-0-
10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	62	1	777	2	N	1					1
							1	9									
11	270	N	221	-0-	-49	-0-	16	1	203	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									
*12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	44	1	610	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	335	N	335	-0-	-0-	-0-	32	1	303	2	N	-0-					-0-
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	13	1	231	2	N	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	14	1	272	2	N	-0-					-0-
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	17	1	323	2	N	-0-					-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	19	1	364	2	N	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	17	1	317	2	N	-0-					-0-
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	20	1	331	2	N	-0-					-0-
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	22	1	379	2	N	-0-					-0-
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	18	1	318	2	N	-0-					-0-
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	26	1	372	2	N	1					1
							1	9									
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	27	1	474	2	N	-0-	1	1			-0-
*12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	27	1	528	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER 146 WELL #: 19 RRCID -> 218028 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5604 - 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	229	N	229	-0-	-0-	-0-	18	1	211	2	N	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	13	1	241	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	15	1	274	2	N	-0-					-0-
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	19	1	315	2	N	-0-					-0-
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	19	1	330	2	N	-0-					-0-
09	300	N	292	-0-	-8	-0-	16	1	276	2	N	-0-					-0-
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	31	1	389	2	N	2					2
							2	9									
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	29	1	341	2	N	4	6	1			-0-
							4	9									
*12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	22	1	296	2	N	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	490	N	490	-0-	-0-	-0-	40	1	450	2	N	-0-					-0-
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	24	1	440	2	N	-0-					-0-
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	34	1	661	2	N	-0-					-0-
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	41	1	766	2	N	-0-					-0-
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	36	1	684	2	N	-0-					-0-
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	36	1	653	2	N	1					1
							1	9									
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	36	1	595	2	N	-0-	1	1			-0-
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	30	1	525	2	N	1					1
							1	9									
09	690	N	432	-0-	-258	-0-	24	1	408	2	N	-0-	1	1			-0-
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	26	1	373	2	N	1					1
							1	9									
11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	30	1	526	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
*12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	31	1	608	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

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	607	N	607	-0-	-0-	-0-	35	1	572	2	N	-0-					-0-
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	42	1	671	2	N	-0-					-0-
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	48	1	873	2	N	-0-					-0-
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	43	1	814	2	N	-0-					-0-
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	39	1	745	2	N	-0-					-0-
06	900	N	397	-0-	-503	-0-	21	1	376	2	N	-0-					-0-
07	899	N	468	-0-	-431	-0-	27	1	441	2	N	-0-					-0-
08	589	N	412	-0-	-177	-0-	22	1	390	2	N	-0-					-0-
09	390	N	64	-0-	-326	-0-	4	1	60	2	N	-0-					-0-
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	28	1	354	2	N	-0-					-0-
11	390	N	310	-0-	-80	-0-	25	1	285	2	N	-0-					-0-
*12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	23	1	314	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	357	N	357	-0-	-0-	-0-	30	1	327	2	N	-0-					-0-
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	24	1	452	2	N	-0-					-0-
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	33	1	640	2	N	-0-					-0-
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	35	1	663	2	N	-0-					-0-
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	34	1	647	2	N	-0-					-0-
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	30	1	537	2	N	1					1
							1	9									
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	36	1	597	2	N	-0-					1
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	36	1	630	2	N	-0-					1
09	570	N	555	-0-	-15	-0-	30	1	525	2	N	-0-	1	1			-0-
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	33	1	470	2	N	1					1
							1	9									
11	630	N	607	-0-	-23	-0-	34	1	572	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
*12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	34	1	653	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	721	X	721	-0-	-0-	-0-	40	1	656	2	N	23	22	1			4
							25	9									
02	639	X	639	-0-	-0-	-0-	37	1	588	2	N	13	12	1			5
							14	9									
03	651	X	552	-0-	-99	-0-	27	1	522	2	N	3	6	1			2
							3	9									
04	690	X	536	-0-	-154	-0-	27	1	502	2	N	6	6	1			2
							7	9									
05	713	X	547	-0-	-166	-0-	27	1	512	2	N	7	6	1			3
							8	9									
06	1080	X	488	-0-	-592	-0-	25	1	460	2	N	3	3	1			3
							3	9									
07	1116	X	452	-0-	-664	-0-	25	1	420	2	N	6	6	1			3
							7	9									
08	1116	X	517	-0-	-599	-0-	28	1	486	2	N	3	3	1			3
							3	9									
09	1080	X	453	-0-	-627	-0-	24	1	423	2	N	5	6	1			2
							6	9									
10	575	X	575	-0-	-0-	-0-	42	1	530	2	N	3					5
							3	9									
11	510	X	494	-0-	-16	-0-	36	1	429	2	N	26	26	1			5
							29	9									
12	527	X	353	-0-	-174	-0-	24	1	328	2	N	1					6
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

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 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-	20	1	311	2	N	-0-					-0-
02	392	X	368	-0-	-24	-0-	22	1	346	2	N	-0-					-0-
03	707	X	707	-0-	-0-	-0-	35	1	672	2	N	-0-					-0-
04	468	X	468	-0-	-0-	-0-	24	1	444	2	N	-0-					-0-
05	801	X	801	-0-	-0-	-0-	40	1	761	2	N	-0-					-0-
06	690	X	347	-0-	-343	-0-	18	1	329	2	N	-0-					-0-
07	713	X	332	-0-	-381	-0-	19	1	313	2	N	-0-					-0-
08	806	X	427	-0-	-379	-0-	23	1	404	2	N	-0-					-0-
09	780	X	294	-0-	-486	-0-	15	1	279	2	N	-0-					-0-
10	806	X	285	-0-	-521	-0-	18	1	267	2	N	-0-					-0-
11	420	X	242	-0-	-178	-0-	14	1	228	2	N	-0-					-0-
12	434	X	337	-0-	-97	-0-	17	1	320	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,939 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 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-	5	1	85	2	N	-0-					-0-
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	34	1	554	2	N	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	166	2	N	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	11	1	203	2	N	-0-					-0-
05	651	N	218	-0-	-433	-0-	11	1	207	2	N	-0-					-0-
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	20	1	364	2	N	-0-					-0-
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	20	1	336	2	N	-0-					-0-
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	24	1	414	2	N	-0-					-0-
09	390	N	359	-0-	-31	-0-	20	1	339	2	N	-0-					-0-
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	36	1	448	2	N	-0-					-0-
11	420	N	245	-0-	-175	-0-	19	1	226	2	N	-0-					-0-
12	372	N	241	-0-	-131	-0-	16	1	225	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,792 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	826	X	826	-0-	-0-	-0-	47 25	1 9	754	2	N	23	22	1			4
02	728	X	707	-0-	-21	-0-	41 14	1 9	652	2	N	13	12	1			5
03	837	X	735	-0-	-102	-0-	37 3	1 9	695	2	N	3	6	1			2
04	810	X	652	-0-	-158	-0-	33 7	1 9	612	2	N	6	6	1			2
05	837	X	640	-0-	-197	-0-	32 8	1 9	600	2	N	7	6	1			3
06	1410	X	557	-0-	-853	-0-	29 3	1 9	525	2	N	3	3	1			3
07	1457	X	480	-0-	-977	-0-	27 7	1 9	446	2	N	6	6	1			3
08	1457	X	585	-0-	-872	-0-	31 3	1 9	551	2	N	3	3	1			3
09	1320	X	567	-0-	-753	-0-	30 6	1 9	531	2	N	5	6	1			2
10	709	X	709	-0-	-0-	-0-	52 3	1 9	654	2	N	3					5
11	570	X	557	-0-	-13	-0-	41 29	1 9	487	2	N	26	26	1			5
12	589	X	369	-0-	-220	-0-	25 1	1 9	343	2	N	1					6

TOTAL GAS PROD: 7,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

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	454	N	454	-0-	-0-	-0-	41	1	413	2	N	-0-					-0-
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	21	1	390	2	N	-0-					-0-
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	34	1	654	2	N	-0-					-0-
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	39	1	740	2	N	-0-					-0-
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	40	1	763	2	N	2	1	1			1
							2	9									
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	38	1	684	2	N	-0-					1
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	43	1	709	2	N	1	1	1			1
							1	9									
08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	42	1	733	2	N	-0-					1
09	720	N	657	-0-	-63	-0-	36	1	621	2	N	-0-	1	1			-0-
10	647	N	647	-0-	-0-	-0-	42	1	604	2	N	1					1
							1	9									
11	784	N	784	-0-	-0-	-0-	43	1	739	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									
*12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	34	1	656	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	689	N	689	-0-	-0-	-0-	52	1	637	2	N	-0-					-0-
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	60	1	770	2	N	-0-					-0-
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	56	1	699	2	N	-0-					-0-
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	56	1	680	2	N	-0-					-0-
05	775	N	681	-0-	-94	-0-	53	1	628	2	N	-0-					-0-
06	720	N	554	-0-	-166	-0-	46	1	508	2	N	-0-					-0-
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	68	1	762	2	N	-0-					-0-
08	682	N	521	-0-	-161	-0-	43	1	478	2	N	-0-					-0-
09	540	N	406	-0-	-134	-0-	34	1	372	2	N	-0-					-0-
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	2	N	-0-					-0-
11	510	N	109	-0-	-401	-0-	8	1	101	2	N	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,198 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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	N	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	N	-0-					-0-
04	90	N	50	-0-	-40	-0-	3	1	47	2	N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	10	1	175	2	N	-0-					-0-
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	11	1	174	2	N	-0-					-0-
08	T. A.		156	-0-	156	156	8	1	148	2	N	-0-					-0-
09	T. A.		118	-0-	118	274	6	1	112	2	N	-0-					-0-
10	382	X	108	-0-	-274	-0-	7	1	101	2	N	-0-					-0-
11	70	X	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	N	-0-					-0-
*12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,259 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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 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	608	N	608	-0-	-0-	-0-	36	1	572	2	N	-0-	1	1			-0-
							1	9									
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	23	1	432	2	N	-0-					-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	22	1	420	2	N	-0-					-0-
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	32	1	610	2	N	1					1
							1	9									
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	36	1	692	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	18	1	332	2	N	-0-					1
07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	37	1	612	2	N	1	1	1			1
							1	9									
08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	42	1	739	2	N	-0-					1
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	34	1	589	2	N	1	1	1			1
							1	9									
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	28	1	408	2	N	-0-					1
11	750	N	568	-0-	-182	-0-	33	1	533	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									
*12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	37	1	684	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	34	1	407	2	N	-0-					-0-
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	20	1	372	2	N	-0-					-0-
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	21	1	401	2	N	-0-					-0-
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	22	1	401	2	N	-0-					-0-
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	37	1	705	2	N	-0-					-0-
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	37	1	662	2	N	-0-					-0-
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	41	1	676	2	N	-0-					-0-
08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	42	1	741	2	N	-0-					-0-
09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	37	1	645	2	N	-0-					-0-
10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	42	1	603	2	N	1					1
							1	9									
11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	46	1	799	2	N	-0-	1	1			-0-
*12	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	50	1	976	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ESPY, H. T. -A- WELL #: 4 RRCID -> 240735 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 5135 - 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	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
05	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
07	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		127	-0-	127	127	127	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		107	-0-	107	234	107	2			N	-0-					-0-
10	276	X	42	-0-	-234	-0-	42	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPY, H. T. -B- WELL #: 4 RRCID -> 240937 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 5616 PERF. 5253 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	422	X	422	-0-	-0-	-0-	30	1 4 9	388	2	N	4	4	1			4
02	476	X	424	-0-	-52	-0-	22	1 4 9	398	2	N	4	4	1			4
03	663	X	663	-0-	-0-	-0-	33	1 4 9	626	2	N	4	2	1			6
04	638	X	638	-0-	-0-	-0-	32	1 7 9	599	2	N	6	6	1			6
05	589	X	587	-0-	-2	-0-	29	1 8 9	550	2	N	7	6	1			7
06	528	X	528	-0-	-0-	-0-	28	1 3 9	497	2	N	3	3	1			7
07	523	X	523	-0-	-0-	-0-	30	1 7 9	486	2	N	6	6	1			7
08	T. A.		573	-0-	573	573	31	1 3 9	539	2	N	3	3	1			7
09	T. A.		477	-0-	477	1050	26	1 6 9	445	2	N	5	6	1			6
10	1540	X	490	-0-	-1050	-0-	32	1 1 9	457	2	N	1	3	1			4
11	502	X	502	-0-	-0-	-0-	27	1 4 9	471	2	N	4	5	1			3
*12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	33	1 6 9	637	2	N	5	4	1			4

TOTAL GAS PROD: 6,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	303	X	303	-0-	-0-	-0-	28	1 4 9	271	2	N	4	4	1			4
02	336	X	263	-0-	-73	-0-	13	1 4 9	246	2	N	4	4	1			4
03	376	X	376	-0-	-0-	-0-	19	1 4 9	353	2	N	4	2	1			6
04	360	X	225	-0-	-135	-0-	11	1 7 9	207	2	N	6	6	1			6
05	372	X	260	-0-	-112	-0-	13	1 8 9	239	2	N	7	6	1			7
06	300	X	144	-0-	-156	-0-	7	1 3 9	134	2	N	3	3	1			7
07	279	X	217	-0-	-62	-0-	12	1 7 9	198	2	N	6	6	1			7
08	T. A.		210	-0-	210	210	11	1 3 9	196	2	N	3	3	1			7
09	T. A.		190	-0-	190	400	10	1 6 9	174	2	N	5	6	1			6
10	589	X	189	-0-	-400	-0-	12	1 1 9	176	2	N	1	3	1			4
11	155	X	155	-0-	-0-	-0-	8	1 4 9	143	2	N	4	5	1			3
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	9	1 6 9	171	2	N	5	4	1			4

TOTAL GAS PROD: 2,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
CARTA 103 WELL #: 17 RRCID -> 241488 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4945 - 6111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	90	1	1102	2	N	-0-					-0-
02	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	85	1	1102	2	N	-0-					-0-
03	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	112	1	1402	2	N	-0-					-0-
04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	100	1	1216	2	N	-0-					-0-
05	1302	N	1290	-0-	-12	-0-	102	1	1188	2	N	-0-					-0-
06	1440	N	1417	-0-	-23	-0-	118	1	1299	2	N	-0-					-0-
07	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	131	1	1459	2	N	-0-					-0-
08	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	118	1	1315	2	N	-0-					-0-
09	1410	N	1222	-0-	-188	-0-	102	1	1120	2	N	-0-					-0-
10	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	121	1	1324	2	N	-0-					-0-
11	1380	N	1206	-0-	-174	-0-	86	1	1120	2	N	-0-					-0-
*12	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	106	1	1167	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENINI WELL #: 3714 RRCID -> 241489 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 4991 - 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	364	N	364	-0-	-0-	-0-	27	1	337	2	N	-0-					-0-
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	33	1	428	2	N	3					3
							3	9									
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	34	1	432	2	N	3	3	1			3
							3	9									
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	39	1	474	2	N	6	6	1			3
							7	9									
05	527	N	521	-0-	-6	-0-	41	1	476	2	N	4					7
							4	9									
06	450	N	448	-0-	-2	-0-	37	1	409	2	N	2	8	1			1
							2	9									
07	527	N	403	-0-	-124	-0-	33	1	366	2	N	4					5
							4	9									
08	527	N	497	-0-	-30	-0-	41	1	452	2	N	4					9
							4	9									
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	40	1	440	2	N	5	9	1			5
							6	9									
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	23	1	258	2	N	4					9
							4	9									
11	480	N	122	-0-	-358	-0-	8	1	104	2	N	9	9	1			9
							10	9									
*12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	41	1	452	2	N	22	9	1			22
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 5,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

JONES 97 WELL #: 13 RRCID -> 241491 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 5873 - 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	621	N	621	-0-	-0-	-0-	36	1	585	2	N	-0-					-0-
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	27	1	427	2	N	-0-					-0-
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	35	1	653	2	N	-0-					-0-
04	600	N	588	-0-	-12	-0-	30	1	558	2	N	-0-					-0-
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	39	1	732	2	N	-0-					-0-
06	660	N	430	-0-	-230	-0-	23	1	407	2	N	-0-					-0-
07	620	N	483	-0-	-137	-0-	28	1	455	2	N	-0-					-0-
08	620	N	234	-0-	-386	-0-	13	1	221	2	N	-0-					-0-
09	420	N	257	-0-	-163	-0-	14	1	243	2	N	-0-					-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	N	-0-					-0-
11	240	N	53	-0-	-187	-0-	4	1	49	2	N	-0-					-0-
12	279	N	25	-0-	-254	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
JONES 97 WELL #: 9 RRCID -> 241492 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5415 - 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	230	N	230	-0-	-0-	-0-	14	1	216	2	N	-0-					-0-
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	26	1	411	2	N	-0-					-0-
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	35	1	669	2	N	-0-					-0-
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	29	1	560	2	N	-0-					-0-
05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	43	1	823	2	N	-0-					-0-
06	540	N	239	-0-	-301	-0-	12	1	227	2	N	-0-					-0-
07	558	N	489	-0-	-69	-0-	28	1	461	2	N	-0-					-0-
08	620	N	213	-0-	-407	-0-	12	1	201	2	N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	48	1	562	2	N	-0-					-0-
11	210	N	169	-0-	-41	-0-	13	1	156	2	N	-0-					-0-
*12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	111	N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	2	N	-0-					-0-
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	40	1	641	2	N	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	N	-0-					-0-
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	12	1	227	2	N	-0-					-0-
05	744	N	246	-0-	-498	-0-	12	1	234	2	N	-0-					-0-
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	27	1	488	2	N	-0-					-0-
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	26	1	426	2	N	-0-					-0-
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	29	1	504	2	N	-0-					-0-
09	510	N	440	-0-	-70	-0-	24	1	416	2	N	-0-					-0-
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	44	1	535	2	N	-0-					-0-
11	510	N	391	-0-	-119	-0-	30	1	361	2	N	-0-					-0-
12	465	N	263	-0-	-202	-0-	17	1	246	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 97 WELL #: 15 RRCID -> 241648 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 5380 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
SAWYER 113 WELL #: 16 RRCID -> 241675 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 5413 - 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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	T. A.		23	-0-	23	23	1	1	22	2	N	-0-					-0-
09	T. A.		41	-0-	41	64	2	1	38	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	143	X	79	-0-	-64	-0-	5	1	74	2	N	-0-					-0-
11	53	X	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	N	-0-					-0-
*12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 562 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER 113 WELL #: 18 RRCID -> 241678 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 5472 - 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	424	X	424	-0-	-0-	-0-	29	1	391	2	N	4	4	1			4
							4	9									
02	532	X	385	-0-	-147	-0-	20	1	361	2	N	4	4	1			4
							4	9									
03	633	X	633	-0-	-0-	-0-	31	1	598	2	N	4	2	1			6
							4	9									
04	601	X	601	-0-	-0-	-0-	30	1	564	2	N	6	6	1			6
							7	9									
05	607	X	607	-0-	-0-	-0-	30	1	569	2	N	7	6	1			7
							8	9									
06	575	X	575	-0-	-0-	-0-	30	1	542	2	N	3	3	1			7
							3	9									
07	541	X	541	-0-	-0-	-0-	31	1	503	2	N	6	6	1			7
							7	9									
08	T. A.		573	-0-	573	573	31	1	539	2	N	3	3	1			7
							3	9									
09	T. A.		498	-0-	498	1071	27	1	465	2	N	5	6	1			6
							6	9									
10	1586	X	515	-0-	-1071	-0-	33	1	481	2	N	1	3	1			4
							1	9									
11	595	X	595	-0-	-0-	-0-	33	1	558	2	N	4	5	1			3
							4	9									
*12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	36	1	690	2	N	5	4	1			4
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 6,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

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. (I) GAS LIFT(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-	1001	2			N	-0-					-0-
02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
04	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
06	900	N	775	-0-	-125	-0-	775	2			N	-0-					-0-
07	930	N	710	-0-	-220	-0-	710	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		845	-0-	845	845	845	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		872	-0-	872	1717	872	2			N	-0-					-0-
10	1745	X	28	-0-	-1717	-0-	28	2			N	-0-					-0-
11	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
12	899	N	29	-0-	-870	-0-	29	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
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. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
04	360	N	234	-0-	-126	-0-	234	2			N	-0-					-0-
05	403	N	283	-0-	-120	-0-	283	2			N	-0-					-0-
06	330	N	308	-0-	-22	-0-	308	2			N	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
08	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	2			N	-0-					-0-
09	300	N	158	-0-	-142	-0-	158	2			N	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
11	240	N	97	-0-	-143	-0-	97	2			N	-0-					-0-
*12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 129 WELL #: 19 RRCID -> 242318 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7192 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 145 WELL #: 20 RRCID -> 242349 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 5508 - 6974

01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	26	1	264	2	N	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	190	2	N	-0-					-0-
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	21	1	397	2	N	-0-					-0-
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	16	1	310	2	N	-0-					-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	15	1	292	2	N	-0-					-0-
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	18	1	331	2	N	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	22	1	355	2	N	-0-					-0-
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	22	1	381	2	N	-0-					-0-
09	360	N	308	-0-	-52	-0-	17	1	291	2	N	-0-					-0-
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	13	1	182	2	N	1					1
							1	9									
11	390	N	339	-0-	-51	-0-	19	1	320	2	N	-0-	1	1			-0-
*12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	19	1	375	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
SAWYER 169 WELL #: 9 RRCID -> 242385 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7287 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	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-

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	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	N	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	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	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		12	-0-	12	12	1	1	11	2	N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79 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	550	N	550	-0-	-0-	-0-	47	1	503	2	N	-0-					-0-
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	25	1	454	2	N	-0-					-0-
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	34	1	635	2	N	-0-					-0-
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	38	1	712	2	N	-0-					-0-
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	40	1	761	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	39	1	707	2	N	1					1
							1	9									
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	40	1	655	2	N	1	1	1			1
							1	9									
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	37	1	641	2	N	-0-					1
09	750	N	482	-0-	-268	-0-	26	1	456	2	N	-0-	1	1			-0-
10	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	114	1	1439	2	N	4					4
							4	9									
11	660	N	563	-0-	-97	-0-	43	1	510	2	N	9	13	1			-0-
							10	9									
12	496	N	440	-0-	-56	-0-	30	1	409	2	N	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
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	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
05	961	N	764	-0-	-197	-0-	764	2			N	-0-					-0-
06	780	N	720	-0-	-60	-0-	720	2			N	-0-					-0-
07	806	N	610	-0-	-196	-0-	610	2			N	-0-					-0-
08	775	N	690	-0-	-85	-0-	690	2			N	-0-					-0-
09	720	N	655	-0-	-65	-0-	655	2			N	-0-					-0-
10	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
*12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 145 WELL #: 12 RRCID -> 242752 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5518 - 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	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	2	N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	N	-0-					-0-
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	2	N	-0-					-0-
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	2	N	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	135	2	N	-0-					-0-
08	T. A.		156	-0-	156	156	8	1	148	2	N	-0-					-0-
09	T. A.		107	-0-	107	263	6	1	101	2	N	-0-					-0-
10	267	X	4	-0-	-263	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER A 144 WELL #: 12 RRCID -> 243612 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 5323 - 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	499	X	499	-0-	-0-	-0-	29	1	470	2	N	-0-					-0-
02	476	X	376	-0-	-100	-0-	22	1	354	2	N	-0-					-0-
03	705	X	705	-0-	-0-	-0-	35	1	670	2	N	-0-					-0-
04	575	X	575	-0-	-0-	-0-	29	1	546	2	N	-0-					-0-
05	852	X	852	-0-	-0-	-0-	43	1	809	2	N	-0-					-0-
06	690	X	388	-0-	-302	-0-	20	1	368	2	N	-0-					-0-
07	713	X	391	-0-	-322	-0-	22	1	369	2	N	-0-					-0-
08	837	X	426	-0-	-411	-0-	23	1	403	2	N	-0-					-0-
09	810	X	425	-0-	-385	-0-	22	1	403	2	N	-0-					-0-
10	837	X	329	-0-	-508	-0-	21	1	308	2	N	-0-					-0-
11	420	X	374	-0-	-46	-0-	21	1	353	2	N	-0-					-0-
*12	476	X	476	-0-	-0-	-0-	23	1	453	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
JONES 122 WELL #: 18 RRCID -> 243692 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5229 - 6252

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	572	X	572	-0-	-0-	-0-	32 1 25 9	515	2	N	23	22	1			4
02	457	X	457	-0-	-0-	-0-	26 1 14 9	417	2	N	13	12	1			5
03	527	X	378	-0-	-149	-0-	19 1 3 9	356	2	N	3	6	1			2
04	540	X	327	-0-	-213	-0-	16 1 7 9	304	2	N	6	6	1			2
05	558	X	193	-0-	-365	-0-	9 1 8 9	176	2	N	7	6	1			3
06	750	X	82	-0-	-668	-0-	4 1 3 9	75	2	N	3	3	1			3
07	775	X	3	-0-	-772	-0-	1 2	2	9	N	2	5	1			-0-
08	775	X	1	-0-	-774	-0-	1 2			N	-0-					-0-
09	660	X	-0-	-0-	-660	-0-				N	-0-					-0-
10	186	X	16	-0-	-170	-0-	1 1	15	2	N	-0-					-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-					-0-
12	3	X	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

SAWYER 169 WELL #: 14 RRCID -> 243721 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 5688 - 7126

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 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	14B2 EXT	-0-	-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 #: 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	14B2 EXT	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	797	-0-	-164	-0-	6	1	791	2	N	-0-			-0-
02	840 N	690	-0-	-150	-0-	690	2			N	-0-			-0-
03	899 N	783	-0-	-116	-0-	2	1	781	2	N	-0-			-0-
04	780 N	809	-0-	29	-0-	4	1	805	2	N	-0-			-0-
05	843 N	843	-0-	-0-	-0-	2	1	841	2	N	-0-			-0-
06	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-			-0-
07	837 N	831	-0-	-6	-0-	831	2			N	-0-			-0-
08	837 N	821	-0-	-16	-0-	821	2			N	-0-			-0-
09	813 N	813	-0-	-0-	-0-	4	1	809	2	N	-0-			-0-
10	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-			-0-
11	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	5	1	1056	2	N	-0-			-0-
*12	876 N	876	-0-	-0-	-0-	7	1	869	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213
BAKER, ROY 49 WELL #: 4 RRCID -> 226670 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2940 - 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	961	N	803	-0-	-158	-0-	7	1	796	2	N	-0-					-0-
02	896	N	751	-0-	-145	-0-	751	2			N	-0-					-0-
03	961	N	842	-0-	-119	-0-	2	1	840	2	N	-0-					-0-
04	780	N	767	-0-	-13	-0-	3	1	764	2	N	-0-					-0-
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	2	1	885	2	N	-0-					-0-
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
08	899	N	848	-0-	-51	-0-	848	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	741	-0-	-699	-0-	4	1	737	2	N	-0-					-0-
10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	3	1	816	2	N	-0-					-0-
*12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	7	1	778	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	1240	N	1196	-0-	-44	-0-	14	1	1182	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	1030	-0-	-6	-0-	1	1	1029	2	N	-0-					-0-
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	9	1	1270	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	1141	-0-	-29	-0-	8	1	1133	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	1123	-0-	-24	-0-	14	1	1109	2	N	-0-					-0-
06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	7	1	1239	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	1174	-0-	-4	-0-	61	1	1113	2	N	-0-					-0-
08	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	63	1	1069	2	N	-0-					-0-
09	1260	N	1108	-0-	-152	-0-	1	1	1107	2	N	-0-					-0-
10	1178	N	1097	-0-	-81	-0-	1	1	1096	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	1038	-0-	-72	-0-	33	1	1005	2	N	-0-					-0-
*12	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	6	1	1168	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
SHAIDA, JOHN H. //CONT.// 768650
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	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	5	1	1698	2	N	-0-					-0-
02	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	5	1	1693	2	N	-0-					-0-
03	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	5	1	1694	2	N	-0-					-0-
04	1560	N	287	-0-	-1273	-0-	1	1	286	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
06	1560	N	1302	-0-	-258	-0-	4	1	1298	2	N	-0-					-0-
07	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	5	1	1880	2	N	-0-					-0-
08	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	5	1	1737	2	N	-0-					-0-
09	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	4	1	1605	2	N	-0-					-0-
10	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	5	1	1687	2	N	-0-					-0-
*11	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	5	1	1626	2	N	-0-					-0-
*12	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	5	1	1669	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	4	1	2120	2	N	-0-					-0-
02	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	4	1	2061	2	N	-0-					-0-
03	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	5	1	2376	2	N	-0-					-0-
04	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	5	1	2475	2	N	-0-					-0-
05	2294	N	2165	-0-	-129	-0-	4	1	2161	2	N	-0-					-0-
06	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	5	1	2527	2	N	-0-					-0-
07	2573	N	2472	-0-	-101	-0-	5	1	2467	2	N	-0-					-0-
08	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	5	1	2410	2	N	-0-					-0-
09	2520	N	2122	-0-	-398	-0-	4	1	2118	2	N	-0-					-0-
10	2480	N	2018	-0-	-462	-0-	4	1	2014	2	N	-0-					-0-
*11	2340	N	2166	-0-	-174	-0-	4	1	2162	2	N	-0-					-0-
*12	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	5	1	2395	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,340 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	DLQ G-10		101	-0-	101	101	101	3			Y	-0-					-0-
02	298	N	197	-0-	-101	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	412	3	2	9	Y	2					2
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	289	3	2	9	Y	2					4
09	330	N	264	-0-	-66	-0-	262	3	2	9	Y	2					6
10	403	N	264	-0-	-139	-0-	262	3	2	9	Y	2					8
11	270	N	242	-0-	-28	-0-	241	3	1	9	Y	1	8	1			1
12	279	N	233	-0-	-46	-0-	232	3	1	9	Y	1					2

TOTAL GAS PROD: 3,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	DLQ G-10		63	-0-	63	63	56	3	7	9	Y	6					50
02	366	N	303	-0-	-63	-0-	297	3	6	9	Y	5					55
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	543	3	14	9	Y	13					68
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	283	3	12	9	Y	11					79
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	387	3	10	9	Y	9					88
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	405	3	7	9	Y	6					94
07	310	N	212	-0-	-98	-0-	211	3	1	9	Y	1					95
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	428	3	2	9	Y	2					97
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	354	3	2	9	Y	2					99
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	354	3	2	9	Y	2					101
11	300	N	284	-0-	-16	-0-	283	3	1	9	Y	1	99	1			3
*12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	329	3	1	9	Y	1					4

TOTAL GAS PROD: 3,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

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	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			Y	-0-					-0-
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					-0-
07	496	N	370	-0-	-126	-0-	369	3	1	9	Y	1					1
08	465	N	379	-0-	-86	-0-	377	3	2	9	Y	2					3
09	420	N	274	-0-	-146	-0-	273	3	1	9	Y	1					4
10	372	N	275	-0-	-97	-0-	273	3	2	9	Y	2					6
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	535	3	1	9	Y	1	7	1			-0-
*12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	334	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 4,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
02	196	N	192	-0-	-4	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	86	-0-	-131	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	131	-0-	-117	-0-	130	3	1	9	Y	1					1
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	112	3	1	9	Y	1					2
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	111	3	1	9	Y	1					3
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	111	3	2	9	Y	2					5
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	120	3	1	9	Y	1	6	1			-0-
*12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	135	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 1,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	527	N	288	-0-	-239	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					-0-
05	434	N	333	-0-	-101	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
07	434	N	370	-0-	-64	-0-	368	3	2	9	Y	2					2
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	427	3	1	9	Y	1					3
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	314	3	1	9	Y	1					4
10	372	N	315	-0-	-57	-0-	314	3	1	9	Y	1					5
11	420	N	328	-0-	-92	-0-	327	3	1	9	Y	1	6	1			-0-
12	341	N	178	-0-	-163	-0-	178	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	43	-0-	-81	-0-	42	3	1	9	Y	1					1
08	155	N	140	-0-	-15	-0-	138	3	2	9	Y	2					3
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	107	3	1	9	Y	1					4
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	107	3	1	9	Y	1					5
11	150	N	100	-0-	-50	-0-	99	3	1	9	Y	1	6	1			-0-
12	124	N	66	-0-	-58	-0-	65	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 1,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	569	N	569	-0-	-0-	-0-	563	3	6	9	Y	5	3	8			20
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	291	3	3	9	Y	3	1	8			22
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	220	3	6	9	Y	5					27
04	540	N	145	-0-	-395	-0-	139	3	6	9	Y	5	1	8			31
05	341	N	226	-0-	-115	-0-	223	3	3	9	Y	3					34
06	210	N	191	-0-	-19	-0-	189	3	2	9	Y	2					36
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	223	3	1	9	Y	1					37
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	424	3	4	9	Y	4	2	8			39
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	605	3	2	9	Y	2					41
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	605	3	2	9	Y	2					43
11	420	N	353	-0-	-67	-0-	350	3	3	9	Y	3	41	1	2	8	3
*12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	721	3	3	9	Y	3	2	8			4

TOTAL GAS PROD: 4,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	868	N	565	-0-	-303	-0-	565	2			N	-0-					-0-
02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
05	992	N	917	-0-	-75	-0-	917	2			N	-0-					-0-
06	960	N	791	-0-	-169	-0-	791	2			N	-0-					-0-
07	930	N	757	-0-	-173	-0-	757	2			N	-0-					-0-
08	930	N	827	-0-	-103	-0-	827	2			N	-0-					-0-
09	780	N	617	-0-	-163	-0-	617	2			N	-0-					-0-
10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
11	810	N	726	-0-	-84	-0-	726	2			N	-0-					-0-
*12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			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: 326 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	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
02	140	N	127	-0-	-13	-0-	127	3			N	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
04	120	N	122	-0-	2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
05	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-
10	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	3			N	-0-					-0-
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					-0-
12	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
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	589	N	557	-0-	-32	-0-	557	2			N	-0-					-0-
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
04	540	N	529	-0-	-11	-0-	529	3			N	-0-					-0-
05	589	N	520	-0-	-69	-0-	520	3			N	-0-					-0-
06	540	N	499	-0-	-41	-0-	499	3			N	-0-					-0-
07	558	N	520	-0-	-38	-0-	520	3			N	-0-					-0-
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
11	510	N	509	-0-	-1	-0-	509	3			N	-0-					-0-
12	527	N	442	-0-	-85	-0-	442	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
04	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					-0-
05	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	3			N	-0-					-0-
06	180	N	128	-0-	-52	-0-	128	3			N	-0-					-0-
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
*12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,903 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	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
03	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
04	240	N	271	-0-	31	-0-	271	3			N	-0-					-0-
05	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	3			N	-0-					-0-
06	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	3			N	-0-					-0-
07	279	N	217	-0-	-62	-0-	217	3			N	-0-					-0-
08	279	N	206	-0-	-73	-0-	206	3			N	-0-					-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
12	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
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	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					-0-
02	196	N	183	-0-	-13	-0-	183	3			N	-0-					-0-
03	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-
04	180	N	185	-0-	5	-0-	185	3			N	-0-					-0-
05	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	3			N	-0-					-0-
06	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-					-0-
07	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					-0-
08	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	3			N	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					-0-
12	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					-0-
02	196	N	183	-0-	-13	-0-	183	3			N	-0-					-0-
03	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-
04	180	N	185	-0-	5	-0-	185	3			N	-0-					-0-
05	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	3			N	-0-					-0-
06	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-					-0-
07	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					-0-
08	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	3			N	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					-0-
12	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,031 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	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					-0-
02	196	N	183	-0-	-13	-0-	183	3			N	-0-					-0-
03	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-
04	180	N	185	-0-	5	-0-	185	3			N	-0-					-0-
05	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	3			N	-0-					-0-
06	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-					-0-
07	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					-0-
08	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	3			N	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					-0-
12	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
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	1612	N	1371	-0-	-241	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1281	-0-	-119	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1401	-0-	-56	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1298	-0-	-22	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1273	-0-	-153	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1147	-0-	-203	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1152	-0-	-181	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1074	-0-	-197	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	1047	-0-	-93	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
10	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	991	-0-	-59	-0-	991	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	1010	-0-	-75	-0-	1010	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPLE G OPERATING, LLC 870379
EPPS 48 WELL #: 1 RRCID -> 266774 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 5548 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-

XOG OPERATING LLC 945921
STEWART -1- WELL #: 1 RRCID -> 061404 COMPL. DATE 01/10/1975 TOTAL DEPTH 4734 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
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
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-

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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
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-

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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
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-

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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
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-

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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
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-

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	434	N	359	-0-	-75	-0-	359	3			N	-0-					-0-
02	364	N	334	-0-	-30	-0-	334	3			N	-0-					-0-
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
04	360	N	365	-0-	5	-0-	365	3			N	-0-					-0-
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
06	390	N	296	-0-	-94	-0-	296	3			N	-0-					-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
08	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	3			N	-0-					-0-
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
10	372	N	185	-0-	-187	-0-	185	3			N	-0-					-0-
11	420	N	352	-0-	-68	-0-	352	3			N	-0-					-0-
12	465	N	429	-0-	-36	-0-	429	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
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	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
04	12	N	14	-0-	2	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
*12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 296 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	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
*12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	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	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
*12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
FOREMAN, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 223121 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 4603 PERF. 4188 - 4206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
10	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	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: 257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASSIUS CLAY WELL #: 1 RRCID -> 224194 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 4697 PERF. 4256 - 4358

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
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

01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	8	N	17	-0-	9	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
*12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTERSON, FLOYD WELL #: 2 RRCID -> 227315 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 4699 PERF. 4275 - 4520

01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	28	N	4	-0-	-24	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
10	15	N	14	-0-	-1	-0-	14	3			N	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
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	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	3		N	-0-			-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	3		N	-0-			-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	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	18	-0-	-12	-0-	18	3		N	-0-			-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-			-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-			-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-			-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
*12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 334 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	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3		N	-0-			-0-
02	28	N	4	-0-	-24	-0-	4	3		N	-0-			-0-
03	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	3		N	-0-			-0-
04	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3		N	-0-			-0-
05	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3		N	-0-			-0-
06	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3		N	-0-			-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
10	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	3		N	-0-			-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
*12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
BLOODWORTH 139 WELL #: 5 RRCID -> 089087 COMPL. DATE 02/21/1980 TOTAL DEPTH 2036 PERF. 1693 - 1717

01	234	N	234	-0-	-0-	B	-0-	13	1	221	3	Y	-0-				-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	B	-0-	13	1	189	3	Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	220	-0-	-28	B	-0-	15	1	205	3	Y	-0-				-0-
04	240	N	212	-0-	-28	B	-0-	21	1	191	3	Y	-0-				-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	B	-0-	26	1	198	3	Y	-0-				-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	B	-0-	23	1	194	3	Y	-0-				-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	B	-0-	25	1	198	3	Y	-0-				-0-
08	221	N	221	-0-	-0-	B	-0-	31	1	190	3	Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	211	N	211	-0-	-0-	B	-0-	22	1	189	3	Y	-0-				-0-
10	217	N	212	-0-	-5	B	-0-	26	1	186	3	Y	-0-				-0-
11	210	N	193	-0-	-17	B	-0-	42	1	151	3	Y	-0-				-0-
*12	203	N	203	-0-	-0-	B	-0-	43	1	160	3	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 2,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOR 178 WELL #: 11 RRCID -> 258572 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 2519 PERF. 2002 - 2132

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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	31	1	330	3	N	-0-					-0-
02	364	N	352	-0-	-12 B	-0-	31	1	321	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	34	1	357	3	N	-0-					-0-
04	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	34	1	338	3	N	-0-					-0-
05	403	N	380	-0-	-23 B	-0-	34	1	346	3	N	-0-					-0-
06	390	N	331	-0-	-59 B	-0-	4	1	327	3	N	-0-					-0-
07	372	N	335	-0-	-37 B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
08	372	N	341	-0-	-31 B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
10	341	N	332	-0-	-9 B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
11	330	N	316	-0-	-14 B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
*12	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,167 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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	3100	N	1508	-0-	-1592 B	9382	180	1	1309	3	N	17					182
							19	9									
02	2800	N	1373	-0-	-1427 B	7955	167	1	1198	3	N	7	1	8			188
							8	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 7955																	
03	3100	N	1511	-0-	-1589 B	6366	198	1	1306	3	N	6	1	8			193
							7	9									
04	3000	N	1469	-0-	-1531 B	4835	197	1	1	2	N	13					206
							1257	3	14	9							
05	3100	N	1531	-0-	-1569 B	3266	205	1	1313	3	N	12					218
							13	9									
06	3000	N	1462	-0-	-1538 B	1728	205	1	1	2	N	8					226
							1247	3	9	9							
07	3100	N	1463	-0-	-1637 B	91	211	1	1245	3	N	6	1	8			231
							7	9									
08	1597	N	1506	-0-	-91 B	-0-	216	1	1	2	N	13					244
							1275	3	14	9							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1465	N	1419	-0-	-46 B	-0-	216	1	1199	3	N	4					248
							4	9									
10	1452	N	1422	-0-	-30 B	-0-	207	1	1215	3	N	-0-					248
11	1465	N	1323	-0-	-142 B	-0-	193	1	1130	3	N	-0-					248
*12	1286	N	1286	-0-	-0- B	-0-	181	1	1105	3	N	-0-					248

TOTAL GAS PROD: 17,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 19 RRCID -> 272122 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 1283 - 3953

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

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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 36 WELL #: 6 RRCID -> 279524 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 1840 - 5096

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	588	N	588	-0-	-0-	B	-0-	144	1	429	3	N	14	24	1			44
								15	9									
02	590	N	590	-0-	-0-	B	-0-	131	1	424	3	N	32					76
								35	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	612	N	612	-0-	-0-	B	-0-	146	1	442	3	N	22	45	1			53
								24	9									
04	527	N	527	-0-	-0-	B	-0-	142	1	356	3	N	26	23	1			56
								29	9									
05	528	N	528	-0-	-0-	B	-0-	146	1	358	3	N	22					78
								24	9									
06	474	N	474	-0-	-0-	B	-0-	139	1	313	3	N	20	23	1			75
								22	9									
07	437	N	437	-0-	-0-	B	-0-	134	1	283	3	N	18	24	1			69
								20	9									
08	405	N	405	-0-	-0-	B	-0-	130	1	261	3	N	13	22	1			60
								14	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	354	N	354	-0-	-0-	B	-0-	122	1	232	3	N	-0-					60
10	355	N	355	-0-	-0-	B	-0-	137	1	197	3	N	19	1	8			78
								21	9									
11	517	N	517	-0-	-0-	B	-0-	135	1	358	3	N	22	48	1			52
								24	9									
*12	275	N	275	-0-	-0-	B	-0-	22	1	242	3	N	10					62
								11	9									

TOTAL GAS PROD: 5,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

MAYER 36 WELL #: 9 RRCID -> 279525 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 1812 - 4561

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	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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	723	-0-	-2377 B	28671	314	1 3 9	406	3	N	3	4	1			7
02	2800	N	676	-0-	-2124 B	26547	284	1 6 9	386	3	N	5					12
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 26547																	
03	3100	N	822	-0-	-2278 B	24269	324	1 3 9	495	3	N	3	7	1			8
04	3000	N	758	-0-	-2242 B	22027	318	1 6 9	434	3	N	5	4	1			9
05	3100	N	815	-0-	-2285 B	19742	333	1 3 9	479	3	N	3					12
06	3000	N	825	-0-	-2175 B	17567	329	1 4 9	492	3	N	4	4	1			12
07	3100	N	852	-0-	-2248 B	15319	333	1 3 9	516	3	N	3	4	1			11
08	3100	N	845	-0-	-2255 B	13064	330	1 3 9	512	3	N	3	4	1			10
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 13064																	
09	3000	N	783	-0-	-2217 B	10847	314	1 1 9	468	3	N	1					11
10	3100	N	798	-0-	-2302 B	8545	355	1 1 9	442	3	N	1					12
11	3000	N	723	-0-	-2277 B	6268	310	1 4 9	409	3	N	4	8	1			8
*12	3100	N	621	-0-	-2479 B	3789	303	1 1 9	317	3	N	1					9

TOTAL GAS PROD: 9,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

MAYER 36 WELL #: 7 RRCID -> 280012 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 2138 - 4513

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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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	369 N	369	-0-	-0-	B	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
02	337 N	337	-0-	-0-	B	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434 N	399	-0-	-35	B	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
04	558 N	558	-0-	-0-	B	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
05	609 N	609	-0-	-0-	B	-0-	609	2			Y	-0-					-0-
06	574 N	574	-0-	-0-	B	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	515	-0-	515	B	515	515	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	469	-0-	469	B	984	469	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 984																	
09	DLQ G-10	794	-0-	794	B	1778	794	2			Y	-0-					-0-
10	100 N	660	-0-	560	B	2338	660	2			Y	-0-					-0-
*11	2900 N	632	-0-	-2268	B	70	632	2			Y	-0-					-0-
*12	841 N	771	-0-	-70	B	-0-	771	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	51 N	51	-0-	-0-	B	-0-	5	1	46	2	Y	-0-					-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	106 N	106	-0-	-0-	B	-0-	6	1	100	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	85	-0-	85	B	85	5	1	80	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.	89	-0-	89	B	174	5	1	84	2	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 174																	
09	T. A.	55	-0-	55	B	229	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.	197	-0-	197	B	426	15	1	182	2	Y	-0-					-0-
11	550 N	124	-0-	-426	B	-0-	10	1	114	2	Y	-0-					-0-
*12	100 N	100	-0-	-0-	B	-0-	7	1	93	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 844 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-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	6	1	71	3	N	-0-					-0-
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	7	1	62	3	N	-0-					-0-
03	93	N	75	-0-	-18	-0-	5	1	70	3	N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	3	N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	N	-0-					-0-
06	60	N	9	-0-	-51	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
07	93	N	65	-0-	-28	-0-	7	1	58	3	N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	11	1	56	3	N	-0-					-0-
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	48	3	N	-0-					-0-
10	62	N	39	-0-	-23	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	3	N	-0-					-0-
*12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH "S" WELL #: 17 RRCID -> 119342 COMPL. DATE 12/04/1985 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7799 - 8013

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	37	1	758	3	N	-0-					1
02	728	N	725	-0-	-3	-0-	36	1	689	3	N	-0-					1
03	806	N	791	-0-	-15	-0-	36	1	755	3	N	-0-	1	1			-0-
04	780	N	744	-0-	-36	-0-	41	1	703	3	N	-0-					-0-
05	806	N	802	-0-	-4	-0-	54	1	748	3	N	-0-					-0-
06	780	N	761	-0-	-19	-0-	42	1	719	3	N	-0-					-0-
07	775	N	774	-0-	-1	-0-	44	1	730	3	N	-0-					-0-
08	806	N	770	-0-	-36	-0-	35	1	735	3	N	-0-					-0-
09	750	N	739	-0-	-11	-0-	31	1	708	3	N	-0-					-0-
10	775	N	757	-0-	-18	-0-	29	1	728	3	N	-0-					-0-
11	750	N	733	-0-	-17	-0-	27	1	706	3	N	-0-					-0-
*12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	29	1	727	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER, MINNIE H. "KK" WELL #: 34 RRCID -> 120320 COMPL. DATE 01/18/1986 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7628 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	37 1 9	1	758	3	N	-0-					1
02	868	N	802	-0-	-66	-0-	39 1 9	1	762	3	N	1					2
03	930	N	888	-0-	-42	-0-	41 1 9	1	846	3	N	1	1	1			2
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	45 1 9	1	767	3	N	1	1	1			2
05	899	N	803	-0-	-96	-0-	54 1 9	1	748	3	N	1	1	1			2
06	870	N	790	-0-	-80	-0-	44 1 9	1	746	3	N	-0-					2
07	837	N	774	-0-	-63	-0-	44 1 9	1	729	3	N	1	1	1			2
08	806	N	724	-0-	-82	-0-	33 1 9	1	691	3	N	-0-					2
09	780	N	678	-0-	-102	-0-	28 1 9	1	650	3	N	-0-					2
10	775	N	681	-0-	-94	-0-	26 1 9	1	655	3	N	-0-	1	1			1
11	690	N	675	-0-	-15	-0-	25 1 9	1	650	3	N	-0-					1
*12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	26 1 9	1	673	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 9,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. 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	989	N	989	-0-	-0-	-0-	46	1	941	3	N	2					7
							2	9									
02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	42	1	807	3	N	50	17	1	4	8	36
							55	9									
03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	44	1	917	3	N	28	22	1	5	8	37
							31	9									
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	51	1	872	3	N	28	23	1			42
							31	9									
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	64	1	873	3	N	24	26	1			40
							26	9									
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	50	1	847	3	N	30	1	8			69
							33	9									
07	945	N	945	-0-	-0-	-0-	52	1	862	3	N	28	40	1			57
							31	9									
08	912	N	912	-0-	-0-	-0-	40	1	846	3	N	24					81
							26	9									
09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	35	1	801	3	N	31	1	8			111
							34	9									
10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	35	1	864	3	N	36	55	1	3	8	89
							40	9									
11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	33	1	851	3	N	17	49	1			57
							19	9									
*12	950	N	950	-0-	-0-	-0-	34	1	870	3	N	42					99
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 11,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 340

MAYER RANCH T WELL #: 1803 RRCID -> 126037 COMPL. DATE 11/02/1987 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7887 - 8135

01	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	78	1	1594	3	N	-0-					2
02	1540	N	1520	-0-	-20	-0-	75	1	1445	3	N	-0-	1	1			1
03	1705	N	1663	-0-	-42	-0-	76	1	1586	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	89	1	1540	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	114	1	1572	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	91	1	1539	3	N	-0-					1
07	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	96	1	1578	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	76	1	1600	3	N	-0-					1
09	1620	N	1604	-0-	-16	-0-	67	1	1537	3	N	-0-					1
10	1674	N	1653	-0-	-21	-0-	64	1	1589	3	N	-0-					1
*11	1620	N	1578	-0-	-42	-0-	59	1	1519	3	N	-0-					1
*12	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	62	1	1573	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	213	N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	203	3	N	-0-					-0-
02	196	N	192	-0-	-4	-0-	9	1	183	3	N	-0-					-0-
03	217	N	216	-0-	-1	-0-	10	1	206	3	N	-0-					-0-
04	210	N	208	-0-	-2	-0-	11	1	197	3	N	-0-					-0-
05	217	N	216	-0-	-1	-0-	15	1	201	3	N	-0-					-0-
06	210	N	209	-0-	-1	-0-	12	1	197	3	N	-0-					-0-
07	217	N	213	-0-	-4	-0-	12	1	201	3	N	-0-					-0-
08	217	N	215	-0-	-2	-0-	10	1	205	3	N	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	9	1	201	3	N	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	8	1	209	3	N	-0-					-0-
11	210	N	208	-0-	-2	-0-	8	1	200	3	N	-0-					-0-
*12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	8	1	207	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,532 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	109	N	109	-0-	-0-	-0-	9	1	100	3	N	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	3	N	-0-					-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	3	N	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	79	3	N	-0-					-0-
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	3	N	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	3	N	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	8	1	72	3	N	-0-					-0-
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	13	1	69	3	N	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	3	N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	3	N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	3	N	-0-					-0-
*12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 978 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	236	N	236	-0-	-0-	-0-	13	1	221	3	N	2	2	1			1
							2	9									
02	224	N	206	-0-	-18	-0-	12	1	194	3	N	-0-					1
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	16	1	212	3	N	-0-	1	1			-0-
04	240	N	227	-0-	-13	-0-	17	1	210	3	N	-0-					-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	17	1	219	3	N	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	18	1	209	3	N	-0-					-0-
07	248	N	231	-0-	-17	-0-	19	1	212	3	N	-0-					-0-
08	248	N	235	-0-	-13	-0-	19	1	216	3	N	-0-					-0-
09	240	N	230	-0-	-10	-0-	20	1	207	3	N	3	1	1			2
							3	9									
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	18	1	206	3	N	-0-					2
*11	240	N	210	-0-	-30	-0-	16	1	194	3	N	-0-	1	1			1
*12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	14	1	198	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	56	1	649	3	N	-0-	1	1			1
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	68	1	637	3	N	-0-	1	1			-0-
03	775	N	774	-0-	-1	-0-	56	1	718	3	N	-0-					-0-
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	72	1	702	3	N	-0-					-0-
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	72	1	730	3	N	-0-					-0-
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	73	1	707	3	N	-0-					-0-
07	806	N	800	-0-	-6	-0-	84	1	716	3	N	-0-					-0-
08	806	N	795	-0-	-11	-0-	126	1	669	3	N	-0-					-0-
09	780	N	755	-0-	-25	-0-	82	1	673	3	N	-0-					-0-
10	806	N	781	-0-	-25	-0-	83	1	698	3	N	-0-					-0-
11	780	N	755	-0-	-25	-0-	78	1	677	3	N	-0-					-0-
*12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	67	1	700	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 3 RRCID -> 152708 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7709 - 7950

01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	49	1	572	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	588	N	544	-0-	-44	-0-	53	1	490	3	N	1	2	1			1
							1	9									
03	589	N	582	-0-	-7	-0-	42	1	538	3	N	2	1	1			2
							2	9									
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	57	1	557	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	589	N	574	-0-	-15	-0-	51	1	523	3	N	-0-	1	1			1
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	55	1	529	3	N	1					2
							1	9									
07	651	N	596	-0-	-55	-0-	63	1	532	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	589	N	588	-0-	-1	-0-	93	1	495	3	N	-0-	1	1			1
09	600	N	524	-0-	-76	-0-	57	1	465	3	N	2	1	1			2
							2	9									
10	589	N	519	-0-	-70	-0-	55	1	464	3	N	-0-	1	1			1
11	570	N	530	-0-	-40	-0-	55	1	475	3	N	-0-					1
*12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	45	1	465	3	N	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

WARD, JOHN "A" WELL #: 4 RRCID -> 152709 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7123 - 7560

01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	61	1	564	3	N	-0-	8	1			3
02	784	N	452	-0-	-332	-0-	32	1	420	3	N	-0-					3
03	558	N	463	-0-	-95	-0-	31	1	432	3	N	-0-					3
04	600	N	461	-0-	-139	-0-	36	1	425	3	N	-0-					3
05	496	N	463	-0-	-33	-0-	40	1	423	3	N	-0-					3
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	41	1	415	3	N	-0-					3
07	465	N	456	-0-	-9	-0-	42	1	414	3	N	-0-	2	1			1
08	465	N	386	-0-	-79	-0-	33	1	353	3	N	-0-					1
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	38	1	415	3	N	-0-					1
10	465	N	367	-0-	-98	-0-	29	1	338	3	N	-0-					1
11	360	N	286	-0-	-74	-0-	20	1	266	3	N	-0-					1
*12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	23	1	379	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 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-	53	1	1075	3	N	1	2	1			4
							1	9									
02	1036	N	1015	-0-	-21	-0-	48	1	965	3	N	2	2	1			4
							2	9									
03	1147	N	1120	-0-	-27	-0-	61	1	1059	3	N	-0-	1	1			3
04	1080	N	1078	-0-	-2	-0-	68	1	1010	3	N	-0-	1	1			2
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	109	1	1028	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	121	1	988	3	N	-0-	1	1			1
07	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	118	1	1022	3	N	-0-					1
08	1147	N	1115	-0-	-32	-0-	112	1	1003	3	N	-0-					1
09	1110	N	879	-0-	-231	-0-	80	1	799	3	N	-0-					1
10	1147	N	1143	-0-	-4	-0-	73	1	1070	3	N	-0-					1
11	1080	N	1016	-0-	-64	-0-	65	1	951	3	N	-0-					1
*12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	65	1	972	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 12,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 2 RRCID -> 153890 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 7757 - 7984

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 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	431	N	431	-0-	-0-	-0-	20	1	411	3	N	-0-					1
02	420	N	390	-0-	-30	-0-	19	1	371	3	N	-0-					1
03	465	N	429	-0-	-36	-0-	20	1	409	3	N	-0-					1
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	23	1	399	3	N	-0-					1
05	434	N	431	-0-	-3	-0-	29	1	401	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	420	N	414	-0-	-6	-0-	23	1	390	3	N	1					2
							1	9									
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	25	1	417	3	N	-0-	1	1			1
08	434	N	420	-0-	-14	-0-	19	1	401	3	N	-0-					1
09	420	N	400	-0-	-20	-0-	17	1	383	3	N	-0-					1
10	434	N	411	-0-	-23	-0-	16	1	395	3	N	-0-					1
11	420	N	387	-0-	-33	-0-	14	1	373	3	N	-0-					1
*12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	15	1	394	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	48	1	969	3	N	2	2	1			4
							2	9									
02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	44	1	883	3	N	1	1	1			4
							1	9									
03	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	55	1	950	3	N	-0-	1	1			3
04	990	N	978	-0-	-12	-0-	62	1	915	3	N	1	1	1			3
							1	9									
05	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	96	1	912	3	N	-0-	1	1			2
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	108	1	882	3	N	1	2	1			1
							1	9									
07	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	106	1	918	3	N	1					2
							1	9									
08	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	102	1	913	3	N	1	1	1			2
							1	9									
09	990	N	967	-0-	-23	-0-	88	1	879	3	N	-0-	1	1			1
10	1023	N	988	-0-	-35	-0-	63	1	925	3	N	-0-					1
11	990	N	940	-0-	-50	-0-	60	1	880	3	N	-0-					1
*12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	57	1	850	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 11,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	170	N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	3	N	-0-					1
02	196	N	184	-0-	-12	-0-	9	1	175	3	N	-0-					1
03	217	N	177	-0-	-40	-0-	10	1	167	3	N	-0-					1
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	153	3	N	-0-					1
05	217	N	198	-0-	-19	-0-	19	1	179	3	N	-0-					1
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	20	1	162	3	N	-0-					1
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	17	1	149	3	N	-0-	1	1			-0-
08	186	N	126	-0-	-60	-0-	13	1	113	3	N	-0-					-0-
09	180	N	150	-0-	-30	-0-	14	1	136	3	N	-0-					-0-
10	155	N	100	-0-	-55	-0-	6	1	94	3	N	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	3	N	-0-					-0-
*12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	107	1	1771	3	N	7	13	1			5
							8	9									
02	1848	N	1795	-0-	-53	-0-	107	1	1681	3	N	6	2	1			9
							7	9									
03	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	137	1	1	2	N	11	12	1			8
							1851	3	12	9							
04	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	141	1	1	2	N	9	9	1			8
							1784	3	10	9							
05	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	146	1	1840	3	N	8	5	1			11
							9	9									
06	1950	N	1923	-0-	-27	-0-	152	1	2	2	N	6	8	1			9
							1762	3	7	9							
07	2015	N	1982	-0-	-33	-0-	160	1	1814	3	N	7	5	1			11
							8	9									
08	1984	N	1976	-0-	-8	-0-	163	1	2	2	N	5	8	1			8
							1805	3	6	9							
09	1920	N	1844	-0-	-76	-0-	164	1	1673	3	N	6	8	1			6
							7	9									
10	1984	N	1881	-0-	-103	-0-	148	1	1702	3	N	28	6	1	1	8	27
							31	9									
11	1920	N	1799	-0-	-121	-0-	137	1	1631	3	N	28	31	1			24
							31	9									
*12	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	119	1	1645	3	N	32	14	1			42
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 22,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	2	1			4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	3	1			3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	1			4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	1			3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	4	1			13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	5	1	1	8	13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	4	1			12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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	299	N	299	-0-	-0-	-0-	14	1	285	3	N	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	217	3	N	-0-					-0-
03	279	N	255	-0-	-24	-0-	12	1	243	3	N	-0-					-0-
04	270	N	247	-0-	-23	-0-	14	1	233	3	N	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	17	1	232	3	N	-0-					-0-
06	240	N	239	-0-	-1	-0-	13	1	226	3	N	-0-					-0-
07	248	N	240	-0-	-8	-0-	14	1	226	3	N	-0-					-0-
08	248	N	243	-0-	-5	-0-	11	1	232	3	N	-0-					-0-
09	240	N	237	-0-	-3	-0-	10	1	227	3	N	-0-					-0-
10	248	N	243	-0-	-5	-0-	9	1	234	3	N	-0-					-0-
11	240	N	238	-0-	-2	-0-	9	1	229	3	N	-0-					-0-
*12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	9	1	234	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	1			1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MAYER RANCH "N" WELL #: 1302 RRCID -> 156377 COMPL. DATE 08/02/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7793 - 7878

01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	29	1	341	3	N	-0-					1
02	364	N	337	-0-	-27	-0-	33	1	303	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	27	1	346	3	N	-0-					1
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	35	1	344	3	N	-0-					1
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	34	1	347	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	35	1	340	3	N	-0-					1
07	403	N	373	-0-	-30	-0-	39	1	334	3	N	-0-					1
08	372	N	366	-0-	-6	-0-	58	1	308	3	N	-0-					1
09	390	N	339	-0-	-51	-0-	37	1	302	3	N	-0-					1
10	372	N	348	-0-	-24	-0-	37	1	311	3	N	-0-					1
11	360	N	329	-0-	-31	-0-	34	1	295	3	N	-0-					1
*12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	30	1	307	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 802 RRCID -> 156379 COMPL. DATE 10/16/1995 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7872 - 8124

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	297	N	297	-0-	-0-	-0-	23	1	274	3	N	-0-					1
02	280	N	262	-0-	-18	-0-	25	1	236	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	310	N	295	-0-	-15	-0-	21	1	274	3	N	-0-					1
04	300	N	288	-0-	-12	-0-	27	1	261	3	N	-0-					1
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	26	1	267	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	300	N	279	-0-	-21	-0-	26	1	253	3	N	-0-					1
07	310	N	300	-0-	-10	-0-	32	1	268	3	N	-0-					1
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	47	1	251	3	N	-0-					1
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	31	1	252	3	N	-0-					1
10	310	N	292	-0-	-18	-0-	31	1	261	3	N	-0-					1
11	300	N	276	-0-	-24	-0-	28	1	248	3	N	-0-					1
*12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	23	1	236	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	202	N	202	-0-	-0-	-0-	10	1	192	3	N	-0-					1
02	280	N	216	-0-	-64	-0-	10	1	206	3	N	-0-					1
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	13	1	220	3	N	2					3
							2	9									
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	14	1	201	3	N	1	1	1			3
							1	9									
05	248	N	199	-0-	-49	-0-	19	1	177	3	N	3	2	1			4
							3	9									
06	240	N	193	-0-	-47	-0-	21	1	171	3	N	1	3	1			2
							1	9									
07	217	N	204	-0-	-13	-0-	21	1	179	3	N	4					6
							4	9									
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	20	1	181	3	N	1	2	1			5
							1	9									
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	18	1	176	3	N	1	3	1			3
							1	9									
10	217	N	202	-0-	-15	-0-	13	1	188	3	N	1					4
							1	9									
11	210	N	183	-0-	-27	-0-	12	1	171	3	N	-0-	1	1			3
*12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	3	N	-0-	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 2,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	760	N	760	-0-	-0-	-0-	36	1	723	3	N	1	1	1			3
							1	9									
02	700	N	694	-0-	-6	-0-	33	1	661	3	N	-0-	1	1			2
03	775	N	760	-0-	-15	-0-	42	1	717	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	750	N	739	-0-	-11	-0-	47	1	692	3	N	-0-	1	1			1
05	775	N	750	-0-	-25	-0-	72	1	677	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	750	N	667	-0-	-83	-0-	73	1	593	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	775	N	734	-0-	-41	-0-	76	1	658	3	N	-0-					1
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	75	1	672	3	N	1					2
							1	9									
09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	64	1	643	3	N	-0-	1	1			1
10	744	N	726	-0-	-18	-0-	46	1	680	3	N	-0-					1
11	720	N	659	-0-	-61	-0-	41	1	600	3	N	16					17
							18	9									
*12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	44	1	660	3	N	18	6	1			29
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 8,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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	540	N	540	-0-	-0-	-0-	25	1	514	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	336	N	311	-0-	-25	-0-	15	1	296	3	N	-0-	1	1			1
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	22	1	388	3	N	-0-					1
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	34	1	501	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	46	1	436	3	N	-0-					1
06	360	N	309	-0-	-51	-0-	34	1	274	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	372	N	316	-0-	-56	-0-	33	1	283	3	N	-0-					1
08	372	N	350	-0-	-22	-0-	35	1	315	3	N	-0-					1
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	39	1	390	3	N	-0-					1
10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	23	1	339	3	N	-0-					1
11	330	N	290	-0-	-40	-0-	19	1	271	3	N	-0-					1
*12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	21	1	319	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	326	N	326	-0-	-0-	-0-	25	1	290	3	N	10	3	1			7
							11	9									
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	39	1	362	3	N	11	9	1			9
							12	9									
03	403	N	6	-0-	-397	-0-	6	3			N	-0-	3	1			6
04	300	N	6	-0-	-294	-0-	1	1	5	3	N	-0-	2	1			4
05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	88	1	900	3	N	11	8	1			7
							12	9									
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	57	1	549	3	N	6					13
							7	9									
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	61	1	519	3	N	4	5	1			12
							4	9									
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	88	1	470	3	N	5	5	1			12
							6	9									
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	58	1	470	3	N	5	5	1			12
							6	9									
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	57	1	475	3	N	5	5	1			12
							6	9									
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	52	1	454	3	N	2	4	1			10
							2	9									
*12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	45	1	463	3	N	2					12
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 5,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

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	255	N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	242	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	11	1	215	3	N	-0-					1
03	248	N	247	-0-	-1	-0-	14	1	233	3	N	-0-					1
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	15	1	226	3	N	-0-					1
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	24	1	225	3	N	-0-					1
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	26	1	216	3	N	-0-	1	1			-0-
07	248	N	237	-0-	-11	-0-	24	1	212	3	N	1					1
							1	9									
08	248	N	236	-0-	-12	-0-	24	1	212	3	N	-0-					1
09	240	N	237	-0-	-3	-0-	22	1	215	3	N	-0-					1
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	16	1	237	3	N	-0-					1
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	16	1	233	3	N	-0-					1
*12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	17	1	245	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	56	1	1131	3	N	2	2	1			5
							2	9									
02	1092	N	1069	-0-	-23	-0-	51	1	1017	3	N	1	2	1			4
							1	9									
03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	65	1	1115	3	N	1	1	1			4
							1	9									
04	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	72	1	1066	3	N	2	1	1	1	8	4
							2	9									
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	113	1	1070	3	N	-0-	1	1			3
06	1140	N	1132	-0-	-8	-0-	123	1	1008	3	N	1	2	1			2
							1	9									
07	1178	N	1162	-0-	-16	-0-	120	1	1042	3	N	-0-					2
08	1178	N	1157	-0-	-21	-0-	116	1	1040	3	N	1	1	1			2
							1	9									
09	1140	N	1120	-0-	-20	-0-	102	1	1018	3	N	-0-	1	1			1
10	1147	N	1132	-0-	-15	-0-	72	1	1060	3	N	-0-					1
11	1110	N	949	-0-	-161	-0-	61	1	888	3	N	-0-					1
*12	845	N	845	-0-	-0-	-0-	53	1	792	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 13,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	590	N	590	-0-	-0-	-0-	46	1	533	3	N	10	5	1			13
							11	9									
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	51	1	470	3	N	8	11	1			10
							9	9									
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	40	1	509	3	N	9	6	1			13
							10	9									
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	53	1	516	3	N	9	6	1			16
							10	9									
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	52	1	532	3	N	6	12	1			10
							7	9									
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	52	1	501	3	N	5					15
							6	9									
07	589	N	561	-0-	-28	-0-	58	1	496	3	N	6	6	1	1	8	14
							7	9									
08	589	N	578	-0-	-11	-0-	90	1	481	3	N	6	6	1			14
							7	9									
09	570	N	550	-0-	-20	-0-	59	1	484	3	N	6	6	1			14
							7	9									
10	558	N	545	-0-	-13	-0-	58	1	483	3	N	4	5	1			13
							4	9									
11	570	N	511	-0-	-59	-0-	52	1	457	3	N	2	4	1			11
							2	9									
*12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	44	1	462	3	N	4					15
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 6,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	N	-0-					-0-
02	84	N	56	-0-	-28	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	11	1	58	3	N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	N	-0-					-0-
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	5	1	44	3	N	-0-					-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	5	1	46	3	N	-0-					-0-
*12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 722 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	333	N	333	-0-	-0-	-0-	26	1	307	3	N	-0-					1
02	308	N	301	-0-	-7	-0-	29	1	272	3	N	-0-	1	1			-0-
03	341	N	319	-0-	-22	-0-	23	1	296	3	N	-0-					-0-
04	330	N	310	-0-	-20	-0-	29	1	281	3	N	-0-					-0-
05	341	N	331	-0-	-10	-0-	30	1	301	3	N	-0-					-0-
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	29	1	281	3	N	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	33	1	280	3	N	-0-					-0-
08	341	N	312	-0-	-29	-0-	49	1	263	3	N	-0-					-0-
09	300	N	295	-0-	-5	-0-	32	1	263	3	N	-0-					-0-
10	310	N	305	-0-	-5	-0-	33	1	272	3	N	-0-					-0-
11	300	N	289	-0-	-11	-0-	30	1	259	3	N	-0-					-0-
*12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	26	1	271	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,715 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	533	N	533	-0-	-0-	-0-	25	1	508	3	N	-0-					-0-
02	476	N	441	-0-	-35	-0-	22	1	419	3	N	-0-					-0-
03	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	45	1	926	3	N	97					97
							107	9									
04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	45	1	781	3	N	53	61	1			89
							58	9									
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	54	1	736	3	N	33	52	1			70
							36	9									
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	41	1	688	3	N	33	1	8			102
							36	9									
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	40	1	664	3	N	25	53	1	1	8	73
							28	9									
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	29	1	623	3	N	13					86
							14	9									
09	630	N	582	-0-	-48	-0-	24	1	544	3	N	13					99
							14	9									
10	651	N	449	-0-	-202	-0-	17	1	424	3	N	7	41	1			65
							8	9									
11	630	N	617	-0-	-13	-0-	23	1	582	3	N	11	36	1			40
							12	9									
*12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	18	1	463	3	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 8,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 285

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	28	1	289	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	283	-0-	-25	-0-	24	1	258	3	Y	1					1
							1	9									
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	28	1	293	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	300	N	295	-0-	-5	-0-	25	1	270	3	Y	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	32	1	287	3	Y	-0-					-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	33	1	283	3	Y	-0-					-0-
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	34	1	293	3	Y	-0-					-0-
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	34	1	288	3	Y	-0-					-0-
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	26	1	284	3	Y	-0-					-0-
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	38	1	284	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	290	-0-	-10	-0-	24	1	266	3	Y	-0-					-0-
*12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	28	1	279	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	30	1	610	3	N	-0-	1	1			2
02	588	N	579	-0-	-9	-0-	27	1	550	3	N	2	1	1	1	8	2
							2	9									
03	651	N	637	-0-	-14	-0-	35	1	601	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	630	N	618	-0-	-12	-0-	39	1	578	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	651	N	641	-0-	-10	-0-	61	1	578	3	N	2	1	1	1	8	2
							2	9									
06	630	N	626	-0-	-4	-0-	68	1	558	3	N	-0-	1	1			1
07	651	N	631	-0-	-20	-0-	65	1	565	3	N	1	1	8			1
							1	9									
08	651	N	604	-0-	-47	-0-	61	1	543	3	N	-0-					1
09	630	N	609	-0-	-21	-0-	55	1	553	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	620	N	619	-0-	-1	-0-	40	1	579	3	N	-0-					1
11	570	N	489	-0-	-81	-0-	31	1	458	3	N	-0-					1
*12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	34	1	502	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	343	N	343	-0-	-0-	-0-	31	1	312	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	303	-0-	-5	-0-	26	1	277	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	310	-0-	-31	-0-	28	1	282	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	280	-0-	-50	-0-	31	1	249	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	297	-0-	-44	-0-	32	1	261	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
06	300	N	266	-0-	-34	-0-	31	1	235	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	269	-0-	-10	-0-	28	1	241	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	261	-0-	-49	-0-	26	1	235	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	257	-0-	-13	-0-	25	1	232	3	Y	-0-					-0-
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	47	1	256	3	Y	-0-					-0-
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	32	1	289	3	Y	-0-					-0-
*12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	30	1	324	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	52	1	1060	3	N	-0-					1
02	1036	N	1014	-0-	-22	-0-	50	1	963	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1116	N	1115	-0-	-1	-0-	51	1	1064	3	N	-0-	1	1			-0-
04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	59	1	1022	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	1108	-0-	-8	-0-	75	1	1033	3	N	-0-					-0-
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	60	1	1022	3	N	-0-					-0-
07	1116	N	1111	-0-	-5	-0-	63	1	1048	3	N	-0-					-0-
08	1116	N	1112	-0-	-4	-0-	50	1	1062	3	N	-0-					-0-
09	1080	N	1062	-0-	-18	-0-	44	1	1018	3	N	-0-					-0-
10	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	42	1	1054	3	N	-0-					-0-
11	1080	N	1052	-0-	-28	-0-	39	1	1013	3	N	-0-					-0-
*12	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	41	1	1041	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	153	N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	3	Y	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	10	1	143	3	Y	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	12	1	158	3	Y	1					1
							1	9									
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	13	1	153	3	Y	-0-					1
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	16	1	167	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
06	180	N	125	-0-	-55	-0-	11	1	114	3	Y	-0-					1
07	186	N	136	-0-	-50	-0-	12	1	124	3	Y	-0-					1
08	186	N	134	-0-	-52	-0-	11	1	123	3	Y	-0-					1
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	12	1	116	3	Y	-0-					1
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	12	1	126	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	3	Y	-0-					1
*12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 302 RRCID -> 163258 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8007 - 8042

01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	54	1	626	3	N	2	1	1	1	8	2
							2	9									
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	63	1	587	3	N	4	2	1	2	8	2
							4	9									
03	806	N	631	-0-	-175	-0-	45	1	584	3	N	2	1	1	1	8	2
							2	9									
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	71	1	689	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	66	1	673	3	N	2	2	1	1	8	1
							2	9									
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	67	1	650	3	N	1					2
							1	9									
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	82	1	694	3	N	2	1	1	1	8	2
							2	9									
08	744	N	458	-0-	-286	-0-	72	1	386	3	N	-0-	1	1			1
09	720	N	59	-0-	-661	-0-	6	1	52	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	775	N	20	-0-	-755	-0-	2	1	18	3	N	-0-					1
11	450	N	27	-0-	-423	-0-	3	1	24	3	N	-0-					1
*12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	27	1	278	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	528	N	528	-0-	-0-	-0-	42	1 9	485	3	N	1	1	1			1
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	47	1 9	442	3	N	1	1	1			1
03	496	N	409	-0-	-87	-0-	29	1	380	3	N	-0-					1
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	48	1	471	3	N	-0-					1
05	558	N	393	-0-	-165	-0-	35	1 9	357	3	N	1	1	1			1
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	40	1	390	3	N	-0-					1
07	527	N	472	-0-	-55	-0-	50	1	422	3	N	-0-					1
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	70	1	370	3	N	-0-					1
09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	58	1	473	3	N	-0-					1
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	51	1	428	3	N	-0-					1
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	44	1	384	3	N	-0-					1
*12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	48	1	496	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	799	N	799	-0-	-0-	-0-	113	1	686	3	N	-0-					1
02	672	N	651	-0-	-21	-0-	32	1	619	3	N	-0-	1	1			-0-
03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	35	1	737	3	N	-0-					-0-
04	780	N	662	-0-	-118	-0-	36	1	626	3	N	-0-					-0-
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	52	1	708	3	N	-0-					-0-
06	750	N	664	-0-	-86	-0-	43	1	621	3	N	-0-					-0-
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	42	1	687	3	N	-0-					-0-
08	775	N	661	-0-	-114	-0-	30	1	631	3	N	-0-					-0-
09	688	N	688	-0-	-0-	-0-	29	1	659	3	N	-0-					-0-
10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	122	1	673	3	N	-0-					-0-
11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	25	1	634	3	N	-0-					-0-
*12	697	N	697	-0-	-0-	-0-	26	1	671	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	212	N	212	-0-	-0-	-0-	19	1	193	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	194	-0-	-2	-0-	17	1	177	3	Y	-0-					-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	19	1	202	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	208	-0-	-2	-0-	17	1 9	190	3	Y	1	1	1			-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	22	1 9	198	3	Y	1					1
06	210	N	194	-0-	-16	-0-	20	1	174	3	Y	-0-					1
07	217	N	193	-0-	-24	-0-	20	1 9	172	3	Y	1	1	1			1
08	217	N	199	-0-	-18	-0-	21	1	178	3	Y	-0-					1
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	17	1	189	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	25	1	184	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	179	-0-	-1	-0-	15	1	164	3	Y	-0-					-0-
*12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	19	1	187	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 37 WELL #: 4 RRCID -> 164067 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7658 - 7839

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	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	97	1	968	3	Y	-0-					1
02	980	N	954	-0-	-26	-0-	82	1	872	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	1116	N	1014	-0-	-102	-0-	93	1	921	3	Y	-0-					-0-
04	1020	N	767	-0-	-253	-0-	84	1	683	3	Y	-0-					-0-
05	1054	N	193	-0-	-861	-0-	21	1	172	3	Y	-0-					-0-
06	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	162	1	1238	3	Y	4					4
							4	9									
07	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	153	1	1336	3	Y	1	3	1	1	8	1
							1	9									
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	68	1	617	3	Y	-0-					1
09	1410	N	203	-0-	-1207	-0-	19	1	184	3	Y	-0-					1
10	1488	N	109	-0-	-1379	-0-	17	1	92	3	Y	-0-					1
11	660	N	51	-0-	-609	-0-	5	1	46	3	Y	-0-					1
*12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 8 RRCID -> 164575 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8055 - 8128

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	548	N	548	-0-	-0-	-0-	31	1	514	3	N	3	4	1			2
							3	9									
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	31	1	495	3	N	2	1	1			3
							2	9									
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	38	1	513	3	N	9	6	1			6
							10	9									
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	41	1	520	3	N	1	4	1			3
							1	9									
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	41	1	520	3	N	-0-	1	1			2
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	51	1	1	2	N	2	2	1			2
							594	3	2	9							
07	465	N	283	-0-	-182	-0-	23	1	258	3	N	2	1	1			3
							2	9									
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	52	1	1	2	N	2	2	1			3
							575	3	2	9							
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	51	1	520	3	N	5	4	1			4
							6	9									
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	35	1	401	3	N	-0-	1	1			3
11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	45	1	538	3	N	-0-	2	1			1
*12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	36	1	500	3	N	6					7
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 6,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	95	1	1577	3	N	7	11	1			5
							8	9									
02	1596	N	1292	-0-	-304	-0-	77	1	1212	3	N	3	2	1			6
							3	9									
03	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	122	1	1	2	N	1	6	1			1
							1652	3	1	9							
04	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	124	1	1	2	N	1	1	1			1
							1566	3	1	9							
05	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	115	1	1449	3	N	-0-					1
06	1710	N	1535	-0-	-175	-0-	122	1	2	2	N	-0-					1
							1411	3									
07	1736	N	1460	-0-	-276	-0-	118	1	1342	3	N	-0-	1	1			-0-
08	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	161	1	2	2	N	-0-					-0-
							1785	3									
09	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	157	1	1593	3	N	2	1	1			1
							2	9									
10	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	136	1	1561	3	N	-0-					1
11	1800	N	1407	-0-	-393	-0-	109	1	1297	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	99	1	1374	3	N	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 19,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	58	1	960	3	N	3	6	1			3
							3	9									
02	1120	N	838	-0-	-282	-0-	50	1	786	3	N	2	1	1			4
							2	9									
03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	84	1	1141	3	N	3	5	1			2
							3	9									
04	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	127	1	1	2	N	4	3	1			3
							1610	3	4	9							
05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	98	1	1239	3	N	3	2	1			4
							3	9									
06	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	97	1	1	2	N	2	3	1			3
							1123	3	2	9							
07	1271	N	824	-0-	-447	-0-	67	1	757	3	N	-0-	1	1			2
08	1271	N	997	-0-	-274	-0-	82	1	1	2	N	2	2	1			2
							912	3	2	9							
09	1230	N	960	-0-	-270	-0-	86	1	874	3	N	-0-	1	1			1
10	837	N	696	-0-	-141	-0-	56	1	640	3	N	-0-					1
11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	93	1	1108	3	N	-0-	1	1			-0-
*12	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	96	1	1321	3	N	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 13,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4 1	1 9	103	3	Y	1					44
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	Y	-0-					44
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	5 1	1 9	149	3	Y	1	3	1			42
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	5	1	158	3	Y	-0-					42
05	186	N	158	-0-	-28	-0-	5	1	153	3	Y	-0-					42
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	5	1	158	3	Y	-0-					42
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	5	1	144	3	Y	-0-					42
08	155	N	137	-0-	-18	-0-	5	1	132	3	Y	-0-					42
09	150	N	126	-0-	-24	-0-	4	1	122	3	Y	-0-					42
10	155	N	107	-0-	-48	-0-	4	1	103	3	Y	-0-					42
11	120	N	114	-0-	-6	-0-	4	1	110	3	Y	-0-	2	1			40
*12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	3	1	83	3	Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 1,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 17 RRCID -> 166305 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7929 - 7951

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1			-0-
02	112	N	77	-0-	-35	-0-	5	1	72	3	N	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	4	1	53	3	N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	3	N	-0-					-0-
05	93	N	49	-0-	-44	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	N	-0-					-0-
08	62	N	40	-0-	-22	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	16	1	162	3	N	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	3	N	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-
*12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	565	N	565	-0-	-0-	-0-	32 2	1 9	531	3	N	2	4	1			2
02	616	N	508	-0-	-108	-0-	30 2	1 9	476	3	N	2	1	1			3
03	651	N	519	-0-	-132	-0-	36 1	1 9	482	3	N	1	3	1			1
04	540	N	510	-0-	-30	-0-	37 1	1 9	472	3	N	1	1	1			1
05	558	N	313	-0-	-245	-0-	23 1	1 9	289	3	N	1	1	1			1
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-	1	1			-0-
07	527	N	-0-	-0-	-527	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MAYER 15 WELL #: 2 RRCID -> 167179 COMPL. DATE 10/14/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7802 - 7816

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 15 WELL #: 5 RRCID -> 167221 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7726 - 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	778	N	778	-0-	-0-	-0-	71	1	707	3	Y	-0-					6
02	756	N	718	-0-	-38	-0-	62	1	652	3	Y	4	10	1			-0-
							4	9									
03	837	N	785	-0-	-52	-0-	72	1	713	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	718	-0-	-32	-0-	79	1	639	3	Y	-0-					-0-
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	90	1	725	3	Y	-0-					-0-
06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	91	1	697	3	Y	6	1	8			5
							7	9									
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	79	1	688	3	Y	7					12
							8	9									
08	806	N	754	-0-	-52	-0-	75	1	679	3	Y	-0-					12
09	810	N	718	-0-	-92	-0-	69	1	649	3	Y	-0-					12
10	775	N	742	-0-	-33	-0-	115	1	627	3	Y	-0-					12
11	720	N	659	-0-	-61	-0-	66	1	593	3	Y	-0-					12
*12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	65	1	704	3	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 9,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A" WELL #: 7 RRCID -> 167372 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7782 - 7882

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	40	1	671	3	N	2	4	1			2
							2	9									
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	36	1	568	3	N	2	1	1			3
							2	9									
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	38	1	515	3	N	1	3	1			1
							1	9									
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	46	1	586	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	57	1	720	3	N	2	1	1			2
							2	9									
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	81	1	1	2	N	2	2	1			2
							934	3	2	9							
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	73	1	825	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	66	1	1	2	N	-0-	1	1			1
							729	3									
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	64	1	647	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	52	1	601	3	N	-0-					1
11	745	N	745	-0-	-0-	-0-	58	1	687	3	N	-0-					1
*12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	40	1	553	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 8,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

MAYER 15 WELL #: 4 RRCID -> 167485 COMPL. DATE 01/11/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7762 - 7798

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHANNON 51 WELL #: 6 RRCID -> 167491 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7612 - 7854

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	657	N	657	-0-	-0-	-0-	58	1	599	3	Y	-0-	2	1			-0-
02	616	N	557	-0-	-59	-0-	48	1	508	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	59	1	626	3	Y	-0-					-0-
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	61	1	670	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	75	1	669	3	Y	-0-					-0-
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	74	1	639	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	743	-0-	-1	-0-	77	1	666	3	Y	-0-					-0-
08	744	N	728	-0-	-16	-0-	77	1	651	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	671	-0-	-49	-0-	56	1	615	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	725	-0-	-19	-0-	86	1	639	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	656	-0-	-34	-0-	55	1	601	3	Y	-0-					-0-
*12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	63	1	618	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DIEBITSCH 70 WELL #: 2 RRCID -> 168070 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 7656 - 7725

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	482	N	482	-0-	-0-	-0-	42	1	439	3	Y	1					1
							1	9									
02	476	N	437	-0-	-39	-0-	38	1	399	3	Y	-0-					1
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	43	1	454	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	480	N	473	-0-	-7	-0-	39	1	433	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	496	N	485	-0-	-11	-0-	49	1	435	3	Y	1					1
							1	9									
06	480	N	467	-0-	-13	-0-	49	1	418	3	Y	-0-					1
07	496	N	479	-0-	-17	-0-	49	1	429	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	496	N	475	-0-	-21	-0-	50	1	425	3	Y	-0-					1
09	480	N	410	-0-	-70	-0-	34	1	376	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	58	1	427	3	Y	-0-					-0-
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	38	1	417	3	Y	-0-					-0-
*12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	42	1	413	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYFIELD 45 WELL #: 6X RRCID -> 168077 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7623 - 7651

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-	31	1	540	3	Y	1					4
								1	9									
02	658	N	658	-0-		-0-	-0-	42	1	616	3	Y	-0-					4
03	843	N	843	-0-		-0-	-0-	57	1	786	3	Y	-0-					4
04	795	N	795	-0-		-0-	-0-	64	1	731	3	Y	-0-					4
05	783	N	783	-0-		-0-	-0-	69	1	714	3	Y	-0-					4
06	810	N	741	-0-		-69	-0-	66	1	675	3	Y	-0-	3	1			1
07	837	N	759	-0-		-78	-0-	64	1	691	3	Y	4					5
								4	9									
08	777	N	777	-0-		-0-	-0-	65	1	709	3	Y	3	1	8			7
								3	9									
09	750	N	737	-0-		-13	-0-	67	1	670	3	Y	-0-					7
10	768	N	768	-0-		-0-	-0-	68	1	700	3	Y	-0-	5	1			2
11	753	N	753	-0-		-0-	-0-	58	1	695	3	Y	-0-					2
*12	800	N	800	-0-		-0-	-0-	62	1	735	3	Y	3	2	1			3
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 8,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

MAYFIELD 46 WELL #: 10 RRCID -> 169156 COMPL. DATE 05/17/1998 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7613 - 7780

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	915	N	915	-0-		-0-	-0-	49	1	866	3	Y	-0-					2
02	896	N	855	-0-		-41	-0-	55	1	800	3	Y	-0-					2
03	1027	N	1027	-0-		-0-	-0-	70	1	957	3	Y	-0-					2
04	964	N	964	-0-		-0-	-0-	78	1	886	3	Y	-0-					2
05	992	N	992	-0-		-0-	-0-	87	1	905	3	Y	-0-					2
06	990	N	927	-0-		-63	-0-	83	1	844	3	Y	-0-					2
07	992	N	949	-0-		-43	-0-	80	1	868	3	Y	1	1	8			2
								1	9									
08	992	N	948	-0-		-44	-0-	80	1	868	3	Y	-0-					2
09	930	N	908	-0-		-22	-0-	83	1	825	3	Y	-0-					2
10	961	N	939	-0-		-22	-0-	83	1	856	3	Y	-0-					2
11	930	N	864	-0-		-66	-0-	67	1	796	3	Y	1					3
								1	9									
*12	943	N	943	-0-		-0-	-0-	73	1	870	3	Y	-0-	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 11,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MAYFIELD 46 WELL #: 11 RRCID -> 169158 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7583 - 8060

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-	3	1	51	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	1	-0-		-111	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-		-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-		-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	306	N	306	-0-		-0-	-0-	27	1	279	3	Y	-0-					-0-
06	513	N	513	-0-		-0-	-0-	46	1	467	3	Y	-0-					-0-
07	507	X	507	-0-		-0-	-0-	43	1	464	3	Y	-0-					-0-
08	496	X	496	-0-		-0-	-0-	42	1	454	3	Y	-0-					-0-
09	510	X	478	-0-		-32	-0-	43	1	435	3	Y	-0-					-0-
10	527	X	480	-0-		-47	-0-	42	1	438	3	Y	-0-					-0-
11	510	X	416	-0-		-94	-0-	32	1	384	3	Y	-0-					-0-
12	496	X	467	-0-		-29	-0-	36	1	431	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	153	N	153	-0-	-0-	-0-	14	1	139	3	Y	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	12	1	123	3	Y	-0-					-0-
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	14	1	134	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	118	-0-	-32	-0-	13	1	105	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	17	1	137	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	119	-0-	-31	-0-	14	1	105	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	12	1	102	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	66	-0-	-89	-0-	7	1	59	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	73	-0-	-47	-0-	7	1	66	3	Y	-0-					-0-
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	27	1	149	3	Y	-0-					-0-
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	14	1	122	3	Y	-0-					-0-
*12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	10	1	111	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,513 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	292	N	292	-0-	-0-	-0-	14	1	277	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	12	1	248	3	N	-0-					1
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	16	1	273	3	N	-0-					1
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	18	1	262	3	N	-0-					1
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	28	1	267	3	N	-0-					1
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	31	1	254	3	N	-0-					1
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	31	1	267	3	N	-0-					1
08	310	N	290	-0-	-20	-0-	29	1	261	3	N	-0-					1
09	300	N	280	-0-	-20	-0-	25	1	255	3	N	-0-					1
10	310	N	286	-0-	-24	-0-	18	1	268	3	N	-0-					1
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	18	1	257	3	N	-0-					1
*12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	18	1	264	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	7	N	-0-	-0-	-7	-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 (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	Y	-0-					6
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	Y	-0-	6	1			-0-
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	5	1	54	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	6	1	50	3	Y	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	54	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	7	1	52	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	6	1	54	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	6	1	52	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	5	1	49	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	9	1	49	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	6	1	49	3	Y	-0-					-0-
*12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 696 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	255	N	255	-0-	-0-	-0-	20	1	235	3	N	-0-	1	1			-0-
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	26	1	245	3	N	-0-					-0-
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	25	1	322	3	N	-0-					-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	26	1	255	3	N	-0-					-0-
05	310	N	222	-0-	-88	-0-	20	1	202	3	N	-0-					-0-
06	300	N	237	-0-	-63	-0-	22	1	215	3	N	-0-					-0-
07	279	N	262	-0-	-17	-0-	28	1	234	3	N	-0-					-0-
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	40	1	211	3	N	-0-					-0-
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	31	1	257	3	N	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	30	1	249	3	N	-0-					-0-
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	28	1	240	3	N	-0-					-0-
*12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	25	1	256	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,242 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	173	N	173	-0-	-0-	-0-	16	1	157	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	189	-0-	-7	-0-	16	1	173	3	Y	-0-					-0-
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	22	1	217	3	Y	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	26	1	209	3	Y	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	28	1	228	3	Y	-0-					-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	30	1	228	3	Y	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	27	1	233	3	Y	-0-					-0-
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	26	1	236	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	245	-0-	-25	-0-	23	1	222	3	Y	-0-					-0-
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	45	1	243	3	Y	-0-					-0-
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	25	1	227	3	Y	-0-					-0-
*12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	22	1	237	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	168	N	168	-0-	-0-	-0-	13	1	154	3	N	1	2	1			3
							1	9									
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	15	1	137	3	N	-0-	2	1			1
03	186	N	185	-0-	-1	-0-	13	1	171	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	16	1	154	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	15	1	149	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	180	N	152	-0-	-28	-0-	14	1	138	3	N	-0-					1
07	186	N	169	-0-	-17	-0-	18	1	151	3	N	-0-					1
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	31	1	166	3	N	-0-					1
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	17	1	136	3	N	-0-					1
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	18	1	155	3	N	-0-					1
11	180	N	148	-0-	-32	-0-	15	1	133	3	N	-0-					1
*12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	13	1	137	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
07	62	N	18	-0-	-44	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	12	1	64	3	N	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	3	N	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	N	-0-					-0-
*12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 625 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	246	N	246	-0-	-0-	-0-	13	1	233	3	Y	-0-					1
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	15	1	220	3	Y	-0-					1
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	13	1	183	3	Y	-0-					1
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	18	1	208	3	Y	-0-					1
05	186	N	147	-0-	-39	-0-	13	1	134	3	Y	-0-					1
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	22	1	223	3	Y	-0-					1
07	248	N	202	-0-	-46	-0-	17	1	185	3	Y	-0-					1
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	20	1	213	3	Y	-0-					1
09	240	N	228	-0-	-12	-0-	21	1	207	3	Y	-0-					1
10	217	N	202	-0-	-15	-0-	18	1	184	3	Y	-0-					1
11	240	N	169	-0-	-71	-0-	13	1	150	3	Y	5					6
							6	9									
*12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	14	1	168	3	Y	-0-	5	1			1

TOTAL GAS PROD: 2,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	344	N	344	-0-	-0-	-0-	27	1	315	3	N	2	2	1			5
							2	9									
02	308	N	298	-0-	-10	-0-	29	1	268	3	N	1	3	1			3
							1	9									
03	341	N	316	-0-	-25	-0-	23	1	291	3	N	2	2	1			3
							2	9									
04	330	N	320	-0-	-10	-0-	30	1	289	3	N	1	1	1			3
							1	9									
05	341	N	313	-0-	-28	-0-	28	1	284	3	N	1	2	1			2
							1	9									
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	28	1	275	3	N	1					3
							1	9									
07	341	N	317	-0-	-24	-0-	33	1	284	3	N	-0-	1	1			2
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	54	1	286	3	N	1	1	1			2
							1	9									
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	33	1	274	3	N	2	1	1			3
							2	9									
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	34	1	286	3	N	-0-	1	1			2
11	330	N	303	-0-	-27	-0-	31	1	271	3	N	1	1	1			2
							1	9									
*12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	27	1	277	3	N	1					3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 303 RRCID -> 170520 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 7742 - 7771

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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

01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	36	1	636	3	Y	-0-					1
02	672	N	597	-0-	-75	-0-	38	1	559	3	Y	-0-					1
03	713	N	709	-0-	-4	-0-	48	1	661	3	Y	-0-					1
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	56	1	638	3	Y	-0-					1
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	62	1	647	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	690	N	669	-0-	-21	-0-	60	1	609	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	633	-0-	-80	-0-	54	1	579	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	584	-0-	-129	-0-	49	1	535	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	559	-0-	-101	-0-	51	1	508	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	439	-0-	-181	-0-	39	1	400	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	501	-0-	-69	-0-	39	1	462	3	Y	-0-					-0-
*12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	46	1	544	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	8	2	8			7
							9	9									
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					7
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					7
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-	5	1			2
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	5					5
							6	9									
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					5
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	Y	1					6
							1	9									
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	10	1	102	3	Y	-0-	2	1			4
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	119	3	Y	-0-					4
*12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	15	1	176	3	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 563 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	92	N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	3	N	-0-					-0-
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	8	1	75	3	N	-0-					-0-
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	6	1	83	3	N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	3	N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	3	N	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	15	1	80	3	N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	10	1	80	3	N	-0-					-0-
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	9	1	76	3	N	-0-					-0-
11	90	N	55	-0-	-35	-0-	6	1	49	3	N	-0-					-0-
*12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	109	N	109	-0-	-0-	-0-	10	1	99	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	95	-0-	-17	-0-	8	1	86	3	Y	1					1
							1	9									
03	124	N	90	-0-	-34	-0-	8	1	81	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	120	N	62	-0-	-58	-0-	5	1	57	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	9	1	81	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	48	-0-	-42	-0-	5	1	43	3	Y	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	11	1	97	3	Y	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	11	1	95	3	Y	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	3	Y	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	13	1	93	3	Y	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	Y	-0-					-0-
*12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	615	N	615	-0-	-0-	-0-	54	1	560	3	Y	1					1
							1	9									
02	588	N	549	-0-	-39	-0-	47	1	502	3	Y	-0-					1
03	620	N	510	-0-	-110	-0-	44	1	465	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	600	N	586	-0-	-14	-0-	49	1	537	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	620	N	581	-0-	-39	-0-	58	1	522	3	Y	1					1
							1	9									
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	60	1	519	3	Y	-0-					1
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	65	1	564	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	65	1	552	3	Y	-0-					1
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	50	1	543	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	620	N	615	-0-	-5	-0-	73	1	542	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	383	-0-	-217	-0-	32	1	351	3	Y	-0-					-0-
*12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	38	1	370	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. 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	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	5	7	1			18
							6	9									
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	N	36	7	1			47
							40	9									
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	113	3	N	23	17	1			53
							25	9									
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	80	3	N	21	22	1			52
							23	9									
05	124	N	84	-0-	-40	-0-	7	1	66	3	N	10	20	1			42
							11	9									
06	120	N	56	-0-	-64	-0-	5	1	42	3	N	8	29	1			21
							9	9									
07	124	N	52	-0-	-72	-0-	5	1	41	3	N	5					26
							6	9									
08	93	N	62	-0-	-31	-0-	6	1	53	3	N	3	9	1			20
							3	9									
09	60	N	30	-0-	-30	-0-	3	1	25	3	N	2	12	1			10
							2	9									
10	62	N	20	-0-	-42	-0-	1	1	18	3	N	1					11
							1	9									
11	60	N	27	-0-	-33	-0-	2	1	24	3	N	1	4	1			8
							1	9									
*12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	1	3	1			6
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 780 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

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. 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	841	N	841	-0-	-0-	-0-	39	1	793	3	N	8	1	8			11
							9	9									
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	40	1	783	3	N	35	13	1	4	8	29
							39	9									
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	42	1	862	3	N	15	18	1	4	8	22
							17	9									
04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	47	1	813	3	N	19	14	1			27
							21	9									
05	961	N	894	-0-	-67	-0-	59	1	812	3	N	21	18	1	1	8	29
							23	9									
06	900	N	898	-0-	-2	-0-	49	1	832	3	N	15	1	8			43
							17	9									
07	899	N	820	-0-	-79	-0-	46	1	762	3	N	11	22	1			32
							12	9									
08	899	N	783	-0-	-116	-0-	35	1	739	3	N	8					40
							9	9									
09	900	N	773	-0-	-127	-0-	31	1	722	3	N	18					58
							20	9									
10	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	39	1	971	3	N	19	28	1	2	8	47
							21	9									
11	759	N	759	-0-	-0-	-0-	28	1	721	3	N	9	26	1			30
							10	9									
*12	753	N	753	-0-	-0-	-0-	28	1	702	3	N	21					51
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 10,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	N	-0-					1
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	-0-					1
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	3	N	-0-					1
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	3	N	-0-	1	1			-0-
05	155	N	136	-0-	-19	-0-	13	1	123	3	N	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	15	1	119	3	N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	14	1	119	3	N	-0-					-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	13	1	115	3	N	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	114	3	N	3	1	1			2
							3	9									
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	N	3					5
							3	9									
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	7	1	110	3	N	-0-	2	1			3
*12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	3	N	-0-	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 1,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	167	N	167	-0-	-0-	-0-	15	1	152	3	Y	-0-					13
02	140	N	119	-0-	-21	-0-	10	1	109	3	Y	-0-	12	1			1
03	155	N	131	-0-	-24	-0-	12	1	119	3	Y	-0-					1
04	150	N	126	-0-	-24	-0-	14	1	112	3	Y	-0-					1
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	15	1	120	3	Y	-0-					1
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	15	1	114	3	Y	-0-					1
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	14	1	121	3	Y	-0-					1
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	13	1	119	3	Y	-0-					1
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	12	1	114	3	Y	-0-					1
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	21	1	112	3	Y	-0-					1
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	12	1	107	3	Y	-0-					1
*12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	10	1	112	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	912	N	912	-0-	-0-	-0-	72	1	839	3	N	1	1	1			3
							1	9									
02	868	N	696	-0-	-172	-0-	67	1	628	3	N	1	2	1			2
							1	9									
03	868	N	602	-0-	-266	-0-	43	1	558	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	870	N	619	-0-	-251	-0-	58	1	560	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	775	N	626	-0-	-149	-0-	56	1	569	3	N	1	2	1			1
							1	9									
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	57	1	550	3	N	1					2
							1	9									
07	651	N	647	-0-	-4	-0-	68	1	577	3	N	2	1	1	1	8	2
							2	9									
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	107	1	570	3	N	1	1	1			2
							1	9									
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	72	1	589	3	N	1	1	1			2
							1	9									
10	651	N	629	-0-	-22	-0-	67	1	561	3	N	1	1	1			2
							1	9									
11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	79	1	689	3	N	-0-	1	1			1
*12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	81	1	842	3	N	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	268	N	268	-0-	-0-	-0-	99	1	169	3	Y	-0-					-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	46	1	138	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	193	-0-	-24	-0-	45	1	148	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	170	-0-	-100	-0-	33	1	137	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	169	-0-	-48	-0-	19	1	150	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	162	-0-	-18	-0-	25	1	137	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	125	-0-	-61	-0-	13	1	112	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	15	1	137	3	Y	-0-					-0-
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	37	1	132	3	Y	-0-					-0-
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	82	1	140	3	Y	-0-					-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	49	1	141	3	Y	-0-					-0-
*12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	115	1	145	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON 4 WELL #: 5 RRCID -> 173410 COMPL. DATE 03/20/1999 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 7984 - 8004

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 4 WELL #: 6 RRCID -> 173411 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8014 - 8164

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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	2697	X	2217	-0-	-480	-0-	119	1	2098	3	Y	-0-					3
02	2436	X	2202	-0-	-234	-0-	141	1	2061	3	Y	-0-					3
03	2480	X	2395	-0-	-85	-0-	163	1	2232	3	Y	-0-					3
04	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	190	1	2155	3	Y	-0-					3
05	2449	X	2389	-0-	-60	-0-	210	1	2178	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
06	2370	X	2270	-0-	-100	-0-	203	1	2067	3	Y	-0-					1
07	2418	N	2191	-0-	-227	-0-	186	1	2005	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	2387	N	2205	-0-	-182	-0-	185	1	2020	3	Y	-0-					-0-
09	2280	N	1996	-0-	-284	-0-	181	1	1806	3	Y	8					8
							9	9									
10	2201	N	2172	-0-	-29	-0-	192	1	1978	3	Y	2	3	1			7
							2	9									
11	2130	N	2093	-0-	-37	-0-	161	1	1931	3	Y	1					8
							1	9									
*12	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	178	1	2118	3	Y	-0-	1	1			7

TOTAL GAS PROD: 26,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	87	3	N	1	2	1			1
							1	9									
02	280	N	47	-0-	-233	-0-	3	1	44	3	N	-0-					1
03	155	N	70	-0-	-85	-0-	5	1	65	3	N	-0-	1	1			-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	18	1	222	3	N	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	20	1	259	3	N	1					1
							1	9									
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	21	1	247	3	N	-0-					1
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	22	1	251	3	N	-0-					1
08	279	N	242	-0-	-37	-0-	20	1	222	3	N	-0-					1
09	270	N	200	-0-	-70	-0-	18	1	182	3	N	-0-					1
10	279	N	185	-0-	-94	-0-	15	1	170	3	N	-0-					1
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	23	1	274	3	N	-0-					1
*12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	12	1	159	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MAYER 47 WELL #: 4 RRCID -> 174335 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8217 - 8228

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-

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A' WELL #: 13 RRCID -> 174574 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7749 - 7762

01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	10	1	165	3	N	-0-	1	1			-0-
02	168	N	162	-0-	-6	-0-	10	1	151	3	N	1					1
							1	9									
03	186	N	179	-0-	-7	-0-	12	1	167	3	N	-0-	1	1			-0-
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	13	1	161	3	N	-0-					-0-
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	13	1	165	3	N	-0-					-0-
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	14	1	160	3	N	-0-					-0-
07	186	N	177	-0-	-9	-0-	14	1	163	3	N	-0-					-0-
08	186	N	176	-0-	-10	-0-	15	1	161	3	N	-0-					-0-
09	180	N	166	-0-	-14	-0-	15	1	151	3	N	-0-					-0-
10	186	N	165	-0-	-21	-0-	13	1	152	3	N	-0-					-0-
11	180	N	156	-0-	-24	-0-	12	1	144	3	N	-0-					-0-
*12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	11	1	147	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER, MINNIE H. "D" WELL #: 302 RRCID -> 174718 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7766 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 47 WELL #: 6 RRCID -> 176458 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7142 - 7880

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. WELL #: 23 RRCID -> 176459 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7642 - 7710

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. WELL #: 22 RRCID -> 176505 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7716 - 7771

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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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	3100	N	1645	-0-	-1455	276	88	1	1557	3	Y	-0-					2
02	1815	N	1539	-0-	-276	-0-	99	1	1440	3	Y	-0-					2
03	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	115	1	1576	3	Y	-0-					2
04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	134	1	1521	3	Y	-0-					2
05	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	150	1	1561	3	Y	7	2	1			7
							8	9									
06	1650	N	1649	-0-	-1	-0-	146	1	1490	3	Y	12	6	1			13
							13	9									
07	1674	N	1658	-0-	-16	-0-	140	1	1517	3	Y	1	5	1			9
							1	9									
08	1674	N	1637	-0-	-37	-0-	138	1	1499	3	Y	-0-					9
09	1620	N	1554	-0-	-66	-0-	141	1	1413	3	Y	-0-					9
10	1643	N	1634	-0-	-9	-0-	144	1	1489	3	Y	1	1	1			9
							1	9									
11	1590	N	1453	-0-	-137	-0-	112	1	1341	3	Y	-0-					9
*12	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	124	1	1474	3	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 19,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER WELL #: 15 RRCID -> 176963 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7856 - 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-

MAYER WELL #: 17 RRCID -> 176965 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8172 - 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-	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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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	622	N	622	-0-	-0-	-0-	33	1	589	3	Y	-0-					1
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	42 4	1 9	608	3	Y	4					5
03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	55 12	1 9	749	3	Y	11					16
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	63	1	720	3	Y	-0-					16
05	798	N	798	-0-	-0-	-0-	70	1	728	3	Y	-0-					16
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	65	1	664	3	Y	-0-	6	1			10
07	806	N	750	-0-	-56	-0-	64	1	686	3	Y	-0-					10
08	806	N	768	-0-	-38	-0-	65	1	703	3	Y	-0-					10
09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	67	1	667	3	Y	-0-					10
10	744	N	702	-0-	-42	-0-	62	1	640	3	Y	-0-					10
11	750	N	717	-0-	-33	-0-	55	1	662	3	Y	-0-					10
*12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	64	1	760	3	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 8,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER WELL #: 26 RRCID -> 177628 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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	151	N	151	-0-	-0-	-0-	14	1	137	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	132	-0-	-8	-0-	11	1	121	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	13	1	130	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	16	1	128	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	16	1	127	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	16	1	123	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	15	1	129	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	135	-0-	-20	-0-	13	1	122	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	125	-0-	-25	-0-	12	1	113	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	22	1	122	3	Y	-0-					-0-
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	13	1	120	3	Y	-0-					-0-
*12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	11	1	116	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 4 WELL #: 3 RRCID -> 178220 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8014 - 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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "AA" WELL #: 3 RRCID -> 178415 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	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-

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	3100	N	1430	-0-	-1670	125	130	1	1300	3	Y	-0-					2
02	1512	N	1260	-0-	-252	-0-	109	1	1151	3	Y	-0-	2	1			-0-
03	1581	N	1216	-0-	-365	-0-	111	1	1105	3	Y	-0-					-0-
04	1380	N	947	-0-	-433	-0-	104	1	843	3	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1121	-0-	-274	-0-	124	1	997	3	Y	-0-					-0-
06	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	143	1	1095	3	Y	-0-					-0-
07	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	127	1	1107	3	Y	-0-					-0-
08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	117	1	1064	3	Y	-0-					-0-
09	1230	N	1091	-0-	-139	-0-	104	1	987	3	Y	-0-					-0-
10	1240	N	1072	-0-	-168	-0-	166	1	906	3	Y	-0-					-0-
11	1140	N	940	-0-	-200	-0-	94	1	846	3	Y	-0-					-0-
*12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	86	1	920	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 36 WELL #: 12 RRCID -> 178456 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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. "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	562	N	562	-0-	-0-	-0-	26	1	536	3	N	-0-					1
02	560	N	496	-0-	-64	-0-	24	1	472	3	N	-0-					1
03	589	N	553	-0-	-36	-0-	25	1	528	3	N	-0-					1
04	540	N	504	-0-	-36	-0-	28	1	476	3	N	-0-					1
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	39	1	531	3	N	-0-					1
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	32	1	542	3	N	-0-					1
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	34	1	558	3	N	-0-					1
08	558	N	554	-0-	-4	-0-	25	1	529	3	N	-0-					1
09	570	N	519	-0-	-51	-0-	22	1	497	3	N	-0-					1
10	589	N	531	-0-	-58	-0-	20	1	511	3	N	-0-					1
11	540	N	504	-0-	-36	-0-	19	1	485	3	N	-0-					1
*12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	19	1	482	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	305	N	305	-0-	-0-	-0-	14	1	291	3	N	-0-					-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	19	1	375	3	N	-0-					-0-
03	403	N	342	-0-	-61	-0-	16	1	326	3	N	-0-					-0-
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	26	1	447	3	N	-0-					-0-
05	434	N	408	-0-	-26	-0-	28	1	380	3	N	-0-					-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	24	1	401	3	N	-0-					-0-
07	496	N	430	-0-	-66	-0-	25	1	405	3	N	-0-					-0-
08	403	N	351	-0-	-52	-0-	16	1	335	3	N	-0-					-0-
09	420	N	351	-0-	-69	-0-	15	1	336	3	N	-0-					-0-
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	17	1	435	3	N	-0-					-0-
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	14	1	353	3	N	-0-					-0-
*12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	15	1	394	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON 4 WELL #: 8 RRCID -> 178866 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7974 - 8046

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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. "C" WELL #: 4 RRCID -> 178926 COMPL. DATE 08/06/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7734 - 7852

01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	N	-0-					-0-
02	140	N	106	-0-	-34	-0-	5	1	101	3	N	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	3	N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	3	N	-0-					-0-
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	7	1	102	3	N	-0-					-0-
06	150	N	113	-0-	-37	-0-	6	1	107	3	N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	3	N	-0-					-0-
08	124	N	109	-0-	-15	-0-	5	1	104	3	N	-0-					-0-
09	120	N	82	-0-	-38	-0-	3	1	79	3	N	-0-					-0-
10	124	N	88	-0-	-36	-0-	3	1	85	3	N	-0-					-0-
11	120	N	88	-0-	-32	-0-	3	1	85	3	N	-0-					-0-
*12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 1028 WELL #: 2 RRCID -> 178931 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 (-)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-	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

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-

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 (-)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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
02	532	N	517	-0-	-15	-0-	517	3			N	-0-					-0-
03	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	3			N	-0-					-0-
04	570	N	551	-0-	-19	-0-	551	3			N	-0-					-0-
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
06	570	N	544	-0-	-26	-0-	543	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
08	589	N	551	-0-	-38	-0-	551	3			N	-0-					-0-
09	540	N	452	-0-	-88	-0-	452	3			N	-0-					-0-
10	558	N	548	-0-	-10	-0-	548	3			N	-0-					-0-
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
*12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	685	N	685	-0-	-0-	-0-	53	1	631	2	N	1					3
							1	9									
02	616	N	597	-0-	-19	-0-	48	1	549	2	N	-0-					3
03	682	N	667	-0-	-15	-0-	59	1	608	2	N	-0-					3
04	660	N	640	-0-	-20	-0-	51	1	588	2	N	1					4
							1	9									
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	54	1	608	2	N	-0-	3	1			1
06	660	N	643	-0-	-17	-0-	57	1	586	2	N	-0-					1
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	47	1	613	2	N	-0-					1
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	30	1	632	3	N	-0-					1
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	26	1	605	3	N	-0-					1
10	651	N	649	-0-	-2	-0-	25	1	624	3	N	-0-					1
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	24	1	616	3	N	-0-					1
*12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	25	1	634	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MAYER 1028 WELL #: A302 RRCID -> 182234 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 6388 - 8218

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 #: 23 RRCID -> 182530 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6350 - 8048

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (-)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-	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	24	1	481	3	N	-0-					-0-
02	448	N	439	-0-	-9	-0-	22	1	417	3	N	-0-					-0-
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	23	1	476	3	N	-0-					-0-
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	27	1	462	3	N	-0-					-0-
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	34	1	470	3	N	-0-					-0-
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	28	1	474	3	N	-0-					-0-
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	30	1	501	3	N	-0-					-0-
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	24	1	499	3	N	-0-					-0-
09	510	N	506	-0-	-4	-0-	21	1	485	3	N	-0-					-0-
10	527	N	484	-0-	-43	-0-	19	1	465	3	N	-0-					-0-
11	510	N	465	-0-	-45	-0-	17	1	448	3	N	-0-					-0-
*12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	18	1	459	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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	655	N	655	-0-	-0-	-0-	49	1	606	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	771	-0-	-69	-0-	45	1	726	2	Y	-0-					-0-
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	46	1	643	2	Y	1					1
							1	9									
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	47	1	797	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	868	N	758	-0-	-110	-0-	48	1	709	2	Y	1					1
							1	9									
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	47	1	676	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	868	N	784	-0-	-84	-0-	58	1	726	2	Y	-0-					-0-
08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	48	1	719	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	694	-0-	-26	-0-	39	1	655	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	691	-0-	-84	-0-	38	1	653	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	728	-0-	-22	-0-	39	1	688	2	Y	1					1
							1	9									
*12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	38	1	687	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 8,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HICKS 22 WELL #: 5 RRCID -> 183099 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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	119	N	119	-0-	-0-	-0-	9	1	110	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	6	1	102	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	8	1	111	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	6	1	109	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	8	1	112	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	7	1	106	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	116	-0-	-8	-0-	9	1	107	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	7	1	109	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	6	1	100	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	6	1	105	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	108	-0-	-12	-0-	6	1	102	2	Y	-0-					-0-
*12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HUDSPETH "1" WELL #: 2 RRCID -> 187725 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8414 - 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-

SHANNON 51 WELL #: 9 RRCID -> 188260 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6788 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HICKS 22 WELL #: 12 RRCID -> 188389 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8174 - 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	204	N	204	-0-	-0-	-0-	15	1	189	2	Y	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	170	2	Y	-0-					-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	13	1	182	2	Y	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	173	2	Y	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	12	1	176	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	12	1	167	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	13	1	167	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	181	-0-	-5	-0-	11	1	170	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	165	-0-	-15	-0-	9	1	156	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	172	-0-	-14	-0-	9	1	163	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	172	-0-	-8	-0-	9	1	163	2	Y	-0-					-0-
*12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	171	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICK 23 WELL #: 4 RRCID -> 188390 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8216 - 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	661	N	661	-0-	-0-	-0-	49	1	612	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	585	-0-	-3	-0-	34	1	551	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	647	-0-	-4	-0-	43	1	604	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	620	-0-	-10	-0-	35	1	585	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	642	-0-	-9	-0-	41	1	601	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	620	-0-	-10	-0-	40	1	580	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	630	-0-	-21	-0-	47	1	583	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	631	-0-	-20	-0-	40	1	591	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	582	-0-	-48	-0-	33	1	549	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	609	-0-	-11	-0-	33	1	576	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	593	-0-	-7	-0-	32	1	561	2	Y	-0-					-0-
*12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	32	1	594	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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	204	N	204	-0-	-0-	-0-	15	1	189	2	Y	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	11	1	174	2	Y	-0-					-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	13	1	184	2	Y	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	10	1	174	2	Y	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	177	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	12	1	166	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	172	-0-	-14	-0-	13	1	159	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	168	-0-	-18	-0-	11	1	157	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	152	-0-	-28	-0-	9	1	143	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	159	-0-	-27	-0-	9	1	150	2	Y	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	Y	-0-					-0-
*12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	416	N	416	-0-	-0-	-0-	31	1	385	2	Y	-0-					-0-
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	22	1	352	2	Y	-0-					-0-
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	27	1	380	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	376	-0-	-14	-0-	21	1	355	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	401	-0-	-2	-0-	26	1	375	2	Y	-0-					-0-
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	28	1	407	2	Y	-0-					-0-
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	32	1	399	2	Y	-0-					-0-
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	27	1	397	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	391	-0-	-59	-0-	22	1	369	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	402	-0-	-32	-0-	22	1	380	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	393	-0-	-27	-0-	21	1	372	2	Y	-0-					-0-
*12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	21	1	388	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS 23 WELL #: 6 RRCID -> 189626 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 6380 - 8460

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-

HICKS 23 WELL #: 8 RRCID -> 189631 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6370 - 8257

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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 3C WELL #: 4 RRCID -> 189789 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 7993 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	53	1	657	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	656	-0-	-72	-0-	39	1	617	2	Y	-0-					-0-
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	49	1	678	2	Y	1					1
							1	9									
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	39	1	664	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	46	1	668	2	Y	1					1
							1	9									
06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	48	1	688	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	53	1	660	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	710	-0-	-3	-0-	45	1	665	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	742	-0-	-8	-0-	42	1	700	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	39	1	674	2	Y	-0-					-0-
11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	39	1	677	2	Y	-0-					-0-
*12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	38	1	693	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MAYER 3B WELL #: 9 RRCID -> 189791 COMPL. DATE 05/11/2002 TOTAL DEPTH 8658 PERF. 8204 - 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-

MAYER 3C WELL #: 14 RRCID -> 189795 COMPL. DATE 05/11/2002 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8132 - 8352

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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

01	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	76	1	939	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	919	-0-	-33	-0-	54	1	865	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	67	1	940	2	Y	1					1
							1	9									
04	990	N	954	-0-	-36	-0-	53	1	901	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1023	N	971	-0-	-52	-0-	62	1	908	2	Y	1					1
							1	9									
06	990	N	914	-0-	-76	-0-	59	1	855	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	992	N	876	-0-	-116	-0-	65	1	811	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	890	-0-	-71	-0-	56	1	834	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	812	-0-	-88	-0-	46	1	766	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	865	-0-	-3	-0-	47	1	818	2	Y	-0-					-0-
11	910	N	910	-0-	-0-	-0-	49	1	861	2	Y	-0-					-0-
*12	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	53	1	976	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HICKS 22 WELL #: 10 RRCID -> 190354 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8223 - 8262

01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	32	1	397	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	378	-0-	-14	-0-	22	1	356	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	400	-0-	-34	-0-	27	1	373	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	394	-0-	-26	-0-	22	1	372	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	407	-0-	-27	-0-	26	1	381	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	389	-0-	-1	-0-	25	1	364	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	391	-0-	-12	-0-	29	1	362	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	358	-0-	-45	-0-	23	1	335	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	354	-0-	-36	-0-	20	1	334	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	318	-0-	-85	-0-	17	1	301	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	350	-0-	-10	-0-	19	1	331	2	Y	-0-					-0-
*12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	21	1	386	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HUDSPETH 54 WELL #: 8 RRCID -> 191010 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 3		N	-0-			63
02	448 N	446	-0-	-2	-0-	438 3	8 9	N	7	1 8		69
03	496 N	484	-0-	-12	-0-	482 3	2 9	N	2	1 8		70
04	480 N	372	-0-	-108	-0-	372 3		N	-0-	70 1		-0-
05	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 3		N	-0-			-0-
06	480 N	449	-0-	-31	-0-	449 3		N	-0-			-0-
07	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 3		N	-0-			-0-
08	527 N	449	-0-	-78	-0-	449 3		N	-0-			-0-
09	450 N	395	-0-	-55	-0-	395 3		N	-0-			-0-
10	465 N	437	-0-	-28	-0-	437 3		N	-0-			-0-
11	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 3		N	-0-			-0-
*12	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1922	X	1426	-0-	-496	-0-	77	1	1349	3	Y	-0-					2
02	1736	X	1239	-0-	-497	-0-	80	1	1159	3	Y	-0-					2
03	1798	X	1269	-0-	-529	-0-	86	1	1183	3	Y	-0-					2
04	1740	X	1149	-0-	-591	-0-	93	1	1056	3	Y	-0-					2
05	1798	X	733	-0-	-1065	-0-	64	1	669	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	1380	X	1042	-0-	-338	-0-	93	1	947	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	181	1	1002	3	Y	-0-					-0-
08	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	164	1	970	3	Y	-0-					-0-
09	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	98	1	984	3	Y	-0-					-0-
10	1178	N	1136	-0-	-42	-0-	100	1	1036	3	Y	-0-					-0-
11	1110	N	935	-0-	-175	-0-	72	1	863	3	Y	-0-					-0-
*12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	183	1	968	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

KIRBY 184 WELL #: 7 RRCID -> 192446 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 6292 - 7684

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-

SHANNON 51 WELL #: 12 RRCID -> 192745 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6792 - 7714

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	368	N	368	-0-	-0-	-0-	32	1	336	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	332	-0-	-4	-0-	29	1	303	3	Y	-0-					-0-
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	33	1	349	3	Y	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	31	1	337	3	Y	-0-					-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	39	1	348	3	Y	-0-					-0-
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	39	1	336	3	Y	-0-					-0-
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	40	1	344	3	Y	-0-					-0-
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	39	1	335	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	361	-0-	-29	-0-	30	1	331	3	Y	-0-					-0-
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	46	1	341	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	332	-0-	-28	-0-	28	1	304	3	Y	-0-					-0-
*12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	32	1	311	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 4 WELL #: 4 RRCID -> 192959 COMPL. DATE 06/30/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6444 - 7944

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 #: 9 RRCID -> 193025 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6468 - 7838

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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

01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	72	1	898	2	Y	-0-					-0-
02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	54	1	862	2	Y	-0-					-0-
03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	67	1	934	2	Y	1					1
							1	9									
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	54	1	907	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1023	N	905	-0-	-118	-0-	58	1	846	2	Y	1					1
							1	9									
06	960	N	834	-0-	-126	-0-	54	1	780	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	992	N	977	-0-	-15	-0-	73	1	904	2	Y	-0-					-0-
08	956	N	956	-0-	-0-	-0-	60	1	896	2	Y	-0-					-0-
09	899	N	899	-0-	-0-	-0-	51	1	848	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	930	-0-	-62	-0-	51	1	879	2	Y	-0-					-0-
11	930	N	907	-0-	-23	-0-	49	1	858	2	Y	-0-					-0-
*12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	48	1	874	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HICKS 22 WELL #: 13 RRCID -> 193217 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8237 - 8636

01	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	90	1	1121	2	Y	-0-					-0-
02	1120	N	1083	-0-	-37	-0-	64	1	1019	2	Y	-0-					-0-
03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	81	1	1128	2	Y	-0-					-0-
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	67	1	1135	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1187	-0-	-22	-0-	76	1	1111	2	Y	-0-					-0-
06	1170	N	1128	-0-	-42	-0-	73	1	1055	2	Y	-0-					-0-
07	1240	N	1105	-0-	-135	-0-	82	1	1023	2	Y	-0-					-0-
08	1178	N	1138	-0-	-40	-0-	72	1	1066	2	Y	-0-					-0-
09	1140	N	1100	-0-	-40	-0-	62	1	1038	2	Y	-0-					-0-
10	1116	N	1105	-0-	-11	-0-	60	1	1045	2	Y	-0-					-0-
11	1110	N	1084	-0-	-26	-0-	58	1	1026	2	Y	-0-					-0-
*12	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	59	1	1083	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HICKS 23 WELL #: 9 RRCID -> 193228 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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

01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					-0-
05	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-					-0-
06	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	3			N	-0-					-0-
07	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	3			N	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
09	120	N	60	-0-	-60	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	124	N	19	-0-	-105	-0-	19	3			N	-0-					-0-
11	120	N	62	-0-	-58	-0-	62	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 41 RRCID -> 193956 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7806 - 7826

01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
04	270	N	123	-0-	-147	-0-	123	3			N	-0-					-0-
05	217	N	124	-0-	-93	-0-	124	3			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
11	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					-0-
*12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HUDSPETH 53 WELL #: 5 RRCID -> 193960 COMPL. DATE 10/12/2002 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 6762 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	359	N	359	-0-	-0-	-0-	28	1	331	2	N	-0-					1
02	336	N	322	-0-	-14	-0-	26	1	296	2	N	-0-					1
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	32	1	328	2	N	-0-					1
04	360	N	347	-0-	-13	-0-	28	1	319	2	N	-0-					1
05	372	N	362	-0-	-10	-0-	29	1	333	2	N	-0-	1	1			-0-
06	360	N	350	-0-	-10	-0-	31	1	319	2	N	-0-					-0-
07	372	N	354	-0-	-18	-0-	25	1	329	2	N	-0-					-0-
08	372	N	361	-0-	-11	-0-	16	1	345	3	N	-0-					-0-
09	360	N	352	-0-	-8	-0-	15	1	337	3	N	-0-					-0-
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	13	1	336	3	N	1					1
							1	9									
11	360	N	346	-0-	-14	-0-	13	1	333	3	N	-0-					1
*12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	14	1	350	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HUDSPETH "H" WELL #: 6 RRCID -> 194545 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6897 - 8656

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 #: 8 RRCID -> 194550 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 6306 - 8478

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 9 WELL #: 4 RRCID -> 194558 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 6517 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	57	1	705	2	Y	-0-					-0-
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	40	1	633	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	703	-0-	-10	-0-	47	1	655	2	Y	1					1
							1	9									
04	750	N	680	-0-	-70	-0-	38	1	642	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	744	N	701	-0-	-43	-0-	45	1	655	2	Y	1					1
							1	9									
06	690	N	683	-0-	-7	-0-	44	1	639	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	58	1	723	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	861	N	861	-0-	-0-	-0-	54	1	807	2	Y	-0-					-0-
09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	46	1	766	2	Y	-0-					-0-
10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	46	1	798	2	Y	-0-					-0-
11	808	N	808	-0-	-0-	-0-	43	1	762	2	Y	3					3
							3	9									
*12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	43	1	783	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 9,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MAYER 21 WELL #: 7 RRCID -> 194643 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7190 - 8522

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 3C WELL #: 12 RRCID -> 194670 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 8727 PERF. 6358 - 8354

MO	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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						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

MO	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	38	N	38	-0-	-0-		-0-		2	1	36	2	N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-		-0-		2	1	32	2	N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-		-0-		2	1	31	2	N	-0-					-0-
									5	3									
04	36	N	36	-0-	-0-		-0-		2	1	31	2	N	-0-					-0-
									3	3									
05	38	N	38	-0-	-0-		-0-		2	1	28	2	N	-0-					-0-
									8	3									
06	37	N	37	-0-	-0-		-0-		3	1	32	2	N	-0-					-0-
									2	3									
07	39	N	39	-0-	-0-		-0-		2	1	16	2	N	-0-					-0-
									21	3									
08	38	N	38	-0-	-0-		-0-		2	1	36	3	N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-		-0-		2	1	30	3	N	-0-					-0-
10	31	N	13	-0-	-18		-0-		1	1	12	3	N	-0-					-0-
11	30	N	13	-0-	-17		-0-		1	1	12	3	N	-0-					-0-
*12	5	N	5	-0-	-0-		-0-		5	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 33 WELL #: 3 RRCID -> 194704 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 6300 - 7892

MO	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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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	918	N	918	-0-	-0-	-0-	49	1	869	3	Y	-0-					2
02	896	N	877	-0-	-19	-0-	56	1	821	3	Y	-0-					2
03	992	N	975	-0-	-17	-0-	66	1	909	3	Y	-0-					2
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	74	1	843	3	Y	-0-					2
05	961	N	947	-0-	-14	-0-	83	1	864	3	Y	-0-					2
06	930	N	876	-0-	-54	-0-	78	1	798	3	Y	-0-					2
07	961	N	892	-0-	-69	-0-	76	1	816	3	Y	-0-					2
08	961	N	873	-0-	-88	-0-	73	1	800	3	Y	-0-					2
09	870	N	806	-0-	-64	-0-	73	1	733	3	Y	-0-					2
10	899	N	364	-0-	-535	-0-	32	1	332	3	Y	-0-					2
11	840	N	324	-0-	-516	-0-	25	1	299	3	Y	-0-					2
*12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	28	1	328	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 9,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	32	1	443	3	Y	-0-	7	1			1
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	29	1	401	3	Y	-0-					1
03	496	N	465	-0-	-31	-0-	33	1	432	3	Y	-0-					1
04	450	N	446	-0-	-4	-0-	30	1	416	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	465	N	369	-0-	-96	-0-	26	1	343	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	438	-0-	-12	-0-	38	1	399	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	465	N	433	-0-	-32	-0-	34	1	399	3	Y	-0-					-0-
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	29	1	392	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	406	-0-	-44	-0-	28	1	378	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	412	-0-	-22	-0-	29	1	383	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	352	-0-	-68	-0-	25	1	327	3	Y	-0-					-0-
*12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	3					3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 4,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	23	1	286	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	277	-0-	-3	-0-	16	1	261	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	305	-0-	-5	-0-	20	1	285	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	297	-0-	-3	-0-	17	1	280	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	307	-0-	-3	-0-	20	1	287	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	298	-0-	-2	-0-	19	1	279	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	300	-0-	-10	-0-	22	1	278	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	303	-0-	-7	-0-	19	1	284	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	280	-0-	-20	-0-	16	1	264	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	290	-0-	-20	-0-	16	1	274	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	279	-0-	-21	-0-	15	1	264	2	Y	-0-					-0-
*12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	15	1	277	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	45	1	562	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	438	-0-	-66	-0-	26	1	411	2	Y	1					1
							1	9									
03	589	N	478	-0-	-111	-0-	32	1	446	2	Y	-0-					1
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	37	1	625	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	40	1	578	2	Y	1					2
							1	9									
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	32	1	462	2	Y	-0-	1	1			1
07	682	N	591	-0-	-91	-0-	44	1	547	2	Y	-0-					1
08	620	N	613	-0-	-7	-0-	39	1	574	2	Y	-0-					1
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	32	1	539	2	Y	-0-					1
10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	33	1	575	2	Y	-0-					1
11	600	N	579	-0-	-21	-0-	31	1	548	2	Y	-0-					1
*12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	30	1	553	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	617	N	617	-0-	-0-	-0-	33	1	584	3	Y	-0-					1
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	30	1	436	3	Y	-0-					1
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	37	1	503	3	Y	-0-					1
04	600	N	506	-0-	-94	-0-	41	1	465	3	Y	-0-					1
05	527	N	515	-0-	-12	-0-	45	1	470	3	Y	-0-					1
06	510	N	485	-0-	-25	-0-	43	1	442	3	Y	-0-					1
07	527	N	499	-0-	-28	-0-	42	1	457	3	Y	-0-					1
08	527	N	492	-0-	-35	-0-	41	1	451	3	Y	-0-					1
09	480	N	465	-0-	-15	-0-	42	1	423	3	Y	-0-					1
10	496	N	485	-0-	-11	-0-	43	1	442	3	Y	-0-					1
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	37	1	444	3	Y	3					4
							3	9									
*12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	35	1	417	3	Y	-0-	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 6,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 8 RRCID -> 198970 COMPL. DATE 02/25/2003 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 6223 - 8088

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 3 WELL #: 5 RRCID -> 199431 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8033 - 8294

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYFIELD 32 WELL #: 4 RRCID -> 201953 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 6406 - 8187

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 6 RRCID -> 201973 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7068 - 8196

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	59 2	1 9	727	2	Y	2	1	1			1
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	44	1	702	2	Y	-0-					1
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	61 1	1 9	852	2	Y	1					2
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	52 1	1 9	882	2	Y	1	2	1			1
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	62 4	1 9	904	2	Y	4					5
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	61	1	877	2	Y	-0-	3	1			2
07	961	N	919	-0-	-42	-0-	68	1	851	2	Y	-0-					2
08	961	N	944	-0-	-17	-0-	59	1	885	2	Y	-0-					2
09	930	N	878	-0-	-52	-0-	50	1	828	2	Y	-0-					2
10	930	N	904	-0-	-26	-0-	49	1	855	2	Y	-0-					2
11	900	N	854	-0-	-46	-0-	46	1	808	2	Y	-0-					2
*12	868	N	868	-0-	-0-	-0-	45	1	823	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 10,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYFIELD 33 WELL #: 8 RRCID -> 202130 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7958 - 8449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	54	1	955	3	Y	-0-					1
02	840	N	828	-0-	-12	-0-	53	1	774	3	Y	1					2
							1	9									
03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	64	1	877	3	Y	-0-					2
04	990	N	863	-0-	-127	-0-	70	1	793	3	Y	-0-					2
05	930	N	884	-0-	-46	-0-	78	1	806	3	Y	-0-					2
06	900	N	826	-0-	-74	-0-	74	1	751	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	899	N	742	-0-	-157	-0-	63	1	679	3	Y	-0-					1
08	899	N	655	-0-	-244	-0-	55	1	600	3	Y	-0-					1
09	840	N	622	-0-	-218	-0-	57	1	565	3	Y	-0-					1
10	744	N	669	-0-	-75	-0-	59	1	610	3	Y	-0-					1
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	50	1	602	3	Y	-0-					1
*12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	47	1	562	3	Y	4	2	1			3
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 9,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MAYFIELD 32 WELL #: 5 RRCID -> 202142 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 6364 - 8284

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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, TOM 1 WELL #: 7 RRCID -> 202152 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6982 - 8192

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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	492	N	492	-0-	-0-	-0-	33	1	459	3	Y	-0-					-0-
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	44	1	593	3	Y	-0-					-0-
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	41	1	540	3	Y	1					1
							1	9									
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	37	1	503	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	713	N	548	-0-	-165	-0-	38	1	510	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	517	-0-	-53	-0-	44	1	473	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	527	-0-	-31	-0-	41	1	485	3	Y	1					1
							1	9									
08	558	N	518	-0-	-40	-0-	36	1	482	3	Y	-0-					1
09	510	N	494	-0-	-16	-0-	34	1	460	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	527	N	494	-0-	-33	-0-	35	1	459	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	466	-0-	-44	-0-	34	1	432	3	Y	-0-					-0-
*12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	15	1	182	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 402 RRCID -> 202808 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON, DUKE WELL #: 2109 RRCID -> 204553 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8370 - 8753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	209	1	1817	3	N	-0-					2
02	1904	N	1836	-0-	-68	-0-	112	1	1724	3	N	-0-					2
03	2077	N	2033	-0-	-44	-0-	128	1	1905	3	N	-0-					2
04	1950	N	1923	-0-	-27	-0-	116	1	1807	3	N	-0-					2
05	2046	N	1999	-0-	-47	-0-	121	1	1878	3	N	-0-					2
06	1980	N	1943	-0-	-37	-0-	126	1	1817	3	N	-0-					2
07	1984	N	1971	-0-	-13	-0-	136	1	1835	3	N	-0-					2
08	1984	N	1954	-0-	-30	-0-	139	1	1815	3	N	-0-					2
09	1950	N	1897	-0-	-53	-0-	123	1	1774	3	N	-0-					2
10	1984	N	1748	-0-	-236	-0-	114	1	1634	3	N	-0-	1	1			1
*11	1890	N	1292	-0-	-598	-0-	83	1	1209	3	N	-0-					1
*12	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	98	1	1429	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 7 RRCID -> 204868 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8266 - 8468

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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

01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	26	1	493	2	N	-0-					-0-
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	30	1	504	2	N	-0-					-0-
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	32	1	484	2	N	-0-					-0-
							73	3									
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	33	1	482	2	N	-0-					-0-
							53	3									
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	37	1	430	2	N	-0-					-0-
							122	3									
06	570	N	567	-0-	-3	-0-	40	1	493	2	N	-0-					-0-
							34	3									
07	589	N	583	-0-	-6	-0-	34	1	238	2	N	-0-					-0-
							311	3									
08	589	N	578	-0-	-11	-0-	33	1	545	3	N	-0-					-0-
09	570	N	547	-0-	-23	-0-	28	1	519	3	N	-0-					-0-
10	589	N	585	-0-	-4	-0-	63	1	522	3	N	-0-					-0-
11	570	N	531	-0-	-39	-0-	31	1	500	3	N	-0-					-0-
*12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	30	1	491	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	282	N	282	-0-	-0-	-0-	15	1	267	3	Y	-0-					8
02	280	N	245	-0-	-35	-0-	16	1	229	3	Y	-0-					8
03	310	N	309	-0-	-1	-0-	21	1	288	3	Y	-0-					8
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	28	1	313	3	Y	1					9
							1	9									
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	30	1	316	3	Y	-0-					9
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	29	1	293	3	Y	-0-	4	1			5
07	341	N	250	-0-	-91	-0-	21	1	228	3	Y	1					6
							1	9									
08	341	N	297	-0-	-44	-0-	25	1	271	3	Y	1					7
							1	9									
09	330	N	303	-0-	-27	-0-	28	1	275	3	Y	-0-					7
10	248	N	220	-0-	-28	-0-	19	1	200	3	Y	1	3	1			5
							1	9									
11	300	N	206	-0-	-94	-0-	15	1	184	3	Y	6					11
							7	9									
*12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	16	1	191	3	Y	-0-	6	1			5

TOTAL GAS PROD: 3,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	610	N	610	-0-	-0-	-0-	55	1	555	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	529	-0-	-31	-0-	46	1	483	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	571	-0-	-18	-0-	52	1	519	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	549	-0-	-51	-0-	60	1	489	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	578	-0-	-11	-0-	64	1	514	3	Y	-0-					-0-
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	64	1	490	3	Y	-0-					-0-
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	58	1	509	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	570	-0-	-19	-0-	57	1	513	3	Y	-0-					-0-
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	52	1	489	3	Y	-0-					-0-
10	582	N	582	-0-	-0-	-0-	90	1	492	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	537	-0-	-3	-0-	54	1	483	3	Y	-0-					-0-
*12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	48	1	519	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 54 RRCID -> 205737 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 6848 - 8037

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	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
10	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
11	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-					-0-
*12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 7 RRCID -> 205855 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6316 - 7796

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	369	N	369	-0-	-0-	-0-	20	1	349	3	Y	-0-					1
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	23	1	342	3	Y	-0-					1
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	28	1	387	3	Y	-0-					1
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	31	1	357	3	Y	-0-					1
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	36	1	370	3	Y	-0-					1
06	390	N	370	-0-	-20	-0-	33	1	337	3	Y	-0-					1
07	403	N	380	-0-	-23	-0-	32	1	348	3	Y	-0-					1
08	403	N	372	-0-	-31	-0-	31	1	341	3	Y	-0-					1
09	360	N	347	-0-	-13	-0-	32	1	315	3	Y	-0-					1
10	372	N	353	-0-	-19	-0-	31	1	322	3	Y	-0-					1
11	360	N	349	-0-	-11	-0-	27	1	322	3	Y	-0-					1
*12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	26	1	310	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER WELL #: 51 RRCID -> 206207 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 6533 - 8036

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	67	1	1173	3	Y	-0-					3
02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	72	1	1056	3	Y	-0-					3
03	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	84	1	1152	3	Y	-0-					3
04	1200	N	1129	-0-	-71	-0-	91	1	1038	3	Y	-0-					3
05	1240	N	1126	-0-	-114	-0-	99	1	1027	3	Y	-0-					3
06	1200	N	1127	-0-	-73	-0-	101	1	1026	3	Y	-0-					3
07	1178	N	1089	-0-	-89	-0-	92	1	997	3	Y	-0-					3
08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	95	1	1030	3	Y	-0-					3
09	1140	N	1015	-0-	-125	-0-	92	1	922	3	Y	1					4
							1	9									
10	1085	N	928	-0-	-157	-0-	82	1	846	3	Y	-0-	1	1			3
11	1080	N	992	-0-	-88	-0-	76	1	916	3	Y	-0-					3
*12	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	125	1	1489	3	Y	1	1	1			3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 13,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	2728	X	2536	-0-	-192	-0-	2536	3		N	-0-			-0-
02	2408	X	2073	-0-	-335	-0-	2073	3		N	-0-			-0-
03	2666	X	1920	-0-	-746	-0-	1920	3		N	-0-			-0-
04	2580	X	1470	-0-	-1110	-0-	1470	3		N	-0-			-0-
05	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	3		N	-0-			-0-
06	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3		N	-0-			-0-
07	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3		N	-0-			-0-
08	2852	X	2348	-0-	-504	-0-	2348	3		N	-0-			-0-
09	2760	X	2310	-0-	-450	-0-	2310	3		N	-0-			-0-
10	2852	X	2422	-0-	-430	-0-	2422	3		N	-0-			-0-
11	2490	X	2292	-0-	-198	-0-	2292	3		N	-0-			-0-
12	2480	X	2342	-0-	-138	-0-	2342	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,553 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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	887	N	887	-0-	-0-	-0-	130	1	757	3	Y	-0-					-0-
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	89	1	682	3	Y	1					1
							1	9									
03	868	N	841	-0-	-27	-0-	65	1	775	3	Y	1					2
							1	9									
04	870	N	761	-0-	-109	-0-	62	1	699	3	Y	-0-					2
05	868	N	860	-0-	-8	-0-	76	1	784	3	Y	-0-					2
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	110	1	730	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	112	1	743	3	Y	-0-					-0-
08	868	N	856	-0-	-12	-0-	96	1	760	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	528	-0-	-312	-0-	50	1	478	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	850	-0-	-18	-0-	75	1	775	3	Y	-0-					-0-
11	840	N	793	-0-	-47	-0-	61	1	726	3	Y	5					5
							6	9									
*12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	70	1	835	3	Y	-0-	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 9,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	85	1	1593	2	N	-0-				-0-
02	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	91	1	1529	2	N	-0-				-0-
03	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	83	1	1275	2	N	-0-				-0-
							192	3								
04	1200	N	1106	-0-	-94	-0-	63	1	939	2	N	-0-				-0-
							104	3								
05	1240	N	1055	-0-	-185	-0-	66	1	771	2	N	-0-				-0-
							218	3								
06	1200	N	955	-0-	-245	-0-	67	1	831	2	N	-0-				-0-
							57	3								
07	1147	N	1085	-0-	-62	-0-	63	1	443	2	N	-0-				-0-
							579	3								
08	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	63	1	1037	3	N	-0-				-0-
09	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	55	1	1010	3	N	-0-				-0-
10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	121	1	1003	3	N	-0-				-0-
11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	62	1	988	3	N	-0-				-0-
*12	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	60	1	998	3	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 14,446 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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	790	N	790	-0-	-0-	-0-	62	1	726	3	N	2	1	1			3
							2	9									
02	728	N	711	-0-	-17	-0-	69	1	641	3	N	1	2	1			2
							1	9									
03	775	N	747	-0-	-28	-0-	54	1	692	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	73	1	713	3	N	2	1	1			3
							2	9									
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	72	1	738	3	N	1	2	1			2
							1	9									
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	74	1	713	3	N	1					3
							1	9									
07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	85	1	725	3	N	-0-	1	1			2
08	806	N	785	-0-	-21	-0-	124	1	660	3	N	1	1	1			2
							1	9									
09	780	N	750	-0-	-30	-0-	82	1	667	3	N	1	1	1			2
							1	9									
10	806	N	770	-0-	-36	-0-	82	1	687	3	N	1	1	1			2
							1	9									
11	750	N	728	-0-	-22	-0-	75	1	652	3	N	1	1	1			2
							1	9									
*12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	65	1	676	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 9,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	194	N	194	-0-	-0-	-0-	10	1	184	2	N	-0-					-0-
02	196	N	173	-0-	-23	-0-	10	1	163	2	N	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	10	1	159	2	N	-0-					-0-
							24	3									
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	11	1	166	2	N	-0-					-0-
							18	3									
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	12	1	144	2	N	-0-					-0-
							41	3									
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	164	2	N	-0-					-0-
							11	3									
07	217	N	187	-0-	-30	-0-	11	1	76	2	N	-0-					-0-
							100	3									
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	10	1	167	3	N	-0-					-0-
09	180	N	156	-0-	-24	-0-	8	1	148	3	N	-0-					-0-
10	186	N	169	-0-	-17	-0-	18	1	151	3	N	-0-					-0-
11	180	N	126	-0-	-54	-0-	7	1	119	3	N	-0-					-0-
*12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	158	N	158	-0-	-0-	-0-	12	1	146	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	2	Y	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	8	1	141	2	Y	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	122	-0-	-28	-0-	8	1	114	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	65	-0-	-90	-0-	5	1	60	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	65	-0-	-90	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	52	-0-	-68	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	2	Y	-0-					-0-
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	138	2	Y	-0-					-0-
*12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,521 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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYFIELD 34 WELL #: 17 RRCID -> 210763 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	572	N	572	-0-	-0-	-0-	49	1	523	3	N	-0-					1
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	48	1	488	3	N	1					2
							1	9									
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	52	1	538	3	N	1					3
							1	9									
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	52	1	510	3	N	-0-					3
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	54	1	545	3	N	1					4
							1	9									
06	570	N	522	-0-	-48	-0-	6	1	514	3	N	2					6
							2	9									
07	589	N	527	-0-	-62	-0-	526	3	1	9	N	1	5	1			2
08	589	N	533	-0-	-56	-0-	532	3	1	9	N	1					3
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	514	3	1	9	N	1					4
10	527	N	519	-0-	-8	-0-	518	3	1	9	N	1					5
11	510	N	496	-0-	-14	-0-	496	3			N	-0-					5
*12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 6,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	318	N	318	-0-	-0-	-0-	21	1	297	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	276	-0-	-4	-0-	17	1	259	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	309	-0-	-1	-0-	18	1	291	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	297	-0-	-3	-0-	18	1	279	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	301	-0-	-9	-0-	19	1	282	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	288	-0-	-12	-0-	19	1	269	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	300	-0-	-10	-0-	19	1	281	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	296	-0-	-14	-0-	19	1	277	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	270	-0-	-30	-0-	17	1	253	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	287	-0-	-23	-0-	19	1	268	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	262	-0-	-38	-0-	18	1	244	3	Y	-0-					-0-
*12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	18	1	244	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,466 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	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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1313	N	1298	-0-	-15	-0-	114	1	1182	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
02	1288	N	1153	-0-	-135	-0-	99	1	1052	3	Y	2	1	8			3
							2	9									
03	1333	N	1323	-0-	-10	-0-	114	1	1206	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
04	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	105	1	1155	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	134	1	1198	3	Y	1					2
							1	9									
06	1290	N	1124	-0-	-166	-0-	117	1	1007	3	Y	-0-					2
07	1302	N	1258	-0-	-44	-0-	130	1	1125	3	Y	3	2	1	1	8	2
							3	9									
08	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	142	1	1207	3	Y	-0-					2
09	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	106	1	1159	3	Y	-0-	1	1			1
10	1271	N	960	-0-	-311	-0-	114	1	846	3	Y	-0-					1
11	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	123	1	1341	3	Y	-0-					1
*12	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	127	1	1251	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 15,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
02	476	N	401	-0-	-75	-0-	401	3			N	-0-					-0-
03	496	N	456	-0-	-40	-0-	456	3			N	-0-					-0-
04	450	N	430	-0-	-20	-0-	430	3			N	-0-					-0-
05	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	3			N	-0-					-0-
06	450	N	342	-0-	-108	-0-	342	3			N	-0-					-0-
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	463	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	434	N	377	-0-	-57	-0-	377	3			N	-0-					-0-
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
10	465	N	236	-0-	-229	-0-	236	3			N	-0-					-0-
11	360	N	267	-0-	-93	-0-	267	3			N	-0-					-0-
*12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	166	N	166	-0-	-0-	-0-	15	1	151	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	152	-0-	-16	-0-	13	1	139	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	172	-0-	-14	-0-	15	1	157	3	Y	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	14	1	152	3	Y	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	17	1	154	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	168	-0-	-12	-0-	18	1	150	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	174	-0-	-12	-0-	18	1	156	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	171	-0-	-15	-0-	18	1	153	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	164	-0-	-16	-0-	14	1	150	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	169	-0-	-17	-0-	20	1	149	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	171	-0-	-9	-0-	14	1	151	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
*12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	14	1	139	3	Y	2					3
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 1,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
02	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
03	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	2028	-0-	-72	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	2019	-0-	-182	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	1999	-0-	-101	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	2097	-0-	-11	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	2005	-0-	-10	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
09	2010	N	1703	-0-	-307	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
10	2108	N	2035	-0-	-73	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
11	1950	N	1637	-0-	-313	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
*12	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,767 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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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

01	742	N	742	-0-	-0-	-0-	38	1	704	2	N	-0-					-0-
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	37	1	633	2	N	5					5
							6	9									
03	713	N	535	-0-	-178	-0-	29	1	440	2	N	-0-					5
							66	3									
04	720	N	383	-0-	-337	-0-	22	1	325	2	N	-0-					5
							36	3									
05	744	N	697	-0-	-47	-0-	44	1	509	2	N	-0-					5
							144	3									
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	47	1	583	2	N	-0-					5
							40	3									
07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	42	1	295	2	N	-0-					5
							386	3									
08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	42	1	696	3	N	-0-					5
09	660	N	564	-0-	-96	-0-	29	1	535	3	N	-0-					5
10	713	N	65	-0-	-648	-0-	7	1	58	3	N	-0-					5
11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	45	1	720	3	N	-0-					5
*12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	44	1	731	3	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 7,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	27 1		313	3	N	-0-					1
02	364	N	345	-0-	-19	-0-	33 1		311	3	N	1	1	1			1
							1 9										
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	27 1		347	3	N	-0-					1
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	36 1		345	3	N	-0-					1
05	372	N	353	-0-	-19	-0-	31 1		321	3	N	1	1	1			1
							1 9										
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	39 1		376	3	N	-0-					1
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	49 1		415	3	N	1	1	1			1
							1 9										
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	65 1		348	3	N	1	1	1			1
							1 9										
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	56 1		460	3	N	1	1	1			1
							1 9										
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	48 1		400	3	N	1	1	1			1
							1 9										
11	390	N	368	-0-	-22	-0-	38 1		330	3	N	-0-					1
*12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	24 1		244	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z" WELL #: 5 RRCID -> 214029 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 7484 - 7682

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					1
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	12 1		239	3	N	-0-					1
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	14 1		243	3	N	-0-					1
04	240	N	234	-0-	-6	-0-	15 1		219	3	N	-0-					1
05	279	N	230	-0-	-49	-0-	22 1		208	3	N	-0-					1
06	240	N	220	-0-	-20	-0-	24 1		196	3	N	-0-					1
07	248	N	230	-0-	-18	-0-	24 1		206	3	N	-0-	1	1			-0-
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	23 1		208	3	N	-0-					-0-
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	21 1		210	3	N	-0-					-0-
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	16 1		227	3	N	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	15 1		227	3	N	-0-					-0-
*12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	16 1		238	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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		852	N	852	-0-	-0-	-0-	88	1	763	3	N	1	1	1		2
								1	9								
02		845	N	845	-0-	-0-	-0-	51	1	791	3	N	3	1	8		4
								3	9								
03		769	N	769	-0-	-0-	-0-	49	1	720	3	N	-0-	2	1		2
04		810	N	743	-0-	-67	-0-	45	1	698	3	N	-0-	1	1		1
05		930	N	694	-0-	-236	-0-	42	1	651	3	N	1	1	1		1
								1	9								
06		750	N	646	-0-	-104	-0-	42	1	604	3	N	-0-				1
07		775	N	653	-0-	-122	-0-	45	1	608	3	N	-0-	1	1		-0-
08		682	N	155	-0-	-527	-0-	11	1	144	3	N	-0-				-0-
09		660	N	70	-0-	-590	-0-	3	1	45	3	N	20	4	8		16
								22	9								
10		651	N	274	-0-	-377	-0-	18	1	254	3	N	2				18
								2	9								
11		1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	77	1	1120	3	N	1	14	1		5
								1	9								
*12		1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	72	1	1048	3	N	2	3	1		4
								2	9								

TOTAL GAS PROD: 8,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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

01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	54	1	578	3	N	-0-					1
02	644	N	627	-0-	-17	-0-	56	1	570	3	N	1					2
							1	9									
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	61	1	635	3	N	2					4
							2	9									
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	59	1	578	3	N	-0-					4
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	62	1	629	3	N	1					5
							1	9									
06	690	N	609	-0-	-81	-0-	7	1	601	3	N	1					6
							1	9									
07	651	N	613	-0-	-38	-0-	612	3	1	9	N	1	5	1			2
08	682	N	624	-0-	-58	-0-	623	3	1	9	N	1					3
09	600	N	556	-0-	-44	-0-	555	3	1	9	N	1					4
10	620	N	475	-0-	-145	-0-	473	3	2	9	N	2					6
11	600	N	454	-0-	-146	-0-	453	3	1	9	N	1					7
*12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	491	3	1	9	N	1	6	1			2

TOTAL GAS PROD: 7,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

MAYFIELD 45 WELL #: 19 RRCID -> 217160 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6100 - 8068

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
VALLIANT, L. R. WELL #: 15 RRCID -> 217335 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	2511	N	1530	-0-	-981	-0-	104	1 9	1425	3	Y	1	7	1			1
02	1400	N	1390	-0-	-10	-0-	95	1	1295	3	Y	-0-					1
03	1581	N	1559	-0-	-22	-0-	110	1	1449	3	Y	-0-					1
04	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	104	1	1416	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	1550	N	1305	-0-	-245	-0-	90	1	1215	3	Y	-0-					-0-
06	1500	N	1098	-0-	-402	-0-	94	1	1004	3	Y	-0-					-0-
07	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	93	1	1099	3	Y	-0-					-0-
08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	86	1	1156	3	Y	-0-					-0-
09	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	82	1	1116	3	Y	-0-					-0-
10	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	89	1	1176	3	Y	-0-					-0-
11	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	92	1	1176	3	Y	-0-					-0-
*12	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	103	1	1212	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	173	N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	165	3	N	-0-					1
02	168	N	151	-0-	-17	-0-	7	1	144	3	N	-0-					1
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	157	3	N	-0-					1
04	180	N	162	-0-	-18	-0-	10	1	152	3	N	-0-	1	1			-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	17	1	159	3	N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	17	1	141	3	N	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	16	1	142	3	N	-0-					-0-
08	186	N	160	-0-	-26	-0-	16	1	144	3	N	-0-					-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	14	1	142	3	N	1					1
							1	9									
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	148	3	N	-0-					1
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	146	3	N	2	1	1			2
							2	9									
*12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	150	3	N	1	1	1			2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	573	N	573	-0-	-0-	-0-	27	1	546	3	N	-0-	1	1			2
02	532	N	509	-0-	-23	-0-	24	1	484	3	N	1	1	1			2
							1	9									
03	589	N	552	-0-	-37	-0-	30	1	521	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	540	N	519	-0-	-21	-0-	33	1	485	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	558	N	497	-0-	-61	-0-	47	1	449	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	61	1	502	3	N	-0-	1	1			1
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	57	1	493	3	N	-0-					1
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	50	1	449	3	N	-0-					1
09	570	N	476	-0-	-94	-0-	43	1	432	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	558	N	544	-0-	-14	-0-	35	1	509	3	N	-0-					1
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	33	1	483	3	N	-0-					1
*12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	33	1	487	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	608	N	608	-0-	-0-	-0-	45	1	563	2	Y	-0-					-0-
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	33	1	535	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	540	-0-	-18	-0-	36	1	503	2	Y	1					1
							1	9									
04	540	N	508	-0-	-32	-0-	28	1	480	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	558	N	492	-0-	-66	-0-	31	1	460	2	Y	1					1
							1	9									
06	510	N	446	-0-	-64	-0-	29	1	417	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	527	N	462	-0-	-65	-0-	34	1	428	2	Y	-0-					-0-
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	32	1	479	2	Y	-0-					-0-
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	28	1	469	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	379	-0-	-86	-0-	21	1	358	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	336	-0-	-144	-0-	18	1	318	2	Y	-0-					-0-
*12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	18	1	331	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	88	1	1091	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	40	1	638	2	Y	-0-					1
03	775	N	739	-0-	-36	-0-	49	1	690	2	Y	-0-					1
04	840	N	713	-0-	-127	-0-	40	1	672	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	48	1	700	2	Y	1					2
							1	9									
06	720	N	709	-0-	-11	-0-	46	1	662	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	744	N	723	-0-	-21	-0-	54	1	669	2	Y	-0-					1
08	744	N	714	-0-	-30	-0-	45	1	669	2	Y	-0-					1
09	720	N	676	-0-	-44	-0-	38	1	638	2	Y	-0-					1
10	713	N	700	-0-	-13	-0-	38	1	662	2	Y	-0-					1
11	690	N	672	-0-	-18	-0-	36	1	636	2	Y	-0-					1
*12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	36	1	652	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 8,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	631	N	631	-0-	-0-	-0-	32	1	599	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	566	-0-	-50	-0-	32	1	534	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	601	-0-	-19	-0-	32	1	495	2	Y	-0-					-0-
							74	3									
04	600	N	598	-0-	-2	-0-	34	1	508	2	Y	-0-					-0-
							56	3									
05	620	N	580	-0-	-40	-0-	36	1	424	2	Y	-0-					-0-
							120	3									
06	570	N	544	-0-	-26	-0-	38	1	473	2	Y	-0-					-0-
							33	3									
07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	39	1	277	2	Y	-0-					-0-
							362	3									
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	41	1	672	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	489	-0-	-51	-0-	25	1	464	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	595	-0-	-87	-0-	64	1	531	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	500	-0-	-190	-0-	29	1	471	3	Y	-0-					-0-
*12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	37	1	620	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "H" WELL #: 5 RRCID -> 219555 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7112 - 8072

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-
*12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 962 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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	1735	-0-	-113	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
03	2077	N	1785	-0-	-292	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	1778	-0-	-232	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1848	-0-	-74	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
06	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
08	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
09	1860	N	1759	-0-	-101	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
10	1891	N	1780	-0-	-111	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1812	-0-	-18	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
*12	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	149	1	1293	3	N	-0-	1	1			-0-
02	1372	N	1359	-0-	-13	-0-	83	1	1276	3	N	-0-					-0-
03	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	96	1	1417	3	N	-0-					-0-
04	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	85	1	1329	3	N	-0-					-0-
05	1519	N	1433	-0-	-86	-0-	87	1	1346	3	N	-0-					-0-
06	1470	N	1365	-0-	-105	-0-	88	1	1277	3	N	-0-					-0-
07	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	103	1	1391	3	N	-0-					-0-
08	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	108	1	1410	3	N	-0-					-0-
09	1380	N	1369	-0-	-11	-0-	89	1	1280	3	N	-0-					-0-
10	1488	N	1395	-0-	-93	-0-	91	1	1304	3	N	-0-					-0-
11	1470	N	1362	-0-	-108	-0-	87	1	1275	3	N	-0-					-0-
*12	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	88	1	1287	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER RR WELL #: 104 RRCID -> 222191 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 8418 - 8440

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	46	1	767	3	N	3	6	1			2
							3	9									
02	896	N	843	-0-	-53	-0-	50	1	790	3	N	3	1	1			4
							3	9									
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	63	1	848	3	N	3	5	1			2
							3	9									
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	65	1	1	2	N	4	3	1			3
							818	3	4	9							
05	930	N	850	-0-	-80	-0-	62	1	785	3	N	3	2	1			4
							3	9									
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	72	1	1	2	N	3	3	1			4
							836	3	3	9							
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	75	1	854	3	N	2	2	1			4
							2	9									
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	75	1	1	2	N	-0-	2	1			2
							826	3									
09	900	N	831	-0-	-69	-0-	74	1	755	3	N	2	2	1			2
							2	9									
10	930	N	805	-0-	-125	-0-	64	1	741	3	N	-0-					2
11	870	N	744	-0-	-126	-0-	58	1	686	3	N	-0-	1	1			1
*12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	53	1	730	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 10,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	71	1	1173	3	N	11	12	1			13
							12	9									
02	1176	N	1092	-0-	-84	-0-	70	1	1012	3	N	9	13	1			9
							10	9									
03	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	91	1	2	2	N	12	6	1			15
							1169	3	13	9							
04	1230	N	1192	-0-	-38	-0-	84	1	4	2	N	13	13	1			15
							1090	3	14	9							
05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	92	1	1	2	N	16	13	1			18
							1117	3	18	9							
06	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	106	1	7	2	N	12	13	1			17
							1236	3	13	9							
07	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	104	1	1	2	N	12	13	1			16
							1144	3	13	9							
08	1240	N	1231	-0-	-9	-0-	102	1	5	2	N	10	12	1			14
							1113	3	11	9							
09	1350	N	1067	-0-	-283	-0-	92	1	965	3	N	9	11	1			12
							10	9									
10	1271	N	1215	-0-	-56	-0-	93	1	1111	3	N	10	5	1			17
							11	9									
11	1200	N	1168	-0-	-32	-0-	86	1	1073	3	N	8	15	1			10
							9	9									
*12	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	82	1	1036	3	N	10	6	1			14
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 14,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

VALLANT, L. R. WELL #: 18 RRCID -> 227067 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 6322 - 8614

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	112	N	90	-0-	-22	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	3			N	-0-					-0-
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
08	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
09	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	3			N	-0-					-0-
10	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					-0-
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
*12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1752 RRCID -> 229614 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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

01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	97	1	843	3	N	-0-					-0-
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	54	1	824	3	N	-0-					-0-
03	899	N	888	-0-	-11	-0-	56	1	832	3	N	-0-					-0-
04	900	N	872	-0-	-28	-0-	53	1	819	3	N	-0-					-0-
05	961	N	901	-0-	-60	-0-	55	1	846	3	N	-0-					-0-
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	58	1	845	3	N	-0-					-0-
07	954	N	954	-0-	-0-	-0-	66	1	888	3	N	-0-					-0-
08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	71	1	932	3	N	-0-					-0-
09	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	65	1	943	3	N	-0-					-0-
10	961	N	903	-0-	-58	-0-	59	1	844	3	N	-0-					-0-
11	960	N	846	-0-	-114	-0-	54	1	792	3	N	-0-					-0-
*12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	56	1	810	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 40 WELL #: 19D RRCID -> 230307 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6210 - 8200

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	70	1	997	3	Y	9	5	1			8
							10	9									
02	980	N	936	-0-	-44	-0-	57	1	875	3	Y	4					12
							4	9									
03	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	65	1	1033	3	Y	2	9	1			5
							2	9									
04	1050	N	1040	-0-	-10	-0-	64	1	973	3	Y	3					8
							3	9									
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	67	1	995	3	Y	1					9
							1	9									
06	1050	N	993	-0-	-57	-0-	64	1	926	3	Y	3					12
							3	9									
07	1085	N	1016	-0-	-69	-0-	64	1	952	3	Y	-0-	10	1			2
08	1054	N	1035	-0-	-19	-0-	65	1	969	3	Y	1					3
							1	9									
09	990	N	960	-0-	-30	-0-	62	1	898	3	Y	-0-					3
10	1023	N	969	-0-	-54	-0-	63	1	905	3	Y	1					4
							1	9									
11	990	N	772	-0-	-218	-0-	52	1	718	3	Y	2					6
							2	9									
*12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	45	1	619	3	Y	2	5	1			3
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 11,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	588 N	4	-0-	-584	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
04	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
05	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
06	630 N	545	-0-	-85	-0-	545	3			N	-0-					-0-
07	651 N	566	-0-	-85	-0-	566	3			N	-0-					-0-
08	651 N	542	-0-	-109	-0-	542	3			N	-0-					-0-
09	540 N	531	-0-	-9	-0-	531	3			N	-0-					-0-
10	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
*12	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	441	N	441	-0-	-0-	-0-	21 4	1 9	416	3	N	4	4	1			10
02	420	N	401	-0-	-19	-0-	19 6	1 9	376	3	N	5	4	1			11
03	465	N	441	-0-	-24	-0-	24 4	1 9	413	3	N	4	4	1			11
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	27 4	1 9	399	3	N	4	4	1			11
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	53 3	1 9	497	3	N	3	4	1			10
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	56 3	1 9	460	3	N	3	7	1			6
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	49 2	1 9	421	3	N	2					8
08	465	N	446	-0-	-19	-0-	45 2	1 9	399	3	N	2	3	1			7
09	450	N	438	-0-	-12	-0-	40 1	1 9	397	3	N	1	4	1			4
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	30	1	441	3	N	-0-					4
11	420	N	418	-0-	-2	-0-	27	1	391	3	N	-0-	1	1			3
*12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	27	1	405	3	N	-0-	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 5,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
VALLIANT WELL #: 15 RRCID -> 234374 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8606 - 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	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	81	1	1516	2	N	-0-					-0-
02	1484	N	1442	-0-	-42	-0-	80	1	1344	2	N	16					16
							18	9									
03	1643	N	1574	-0-	-69	-0-	84	1	1295	2	N	-0-					16
							195	3									
04	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	91	1	1351	2	N	-0-					16
							149	3									
05	1612	N	1558	-0-	-54	-0-	98	1	1138	2	N	-0-					16
							322	3									
06	1530	N	1306	-0-	-224	-0-	92	1	1136	2	N	-0-					16
							78	3									
07	1643	N	1420	-0-	-223	-0-	82	1	580	2	N	-0-					16
							758	3									
08	1550	N	1404	-0-	-146	-0-	80	1	1324	3	N	-0-					16
09	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	72	1	1312	3	N	-0-					16
10	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	160	1	1332	3	N	-0-					16
11	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	82	1	1313	3	N	-0-					16
*12	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	80	1	1322	3	N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 17,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	384	N	384	-0-	-0-	-0-	21	1	363	3	Y	-0-					1
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	25	1	361	3	Y	-0-					1
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	30	1	413	3	Y	-0-					1
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	35	1	394	3	Y	-0-					1
05	434	N	422	-0-	-12	-0-	37	1	385	3	Y	-0-					1
06	420	N	395	-0-	-25	-0-	35	1	360	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	434	N	374	-0-	-60	-0-	32	1	342	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	358	-0-	-76	-0-	30	1	328	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	351	-0-	-39	-0-	32	1	319	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	369	-0-	-3	-0-	33	1	336	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	346	-0-	-14	-0-	27	1	319	3	Y	-0-					-0-
*12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	29	1	348	3	Y	18	8	1			10
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 4,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

SIMMONS RANCH WELL #: 83 RRCID -> 234581 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	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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SIMMONS RANCH WELL #: 113 RRCID -> 234657 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

RICHARDSON 139 WELL #: 12 RRCID -> 235141 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7582 - 8014

01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	32	1	562	3	Y	-0-					1
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	35	1	505	3	Y	-0-					1
03	620	N	595	-0-	-25	-0-	40	1	555	3	Y	-0-					1
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	47	1	540	3	Y	-0-					1
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	56	1	579	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	55	1	562	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	53	1	572	3	Y	-0-					-0-
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	53	1	577	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	611	-0-	-19	-0-	56	1	555	3	Y	-0-					-0-
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	56	1	573	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	566	-0-	-34	-0-	44	1	522	3	Y	-0-					-0-
*12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	47	1	564	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SIMMONS RANCH WELL #: 106 RRCID -> 235143 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7454 - 7920

01	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
02	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
03	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
04	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
05	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1970	-0-	-10	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	2003	-0-	-43	-0-	2002	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2046	N	1996	-0-	-50	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
09	1980	N	1840	-0-	-140	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
10	2015	N	1838	-0-	-177	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
11	1920	N	1831	-0-	-89	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
*12	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	89	1	1226	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	81	1	1097	3	Y	-0-					-0-
03	1302	N	1297	-0-	-5	-0-	91	1	1206	3	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1250	-0-	-10	-0-	85	1	1165	3	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1281	-0-	-21	-0-	89	1	1192	3	Y	-0-					-0-
06	1260	N	1226	-0-	-34	-0-	105	1	1121	3	Y	-0-					-0-
07	1271	N	1252	-0-	-19	-0-	97	1	1155	3	Y	-0-					-0-
08	1271	N	1245	-0-	-26	-0-	86	1	1159	3	Y	-0-					-0-
09	1230	N	1221	-0-	-9	-0-	84	1	1137	3	Y	-0-					-0-
10	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	90	1	1185	3	Y	-0-					-0-
11	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	89	1	1136	3	Y	-0-					-0-
*12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	98	1	1152	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER-JONES 190 WELL #: 10 RRCID -> 235697 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5821 - 8830

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	431	N	431	-0-	-0-	-0-	38	1	393	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	391	-0-	-29	-0-	34	1	357	3	Y	-0-					-0-
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	38	1	405	3	Y	-0-					-0-
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	35	1	389	3	Y	-0-					-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	44	1	395	3	Y	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	44	1	378	3	Y	-0-					-0-
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	46	1	395	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	429	-0-	-5	-0-	45	1	384	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	410	-0-	-10	-0-	34	1	376	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	428	-0-	-6	-0-	51	1	375	3	Y	2					2
							2	9									
11	420	N	374	-0-	-46	-0-	31	1	343	3	Y	-0-	2	1			-0-
*12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	36	1	359	3	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	302	N	302	-0-	-0-	-0-	27	1	275	3	Y	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	25	1	265	3	Y	-0-					-0-
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	25	1	267	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	279	-0-	-21	-0-	23	1	256	3	Y	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	32	1	285	3	Y	-0-					-0-
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	31	1	268	3	Y	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	29	1	254	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	278	-0-	-32	-0-	29	1	249	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	246	-0-	-54	-0-	21	1	225	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	218	-0-	-61	-0-	26	1	192	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	230	-0-	-40	-0-	19	1	211	3	Y	-0-					-0-
*12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	20	1	194	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR., 4 WELL #: 5 RRCID -> 236314 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	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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HICKS 22 WELL #: 19 RRCID -> 236351 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 6352 - 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-

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	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	54 7	1 9	1111	3	N	6					9
02	1120	N	962	-0-	-158	-0-	47 9	1 9	906	3	N	8	6	1			11
03	1178	N	1040	-0-	-138	-0-	48	1	992	3	N	-0-	6	1			5
04	1140	N	962	-0-	-178	-0-	53 1	1 9	908	3	N	1	3	1			3
05	1054	N	825	-0-	-229	-0-	56 2	1 9	767	3	N	2	2	1			3
06	1020	N	818	-0-	-202	-0-	46	1	772	3	N	-0-					3
07	992	N	840	-0-	-152	-0-	48	1	792	3	N	-0-	1	1			2
08	837	N	832	-0-	-5	-0-	37 1	1 9	794	3	N	1					3
09	810	N	702	-0-	-108	-0-	29 2	1 9	671	3	N	2					5
10	837	N	728	-0-	-109	-0-	28 2	1 9	698	3	N	2	3	1			4
11	810	N	796	-0-	-14	-0-	30 2	1 9	764	3	N	2	3	1			3
*12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	28	1	714	3	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 10,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

HICKS 23 WELL #: 16 RRCID -> 236505 COMPL. DATE 09/26/2007 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BOWDEN WELL #: 4 RRCID -> 236551 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 "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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	62	1	766	2	Y	-0-					-0-
02	761 N	761	-0-	-0-	-0-	45	1	715	2	Y	1					1
						1	9									
03	836 N	836	-0-	-0-	-0-	56	1	780	2	Y	-0-					1
04	810 N	798	-0-	-12	-0-	45	1	752	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
05	837 N	815	-0-	-22	-0-	52	1	762	2	Y	1					2
						1	9									
06	810 N	782	-0-	-28	-0-	51	1	731	2	Y	-0-	1	1			1
07	837 N	797	-0-	-40	-0-	59	1	738	2	Y	-0-					1
08	806 N	782	-0-	-24	-0-	49	1	733	2	Y	-0-					1
09	780 N	745	-0-	-35	-0-	42	1	703	2	Y	-0-					1
10	806 N	804	-0-	-2	-0-	44	1	760	2	Y	-0-					1
11	756 N	756	-0-	-0-	-0-	41	1	715	2	Y	-0-					1
*12	770 N	770	-0-	-0-	-0-	40	1	730	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 9,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
NICKS, GERALD 5 WELL #: 6 RRCID -> 236673 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8682 PERF. 8422 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	43	1			43
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44	3	8			84
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	47	68	1	5	8	58
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					72
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					79
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	65	1	1	8	15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					24
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					30
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					41
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	40	1			9

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 176

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-	-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-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 10 RRCID -> 236720 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8354 - 8430

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	60	1	857	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	924	N	873	-0-	-51	-0-	53	1	820	3	Y	-0-					-0-
03	961	N	932	-0-	-29	-0-	55	1	877	3	Y	-0-					-0-
04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	58	1	888	3	Y	-0-					-0-
05	961	N	900	-0-	-61	-0-	57	1	843	3	Y	-0-					-0-
06	900	N	849	-0-	-51	-0-	55	1	794	3	Y	-0-					-0-
07	992	N	871	-0-	-121	-0-	55	1	816	3	Y	-0-					-0-
08	899	N	886	-0-	-13	-0-	56	1	830	3	Y	-0-					-0-
09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	54	1	790	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	792	-0-	-76	-0-	52	1	740	3	Y	-0-					-0-
11	870	N	684	-0-	-186	-0-	46	1	637	3	Y	1					1
							1	9									
*12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	45	1	615	3	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

MAYER 20A WELL #: 9 RRCID -> 236894 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 166 WELL #: 28 RRCID -> 236900 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 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	732 N	732	-0-	-0-	-0-	58 1	674 3	N	-0-	3 1		2
02	708 N	708	-0-	-0-	-0-	48 1	660 3	N	-0-	1 1		1
03	775 N	580	-0-	-195	-0-	38 1	541 3	N	1	1 1		1
						1 9						
04	751 N	751	-0-	-0-	-0-	50 1	701 3	N	-0-			1
05	775 N	642	-0-	-133	-0-	54 1	588 3	N	-0-			1
06	746 N	746	-0-	-0-	-0-	55 1	691 3	N	-0-			1
07	775 N	751	-0-	-24	-0-	51 1	700 3	N	-0-	1 1		-0-
08	754 N	754	-0-	-0-	-0-	55 1	699 3	N	-0-			-0-
09	750 N	711	-0-	-39	-0-	47 1	664 3	N	-0-			-0-
10	744 N	724	-0-	-20	-0-	48 1	676 3	N	-0-			-0-
11	720 N	629	-0-	-91	-0-	46 1	583 3	N	-0-			-0-
*12	754 N	754	-0-	-0-	-0-	52 1	702 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. 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	3255	X	3129	-0-	-126	-0-	177	1	2919	3	N	30	32	1			34
							33	9									
02	2940	X	2808	-0-	-132	-0-	181	1	2601	3	N	24	34	1			24
							26	9									
03	3193	X	3125	-0-	-68	-0-	222	1	5	2	N	33	17	1			40
							2862	3	36	9							
04	3090	X	3024	-0-	-66	-0-	213	1	9	2	N	35	35	1			40
							2763	3	39	9							
05	3131	X	3051	-0-	-80	-0-	229	1	3	2	N	40	34	1			46
							2775	3	44	9							
06	3030	X	2954	-0-	-76	-0-	229	1	15	2	N	32	34	1			44
							2675	3	35	9							
07	3131	X	3049	-0-	-82	-0-	251	1	2	2	N	30	34	1			40
							2763	3	33	9							
08	3131	X	2997	-0-	-134	-0-	249	1	12	2	N	26	30	1			36
							2707	3	29	9							
09	3030	X	2910	-0-	-120	-0-	250	1	2627	3	N	30	29	1			37
							33	9									
10	3038	X	2954	-0-	-84	-0-	226	1	2696	3	N	29	15	1			51
							32	9									
11	2940	X	2787	-0-	-153	-0-	205	1	2556	3	N	24	45	1			30
							26	9									
12	3038	X	2817	-0-	-221	-0-	205	1	2587	3	N	23	16	1			37
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 35,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 356

RIMEL WELL #: 5 RRCID -> 237235 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8968 - 9084

	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	457	N	457	-0-	-0-	-0-	36	1	421	2	N	-0-					1
02	420	N	357	-0-	-63	-0-	29	1	327	2	N	1					2
							1	9									
03	465	N	440	-0-	-25	-0-	39	1	401	2	N	-0-					2
04	450	N	445	-0-	-5	-0-	36	1	409	2	N	-0-					2
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	34	1	381	2	N	1	2	1			1
							1	9									
06	420	N	408	-0-	-12	-0-	36	1	372	2	N	-0-					1
07	465	N	409	-0-	-56	-0-	29	1	380	2	N	-0-					1
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	19	1	395	3	N	-0-					1
09	420	N	411	-0-	-9	-0-	17	1	394	3	N	-0-					1
10	403	N	339	-0-	-64	-0-	13	1	326	3	N	-0-					1
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	15	1	376	3	N	-0-					1
*12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	17	1	431	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	734	N	734	-0-	-0-	-0-	58	1 9	675	3	N	1	1	1			2
02	700	N	657	-0-	-43	-0-	64	1 9	592	3	N	1	2	1			1
03	744	N	707	-0-	-37	-0-	51	1 2 9	654	3	N	2	1	1			2
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	69	1 9	673	3	N	1	1	1			2
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	69	1 9	708	3	N	1	2	1			1
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	69	1 9	669	3	N	1					2
07	775	N	726	-0-	-49	-0-	76	1 9	649	3	N	1	1	1			2
08	775	N	733	-0-	-42	-0-	116	1 9	616	3	N	1	1	1			2
09	750	N	717	-0-	-33	-0-	78	1 9	638	3	N	1	1	1			2
10	713	N	703	-0-	-10	-0-	75	1 9	627	3	N	1	1	1			2
11	720	N	662	-0-	-58	-0-	68	1	594	3	N	-0-	1	1			1
*12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	59	1 9	608	3	N	1					2

TOTAL GAS PROD: 8,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

NICKS, GERALD 5 WELL #: 5 RRCID -> 237431 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8676 - 8706

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITTEL, R. H. WELL #: 9 RRCID -> 237442 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 6942 - 6950

01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
02	168	N	151	-0-	-17	-0-	151	3			N	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
08	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
10	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
11	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	3			N	-0-					-0-
*12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HICKS 22 WELL #: 21 RRCID -> 237482 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
NIXON 177 WELL #: 9 RRCID -> 238393 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6930 - 7228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	1					3
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	6	3	3	9	Y	3					6
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	3	3	8	9	Y	7	4	1			9
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	2					11
							2	9									
05	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	3			Y	-0-					11
06	11	N	5	-0-	-6	-0-	4	3	1	9	Y	1					12
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					12
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	5	1	131	3	Y	1					13
							1	9									
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	9	1	239	3	Y	6					19
							7	9									
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	9	1	216	3	Y	3					22
							3	9									
11	120	N	66	-0-	-54	-0-	2	1	63	3	Y	1	14	1			9
							1	9									
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 754 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

LANCASTER 155 WELL #: 4 RRCID -> 238413 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7148 - 7334

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 #: 16 RRCID -> 238598 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 7856 - 8328

01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
02	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 238633 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HICKS 22 WELL #: 24 RRCID -> 238906 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8176 - 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	493	N	493	-0-	-0-	-0-	37	1	456	2	Y	-0-			-0-
02	448	N	432	-0-	-16	-0-	25	1	407	2	Y	-0-			-0-
03	527	N	502	-0-	-25	-0-	34	1	468	2	Y	-0-			-0-
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	28	1	476	2	Y	-0-			-0-
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	32	1	471	2	Y	-0-			-0-
06	480	N	449	-0-	-31	-0-	29	1	420	2	Y	-0-			-0-
07	527	N	486	-0-	-41	-0-	36	1	450	2	Y	-0-			-0-
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	31	1	468	2	Y	-0-			-0-
09	450	N	447	-0-	-3	-0-	25	1	422	2	Y	-0-			-0-
10	496	N	474	-0-	-22	-0-	26	1	448	2	Y	-0-			-0-
11	480	N	464	-0-	-16	-0-	25	1	439	2	Y	-0-			-0-
*12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	25	1	458	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,736 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-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "D" WELL #: 6X RRCID -> 238932 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 6680 - 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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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

01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	36	1	890	3	Y	5					33
							6	9									
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	35	1	785	3	Y	1					34
							1	9									
03	930	N	888	-0-	-42	-0-	30	1	856	3	Y	2	17	1			19
							2	9									
04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	29	1	914	3	Y	1					20
							1	9									
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	29	1	874	3	Y	2					22
							2	9									
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	28	1	894	3	Y	-0-					22
07	961	N	942	-0-	-19	-0-	33	1	907	3	Y	2	1	8			23
							2	9									
08	917	N	917	-0-	-0-	-0-	32	1	885	3	Y	-0-					23
09	930	N	913	-0-	-17	-0-	32	1	880	3	Y	1					24
							1	9									
10	993	N	993	-0-	-0-	-0-	40	1	952	3	Y	1					25
							1	9									
11	900	N	836	-0-	-64	-0-	30	1	806	3	Y	-0-	15	1			10
*12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	32	1	873	3	Y	1					11
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 10,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

NICKS, GERALD 5 WELL #: 7 RRCID -> 239648 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8290 - 8560

01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	122	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	3	Y	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	3	Y	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	3	Y	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	3	Y	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	114	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	8	1	113	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	7	1	106	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	8	1	109	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	7	1	102	3	Y	-0-					-0-
*12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON, DUKE 189 WELL #: 25 RRCID -> 239650 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 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	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 (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON, DUKE WELL #: 2114 RRCID -> 239688 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8360 - 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	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	268	1	2324	3	N	-0-	1	1			-0-
02	2296	N	2173	-0-	-123	-0-	133	1	2040	3	N	-0-					-0-
03	2480	N	2210	-0-	-270	-0-	140	1	2070	3	N	-0-					-0-
04	2520	N	1989	-0-	-531	-0-	120	1	1869	3	N	-0-					-0-
05	2418	N	2164	-0-	-254	-0-	131	1	2033	3	N	-0-					-0-
06	2130	N	2129	-0-	-1	-0-	138	1	1991	3	N	-0-					-0-
07	2046	N	1956	-0-	-90	-0-	135	1	1821	3	N	-0-					-0-
08	2170	N	1881	-0-	-289	-0-	134	1	1747	3	N	-0-					-0-
09	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	139	1	2007	3	N	-0-					-0-
10	1953	N	1610	-0-	-343	-0-	105	1	1505	3	N	-0-					-0-
11	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	126	1	1841	3	N	-0-					-0-
*12	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	124	1	1803	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,744 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-

MAYER, MINNIE H. "JJ" WELL #: 3303 RRCID -> 239714 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 6454 - 7814

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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	491	N	491	-0-	-0-	-0-	28 4	1 9	459	3	N	4	5	1			5
02	560	N	504	-0-	-56	-0-	32 4	1 9	468	3	N	4	5	1			4
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	47 610	1 3	1 7	2 9	N	6	3	1			7
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	39 509	1 3	2 4	2 9	N	4	5	1			6
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	48 578	1 3	1 7	2 9	N	6	5	1			7
06	630	N	592	-0-	-38	-0-	46 537	1 3	3 6	2 9	N	5	5	1			7
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	49 4	1 9	539	3	N	4	5	1			6
08	620	N	591	-0-	-29	-0-	49 534	1 3	2 6	2 9	N	5	5	1			6
09	600	N	583	-0-	-17	-0-	50 6	1 9	527	3	N	5	5	1			6
10	589	N	41	-0-	-548	-0-	3 1	1 9	37	3	N	1	2	1			5
11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	48 2	1 9	599	3	N	2	4	1			3
*12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	36 1	1 9	455	3	N	1	1	1			3

TOTAL GAS PROD: 6,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SIMMONS 72 WELL #: 14 RRCID -> 239975 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER WELL #: 6011 RRCID -> 240022 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6844 - 8162

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-

DIEBITSCH 70 WELL #: 12 RRCID -> 240033 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6442 - 7692

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-

WILSON, DUKE WELL #: 4019 RRCID -> 240038 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 5574 - 8950

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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	81	1	1336	3	N	12	13	1			14
							13	9									
02	1372	N	1288	-0-	-84	-0-	83	1	1194	3	N	10	14	1			10
							11	9									
03	1457	N	1445	-0-	-12	-0-	103	1	2	2	N	14	7	1			17
							1325	3	15	9							
04	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	100	1	4	2	N	15	15	1			17
							1302	3	17	9							
05	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	112	1	2	2	N	17	14	1			20
							1360	3	19	9							
06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	110	1	7	2	N	17	15	1			22
							1284	3	19	9							
07	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	121	1	1	2	N	16	17	1			21
							1336	3	18	9							
08	1488	N	1437	-0-	-51	-0-	119	1	6	2	N	15	16	1			20
							1295	3	17	9							
09	1410	N	1390	-0-	-20	-0-	119	1	1253	3	N	16	16	1			20
							18	9									
10	1488	N	1407	-0-	-81	-0-	107	1	1282	3	N	16	8	1			28
							18	9									
11	1380	N	1333	-0-	-47	-0-	98	1	1220	3	N	14	25	1			17
							15	9									
*12	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	98	1	1233	3	N	16	9	1			24
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 16,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHANNON 52 WELL #: 22 RRCID -> 240471 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6476 - 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	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 4 RRCID -> 240571 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8470 - 8488

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	26	1	161	3	N	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	30	1	138	3	N	-0-					-0-
03	186	N	185	-0-	-1	-0-	26	1	159	3	N	-0-					-0-
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	23	1	1	2	N	-0-					-0-
							155	3									
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	27	1	164	3	N	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	24	1	1	2	N	-0-					-0-
							162	3									
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	25	1	165	3	N	-0-					-0-
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	28	1	1	2	N	-0-					-0-
							178	3									
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	38	1	212	3	N	-0-					-0-
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	38	1	217	3	N	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	45	1	195	3	N	-0-					-0-
*12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	36	1	201	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	521	N	521	-0-	-0-	-0-	29	1	485	3	N	6	6	1			6
							7	9									
02	476	N	464	-0-	-12	-0-	30	1	428	3	N	5	6	1	1	8	4
							6	9									
03	527	N	483	-0-	-44	-0-	34	1	1	2	N	6	3	1			7
							441	3	7	9							
04	510	N	306	-0-	-204	-0-	21	1	1	2	N	5	6	1			6
							278	3	6	9							
05	527	N	164	-0-	-363	-0-	12	1	148	3	N	4	5	1			5
							4	9									
06	480	N	208	-0-	-272	-0-	16	1	1	2	N	-0-	3	1			2
							191	3									
07	310	N	212	-0-	-98	-0-	18	1	194	3	N	-0-	1	1			1
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	16	1	1	2	N	1	1	1			1
							170	3	1	9							
09	210	N	160	-0-	-50	-0-	14	1	146	3	N	-0-					1
10	217	N	131	-0-	-86	-0-	10	1	121	3	N	-0-					1
11	180	N	167	-0-	-13	-0-	12	1	155	3	N	-0-					1
*12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	13	1	163	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

MAYER, MINNIE H. D. 38 WELL #: 4 RRCID -> 240776 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6386 - 7724

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	223	N	223	-0-	-0-	-0-	19	1	197	3	Y	6	4	1			5
							7	9									
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	28	1	300	3	Y	8	6	1			7
							9	9									
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	28	1	309	3	Y	9	8	1			8
							10	9									
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	28	1	322	3	Y	7	6	1			9
							8	9									
05	372	N	334	-0-	-38	-0-	28	1	299	3	Y	6	8	1			7
							7	9									
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	28	1	320	3	Y	5	4	1			8
							6	9									
07	372	N	148	-0-	-224	-0-	11	1	135	3	Y	2	3	1			7
							2	9									
08	341	N	112	-0-	-229	-0-	12	1	98	3	Y	2	4	1			5
							2	9									
09	360	N	114	-0-	-246	-0-	10	1	102	3	Y	2	1	1			6
							2	9									
10	155	N	105	-0-	-50	-0-	9	1	93	3	Y	3	4	1			5
							3	9									
11	120	N	93	-0-	-27	-0-	7	1	84	3	Y	2	4	1			3
							2	9									
*12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	Y	3	2	1			4
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 2,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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	8637	X	2026	-0-	-6611	-0-	173	1	1796	3	Y	52	61	1			47
							57	9									
02	2352	X	2134	-0-	-218	-0-	176	1	1895	3	Y	57	42	1	4	8	58
							63	9									
03	2604	X	2377	-0-	-227	-0-	190	1	2119	3	Y	62	56	1	6	8	58
							68	9									
04	2430	X	2288	-0-	-142	-0-	180	1	2053	3	Y	50	44	1			64
							55	9									
05	2356	X	2339	-0-	-17	-0-	193	1	2096	3	Y	45	59	1			50
							50	9									
06	2310	X	2251	-0-	-59	-0-	180	1	2031	3	Y	36	31	1			55
							40	9									
07	2356	N	2313	-0-	-43	-0-	177	1	2091	3	Y	41	27	1			69
							45	9									
08	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	252	1	2045	3	Y	40	44	1	1	8	64
							44	9									
09	2250	N	2201	-0-	-49	-0-	199	1	1963	3	Y	35	14	1	1	8	84
							39	9									
10	2325	N	2288	-0-	-37	-0-	199	1	2023	3	Y	60	55	1	3	8	86
							66	9									
11	2280	N	2125	-0-	-155	-0-	165	1	1919	3	Y	37	68	1			55
							41	9									
*12	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	184	1	2094	3	Y	56	42	1			69
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 27,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 571

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	728	N	728	-0-	-0-	-0-	57	1 3 9	668	3	N	3	5	1			12
02	700	N	671	-0-	-29	-0-	65	1 4 9	602	3	N	4	9	1			7
03	744	N	700	-0-	-44	-0-	50	1 4 9	646	3	N	4	4	1			7
04	690	N	607	-0-	-83	-0-	56	1 4 9	547	3	N	4	3	1			8
05	744	N	672	-0-	-72	-0-	60	1 1 9	611	3	N	1	5	1			4
06	690	N	681	-0-	-9	-0-	64	1 2 9	615	3	N	2					6
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	72	1 2 9	607	3	N	2	2	1			6
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	109	1 1 9	580	3	N	1	2	1			5
09	690	N	560	-0-	-130	-0-	61	1 2 9	497	3	N	2	2	1			5
10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	81	1 2 9	676	3	N	2	2	1			5
11	796	N	796	-0-	-0-	-0-	82	1 1 9	713	3	N	1	2	1			4
*12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	54	1 1 9	556	3	N	1					5

TOTAL GAS PROD: 8,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	410	N	410	-0-	-0-	-0-	23 6	1 9	381	3	N	5	3	1			5
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	33 4	1 9	479	3	N	4	5	1			4
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	36 468	1 3	1 6	2 9	N	5	3	1			6
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	33 429	1 3	1 4	2 9	N	4	5	1			5
05	558	N	459	-0-	-99	-0-	35 419	1 3	1 4	2 9	N	4	4	1			5
06	480	N	383	-0-	-97	-0-	30 347	1 3	2 4	2 9	N	4	4	1			5
07	496	N	381	-0-	-115	-0-	31 4	1 9	346	3	N	4	4	1			5
08	465	N	377	-0-	-88	-0-	31 340	1 3	2 4	2 9	N	4	4	1			5
09	390	N	356	-0-	-34	-0-	30 6	1 9	320	3	N	5	4	1	1	8	5
10	372	N	350	-0-	-22	-0-	27 3	1 9	320	3	N	3	2	1			6
11	360	N	323	-0-	-37	-0-	24 3	1 9	296	3	N	3	5	1			4
*12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	22 3	1 9	278	3	N	3	2	1			5

TOTAL GAS PROD: 4,836 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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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

01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	185	3	N	2	2	1	2
							2	9							
02	196	N	176	-0-	-20	-0-	11	1	164	3	N	1	2	1	1
							1	9							
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	14	1	181	3	N	3	1	1	3
							3	9							
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	1	2	N	1	2	1	2
							172	3	1	9					
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	14	1	176	3	N	3	2	1	3
							3	9							
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	14	1	1	2	N	2	2	1	3
							166	3	2	9					
07	186	N	182	-0-	-4	-0-	15	1	166	3	N	1	2	1	2
							1	9							
08	186	N	180	-0-	-6	-0-	15	1	1	2	N	2	2	1	2
							162	3	2	9					
09	180	N	173	-0-	-7	-0-	15	1	156	3	N	2	2	1	2
							2	9							
10	186	N	178	-0-	-8	-0-	14	1	162	3	N	2	1	1	3
							2	9							
11	180	N	177	-0-	-3	-0-	13	1	162	3	N	2	3	1	2
							2	9							
*12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	13	1	167	3	N	2	1	1	3
							2	9							

TOTAL GAS PROD: 2,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1147	X	1141	-0-	-6	-0-	100	1	1041	3	Y	-0-	2	1			5
02	1064	X	1011	-0-	-53	-0-	86	1	924	3	Y	1	2	1			4
							1	9									
03	1178	X	1007	-0-	-171	-0-	83	1	924	3	Y	-0-	2	1			2
04	1110	X	1018	-0-	-92	-0-	82	1	936	3	Y	-0-	1	1			1
05	1147	X	1052	-0-	-95	-0-	89	1	962	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	1110	X	998	-0-	-112	-0-	81	1	917	3	Y	-0-					1
07	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	81	1	955	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	1054	N	969	-0-	-85	-0-	106	1	863	3	Y	-0-					-0-
09	990	N	756	-0-	-234	-0-	69	1	687	3	Y	-0-					-0-
10	1023	N	545	-0-	-478	-0-	49	1	496	3	Y	-0-					-0-
11	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	83	1	968	3	Y	-0-					-0-
*12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	81	1	921	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,586 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	1595	N	1389	-0-	-206	-0-	122	1	1267	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	1288	N	1250	-0-	-38	-0-	108	1	1142	3	Y	-0-					-0-
03	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	123	1	1302	3	Y	-0-					-0-
04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	114	1	1250	3	Y	-0-					-0-
05	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	141	1	1261	3	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1369	-0-	-11	-0-	143	1	1226	3	Y	-0-					-0-
07	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	147	1	1274	3	Y	-0-					-0-
08	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	148	1	1255	3	Y	-0-					-0-
09	1380	N	1333	-0-	-47	-0-	112	1	1221	3	Y	-0-					-0-
10	1426	N	1289	-0-	-137	-0-	153	1	1136	3	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1214	-0-	-136	-0-	101	1	1102	3	Y	10	8	1			2
							11	9									
*12	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	113	1	1108	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 16,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	117	3	N	1					2
							1	9									
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	8	1	107	3	N	-0-					2
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	8	1	112	3	N	-0-	2	1			-0-
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	8	1	106	3	N	-0-					-0-
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	7	1	104	3	N	-0-					-0-
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	6	1	99	3	N	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	7	1	103	3	N	-0-					-0-
08	124	N	104	-0-	-20	-0-	7	1	97	3	N	-0-					-0-
09	120	N	99	-0-	-21	-0-	7	1	92	3	N	-0-					-0-
10	124	N	106	-0-	-18	-0-	8	1	98	3	N	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	3	N	-0-					-0-
*12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	102	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 6 RRCID -> 241271 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7274 - 8392

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

01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	20	1	335	3	N	4	4	1			4
							4	9									
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	22	1	320	3	N	3	4	1			3
							3	9									
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	28	1	1	2	N	4	2	1			5
							361	3	4	9							
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	27	1	1	2	N	5	5	1			5
							350	3	6	9							
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	30	1	366	3	N	5	4	1			6
							6	9									
06	390	N	389	-0-	-1	-0-	30	1	2	2	N	5	5	1			6
							351	3	6	9							
07	403	N	392	-0-	-11	-0-	32	1	356	3	N	4	5	1			5
							4	9									
08	403	N	384	-0-	-19	-0-	32	1	2	2	N	4	4	1			5
							346	3	4	9							
09	390	N	359	-0-	-31	-0-	31	1	324	3	N	4	4	1			5
							4	9									
10	403	N	364	-0-	-39	-0-	28	1	333	3	N	3	2	1			6
							3	9									
11	360	N	329	-0-	-31	-0-	24	1	301	3	N	4	6	1			4
							4	9									
*12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	24	1	301	3	N	3	2	1			5
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 4,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SIMMONS 3 WELL #: 8 RRCID -> 241337 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7850 - 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	517	N	517	-0-	-0-	-0-	45	1	470	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	76	1	800	3	Y	1					2
							1	9									
03	806	N	636	-0-	-170	-0-	55	1	580	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	70	1	771	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	961	N	794	-0-	-167	-0-	80	1	713	3	Y	1					1
							1	9									
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	79	1	681	3	Y	-0-					1
07	868	N	736	-0-	-132	-0-	76	1	658	3	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
08	806	N	652	-0-	-154	-0-	69	1	583	3	Y	-0-					1
09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	65	1	715	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	744	N	543	-0-	-201	-0-	65	1	478	3	Y	-0-					-0-
11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	57	1	624	3	Y	-0-					-0-
*12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	59	1	578	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SIMMONS 71 WELL #: 14 RRCID -> 241360 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 7836 - 7880

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	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	99	1	1027	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	83	1	878	3	Y	2	1	8			2
							2	9									
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	88	1	936	3	Y	3	2	1	1	8	2
							3	9									
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	91	1	997	3	Y	4	3	1	2	8	1
							4	9									
05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	107	1	961	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	105	1	897	3	Y	2	1	8			2
							2	9									
07	1116	N	874	-0-	-242	-0-	90	1	783	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	1054	N	560	-0-	-494	-0-	59	1	501	3	Y	-0-					1
09	990	N	239	-0-	-751	-0-	20	1	219	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	868	N	16	-0-	-852	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	112	-0-	-428	-0-	9	1	96	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
*12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RYAN WELL #: 2204 RRCID -> 241366 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8230 - 8298

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	4000	X	4000	-0-		-0-	-0-	342	1	3547	3	Y	101	112	1			81
								111	9									
02	3780	X	3502	-0-		-278	-0-	289	1	3114	3	Y	90	69	1	7	8	95
								99	9									
03	4185	X	3898	-0-		-287	-0-	312	1	3474	3	Y	102	92	1	10	8	95
								112	9									
04	3870	X	3492	-0-		-378	-0-	275	1	3131	3	Y	78	73	1			100
								86	9									
05	3999	X	3465	-0-		-534	-0-	286	1	3105	3	Y	67	89	1			78
								74	9									
06	3870	X	3642	-0-		-228	-0-	292	1	3283	3	Y	61	49	1	1	8	89
								67	9									
07	3906	X	3670	-0-		-236	-0-	281	1	3314	3	Y	68	44	1	1	8	112
								75	9									
08	3906	X	3801	-0-		-105	-0-	409	1	3322	3	Y	64	71	1	1	8	104
								70	9									
09	3630	X	3563	-0-		-67	-0-	321	1	3179	3	Y	57	23	1	1	8	137
								63	9									
10	3870	X	3870	-0-		-0-	-0-	337	1	3421	3	Y	102	90	1	5	8	144
								112	9									
11	3690	X	3445	-0-		-245	-0-	267	1	3111	3	Y	61	114	1			91
								67	9									
*12	3826	X	3826	-0-		-0-	-0-	300	1	3421	3	Y	95	71	1			115
								105	9									

TOTAL GAS PROD: 44,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 946

WARD 127 WELL #: 22 RRCID -> 241367 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7550 - 7616

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	472	N	472	-0-		-0-	-0-	33	1	438	3	N	1					7
								1	9									
02	448	N	426	-0-		-22	-0-	29	1	397	3	N	-0-					7
03	496	N	455	-0-		-41	-0-	32	1	423	3	N	-0-	6	1			1
04	462	N	462	-0-		-0-	-0-	34	1	428	3	N	-0-					1
05	547	N	547	-0-		-0-	-0-	35	1	510	3	N	2	3	1			-0-
								2	9									
06	454	N	454	-0-		-0-	-0-	28	1	426	3	N	-0-					-0-
07	710	N	710	-0-		-0-	-0-	42	1	659	3	N	8					8
								9	9									
08	803	N	803	-0-		-0-	-0-	51	1	749	3	N	3	10	1			1
								3	9									
09	861	N	861	-0-		-0-	-0-	60	1	801	3	N	-0-					1
10	527	N	469	-0-		-58	-0-	36	1	431	3	N	2					3
								2	9									
11	510	N	400	-0-		-110	-0-	29	1	370	3	N	1					4
								1	9									
*12	437	N	437	-0-		-0-	-0-	33	1	404	3	N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 6,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	64 11	1 9	1052	3	N	10	10	1			11
02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	65 8	1 9	943	3	N	7	11	1			7
03	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	81 1044	1 3	2 12	2 9	N	11	5	1			13
04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	78 1019	1 3	3 11	2 9	N	10	11	1			12
05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	87 1059	1 3	1 13	2 9	N	12	10	1			14
06	1110	N	1101	-0-	-9	-0-	85 998	1 3	6 12	2 9	N	11	10	1	1	8	14
07	1147	N	1144	-0-	-3	-0-	94 1038	1 3	1 11	2 9	N	10	11	1			13
08	1147	N	1110	-0-	-37	-0-	92 1005	1 3	5 8	2 9	N	7	9	1			11
09	1110	N	1093	-0-	-17	-0-	94 11	1 9	988	3	N	10	9	1			12
10	1147	N	1087	-0-	-60	-0-	83 10	1 9	994	3	N	9	5	1			16
11	1080	N	1033	-0-	-47	-0-	76 8	1 9	949	3	N	7	14	1			9
*12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	75 10	1 9	952	3	N	9	5	1			13

TOTAL GAS PROD: 13,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	8	1	84	3	Y	-0-					-0-
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	12	1	122	3	Y	-0-					-0-
03	155 N	153	-0-	-2	-0-	13	1	140	3	Y	-0-					-0-
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	12	1	135	3	Y	-0-					-0-
05	155 N	152	-0-	-3	-0-	15	1	137	3	Y	-0-					-0-
06	150 N	147	-0-	-3	-0-	15	1	132	3	Y	-0-					-0-
07	155 N	154	-0-	-1	-0-	16	1	138	3	Y	-0-					-0-
08	155 N	152	-0-	-3	-0-	16	1	136	3	Y	-0-					-0-
09	150 N	148	-0-	-2	-0-	12	1	134	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
10	155 N	153	-0-	-2	-0-	18	1	135	3	Y	-0-					-0-
11	150 N	147	-0-	-3	-0-	12	1	131	3	Y	4	3	1			1
						4	9									
*12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	13	1	131	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

MAYER RANCH 41 WELL #: 1 RRCID -> 241629 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8168 - 8410

01	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	138	1	2276	3	N	22	23	1					24
							24	9											
02	2212	N	2197	-0-	-15	-0-	141	1	2036	3	N	18	24	1	1	8			17
							20	9											
03	2449	N	2429	-0-	-20	-0-	173	1	4	2	N	24	12	1					29
							2226	3	26	9									
04	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	169	1	7	2	N	25	25	1					29
							2196	3	28	9									
05	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	186	1	3	2	N	29	24	1					34
							2259	3	32	9									
06	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	187	1	12	2	N	24	25	1	1	8			32
							2186	3	26	9									
07	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	207	1	2	2	N	25	25	1	2	8			30
							2283	3	28	9									
08	2480	N	2431	-0-	-49	-0-	202	1	10	2	N	20	23	1					27
							2197	3	22	9									
09	2400	N	2308	-0-	-92	-0-	198	1	2084	3	N	24	22	1	1	8			28
							26	9											
10	2511	N	2452	-0-	-59	-0-	188	1	2238	3	N	24	11	1	2	8			39
							26	9											
11	2340	N	2324	-0-	-16	-0-	171	1	2131	3	N	20	35	1					24
							22	9											
*12	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	173	1	2189	3	N	23	13	1					34
							25	9											

TOTAL GAS PROD: 28,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 278

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SIMMONS 72 WELL #: 12 RRCID -> 242170 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7912 - 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	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	116	1 9	1201	3	Y	1	1	1			1
02	1232	N	1192	-0-	-40	-0-	103	1 9	1087	3	Y	2					3
03	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	116	1 9	1236	3	Y	2	2	1			3
04	1290	N	1287	-0-	-3	-0-	107	1 9	1179	3	Y	1	3	1			1
05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	134	1	1201	3	Y	-0-					1
06	1320	N	1300	-0-	-20	-0-	136	1 9	1163	3	Y	1					2
07	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	139	1 9	1206	3	Y	1	2	1			1
08	1333	N	1319	-0-	-14	-0-	139	1	1180	3	Y	-0-					1
09	1290	N	1257	-0-	-33	-0-	105	1	1152	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	1333	N	1311	-0-	-22	-0-	156	1	1155	3	Y	-0-					-0-
11	1290	N	1204	-0-	-86	-0-	101	1	1103	3	Y	-0-					-0-
*12	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	113	1	1114	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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-

SIMMONS 72 WELL #: 15 RRCID -> 242277 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7630 - 7850

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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

01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	30	-0-					Y	-0-					-0-
05	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.		256	-0-	256	256	18	1	238	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.		196	-0-	196	452	13	1	183	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		184	-0-	184	636	13	1	171	3	Y	-0-					-0-
*11	836	X	200	-0-	-636	-0-	14	1	186	3	Y	-0-					-0-
*12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	12	1	139	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 15 RRCID -> 242458 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8644 - 8747

01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	94	1	818	3	N	-0-					-0-
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	51	1	778	3	N	-0-					-0-
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	61	1	900	3	N	-0-					-0-
04	870	N	758	-0-	-112	-0-	46	1	712	3	N	-0-					-0-
05	930	N	669	-0-	-261	-0-	41	1	628	3	N	-0-					-0-
06	930	N	474	-0-	-456	-0-	31	1	443	3	N	-0-					-0-
07	775	N	609	-0-	-166	-0-	42	1	567	3	N	-0-					-0-
08	682	N	617	-0-	65	-0-	44	1	573	3	N	-0-					-0-
09	480	N	450	-0-	30	-0-	29	1	421	3	N	-0-					-0-
10	620	N	357	-0-	-263	-0-	23	1	334	3	N	-0-					-0-
11	600	N	293	-0-	-307	-0-	19	1	274	3	N	-0-					-0-
*12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	24	1	352	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER RANCH "S" WELL #: 1702 RRCID -> 242460 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7776 - 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-

SIMMONS 73 WELL #: 11 RRCID -> 242468 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7836 - 7910

	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	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	88 1 9		917	3	Y	1	1	1			1
02	1036	N	983	-0-	-53	-0-	85 1 9		897	3	Y	1					2
03	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	98 1 3 9		1042	3	Y	3	2	1			3
04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	90 1 1 9		991	3	Y	1	3	1			1
05	1085	N	1073	-0-	-12	-0-	108	1	965	3	Y	-0-					1
06	1110	N	1080	-0-	-30	-0-	113 1 9		966	3	Y	1					2
07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	116 1 2 9		1004	3	Y	2	2	1			2
08	1085	N	1057	-0-	-28	-0-	111	1	946	3	Y	-0-					2
09	1080	N	1038	-0-	-42	-0-	87	1	951	3	Y	-0-	1	1			1
10	1116	N	1073	-0-	-43	-0-	128	1	945	3	Y	-0-					1
11	1020	N	980	-0-	-40	-0-	82	1	898	3	Y	-0-					1
*12	975	N	975	-0-	-0-	-0-	90	1	885	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 12,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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 (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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	323	N	323	-0-	-0-	-0-	28 2	1 9	293	3	Y	2	1	1			1
02	672	N	103	-0-	-569	-0-	9	1	94	3	Y	-0-					1
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	48 3	1 9	529	3	Y	3	2	1			1
05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	104 2	1 9	930	3	Y	2					3
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	87 3	1 9	744	3	Y	3					6
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	83 4	1 9	724	3	Y	4	5	1			5
08	1023	N	787	-0-	-236	-0-	83	1	704	3	Y	-0-					5
09	840	N	728	-0-	-112	-0-	61 1	1 9	666	3	Y	1	5	1			1
10	806	N	743	-0-	-63	-0-	88	1	655	3	Y	-0-					1
11	750	N	675	-0-	-75	-0-	57	1	618	3	Y	-0-	1	1			-0-
*12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	62	1	613	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER RANCH EE WELL #: 2904 RRCID -> 243772 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PARMER 29 WELL #: 7 RRCID -> 243866 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7558 - 8910

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 12 RRCID -> 243875 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 5919 - 7680

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	32 1 1 9		368	3	N	1	1	1			1
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	33 1 1 9		311	3	N	1	1	1			1
03	372	N	353	-0-	-19	-0-	25	1	328	3	N	-0-					1
04	390	N	373	-0-	-17	-0-	35	1	338	3	N	-0-					1
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	34 1 1 9		342	3	N	1	1	1			1
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	34	1	325	3	N	-0-					1
07	372	N	367	-0-	-5	-0-	39	1	328	3	N	-0-					1
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	62	1	329	3	N	-0-					1
09	360	N	348	-0-	-12	-0-	38	1	310	3	N	-0-					1
10	372	N	345	-0-	-27	-0-	37	1	308	3	N	-0-					1
11	390	N	326	-0-	-64	-0-	34	1	292	3	N	-0-					1
*12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	29	1	303	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (-)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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-		93	1 1 9	1276	3	Y	1	1	1			1
02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-		84	1 1 9	1143	3	Y	1					2
03	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-		94	1 1 9	1245	3	Y	1					3
04	1320	N	817	-0-	-503	-0-		56	1	761	3	Y	-0-	3	1			-0-
05	1364	N	1055	-0-	-309	-0-		73	1 1 9	981	3	Y	1					1
06	1290	N	1218	-0-	-72	-0-		105	1 1 9	1112	3	Y	1					2
07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-		95	1	1131	3	Y	-0-					2
08	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-		83	1 1 9	1120	3	Y	1					3
09	1230	N	1156	-0-	-74	-0-		79	1	1077	3	Y	-0-	3	1			-0-
10	1240	N	1184	-0-	-56	-0-		83	1 1 9	1100	3	Y	1					1
11	1170	N	922	-0-	-248	-0-		67	1	855	3	Y	-0-					1
*12	7	N	7	-0-	-0-	-0-		5	3	2	9	Y	2					3

TOTAL GAS PROD: 12,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-	1	1			-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
*12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH 41 WELL #: 4 RRCID -> 248891 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7296 - 8648

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-

MAYFIELD 46 WELL #: 30 RRCID -> 248895 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 6110 - 7956

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	84	1	1710	3	N	-0-					2
02	1624	N	1546	-0-	-78	-0-	76	1	1470	3	N	-0-	1	1			1
03	1736	N	1713	-0-	-23	-0-	79	1	1634	3	N	-0-	1	1			-0-
04	1740	N	1570	-0-	-170	-0-	86	1	1484	3	N	-0-					-0-
05	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	122	1	1682	3	N	-0-					-0-
06	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	95	1	1608	3	N	-0-					-0-
07	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	99	1	1642	3	N	-0-					-0-
08	1798	N	1706	-0-	-92	-0-	77	1	1629	3	N	-0-					-0-
09	1710	N	1613	-0-	-97	-0-	67	1	1546	3	N	-0-					-0-
10	1736	N	1628	-0-	-108	-0-	63	1	1565	3	N	-0-					-0-
11	1650	N	1519	-0-	-131	-0-	57	1	1462	3	N	-0-					-0-
*12	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	58	1	1477	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	91	1	1058	3	N	-0-					1
02	1064	N	1031	-0-	-33	-0-	100	1	927	3	N	4					5
							4	9									
03	1147	N	1066	-0-	-81	-0-	77	1	988	3	N	1					6
							1	9									
04	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	107	1	1043	3	N	-0-					6
05	1147	N	1123	-0-	-24	-0-	100	1	1023	3	N	-0-					6
06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	100	1	969	3	N	-0-					6
07	1178	N	1080	-0-	-98	-0-	114	1	966	3	N	-0-					6
08	1116	N	1079	-0-	-37	-0-	171	1	908	3	N	-0-					6
09	1080	N	961	-0-	-119	-0-	142	1	819	3	N	-0-					6
10	1085	N	999	-0-	-86	-0-	107	1	892	3	N	-0-					6
11	1050	N	933	-0-	-117	-0-	96	1	837	3	N	-0-	6	1			-0-
*12	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	88	1	914	3	N	2					2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 12,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

NIXON 177 WELL #: 11 RRCID -> 249266 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 6762 - 7026

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 41 WELL #: 3 RRCID -> 249273 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 8625 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-MAYER, EDWIN S JR. G WELL #: 7 RRCID -> 249276 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7764 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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-

MAYER, MINNIE H "A" WELL #: 102 RRCID -> 249903 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6428 - 7898

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 104 RRCID -> 252489 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7716 - 7928

	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	930	N	930	-0-	-0-	-0-	73	1 1 9	856	3	N	1	1	1			3
02	1008	N	937	-0-	-71	-0-	91	1 2 9	844	3	N	2	3	1			2
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	68	1 2 9	875	3	N	2	1	1			3
04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	96	1 3 9	934	3	N	3	2	1			4
05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	92	1 1 9	935	3	N	1	3	1			2
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	85	1 2 9	818	3	N	2					4
07	1054	N	1048	-0-	-6	-0-	110	1	938	3	N	-0-	1	1			3
08	1023	N	815	-0-	-208	-0-	129	1 1 9	685	3	N	1	1	1			3
09	900	N	848	-0-	-52	-0-	92	1 1 9	755	3	N	1	1	1			3
10	1054	N	976	-0-	-78	-0-	104	1 1 9	871	3	N	1	1	1			3
*11	989	N	989	-0-	-0-	-0-	102	1 1 9	886	3	N	1	1	1			3
*12	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	114	1 1 9	1185	3	N	1					4

TOTAL GAS PROD: 11,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
02	952	N	909	-0-	-43	-0-	909	3			N	-0-					-0-
03	992	N	944	-0-	-48	-0-	944	3			N	-0-					-0-
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
06	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
07	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
08	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	1035	-0-	-135	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	1102	-0-	-107	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	973	-0-	-137	-0-	973	3			N	-0-					-0-
*12	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 13 RRCID -> 252910 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7384 - 8386

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 #: 404 RRCID -> 253401 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 6547 - 7914

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	315 N	315	-0-	-0-	-0-	15 1	300 3	N	-0-			-0-
02	280 N	73	-0-	-207	-0-	4 1	69 3	N	-0-			-0-
03	310 N	173	-0-	-137	-0-	8 1	165 3	N	-0-			-0-
04	314 N	314	-0-	-0-	-0-	17 1	297 3	N	-0-			-0-
05	301 N	301	-0-	-0-	-0-	20 1	281 3	N	-0-			-0-
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	17 1	283 3	N	-0-			-0-
07	310 N	303	-0-	-7	-0-	17 1	286 3	N	-0-			-0-
08	310 N	304	-0-	-6	-0-	14 1 2 9	288 3	N	2			2
09	300 N	291	-0-	-9	-0-	12 1	279 3	N	-0-			2
10	310 N	300	-0-	-10	-0-	12 1	288 3	N	-0-	1 1		1
11	300 N	293	-0-	-7	-0-	11 1 1 9	281 3	N	1	1 1		1
*12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	11 1	290 3	N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 3,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	347	N	347	-0-	-0-	-0-	20 4	1 9	323	3	N	4	4	1			4
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	20 4	1 9	291	3	N	4	4	1	1	8	3
03	341	N	326	-0-	-15	-0-	23 298	1 3	1 4	2 9	N	4	2	1			5
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	24 309	1 3	1 4	2 9	N	4	4	1			5
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	26 6	1 9	315	3	N	5	4	1			6
06	330	N	325	-0-	-5	-0-	25 294	1 3	2 4	2 9	N	4	4	1			6
07	341	N	330	-0-	-11	-0-	27 3	1 9	300	3	N	3	4	1			5
08	341	N	325	-0-	-16	-0-	27 294	1 3	1 3	2 9	N	3	4	1			4
09	330	N	295	-0-	-35	-0-	25 3	1 9	267	3	N	3	3	1			4
10	341	N	292	-0-	-49	-0-	22 4	1 9	266	3	N	4	2	1			6
11	300	N	280	-0-	-20	-0-	21 2	1 9	257	3	N	2	5	1			3
*12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	14 2	1 9	182	3	N	2	2	1			3

TOTAL GAS PROD: 3,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
POWELL 23 WELL #: 12 RRCID -> 258626 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7999 - 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	712	N	712	-0-	-0-	-0-	63	1	649	3	Y	-0-	2	1			5
02	924	N	765	-0-	-159	-0-	65	1	699	3	Y	1	2	1			4
							1	9									
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	70	1	784	3	Y	-0-	2	1			2
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	68	1	778	3	Y	-0-	1	1			1
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	72	1	784	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	840	N	816	-0-	-24	-0-	67	1	749	3	Y	-0-					1
07	868	N	716	-0-	-152	-0-	56	1	660	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	106	1	861	3	Y	-0-					-0-
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	81	1	799	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	67	1	677	3	Y	-0-					-0-
11	930	N	854	-0-	-76	-0-	68	1	786	3	Y	-0-					-0-
*12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	72	1	818	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WILSON, DUKE WELL #: 1618 RRCID -> 258632 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8230 - 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	890	N	890	-0-	-0-	-0-	92	1	798	3	N	-0-					-0-
02	972	N	972	-0-	-0-	-0-	59	1	913	3	N	-0-					-0-
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	75	1	1109	3	N	-0-					-0-
04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	71	1	1101	3	N	-0-					-0-
05	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	72	1	1108	3	N	2	1	1			1
							2	9									
06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	67	1	964	3	N	-0-					1
07	992	N	800	-0-	-192	-0-	55	1	744	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	992	N	896	-0-	-96	-0-	64	1	831	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	101	1	1454	3	N	-0-					1
10	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	146	1	2092	3	N	-0-					1
11	870	N	513	-0-	-357	-0-	33	1	480	3	N	-0-	1	1			-0-
*12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	51	1	744	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	296	N	296	-0-	-0-	-0-	31	1	265	3	N	-0-					-0-
02	364	N	261	-0-	-103	-0-	16	1	245	3	N	-0-					-0-
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	27	1	407	3	N	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	22	1	344	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	24	1	373	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	390	N	377	-0-	-13	-0-	24	1	353	3	N	-0-					1
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	26	1	357	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	403	N	363	-0-	-40	-0-	26	1	336	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	390	N	325	-0-	-65	-0-	21	1	304	3	N	-0-					1
10	372	N	354	-0-	-18	-0-	23	1	331	3	N	-0-					1
11	360	N	343	-0-	-17	-0-	22	1	321	3	N	-0-	1	1			-0-
*12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	20	1	291	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

JEFFERS, AR WELL #: 11 RRCID -> 258931 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 7330 - 8150

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 #: 15 RRCID -> 260024 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 8282 - 8432

01	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	103	1	1696	3	N	18	19	1			20
							20	9									
02	1848	N	1526	-0-	-322	-0-	98	1	1414	3	N	13	19	1	1	8	13
							14	9									
03	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	140	1	3	2	N	20	10	1			23
							1806	3	22	9							
04	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	138	1	6	2	N	18	19	1			22
							1788	3	20	9							
05	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	151	1	2	2	N	21	18	1			25
							1829	3	23	9							
06	1920	N	1881	-0-	-39	-0-	146	1	10	2	N	18	18	1	1	8	24
							1705	3	20	9							
07	2015	N	2001	-0-	-14	-0-	165	1	2	2	N	13	17	1			20
							1820	3	14	9							
08	2015	N	1960	-0-	-55	-0-	163	1	8	2	N	12	15	1			17
							1776	3	13	9							
09	1890	N	1859	-0-	-31	-0-	160	1	1684	3	N	14	14	1			17
							15	9									
10	2015	N	1880	-0-	-135	-0-	144	1	1722	3	N	13	7	1			23
							14	9									
11	1890	N	1812	-0-	-78	-0-	134	1	1668	3	N	9	20	1			12
							10	9									
*12	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	133	1	1678	3	N	11	7	1			16
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 22,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHANNON 52 WELL #: 25 RRCID -> 260029 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-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	11	-0-	-3	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
07	11	N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON, DUKE WELL #: 1779 RRCID -> 260081 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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

	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	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	111 18	1 9	1827	3	N	16	17	1			18
02	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	113 14	1 9	1630	3	N	13	18	1			13
03	1984	N	1923	-0-	-61	-0-	137 1763	1 3	3 20	2 9	N	18	9	1			22
04	1890	N	1850	-0-	-40	-0-	130 1695	1 3	6 19	2 9	N	17	18	1			21
05	1953	N	1908	-0-	-45	-0-	144 1740	1 3	2 22	2 9	N	20	17	1			24
06	1860	N	1824	-0-	-36	-0-	142 1653	1 3	9 20	2 9	N	18	18	1			24
07	1922	N	1865	-0-	-57	-0-	153 1691	1 3	1 20	2 9	N	18	19	1			23
08	1922	N	1838	-0-	-84	-0-	153 1660	1 3	8 17	2 9	N	15	17	1			21
09	1830	N	1822	-0-	-8	-0-	156 19	1 9	1647	3	N	17	17	1			21
10	1860	N	1839	-0-	-21	-0-	141 20	1 9	1678	3	N	18	8	1	2	8	29
*11	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	131 15	1 9	1633	3	N	14	26	1			17
*12	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	130 18	1 9	1634	3	N	16	10	1			23

TOTAL GAS PROD: 22,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (-)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-	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

01	6851	X	6708	-0-	-143	-0-	442	1	6233	3	N	30	28	1	1	8	22
							33	9									
02	6188	X	6080	-0-	-108	-0-	467	1	5600	3	N	12	3	8			31
							13	9									
03	7192	X	6620	-0-	-572	-0-	525	1	15	2	N	2	2	8			31
							6078	3	2	9							
04	6960	X	6433	-0-	-527	-0-	479	1	28	2	N	17					48
							5907	3	19	9							
05	7192	X	6548	-0-	-644	-0-	534	1	11	2	N	1	32	1	1	8	16
							6002	3	1	9							
06	6510	X	6296	-0-	-214	-0-	487	1	47	2	N	1	1	8			16
							5761	3	1	9							
07	6727	X	6409	-0-	-318	-0-	554	1	7	2	N	-0-					16
							5848	3									
08	6634	X	6334	-0-	-300	-0-	511	1	38	2	N	-0-					16
							5785	3									
09	6420	X	6023	-0-	-397	-0-	561	1	5462	3	N	-0-					16
10	6541	X	6206	-0-	-335	-0-	589	1	5615	3	N	2					18
							2	9									
11	6300	X	5515	-0-	-785	-0-	439	1	5076	3	N	-0-					18
12	6417	X	5655	-0-	-762	-0-	460	1	5192	3	N	3					21
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 74,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	2539	X	1391	-0-	-1148	-0-	122	1 9	1268	3	Y	1	4	1			9
02	1484	X	1412	-0-	-72	-0-	120	1 9	1291	3	Y	1	3	1			7
03	1643	X	1551	-0-	-92	-0-	128	1 9	1422	3	Y	1	4	1			4
04	1530	X	1490	-0-	-40	-0-	120	1	1370	3	Y	-0-	1	1			3
05	1581	X	1491	-0-	-90	-0-	126	1	1365	3	Y	-0-	2	1			1
06	1500	X	1299	-0-	-201	-0-	106	1	1193	3	Y	-0-					1
07	1550	N	1404	-0-	-146	-0-	110	1	1294	3	Y	-0-					1
08	1488	N	1162	-0-	-326	-0-	127	1	1035	3	Y	-0-					1
09	1290	N	1158	-0-	-132	-0-	106	1	1052	3	Y	-0-					1
10	1395	N	1155	-0-	-240	-0-	104	1	1051	3	Y	-0-					1
*11	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	88	1	1024	3	Y	-0-					1
*12	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	99	1	1128	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 15,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WILSON, DUKE 185 WELL #: 17 RRCID -> 262165 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5242 - 8858

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYFIELD 41 WELL #: 20 RRCID -> 262250 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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
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	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
02	168	N	144	-0-	-24	-0-	144	2			N	-0-					-0-
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
08	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					-0-
09	210	N	153	-0-	-57	-0-	153	2			N	-0-					-0-
10	217	N	154	-0-	-63	-0-	154	2			N	-0-					-0-
11	210	N	136	-0-	-74	-0-	136	2			N	-0-					-0-
12	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (WOLFCAMP) 81267 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
-8- FRIESS WELL #: 1 C RRCID -> 055269 COMPL. DATE 12/30/1971 TOTAL DEPTH 5460 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	228	N	228	-0-	-0-	-0-	14	1	214	3	Y	-0-					-0-
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	9	1	207	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	211	-0-	-37	-0-	10	1	201	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	132	-0-	-78	-0-	8	1	124	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	114	-0-	-134	-0-	8	1	106	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	90	-0-	-120	-0-	7	1	83	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	83	-0-	-41	-0-	6	1	77	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	97	-0-	-27	-0-	7	1	90	3	Y	-0-					-0-
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	18	1	178	3	Y	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	14	1	204	3	Y	-0-					-0-
*11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	15	1	222	3	Y	-0-					-0-
*12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	16	1	239	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASKEW 30 WELL #: 1 C RRCID -> 066451 COMPL. DATE 12/06/1975 TOTAL DEPTH 5780 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	322	N	322	-0-	-0-	-0-	29	1	292	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	280	N	269	-0-	-11	-0-	24	1	245	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	294	-0-	-16	-0-	25	1	268	3	Y	1					1
							1	9									
04	300	N	292	-0-	-8	-0-	24	1	268	3	Y	-0-					1
05	310	N	305	-0-	-5	-0-	27	1	277	3	Y	1					2
							1	9									
06	270	N	256	-0-	-14	-0-	25	1	231	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	310	N	271	-0-	-39	-0-	26	1	244	3	Y	1					1
							1	9									
08	310	N	290	-0-	-20	-0-	26	1	260	3	Y	4					5
							4	9									
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	27	1	253	3	Y	-0-					5
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	27	1	259	3	Y	1					6
							1	9									
*11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	25	1	251	3	Y	-0-	6	1			-0-
*12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	28	1	262	3	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SAWYER (WOLFCAMP) //CONT.// 81267 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	673	N	673	-0-	-0-	-0-	49	1	624	3	Y	-0-					-0-
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	46	1	565	3	Y	-0-					-0-
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	51	1	618	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	656	-0-	-4	-0-	49	1	607	3	Y	-0-					-0-
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	52	1	634	3	Y	-0-					-0-
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	51	1	615	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	54	1	628	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	672	-0-	-10	-0-	52	1	620	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	651	-0-	-9	-0-	50	1	601	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	679	-0-	-3	-0-	52	1	627	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	542	-0-	-118	-0-	41	1	501	3	Y	-0-					-0-
*12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	43	1	476	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 56 WELL #: 1056 RRCID -> 091528 COMPL. DATE 10/18/1980 TOTAL DEPTH 3636 PERF. 3607 - 3636

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
06	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	3			N	-0-					-0-
07	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	3			N	-0-					-0-
08	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-					-0-
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
*11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
*12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (WOLFCAMP) //CONT.// 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	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	166	-0-	166	166	166	2		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	105	-0-	105	271	105	2		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	177	-0-	177	448	177	2		Y	-0-			-0-
*12	777 X	329	-0-	-448	-0-	329	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPY, H. T. WELL #: 5 C RRCID -> 126189 COMPL. DATE 12/30/1987 TOTAL DEPTH 5616 PERF. 2879 - 2887

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-

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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	5	1	13	2	N	-0-					-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	8	1	18	2	N	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	7	1	23	2	N	-0-					-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	2	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: 127 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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 #: 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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SELDEN (GOEN LIME "C") //CONT.// 82214 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
DAMRON ENERGY, LLC //CONT.// 198130
ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 144094 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 3778 PERF. 3521 - 3526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	6			N	-0-					-0-
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	6			N	-0-					-0-
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	6			N	-0-					-0-
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	6			N	-0-					-0-
08	899	N	715	-0-	-184	-0-	715	6			N	-0-					-0-
09	780	N	631	-0-	-149	-0-	631	6			N	-0-					-0-
10	744	N	661	-0-	-83	-0-	661	6			N	-0-					-0-
11	690	N	607	-0-	-83	-0-	607	6			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	6			N	-0-					-0-
05	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	6			N	-0-					-0-
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	6			N	-0-					-0-
07	1054	N	825	-0-	-229	-0-	825	6			N	-0-					-0-
08	1054	N	780	-0-	-274	-0-	780	6			N	-0-					-0-
09	930	N	688	-0-	-242	-0-	688	6			N	-0-					-0-
10	837	N	721	-0-	-116	-0-	721	6			N	-0-					-0-
11	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	6			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,173 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	6			N	-0-					-0-
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	6			N	-0-					-0-
05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	6			N	-0-					-0-
06	840	N	807	-0-	-33	-0-	807	6			N	-0-					-0-
07	775	N	733	-0-	-42	-0-	733	6			N	-0-					-0-
08	868	N	671	-0-	-197	-0-	671	6			N	-0-					-0-
09	810	N	592	-0-	-218	-0-	592	6			N	-0-					-0-
10	744	N	621	-0-	-123	-0-	621	6			N	-0-					-0-
11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	6			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SELDEN (GOEN LIME "C") //CONT.// 82214 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
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	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					9
02	280	N	251	-0-	-29	-0-	251	3			N	-0-					9
03	310	N	149	-0-	-161	-0-	149	3			N	-0-					9
04	270	N	115	-0-	-155	-0-	115	3			N	-0-					9
05	279	N	34	-0-	-245	-0-	34	3			N	-0-					9
06	150	N	78	-0-	-72	-0-	78	3			N	-0-					9
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					9
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					9
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					9
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					9
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					9
12	279	N	109	-0-	-170	-0-	109	3			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 2,271 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	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	#	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
02	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
03	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
04	90	#	42	-0-	-48	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	93	#	24	-0-	-69	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	482	R	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
07	616	R	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
08	541	R	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
09	531	R	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
10	324	R	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
11	357	R	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
*12	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,468 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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			185

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/29/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TODD RANCH WELL #: 5 RRCID -> 212457 COMPL. DATE 08/08/1984 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6158 - 6166

01	7 #	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			99
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
05	T. A.	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAJUMAR (CANYON) //CONT.// 82603 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KIMBLE
MEXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 562580
TAYLOR-DUNBAR WELL #: 3 RRCID -> 054726 COMPL. DATE 01/20/1973 TOTAL DEPTH 2113 PERF. 1767 - 1785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	858	N	858	-0-	-0-	-0-	48	1	810	2	N	-0-					-0-
02	784	N	774	-0-	-10	-0-	343	1	431	2	N	-0-					-0-
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	399	1	407	2	N	-0-					-0-
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	405	1	407	2	N	-0-					-0-
05	868	N	855	-0-	-13	-0-	229	1	626	2	N	-0-					-0-
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	113	1	734	2	N	-0-					-0-
07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	410	1	455	2	N	-0-					-0-
08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	428	1	419	2	N	-0-					-0-
09	840	N	742	-0-	-98	-0-	404	1	338	2	N	-0-					-0-
10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	200	1	542	2	N	-0-					-0-
*11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	377	1	365	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,890 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	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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAJUMAR (CANYON) //CONT.// 82603 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KIMBLE
MEXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 562580
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	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	2	N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	13	1	16	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	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: 117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	146	N	146	-0-	-0-	-0-	65	1	81	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	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 146 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	352	N	352	-0-	-0-	-0-	20	1	332	2	N	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	112	1	141	2	N	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	95	1	97	2	N	-0-					-0-
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	132	1	133	2	N	-0-					-0-
05	279	N	278	-0-	-1	-0-	75	1	203	2	N	-0-					-0-
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	38	1	247	2	N	-0-					-0-
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	141	1	156	2	N	-0-					-0-
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	144	1	142	2	N	-0-					-0-
09	300	N	245	-0-	-55	-0-	133	1	112	2	N	-0-					-0-
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	66	1	179	2	N	-0-					-0-
*11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	124	1	121	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAJUMAR (CANYON) //CONT.// 82603 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KIMBLE
MEXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 562580
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	236	N	236	-0-	-0-	-0-	13	1	223	2	N	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	115	1	145	2	N	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	108	1	111	2	N	-0-					-0-
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	162	1	163	2	N	-0-					-0-
05	279	N	268	-0-	-11	-0-	72	1	196	2	N	-0-					-0-
06	210	N	165	-0-	-45	-0-	22	1	143	2	N	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	100	1	112	2	N	-0-					-0-
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	177	1	174	2	N	-0-					-0-
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	122	1	102	2	N	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	60	1	164	2	N	-0-					-0-
*11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	114	1	110	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,708 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	149	N	149	-0-	-0-	-0-	66	1	83	2	N	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	70	1	72	2	N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	46	1	47	2	N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	14	1	15	2	N	-0-					-0-
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	15	1	15	2	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAJUMAR (CANYON) //CONT.// 82603 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KIMBLE
MEXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 562580
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAJUMAR (CANYON) //CONT.// 82603 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KIMBLE
MEXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 562580
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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	-0-	-0-	-0-	3780					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	62	2	N	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	24	1	30	2	N	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	34	1	35	2	N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	32	1	33	2	N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	18	1	50	2	N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	9	1	56	2	N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	32	1	35	2	N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	34	1	33	2	N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	33	1	27	2	N	-0-					-0-
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	16	1	44	2	N	-0-					-0-
*11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	30	1	30	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 701 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SHANNON (SEVEN RIVERS) //CONT.// 82663 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
CLARK OIL CO. //CONT.// 157689
MOORE, ETAL, FEE NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 181278 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 1986 PERF. 1875 - 1986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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/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
CIMAREX ENERGY CO. 153438
BLACKSTONE SLAUGHTER WELL #: 219H RRCID -> 200178 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8873 - 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	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					202
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					202
04	0	N	30	-0-	30	-0-	30	2			N	-0-					202
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					202
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					202
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					202
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					202
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					202
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					202
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					202
*12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					202

TOTAL GAS PROD: 291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACKSTONE SLAUGHTER WELL #: 4019 RRCID -> 250828 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 9480 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	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
02	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
03	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	2767	-0-	697	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
05	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
06	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
07	3013	N	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
08	3089	N	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
09	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
10	3086	N	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
11	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
*12	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACKSTONE SLAUGHTER WELL #: 319H RRCID -> 283379 COMPL. DATE 12/29/2003 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8496 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	280	X	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
*12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN) //CONT.// 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1	1	1060	2	N	-0-					55
02	1008	N	858	-0-	-150	-0-	1	1	857	2	N	-0-					55
03	930	N	858	-0-	-72	-0-	1	1	857	2	N	-0-					55
04	1020	N	862	-0-	-158	-0-	1	1	861	2	N	-0-					55
05	961	N	835	-0-	-126	-0-	1	1	834	2	N	-0-					55
06	840	N	806	-0-	-34	-0-	1	1	805	2	N	-0-					55
07	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1	1	1106	2	N	-0-					55
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	1	1	898	2	N	-0-					55
09	899	N	899	-0-	-0-	-0-	1	1	898	2	N	-0-					55
10	1116	N	938	-0-	-178	-0-	1	1	937	2	N	-0-					55
11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	1	1	943	2	N	-0-					55
*12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	1	1	945	2	N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 11,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2945	X	1476	-0-	-1469	-0-	1447	2	29	9	N	26					151
02	2660	X	1763	-0-	-897	-0-	1741	2	22	9	N	20					171
03	1705	X	914	-0-	-791	-0-	914	2			N	-0-					171
04	2850	X	399	-0-	-2451	-0-	395	2	4	9	N	4	156	1			19
05	2945	X	1183	-0-	-1762	-0-	1162	2	21	9	N	19					38
06	1890	X	1288	-0-	-602	-0-	1288	2			N	-0-					38
07	1953	X	895	-0-	-1058	-0-	894	2	1	9	N	1	1	8			38
08	1178	X	223	-0-	-955	-0-	223	2			N	-0-					38
09	1290	N	222	-0-	-1068	-0-	222	2			N	-0-					38
10	899	N	215	-0-	-684	-0-	215	2			N	-0-					38
11	210	N	134	-0-	-76	-0-	134	2			N	-0-					38
12	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 8,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
GARNER 15 WELL #: 1H RRCID -> 183885 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9040 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2030	-0-	-233	-0-	2030	2			N	-0-					204
02	2016	N	1968	-0-	-48	-0-	1968	2			N	-0-					204
03	2139	N	2042	-0-	-97	-0-	2042	2			N	-0-					204
04	2070	N	2112	-0-	42	-0-	2112	2			N	-0-					204
05	2170	N	1875	-0-	-295	-0-	1875	2			N	-0-					204
06	1980	N	1914	-0-	-66	-0-	1914	2			N	-0-					204
07	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-					204
08	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					204
09	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					204
10	2294	N	1793	-0-	-501	-0-	1793	2			N	-0-					204
11	2010	N	1971	-0-	-39	-0-	1971	2			N	-0-					204
*12	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					204

TOTAL GAS PROD: 24,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN) //CONT.// 82870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
NOELKE 4 WELL #: 1H RRCID -> 184121 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9000 - 12802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3500	2	3	9	N	3					1199
02	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3105	2	12	9	N	11					1210
03	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3749	2	36	9	N	33					1243
04	1710	X	3498	-0-	1788	-0-	3470	2	28	9	N	25					1268
05	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3476	2	9	9	N	8					1276
06	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2715	2	3	9	N	3					1279
07	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	2611	2	3	9	N	3					1282
08	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4146	2	7	9	N	6					1288
09	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3340	2	7	9	N	6					1294
10	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3340	2	9	9	N	8					1302
11	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3595	2	21	9	N	19					1321
*12	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3648	2	9	9	N	8					1329

TOTAL GAS PROD: 40,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

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	1787	-0-	-197	-0-	1747	2	40	9	N	36					1062
02	1792	N	1401	-0-	-391	-0-	1252	2	149	9	N	135	176	1			1021
03	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2752	2	87	9	N	79	170	1			930
04	1920	N	2277	-0-	357	-0-	2204	2	73	9	N	66					996
05	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2493	2	79	9	N	72					1068
06	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2088	2	157	9	N	143	176	1			1035
07	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2659	2	157	9	N	143	187	1			991
08	3026	N	3026	-0-	-0-	-0-	2844	2	182	9	N	165					1156
09	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2520	2	130	9	N	118	168	1			1106
10	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2353	2	166	9	N	151	185	1			1072
11	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2539	2	139	9	N	126					1198
*12	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1902	2	96	9	N	87	157	1			1128

TOTAL GAS PROD: 28,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,321

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	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					121
02	1624	N	1566	-0-	-58	-0-	1566	2			N	-0-					121
03	1736	N	1724	-0-	-12	-0-	1724	2			N	-0-					121
04	1680	N	2173	-0-	493	-0-	2173	2			N	-0-					121
05	1736	N	1405	-0-	-331	-0-	1405	2			N	-0-					121
06	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2043	2	1	9	N	1					122
07	2139	N	1868	-0-	-271	-0-	1868	2			N	-0-					122
08	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					122
09	2040	N	1540	-0-	-500	-0-	1540	2			N	-0-					122
10	1860	N	1398	-0-	-462	-0-	1398	2			N	-0-					122
11	1530	N	1380	-0-	-150	-0-	1380	2			N	-0-					122
*12	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 20,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN) //CONT.// 82870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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	1829	N	1719	-0-	-110	-0-	1715	2	4	9	N	4					298
02	1820	N	1504	-0-	-316	-0-	1502	2	2	9	N	2					300
03	1953	N	1576	-0-	-377	-0-	1569	2	7	9	N	6					306
04	1890	N	1651	-0-	-239	-0-	1647	2	4	9	N	4					310
05	1674	N	1560	-0-	-114	-0-	1556	2	4	9	N	4					314
06	1530	N	1513	-0-	-17	-0-	1513	2			N	-0-					314
07	1705	N	1700	-0-	-5	-0-	1700	2			N	-0-					314
08	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2106	2	31	9	N	28					342
09	3000	N	5084	-0-	2084	2084	5043	2	41	9	N	37					379
10	3100	N	5167	-0-	2067	4151	5102	2	65	9	N	59	194	1			244
11	3000	N	3624	-0-	624	4775	3594	2	30	9	N	27					271
*12	7817	X	3042	-0-	-4775	-0-	2990	2	52	9	N	47					318

TOTAL GAS PROD: 30,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

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	1426	N	1073	-0-	-353	-0-	1073	2			N	-0-					152
02	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					152
03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					152
04	1140	N	1197	-0-	57	-0-	1197	2			N	-0-					152
05	1395	N	1223	-0-	-172	-0-	1223	2			N	-0-					152
06	1380	N	1117	-0-	-263	-0-	1117	2			N	-0-					152
07	1240	N	1049	-0-	-191	-0-	1049	2			N	-0-					152
08	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					152
09	1110	N	839	-0-	-271	-0-	839	2			N	-0-					152
10	1054	N	814	-0-	-240	-0-	814	2			N	-0-					152
11	1260	N	720	-0-	-540	-0-	720	2			N	-0-					152
*12	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					152

TOTAL GAS PROD: 13,242 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	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4407	2	31	9	Y	28					227
02	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4028	2	19	9	Y	17					244
03	4340	X	4335	-0-	-5	-0-	4310	2	25	9	Y	23	179	1			88
04	3570	X	3563	-0-	-7	-0-	3539	2	24	9	Y	22					110
05	4340	X	4011	-0-	-329	-0-	3992	2	19	9	Y	17					127
06	4200	X	3528	-0-	-672	-0-	3509	2	19	9	Y	17					144
07	4464	X	4270	-0-	-194	-0-	4258	2	12	9	Y	11					155
08	4340	X	3995	-0-	-345	-0-	3976	2	19	9	Y	17					172
09	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4346	2	21	9	Y	19					191
10	4278	X	4114	-0-	-164	-0-	4102	2	12	9	Y	11					202
11	4140	X	3874	-0-	-266	-0-	3867	2	7	9	Y	6					208
12	4464	X	3326	-0-	-1138	-0-	3314	2	12	9	Y	11					219

TOTAL GAS PROD: 47,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN) //CONT.// 82870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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	1395	N	1299	-0-	-96	-0-	1292	2	7	9	N	6					444
02	1120	N	886	-0-	-234	-0-	886	2			N	-0-					444
03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1214	2	2	9	N	2					446
04	1170	N	1158	-0-	-12	-0-	1156	2	2	9	N	2					448
05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1277	2	8	9	N	7					455
06	1170	N	966	-0-	-204	-0-	962	2	4	9	N	4					459
07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1211	2	4	9	N	4					463
08	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1329	2	4	9	N	4					467
09	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1183	2	4	9	N	4					471
10	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1340	2	4	9	N	4					475
11	1290	N	1188	-0-	-102	-0-	1184	2	4	9	N	4					479
*12	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1311	2	7	9	N	6					485

TOTAL GAS PROD: 14,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1977	2	4	9	N	4					147
02	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1393	2	3	9	N	3					150
03	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1410	2	11	9	N	10					160
04	810	N	1174	-0-	364	-0-	1160	2	14	9	N	13					173
05	1550	N	1394	-0-	-156	-0-	1388	2	6	9	N	5					178
06	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1507	2	15	9	N	14					192
07	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1740	2	14	9	N	13					205
08	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1745	2	50	9	N	45					250
09	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1587	2	9	9	N	8					258
10	1767	N	1533	-0-	-234	-0-	1512	2	21	9	N	19	178	1			99
11	1740	N	1594	-0-	-146	-0-	1572	2	22	9	N	20					119
*12	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1645	2	11	9	N	10					129

TOTAL GAS PROD: 18,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

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	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3507	2	17	9	N	15					390
02	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2710	2	40	9	N	36					426
03	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	5449	2	9	9	N	8					434
04	690	X	3057	-0-	2367	-0-	3049	2	8	9	N	7					441
05	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4288	2	19	9	N	17					458
06	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3479	2	13	9	N	12					470
07	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4208	2	61	9	N	55					525
08	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3826	2	48	9	N	44	187	1			382
09	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3160	2	19	9	N	17					399
10	1251	X	1251	-0-	-0-	-0-	1249	2	2	9	N	2					401
11	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4210	2	17	9	N	15					416
*12	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4303	2	11	9	N	10					426

TOTAL GAS PROD: 43,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN) //CONT.// 82870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
NOELKE A WELL #: 2601 RRCID -> 192102 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8434 - 9000

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	1302	N	859	-0-		-443	-0-	838	2	21	9	N	19			48
02	1216	N	1216	-0-		-0-	-0-	1204	2	12	9	N	11			59
03	1165	N	1165	-0-		-0-	-0-	1158	2	7	9	N	6			65
04	1050	N	886	-0-		-164	-0-	879	2	7	9	N	6			71
05	1333	N	1277	-0-		-56	-0-	1270	2	7	9	N	6			77
06	1140	N	1034	-0-		-106	-0-	1027	2	7	9	N	6			83
07	1145	N	1145	-0-		-0-	-0-	1142	2	3	9	N	3			86
08	1271	N	1069	-0-		-202	-0-	1069	2			N	-0-			86
09	1032	N	1032	-0-		-0-	-0-	1032	2			N	-0-			86
10	1147	N	1099	-0-		-48	-0-	1099	2			N	-0-			86
11	1065	N	1065	-0-		-0-	-0-	1062	2	3	9	N	3			89
12	1054	N	986	-0-		-68	-0-	983	2	3	9	N	3			92

TOTAL GAS PROD: 12,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

NOELKE C WELL #: 601 RRCID -> 192246 COMPL. DATE 11/23/2002 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8992 - 9012

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	269	-0-		-41	-0-	269	2			N	-0-			99
02	479	N	479	-0-		-0-	-0-	479	2			N	-0-			99
03	279	N	278	-0-		-1	-0-	278	2			N	-0-			99
04	270	N	291	-0-		21	-0-	291	2			N	-0-			99
05	434	N	245	-0-		-189	-0-	245	2			N	-0-			99
06	270	N	263	-0-		-7	-0-	263	2			N	-0-			99
07	310	N	245	-0-		-65	-0-	245	2			N	-0-			99
08	283	N	283	-0-		-0-	-0-	283	2			N	-0-			99
09	270	N	235	-0-		-35	-0-	235	2			N	-0-			99
10	248	N	235	-0-		-13	-0-	235	2			N	-0-			99
11	270	N	204	-0-		-66	-0-	204	2			N	-0-			99
12	248	N	226	-0-		-22	-0-	226	2			N	-0-			99

TOTAL GAS PROD: 3,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON "8" WELL #: 1 RRCID -> 192736 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 10845 - 10865

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	1643	N	1614	-0-		-29	-0-	1612	2	2	9	N	2			130
02	1793	N	1793	-0-		-0-	-0-	1791	2	2	9	N	2			132
03	1944	N	1944	-0-		-0-	-0-	1942	2	2	9	N	2			134
04	1590	N	1642	-0-		52	-0-	1640	2	2	9	N	2			136
05	1689	N	1689	-0-		-0-	-0-	1688	2	1	9	N	1			137
06	1590	N	1529	-0-		-61	-0-	1528	2	1	9	N	1			138
07	2169	N	2169	-0-		-0-	-0-	2169	2			N	-0-			138
08	1868	N	1868	-0-		-0-	-0-	1868	2			N	-0-			138
09	1663	N	1663	-0-		-0-	-0-	1662	2	1	9	N	1			139
10	1643	N	1629	-0-		-14	-0-	1628	2	1	9	N	1			140
11	1590	N	1469	-0-		-121	-0-	1468	2	1	9	N	1			141
12	1643	N	1443	-0-		-200	-0-	1441	2	2	9	N	2			143

TOTAL GAS PROD: 20,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN) //CONT.// 82870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ALLISON 22 WELL #: 1 RRCID -> 194004 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 11302 PERF.10994 - 11014

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	558	N	383	-0-	-175	-0-	383	2			N	-0-					96
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					96
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					96
04	420	N	369	-0-	-51	-0-	369	2			N	-0-					96
05	496	N	360	-0-	-136	-0-	360	2			N	-0-					96
06	480	N	111	-0-	-369	-0-	111	2			N	-0-					96
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					96
08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					96
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					96
10	620	N	404	-0-	-216	-0-	404	2			N	-0-					96
11	630	N	400	-0-	-230	-0-	400	2			N	-0-					96
12	527	N	438	-0-	-89	-0-	438	2			N	-0-					96

TOTAL GAS PROD: 5,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLAUGHTER 26 WELL #: 1 RRCID -> 194610 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8932 - 9020

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	719	N	719	-0-	-0-	-0-	704	2	15	9	Y	14					185
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	673	2	15	9	Y	14					199
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	748	2	19	9	Y	17					216
04	300	N	711	-0-	411	-0-	683	2	28	9	Y	25					241
05	775	N	671	-0-	-104	-0-	662	2	9	9	Y	8					249
06	750	N	683	-0-	-67	-0-	664	2	19	9	Y	17					266
07	744	N	654	-0-	-90	-0-	645	2	9	9	Y	8					274
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	678	2	15	9	Y	14					288
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	3					291
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	678	2	7	9	Y	6					297
11	668	N	668	-0-	-0-	-0-	661	2	7	9	Y	6					303
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	165	1			168

TOTAL GAS PROD: 6,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

NOELKE 5 WELL #: 1H RRCID -> 195188 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9010 - 13180

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	1798	N	1677	-0-	-121	-0-	1677	2			N	-0-					173
02	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1853	2	7	9	N	6					179
03	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1908	2	7	9	N	6					185
04	1410	N	1196	-0-	-214	-0-	1189	2	7	9	N	6					191
05	2046	N	1892	-0-	-154	-0-	1885	2	7	9	N	6					197
06	1860	N	1686	-0-	-174	-0-	1683	2	3	9	N	3					200
07	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1902	2	7	9	N	6					206
08	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1976	2	9	9	N	8					214
09	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1854	2	12	9	N	11					225
10	1922	N	1861	-0-	-61	-0-	1854	2	7	9	N	6					231
11	1920	N	1775	-0-	-145	-0-	1731	2	44	9	N	40					271
12	1922	N	1732	-0-	-190	-0-	1711	2	21	9	N	19					290

TOTAL GAS PROD: 21,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN) //CONT.// 82870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
GARNER 11 WELL #: 1 RRCID -> 195332 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9018 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	2			N	-0-					53
02	336	N	323	-0-	-13	-0-	323	2			N	-0-					53
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					53
04	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	2			N	-0-					53
05	372	N	341	-0-	-31	-0-	341	2			N	-0-					53
06	390	N	340	-0-	-50	-0-	340	2			N	-0-					53
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					53
08	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	2			N	-0-					53
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					53
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					53
11	300	N	269	-0-	-31	-0-	269	2			N	-0-					53
*12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 4,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOELKE 5 WELL #: 2 RRCID -> 195899 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8084 - 8770

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	1581	N	1464	-0-	-117	-0-	1464	2			N	-0-					85
02	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					85
03	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					85
04	1440	N	1453	-0-	13	-0-	1453	2			N	-0-					85
05	1519	N	1516	-0-	-3	-0-	1516	2			N	-0-					85
06	1470	N	1429	-0-	-41	-0-	1429	2			N	-0-					85
07	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					85
08	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					85
09	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					85
10	1581	N	1553	-0-	-28	-0-	1553	2			N	-0-					85
11	1530	N	1427	-0-	-103	-0-	1427	2			N	-0-					85
12	1581	N	1531	-0-	-50	-0-	1531	2			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 17,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN) //CONT.// 82870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
NOELKE "4" WELL #: 2H RRCID -> 201260 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 9011 - 12975

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1541	-0-	-536	-0-	1526	2	15	9	N	14					306
02	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1507	2	21	9	N	19					325
03	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2807	2	1	9	N	1					326
04	0	N	2490	-0-	2490	-0-	2475	2	15	9	N	14					340
05	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2704	2	9	9	N	8					348
06	2010	N	1979	-0-	-31	-0-	1970	2	9	9	N	8					356
07	2077	N	2062	-0-	-15	-0-	2055	2	7	9	N	6					362
08	2077	N	1455	-0-	-622	-0-	1451	2	4	9	N	4					366
09	1980	N	1547	-0-	-433	-0-	1539	2	8	9	N	7	169	1			204
10	2077	N	1542	-0-	-535	-0-	1539	2	3	9	N	3					207
11	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	2842	2	11	9	N	10	136	1			81
*12	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2271	2	9	9	N	8					89

TOTAL GAS PROD: 24,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

SLAUGHTER 27 WELL #: 2 RRCID -> 203401 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8330 - 8646

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1157	-0-	-114	-0-	1157	2			N	-0-					158
02	1148	N	1075	-0-	-73	-0-	1075	2			N	-0-					158
03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					158
04	1200	N	1232	-0-	32	-0-	1232	2			N	-0-					158
05	1178	N	1160	-0-	-18	-0-	1160	2			N	-0-					158
06	1230	N	1144	-0-	-86	-0-	1144	2			N	-0-					158
07	1271	N	1132	-0-	-139	-0-	1132	2			N	-0-					158
08	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					158
09	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					158
10	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					158
11	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					158
12	1364	N	1318	-0-	-46	-0-	1318	2			N	-0-					158

TOTAL GAS PROD: 15,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLAUGHTER 26 WELL #: 2X RRCID -> 206592 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8794 - 9055

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					60
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					60
04	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-					60
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					60
06	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-					60
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					60
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					60
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					60
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN) //CONT.// 82870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
NOELKE 2 WELL #: 1403H RRCID -> 210337 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9686 - 11123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1177	2	9	9	N	8					127
02	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1574	2	3	9	N	3					130
03	744	N	507	-0-	-237	-0-	505	2	2	9	N	2					132
04	720	N	1084	-0-	364	-0-	1082	2	2	9	N	2					134
05	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2079	2	8	9	N	7					141
06	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1485	2	11	9	N	10					151
07	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1722	2	20	9	N	18					169
08	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1405	2	8	9	N	7					176
09	1170	N	1150	-0-	-20	-0-	1141	2	9	9	N	8					184
10	1209	N	1134	-0-	-75	-0-	1132	2	2	9	N	2					186
11	1170	N	1090	-0-	-80	-0-	1088	2	2	9	N	2					188
*12	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1243	2	8	9	N	7					195

TOTAL GAS PROD: 15,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

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	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					196
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					196
03	186	N	68	-0-	-118	-0-	68	2			N	-0-					196
04	180	N	63	-0-	-117	-0-	63	2			N	-0-					196
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					196
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	37	2	4	9	N	4					200
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	126	2	4	9	N	4					204
08	248	N	98	-0-	-150	-0-	94	2	4	9	N	4					208
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	150	2	2	9	N	2					210
10	124	N	5	-0-	-119	-0-	5	2			N	-0-					210
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					210
12	155	N	66	-0-	-89	-0-	66	2			N	-0-					210

TOTAL GAS PROD: 1,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	1426	N	1362	-0-	-64	-0-	1359	2	3	9	N	3					258
02	1260	N	1130	-0-	-130	-0-	1123	2	7	9	N	6					264
03	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1407	2	3	9	N	3					267
04	1290	N	1317	-0-	27	-0-	1310	2	7	9	N	6					273
05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1334	2	25	9	N	23	184	1			112
06	1350	N	1249	-0-	-101	-0-	1245	2	4	9	N	4					116
07	1364	N	1320	-0-	-44	-0-	1313	2	7	9	N	6					122
08	1364	N	1306	-0-	-58	-0-	1299	2	7	9	N	6					128
09	1260	N	1229	-0-	-31	-0-	1222	2	7	9	N	6					134
10	1333	N	1225	-0-	-108	-0-	1218	2	7	9	N	6					140
11	1260	N	1168	-0-	-92	-0-	1165	2	3	9	N	3					143
12	1271	N	1189	-0-	-82	-0-	1186	2	3	9	N	3					146

TOTAL GAS PROD: 15,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

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-

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-	-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-

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-	-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-

SHURLEY RANCH (STRAWN) 83458 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
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
ALARON ENERGY, INC. 010450
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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
*10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	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: 360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					61
02	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	3			N	-0-					61
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					61
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					61
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					61
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					61
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					61
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					61
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					61
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					61
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					61
12	496	N	472	-0-	-24	-0-	472	3			N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 5,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILVER (CANYON) //CONT.// 83594 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NOLAN
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	465	N	414	-0-	-51	-0-	414	2			N	-0-					19
02	392	N	346	-0-	-46	-0-	346	2			N	-0-					19
03	434	N	383	-0-	-51	-0-	383	2			N	-0-					19
04	390	N	357	-0-	-33	-0-	357	1			N	-0-					19
05	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	2			N	-0-					19
06	360	N	344	-0-	-16	-0-	344	2			N	-0-					19
07	372	N	341	-0-	-31	-0-	341	2			N	-0-					19
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					19
09	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	2			N	-0-					19
10	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-					19
11	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	2			N	-0-					19
12	341	N	294	-0-	-47	-0-	294	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 4,153 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	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					76
02	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					76
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					76
04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					76
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					76
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					76
07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					76
08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					76
09	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					76
10	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					76
11	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					76
*12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 12,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					91
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					91
03	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	2			N	-0-					91
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					91
05	465	N	381	-0-	-84	-0-	381	2			N	-0-					91
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					91
07	403	N	354	-0-	-49	-0-	354	2			N	-0-					91
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					91
09	390	N	354	-0-	-36	-0-	354	2			N	-0-					91
*10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					91
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					91
12	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			N	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 4,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
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	713	N	682	-0-	-31	-0-	682	2			N	-0-					-0-
02	756	N	630	-0-	-126	-0-	630	2			N	-0-					-0-
03	744	N	608	-0-	-136	-0-	608	2			N	-0-					-0-
04	660	N	104	-0-	-556	-0-	104	2			N	-0-					-0-
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREEK SWAB. & ROUST. SER., INC. 188578
CREEK WELL #: 1 RRCID -> 106760 COMPL. DATE 01/28/1983 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 5758 - 5769

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
BERGER WELL #: 1 RRCID -> 019194 COMPL. DATE 12/28/1958 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5326 - 5398

01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
02	588	N	572	-0-	-16	-0-	572	3			N	-0-					-0-
03	651	N	630	-0-	-21	-0-	630	3			N	-0-					-0-
04	630	N	616	-0-	-14	-0-	616	3			N	-0-					-0-
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
07	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	3			N	-0-					-0-
08	651	N	635	-0-	-16	-0-	635	3			N	-0-					-0-
09	630	N	558	-0-	-72	-0-	558	3			N	-0-					-0-
10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
11	600	N	595	-0-	-5	-0-	595	3			N	-0-					-0-
*12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105 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	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
02	168	N	154	-0-	-14	-0-	154	3			N	-0-					-0-
03	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
*11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
*12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
*12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 442 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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	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	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	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	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
*11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
*12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
09	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					-0-
*12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 950 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	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
03	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-					-0-
05	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
06	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					-0-
07	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					-0-
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
11	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-					-0-
*12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
03	186	N	102	-0-	-84	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	180	N	77	-0-	-103	-0-	77	3			N	-0-					-0-
05	155	N	59	-0-	-96	-0-	59	3			N	-0-					-0-
06	90	N	41	-0-	-49	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	3			N	-0-					-0-
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
*11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
*12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					-0-
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
11	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					-0-
*12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,336 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	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
04	210	N	157	-0-	-53	-0-	157	3			N	-0-					-0-
05	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	3			N	-0-					-0-
06	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	3			N	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
*11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
*12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	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	45	-0-	-15	-0-	45	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	54	-0-	-6	-0-	54	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	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	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-

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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-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-

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	112	N	86	-0-	-26	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-
07	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					-0-
08	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
*11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
*12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
02	84	N	64	-0-	-20	-0-	64	3		N	-0-			-0-
03	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3		N	-0-			-0-
04	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	3		N	-0-			-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
06	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	3		N	-0-			-0-
07	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	3		N	-0-			-0-
08	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	3		N	-0-			-0-
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-			-0-
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-			-0-
*11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-
*12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 737 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	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
04	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	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	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3		N	-0-			-0-
08	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	3		N	-0-			-0-
09	90	N	7	-0-	-83	-0-	7	3		N	-0-			-0-
10	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3		N	-0-			-0-
11	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	3		N	-0-			-0-
*12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-	-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	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	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
*12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 695 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	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
02	224	N	214	-0-	-10	-0-	214	3			N	-0-					-0-
03	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					-0-
04	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	3			N	-0-					-0-
05	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					-0-
06	240	N	193	-0-	-47	-0-	193	3			N	-0-					-0-
07	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	3			N	-0-					-0-
08	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	3			N	-0-					-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
*11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
*12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	151	-0-	-17	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
*11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
*12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
02	252	N	144	-0-	-108	-0-	144	3			N	-0-					-0-
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
06	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	3			N	-0-					-0-
07	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	3			N	-0-					-0-
08	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					-0-
09	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-					-0-
10	155	N	30	-0-	-125	-0-	30	3			N	-0-					-0-
11	120	N	39	-0-	-81	-0-	39	3			N	-0-					-0-
*12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,422 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	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	52	3			N	-0-					-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-
08	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-					-0-
09	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	3			N	-0-					-0-
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
*11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
*12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
05	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
10	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
11	210	N	173	-0-	-37	-0-	173	3			N	-0-					-0-
*12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	146	N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	138	3	N	-0-					-0-
02	168	N	125	-0-	-43	-0-	10	1	115	3	N	-0-					-0-
03	186	N	149	-0-	-37	-0-	12	1	137	3	N	-0-					-0-
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	12	1	136	3	N	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	13	1	168	3	N	-0-					-0-
06	150	N	146	-0-	-4	-0-	10	1	136	3	N	-0-					-0-
07	155	N	125	-0-	-30	-0-	10	1	115	3	N	-0-					-0-
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	14	1	175	3	N	-0-					-0-
09	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	88	1	1145	3	N	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	N	-0-					-0-
11	180	N	133	-0-	-47	-0-	8	1	125	3	N	-0-					-0-
*12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	12	1	145	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,868 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	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-					-0-
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
08	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
09	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	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	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 1 RRCID -> 019235 COMPL. DATE 10/09/1958 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6261 - 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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
*11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DAVIS, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 019240 COMPL. DATE 05/01/1954 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5545 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					24
02	140	N	121	-0-	-19	-0-	121	3			Y	-0-					24
03	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3			Y	-0-					24
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			Y	-0-					24
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			Y	-0-					24
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			Y	-0-					24
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			Y	-0-					24
08	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			Y	-0-					24
09	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	3			Y	-0-					24
10	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	3			Y	-0-					24
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3			Y	-0-					24
*12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 1,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS -A- WELL #: 1 RRCID -> 032907 COMPL. DATE 03/17/1964 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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	54	1	14	3	N	-0-					33
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	48	1	22	3	N	-0-					33
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	54	1	26	3	N	-0-					33
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	52	1	26	3	N	-0-					33
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	54	1	31	3	N	-0-					33
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	52	1	26	3	N	-0-					33
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	54	1	32	3	N	-0-					33
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	54	1	32	3	N	-0-					33
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	52	1	38	3	N	-0-					33
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	54	1	47	3	N	-0-					33
*11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	52	1	53	3	N	-0-					33
*12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	54	1	50	3	N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 1,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	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	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					-0-
*12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	348	-0-	348	348	348	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 6 RRCID -> 055382 COMPL. DATE 05/24/1973 TOTAL DEPTH 5938 PERF. N/A

01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3		N	-0-			-0-
02	308 N	297	-0-	-11	-0-	297	3		N	-0-			-0-
03	341 N	334	-0-	-7	-0-	334	3		N	-0-			-0-
04	330 N	321	-0-	-9	-0-	321	3		N	-0-			-0-
05	341 N	334	-0-	-7	-0-	334	3		N	-0-			-0-
06	330 N	301	-0-	-29	-0-	301	3		N	-0-			-0-
07	341 N	316	-0-	-25	-0-	316	3		N	-0-			-0-
08	341 N	318	-0-	-23	-0-	318	3		N	-0-			-0-
09	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-			-0-
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3		N	-0-			-0-
*11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3		N	-0-			-0-
*12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 10 RRCID -> 055383 COMPL. DATE 05/09/1973 TOTAL DEPTH 5950 PERF. N/A

01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		Y	-0-			-0-
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		Y	-0-			-0-
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		Y	-0-			-0-
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3		Y	-0-			-0-
05	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3		Y	-0-			-0-
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		Y	-0-			-0-
07	341 N	290	-0-	-51	-0-	290	3		Y	-0-			-0-
08	310 N	293	-0-	-17	-0-	293	3		Y	-0-			-0-
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		Y	-0-			-0-
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3		Y	-0-			-0-
*11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3		Y	-0-			-0-
*12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
02	140	N	126	-0-	-14	-0-	126	3			N	-0-					-0-
03	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	3			N	-0-					-0-
05	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	3			N	-0-					-0-
06	150	N	105	-0-	-45	-0-	105	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	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	3			N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	8	-0-	-112	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,209 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	139	N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	3	N	-0-					-0-
02	196	N	49	-0-	-147	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
03	186	N	20	-0-	-166	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
04	120	N	77	-0-	-43	-0-	6	1	71	3	N	-0-					-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	17	1	219	3	N	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	15	1	201	3	N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	3	N	-0-					-0-
08	217	N	169	-0-	-48	-0-	13	1	156	3	N	-0-					-0-
09	210	N	104	-0-	-106	-0-	7	1	97	3	N	-0-					-0-
10	124	N	73	-0-	-51	-0-	3	1	70	3	N	-0-					-0-
11	150	N	80	-0-	-70	-0-	5	1	75	3	N	-0-					-0-
*12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	16	1	188	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
02	112	N	97	-0-	-15	-0-	97	3			N	-0-					-0-
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	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	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					-0-
*12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					7
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					7
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					7
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					7
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					7
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					7
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					7
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					7
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					7
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					7
*11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					7
*12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 2,783 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	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	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	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
*11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
*12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		Y	-0-			-0-
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		Y	-0-			-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3		Y	-0-			-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3		Y	-0-			-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		Y	-0-			-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		Y	-0-			-0-
07	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3		Y	-0-			-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		Y	-0-			-0-
09	240	N	194	-0-	-46	-0-	194	3		Y	-0-			-0-
10	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	3		Y	-0-			-0-
11	210	N	151	-0-	-59	-0-	151	3		Y	-0-			-0-
*12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN WELL #: 7 RRCID -> 056799 COMPL. DATE 10/12/1973 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 6 RRCID -> 056907 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 6575 PERF. N/A

01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-			-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-			-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3		N	-0-			-0-
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3		N	-0-			-0-
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-			-0-
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-			-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	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: 1,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
07	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	3			N	-0-					-0-
08	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
09	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					-0-
10	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	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: 993 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	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
*11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
*12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	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	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
*11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
*12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	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	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	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	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
08	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	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	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,435 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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	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	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
*11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
*12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
05	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	3			N	-0-					-0-
06	330	N	286	-0-	-44	-0-	286	3			N	-0-					-0-
07	341	N	288	-0-	-53	-0-	288	3			N	-0-					-0-
08	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	3			N	-0-					-0-
09	300	N	255	-0-	-45	-0-	255	3			N	-0-					-0-
10	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					-0-
11	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	3			N	-0-					-0-
*12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	122	N	122	-0-	-0-	-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	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
06	120	N	75	-0-	-45	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	124	N	53	-0-	-71	-0-	53	3			N	-0-					-0-
08	124	N	54	-0-	-70	-0-	54	3			N	-0-					-0-
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
*11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
*12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,209 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	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
05	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	3			N	-0-					-0-
06	300	N	272	-0-	-28	-0-	272	3			N	-0-					-0-
07	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-					-0-
08	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-					-0-
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	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: 3,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
02	532	N	509	-0-	-23	-0-	509	3			N	-0-					-0-
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
04	510	N	489	-0-	-21	-0-	489	3			N	-0-					-0-
05	558	N	419	-0-	-139	-0-	419	3			N	-0-					-0-
06	540	N	537	-0-	-3	-0-	537	3			N	-0-					-0-
07	496	N	295	-0-	-201	-0-	295	3			N	-0-					-0-
08	434	N	268	-0-	-166	-0-	268	3			N	-0-					-0-
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
*11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
*12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
*11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
*12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 877 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	948	N	948	-0-	-0-	-0-	51	1	897	3	N	-0-					-0-
02	980	N	904	-0-	-76	-0-	73	1	831	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	979	-0-	-44	-0-	78	1	901	3	N	-0-					-0-
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	74	1	876	3	N	-0-					-0-
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	71	1	931	3	N	-0-					-0-
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	66	1	912	3	N	-0-					-0-
07	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	76	1	925	3	N	-0-					-0-
08	992	N	970	-0-	-22	-0-	74	1	896	3	N	-0-					-0-
09	990	N	658	-0-	-332	-0-	47	1	611	3	N	-0-					-0-
10	992	N	944	-0-	-48	-0-	42	1	902	3	N	-0-					-0-
11	930	N	926	-0-	-4	-0-	58	1	868	3	N	-0-					-0-
*12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	67	1	777	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
02	336	N	306	-0-	-30	-0-	306	3			N	-0-					-0-
03	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	3			N	-0-					-0-
04	360	N	330	-0-	-30	-0-	330	3			N	-0-					-0-
05	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	3			N	-0-					-0-
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
09	390	N	305	-0-	-85	-0-	305	3			N	-0-					-0-
10	403	N	277	-0-	-126	-0-	277	3			N	-0-					-0-
*11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
*12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
02	280	N	253	-0-	-27	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			Y	-0-					-0-
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					-0-
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-					-0-
09	420	N	372	-0-	-48	-0-	372	3			Y	-0-					-0-
10	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	3			Y	-0-					-0-
11	420	N	274	-0-	-146	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
*12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,135 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	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	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	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	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: 458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					-0-
02	392	N	347	-0-	-45	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
03	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
06	390	N	352	-0-	-38	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					-0-
08	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
09	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					-0-
11	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
*12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	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	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
*12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 450 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	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3		N	-0-			-0-
02	504	N	489	-0-	-15	-0-	489	3		N	-0-			-0-
03	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	3		N	-0-			-0-
04	540	N	520	-0-	-20	-0-	520	3		N	-0-			-0-
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3		N	-0-			-0-
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3		N	-0-			-0-
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3		N	-0-			-0-
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3		N	-0-			-0-
09	510	N	509	-0-	-1	-0-	509	3		N	-0-			-0-
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3		N	-0-			-0-
*11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3		N	-0-			-0-
*12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			Y	-0-					-0-
02	252	N	248	-0-	-4	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	195	-0-	-84	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	218	-0-	-61	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
*12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 062457 COMPL. DATE 06/05/1975 TOTAL DEPTH 6750 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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	51	3			N	-0-					-0-
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
*11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
*12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
*12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALBERT WELL #: 3 RRCID -> 062728 COMPL. DATE 06/27/1975 TOTAL DEPTH 7203 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-

WARD WELL #: 7 RRCID -> 068678 COMPL. DATE 04/17/1990 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5708 - 6376

01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	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	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
*11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
*12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	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: 1,144 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	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					13
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	75	3			Y	-0-					13
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			Y	-0-					13
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			Y	-0-					13
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			Y	-0-					13
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			Y	-0-					13
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			Y	-0-					13
08	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			Y	-0-					13
09	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	3			Y	-0-					13
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			Y	-0-					13
*11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					13
*12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	79	3			N	-0-					-0-
03	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	120	N	58	-0-	-62	-0-	58	3			N	-0-					-0-
05	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
*11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
*12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
02	252	N	240	-0-	-12	-0-	240	3			N	-0-					-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
07	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					-0-
08	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					-0-
09	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	3			N	-0-					-0-
10	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					-0-
11	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	3			N	-0-					-0-
*12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,091 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	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
02	336	N	329	-0-	-7	-0-	329	3			N	-0-					-0-
03	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	3			N	-0-					-0-
04	360	N	331	-0-	-29	-0-	331	3			N	-0-					-0-
05	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	3			N	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
08	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	3			N	-0-					-0-
09	330	N	291	-0-	-39	-0-	291	3			N	-0-					-0-
10	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	3			N	-0-					-0-
*11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
*12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
02	112	N	90	-0-	-22	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
06	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	3			N	-0-					-0-
08	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
*11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
*12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 911 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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	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	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
09	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	3			N	-0-					-0-
10	93	N	29	-0-	-64	-0-	29	3			N	-0-					-0-
11	90	N	13	-0-	-77	-0-	13	3			N	-0-					-0-
*12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
02	252	N	229	-0-	-23	-0-	229	3			N	-0-					-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
11	270	N	10	-0-	-260	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					-0-
07	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-
08	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					-0-
09	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	3			N	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
*11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
*12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,296 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	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					-0-
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
06	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	3			N	-0-					-0-
07	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	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: 486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
02	196	N	190	-0-	-6	-0-	190	3			N	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	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	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-
08	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
09	210	N	141	-0-	-69	-0-	141	3			N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	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	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,276 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
02	168	N	165	-0-	-3	-0-	165	3			N	-0-					-0-
03	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	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	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					-0-
07	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
09	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					-0-
10	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
11	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	3			N	-0-					-0-
*12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
04	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	3			N	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	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	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
11	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	3			N	-0-					-0-
*12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,637 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	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
*12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
02	280	N	277	-0-	-3	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
08	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
*11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
*12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3		Y	-0-			-0-
02	364	N	322	-0-	-42	-0-	322	3		Y	-0-			-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3		Y	-0-			-0-
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3		Y	-0-			-0-
05	372	N	266	-0-	-106	-0-	266	3		Y	-0-			-0-
06	420	N	189	-0-	-231	-0-	189	3		Y	-0-			-0-
07	465	N	324	-0-	-141	-0-	324	3		Y	-0-			-0-
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		Y	-0-			-0-
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		Y	-0-			-0-
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3		Y	-0-			-0-
11	330	N	246	-0-	-84	-0-	246	3		Y	-0-			-0-
*12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,765 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	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
02	112	N	98	-0-	-14	-0-	98	3		N	-0-			-0-
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3		N	-0-			-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-			-0-
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3		N	-0-			-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3		N	-0-			-0-
08	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	3		N	-0-			-0-
09	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	3		N	-0-			-0-
10	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	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: 1,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SIMMONS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 088026 COMPL. DATE 03/19/1980 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6323 - 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	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
06	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					-0-
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
08	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
09	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	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	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 8 RRCID -> 090456 COMPL. DATE 04/12/1988 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 5625 - 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	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
03	930	N	925	-0-	-5	-0-	925	3			N	-0-					-0-
04	900	N	891	-0-	-9	-0-	891	3			N	-0-					-0-
05	930	N	906	-0-	-24	-0-	906	3			N	-0-					-0-
06	900	N	867	-0-	-33	-0-	867	3			N	-0-					-0-
07	930	N	891	-0-	-39	-0-	891	3			N	-0-					-0-
08	899	N	891	-0-	-8	-0-	891	3			N	-0-					-0-
09	870	N	850	-0-	-20	-0-	850	3			N	-0-					-0-
10	899	N	879	-0-	-20	-0-	879	3			N	-0-					-0-
11	870	N	867	-0-	-3	-0-	867	3			N	-0-					-0-
*12	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	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	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
11	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-
*12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					-0-
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
08	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					-0-
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	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-

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	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
02	196	N	193	-0-	-3	-0-	193	3			N	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
04	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	3			N	-0-					-0-
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	3			N	-0-					-0-
07	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
08	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-
09	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	3			N	-0-					-0-
10	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
11	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	3			N	-0-					-0-
*12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
02	560	N	445	-0-	-115	-0-	445	3			N	-0-					-0-
03	558	N	418	-0-	-140	-0-	418	3			N	-0-					-0-
04	480	N	442	-0-	-38	-0-	442	3			N	-0-					-0-
05	496	N	450	-0-	-46	-0-	450	3			N	-0-					-0-
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
07	465	N	435	-0-	-30	-0-	435	3			N	-0-					-0-
08	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	3			N	-0-					-0-
09	450	N	365	-0-	-85	-0-	365	3			N	-0-					-0-
10	434	N	341	-0-	-93	-0-	341	3			N	-0-					-0-
11	450	N	297	-0-	-153	-0-	297	3			N	-0-					-0-
*12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
02	196	N	140	-0-	-56	-0-	140	3			N	-0-					-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
04	300	N	44	-0-	-256	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
08	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	3			N	-0-					-0-
09	240	N	205	-0-	-35	-0-	205	3			N	-0-					-0-
10	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
*11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
*12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,409 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	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
11	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	3			N	-0-					-0-
*12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	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	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HULL WELL #: 4 RRCID -> 094515 COMPL. DATE 07/06/1981 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5614 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

	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	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
04	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	3			N	-0-					-0-
05	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					-0-
07	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-
08	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					-0-
09	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	3			N	-0-					-0-
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
*11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
*12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SIMMONS RANCH WELL #: 6 RRCID -> 094519 COMPL. DATE 07/31/1991 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 6234 - 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	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
02	112	N	97	-0-	-15	-0-	97	3			N	-0-					-0-
03	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					-0-
04	120	N	102	-0-	-18	-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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
09	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	3			N	-0-					-0-
10	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	3			N	-0-					-0-
11	90	N	20	-0-	-70	-0-	20	3			N	-0-					-0-
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 917 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	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	309	-0-	309	309	309	3				Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL WELL #: 5 RRCID -> 096827 COMPL. DATE 11/26/1981 TOTAL DEPTH 6272 PERF. 5731 - 5985

01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
*11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
*12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
02	448	N	417	-0-	-31	-0-	417	3			N	-0-					-0-
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
07	465	N	373	-0-	-92	-0-	373	3			N	-0-					-0-
08	496	N	350	-0-	-146	-0-	350	3			N	-0-					-0-
09	480	N	412	-0-	-68	-0-	412	3			N	-0-					-0-
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
*11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
*12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,459 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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	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	53	-0-	-7	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
*12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	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	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	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	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 324 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	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
07	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-
08	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
09	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	3			N	-0-					-0-
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
*11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
*12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	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	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	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	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
*11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
*12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
02	196	N	159	-0-	-37	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
*11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
*12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,395 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	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
02	364	N	358	-0-	-6	-0-	358	3			N	-0-					-0-
03	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	3			N	-0-					-0-
04	390	N	382	-0-	-8	-0-	382	3			N	-0-					-0-
05	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	3			N	-0-					-0-
06	390	N	376	-0-	-14	-0-	376	3			N	-0-					-0-
07	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	3			N	-0-					-0-
08	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	3			N	-0-					-0-
09	390	N	356	-0-	-34	-0-	356	3			N	-0-					-0-
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
*11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
*12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
02	336	N	316	-0-	-20	-0-	316	3			N	-0-					-0-
03	372	N	207	-0-	-165	-0-	207	3			N	-0-					-0-
04	360	N	188	-0-	-172	-0-	188	3			N	-0-					-0-
05	341	N	174	-0-	-167	-0-	174	3			N	-0-					-0-
06	210	N	92	-0-	-118	-0-	92	3			N	-0-					-0-
07	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
*11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
*12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
02	336	N	321	-0-	-15	-0-	321	3			N	-0-					-0-
03	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	3			N	-0-					-0-
04	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	3			N	-0-					-0-
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
06	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	3			N	-0-					-0-
07	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	3			N	-0-					-0-
08	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	3			N	-0-					-0-
09	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	3			N	-0-					-0-
10	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	3			N	-0-					-0-
11	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	3			N	-0-					-0-
*12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "F" WELL #: 3 RRCID -> 108733 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5366 - 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-

DAVIS "F" WELL #: 4 RRCID -> 108734 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5440 - 5572

01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	39	-0-	-17	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	85	-0-	-70	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
*12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	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	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					-0-
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
*11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
*12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,291 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	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
02	280	N	273	-0-	-7	-0-	273	3			N	-0-					-0-
03	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					-0-
04	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	3			N	-0-					-0-
05	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					-0-
06	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	3			N	-0-					-0-
07	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					-0-
08	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					-0-
09	300	N	269	-0-	-31	-0-	269	3			N	-0-					-0-
10	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-
11	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	3			N	-0-					-0-
*12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	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	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	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-
*12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
05	465	N	349	-0-	-116	-0-	349	3			N	-0-					-0-
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
09	420	N	399	-0-	-21	-0-	399	3			N	-0-					-0-
10	465	N	399	-0-	-66	-0-	399	3			N	-0-					-0-
*11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
*12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,777 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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
*12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
02	336	N	304	-0-	-32	-0-	304	3			N	-0-					-0-
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
04	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	3			N	-0-					-0-
05	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	3			N	-0-					-0-
06	360	N	317	-0-	-43	-0-	317	3			N	-0-					-0-
07	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	3			N	-0-					-0-
08	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-					-0-
09	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	3			N	-0-					-0-
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
11	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	3			N	-0-					-0-
*12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
02	560	N	508	-0-	-52	-0-	508	3			N	-0-					-0-
03	589	N	583	-0-	-6	-0-	583	3			N	-0-					-0-
04	570	N	545	-0-	-25	-0-	545	3			N	-0-					-0-
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
09	600	N	543	-0-	-57	-0-	543	3			N	-0-					-0-
10	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	3			N	-0-					-0-
11	600	N	529	-0-	-71	-0-	529	3			N	-0-					-0-
*12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,834 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	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
02	336	N	325	-0-	-11	-0-	325	3			N	-0-					-0-
03	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	3			N	-0-					-0-
04	390	N	329	-0-	-61	-0-	329	3			N	-0-					-0-
05	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	3			N	-0-					-0-
06	330	N	300	-0-	-30	-0-	300	3			N	-0-					-0-
07	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	3			N	-0-					-0-
08	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	3			N	-0-					-0-
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
*11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
*12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	82	3			N	-0-					-0-
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	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	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
*11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
*12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,115 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	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
04	510	N	461	-0-	-49	-0-	461	3			N	-0-					-0-
05	496	N	463	-0-	-33	-0-	463	3			N	-0-					-0-
06	450	N	446	-0-	-4	-0-	446	3			N	-0-					-0-
07	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	3			N	-0-					-0-
08	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	3			N	-0-					-0-
09	450	N	435	-0-	-15	-0-	435	3			N	-0-					-0-
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
11	450	N	419	-0-	-31	-0-	419	3			N	-0-					-0-
*12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DAVIS WELL #: 4 RRCID -> 133118 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5263 - 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	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	139	-0-	-1	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
*11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
*12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "D" WELL #: 4 RRCID -> 133119 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5416 - 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	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
02	252	N	249	-0-	-3	-0-	249	3			N	-0-					-0-
03	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					-0-
04	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	3			N	-0-					-0-
05	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					-0-
06	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	3			N	-0-					-0-
07	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					-0-
08	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					-0-
09	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	3			N	-0-					-0-
10	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					-0-
11	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	3			N	-0-					-0-
*12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	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	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
07	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
08	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
09	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	3			N	-0-					-0-
10	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
11	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	3			N	-0-					-0-
*12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
08	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					-0-
09	330	N	309	-0-	-21	-0-	309	3			N	-0-					-0-
10	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					-0-
11	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	3			N	-0-					-0-
*12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,018 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	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
02	504	N	473	-0-	-31	-0-	473	3			N	-0-					-0-
03	651	N	554	-0-	-97	-0-	554	3			N	-0-					-0-
04	630	N	550	-0-	-80	-0-	550	3			N	-0-					-0-
05	527	N	469	-0-	-58	-0-	469	3			N	-0-					-0-
06	540	N	430	-0-	-110	-0-	430	3			N	-0-					-0-
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
*11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
*12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
02	252	N	232	-0-	-20	-0-	232	3			N	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
06	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	3			N	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
11	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	3			N	-0-					-0-
*12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WARD WELL #: 14 RRCID -> 133609 COMPL. DATE 02/05/1990 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5816 - 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	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	49	3			N	-0-					-0-
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	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	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
10	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
11	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	3			N	-0-					-0-
*12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 17 RRCID -> 133610 COMPL. DATE 02/06/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5651 - 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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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: 9 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	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	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
*11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
*12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,150 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	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
02	700	N	606	-0-	-94	-0-	606	3			N	-0-					-0-
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
04	840	N	724	-0-	-116	-0-	724	3			N	-0-					-0-
05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
06	750	N	708	-0-	-42	-0-	708	3			N	-0-					-0-
07	744	N	729	-0-	-15	-0-	729	3			N	-0-					-0-
08	744	N	720	-0-	-24	-0-	720	3			N	-0-					-0-
09	720	N	657	-0-	-63	-0-	657	3			N	-0-					-0-
10	744	N	734	-0-	-10	-0-	734	3			N	-0-					-0-
11	690	N	683	-0-	-7	-0-	683	3			N	-0-					-0-
*12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
05	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
09	90	N	22	-0-	-68	-0-	22	3			N	-0-					-0-
10	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	3			N	-0-					-0-
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
*12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	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	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					-0-
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					-0-
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
08	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
09	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					-0-
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
11	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					-0-
*12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,752 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	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
02	420	N	315	-0-	-105	-0-	315	3			N	-0-					-0-
03	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	3			N	-0-					-0-
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
07	465	N	294	-0-	-171	-0-	294	3			N	-0-					-0-
08	465	N	352	-0-	-113	-0-	352	3			N	-0-					-0-
09	360	N	235	-0-	-125	-0-	235	3			N	-0-					-0-
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
*11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
*12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
04	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					-0-
05	155	N	93	-0-	-62	-0-	93	3			N	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
09	180	N	111	-0-	-69	-0-	111	3			N	-0-					-0-
10	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	3			N	-0-					-0-
*11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
*12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					-0-
04	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
*12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,230 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	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					-0-
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					-0-
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
11	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					-0-
*12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
04	780	N	772	-0-	-8	-0-	772	3			N	-0-					-0-
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
06	780	N	775	-0-	-5	-0-	775	3			N	-0-					-0-
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
09	780	N	746	-0-	-34	-0-	746	3			N	-0-					-0-
10	806	N	793	-0-	-13	-0-	793	3			N	-0-					-0-
11	780	N	755	-0-	-25	-0-	755	3			N	-0-					-0-
*12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	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	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					-0-
08	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
*11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,273 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	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
09	390	N	274	-0-	-116	-0-	274	3			N	-0-					-0-
10	403	N	241	-0-	-162	-0-	241	3			N	-0-					-0-
11	360	N	207	-0-	-153	-0-	207	3			N	-0-					-0-
*12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	149	-0-	-19	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	123	-0-	-57	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	104	-0-	-82	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	85	-0-	-70	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
*11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
*12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
*11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
*12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,693 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	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
04	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	3			N	-0-					-0-
06	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
11	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	3			N	-0-					-0-
*12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
02	644	N	643	-0-	-1	-0-	643	3			N	-0-					-0-
03	713	N	712	-0-	-1	-0-	712	3			N	-0-					-0-
04	690	N	686	-0-	-4	-0-	686	3			N	-0-					-0-
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
06	690	N	680	-0-	-10	-0-	680	3			N	-0-					-0-
07	713	N	693	-0-	-20	-0-	693	3			N	-0-					-0-
08	713	N	677	-0-	-36	-0-	677	3			N	-0-					-0-
09	690	N	644	-0-	-46	-0-	644	3			N	-0-					-0-
10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
*11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
*12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
09	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-					-0-
*11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
*12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 910 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	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
04	450	N	434	-0-	-16	-0-	434	3			N	-0-					-0-
05	496	N	463	-0-	-33	-0-	463	3			N	-0-					-0-
06	450	N	432	-0-	-18	-0-	432	3			N	-0-					-0-
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
08	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	3			N	-0-					-0-
09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
10	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	3			N	-0-					-0-
11	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	3			N	-0-					-0-
*12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	349	N	349	-0-	-0-	-0-	48	2	301	3	N	-0-					-0-
02	224	N	131	-0-	-93	-0-	17	2	114	3	N	-0-					-0-
03	248	N	164	-0-	-84	-0-	164	3			N	-0-					-0-
04	240	N	100	-0-	-140	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	248	N	101	-0-	-147	-0-	101	3			N	-0-					-0-
06	150	N	85	-0-	-65	-0-	85	3			N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
10	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	3			N	-0-					-0-
11	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	3			N	-0-					-0-
*12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	507	2	103	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
02	252	N	237	-0-	-15	-0-	237	3			N	-0-					-0-
03	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	3			N	-0-					-0-
04	240	N	208	-0-	-32	-0-	208	3			N	-0-					-0-
05	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	3			N	-0-					-0-
06	240	N	187	-0-	-53	-0-	187	3			N	-0-					-0-
07	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					-0-
08	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					-0-
09	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					-0-
10	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	3			N	-0-					-0-
11	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	3			N	-0-					-0-
*12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,378 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	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
02	224	N	219	-0-	-5	-0-	219	3			N	-0-					-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	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	235	-0-	-5	-0-	235	3			N	-0-					-0-
07	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
09	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	3			N	-0-					-0-
10	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
11	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	3			N	-0-					-0-
*12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
02	252	N	240	-0-	-12	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-					-0-
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
08	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	268	-0-	-32	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
*11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
*12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
02	448	N	404	-0-	-44	-0-	404	3			N	-0-					-0-
03	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	3			N	-0-					-0-
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
05	434	N	336	-0-	-98	-0-	336	3			N	-0-					-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
07	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	3			N	-0-					-0-
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
09	420	N	375	-0-	-45	-0-	375	3			N	-0-					-0-
10	434	N	342	-0-	-92	-0-	342	3			N	-0-					-0-
11	420	N	88	-0-	-332	-0-	88	3			N	-0-					-0-
*12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,443 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	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			Y	-0-					-0-
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			Y	-0-					-0-
03	651	N	613	-0-	-38	-0-	613	3			Y	-0-					-0-
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			Y	-0-					-0-
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			Y	-0-					-0-
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			Y	-0-					-0-
07	651	N	614	-0-	-37	-0-	614	3			Y	-0-					-0-
08	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	3			Y	-0-					-0-
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			Y	-0-					-0-
10	620	N	580	-0-	-40	-0-	580	3			Y	-0-					-0-
11	600	N	553	-0-	-47	-0-	553	3			Y	-0-					-0-
*12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTON WELL #: 6 RRCID -> 135212 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5687 - 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	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
02	140	N	134	-0-	-6	-0-	134	3			N	-0-					-0-
03	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-					-0-
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
06	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					-0-
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					-0-
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
11	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					-0-
*12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEBERRY WELL #: 6 RRCID -> 135232 COMPL. DATE 06/16/1990 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5542 - 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	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
02	196	N	190	-0-	-6	-0-	190	3			N	-0-					-0-
03	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3			N	-0-					-0-
05	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
06	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	3			N	-0-					-0-
07	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
08	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
09	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	3			N	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
11	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					-0-
*12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,461 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. (I) GAS LIFT(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	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
10	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
*11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
*12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			Y	-0-					-0-
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					-0-
*11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			Y	-0-					-0-
*12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
02	280	N	265	-0-	-15	-0-	265	3			N	-0-					-0-
03	310	N	263	-0-	-47	-0-	263	3			N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
07	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
08	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	3			N	-0-					-0-
09	300	N	259	-0-	-41	-0-	259	3			N	-0-					-0-
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
*11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
*12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,359 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	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
02	196	N	170	-0-	-26	-0-	170	3			N	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
05	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
09	210	N	185	-0-	-25	-0-	185	3			N	-0-					-0-
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
11	210	N	175	-0-	-35	-0-	175	3			N	-0-					-0-
*12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
02	168	N	142	-0-	-26	-0-	142	3			N	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
07	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
08	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
10	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	3			N	-0-					-0-
11	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					-0-
*12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	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	713	N	504	-0-	-209	-0-	504	3			N	-0-					-0-
08	713	N	432	-0-	-281	-0-	432	3			N	-0-					-0-
09	690	N	331	-0-	-359	-0-	331	3			N	-0-					-0-
10	496	N	293	-0-	-203	-0-	293	3			N	-0-					-0-
11	420	N	149	-0-	-271	-0-	149	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTON WELL #: 8 RRCID -> 135586 COMPL. DATE 07/22/1990 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 5725 - 6224

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 #: 9 RRCID -> 135587 COMPL. DATE 07/25/1990 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 5748 - 6477

01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	107	3			N	-0-					-0-
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	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	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-
*12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					-0-
02	364	N	314	-0-	-50	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
03	403	N	342	-0-	-61	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	276	-0-	-84	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	294	-0-	-47	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	291	-0-	-39	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3			Y	-0-					-0-
*11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
*12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,673 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	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
02	364	N	349	-0-	-15	-0-	349	3			N	-0-					-0-
03	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	3			N	-0-					-0-
04	390	N	331	-0-	-59	-0-	331	3			N	-0-					-0-
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
06	390	N	366	-0-	-24	-0-	366	3			N	-0-					-0-
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
08	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	3			N	-0-					-0-
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
*11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
*12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
02	364	N	362	-0-	-2	-0-	362	3			N	-0-					-0-
03	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	3			N	-0-					-0-
04	390	N	384	-0-	-6	-0-	384	3			N	-0-					-0-
05	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	3			N	-0-					-0-
06	390	N	387	-0-	-3	-0-	387	3			N	-0-					-0-
07	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	3			N	-0-					-0-
08	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	3			N	-0-					-0-
09	390	N	340	-0-	-50	-0-	340	3			N	-0-					-0-
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
*11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
*12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
02	168	N	157	-0-	-11	-0-	157	3			N	-0-					-0-
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
08	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
09	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					-0-
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
11	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-
*12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY-BOYETTE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136372 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5603 - 6183

01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	55	3			N	-0-					-0-
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	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	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	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	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
*12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "B" WELL #: 7 RRCID -> 136374 COMPL. DATE 09/13/1990 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5509 - 6016

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WARD WELL #: 19 RRCID -> 136376 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5686 - 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	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
04	390	N	325	-0-	-65	-0-	325	3			N	-0-					-0-
05	403	N	341	-0-	-62	-0-	341	3			N	-0-					-0-
06	390	N	343	-0-	-47	-0-	343	3			N	-0-					-0-
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
08	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
10	434	N	335	-0-	-99	-0-	335	3			N	-0-					-0-
11	420	N	312	-0-	-108	-0-	312	3			N	-0-					-0-
*12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 18 RRCID -> 136780 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5581 - 6363

01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	77	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	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-					-0-
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
*11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
*12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 20 RRCID -> 136785 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5644 - 6483

01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
04	330	N	310	-0-	-20	-0-	310	3			N	-0-					-0-
05	372	N	329	-0-	-43	-0-	329	3			N	-0-					-0-
06	330	N	287	-0-	-43	-0-	287	3			N	-0-					-0-
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
08	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	3			N	-0-					-0-
09	300	N	263	-0-	-37	-0-	263	3			N	-0-					-0-
10	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					-0-
11	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	3			N	-0-					-0-
*12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	13	N	2	-0-	-11	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32 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	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
02	196	N	189	-0-	-7	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
*11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
*12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	26	-0-	-4	-0-	26	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	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	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: 304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
03	310	N	233	-0-	-77	-0-	233	3			N	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
06	240	N	193	-0-	-47	-0-	193	3			N	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
08	310	N	261	-0-	-49	-0-	261	3			N	-0-					-0-
09	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-					-0-
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
*11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
*12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,590 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	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
02	252	N	248	-0-	-4	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	195	-0-	-84	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	218	-0-	-61	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
*12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
03	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
09	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
10	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
*11	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
*12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
02	196	N	169	-0-	-27	-0-	169	3			N	-0-					-0-
03	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	3			N	-0-					-0-
04	210	N	162	-0-	-48	-0-	162	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	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
08	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	3			N	-0-					-0-
09	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					-0-
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
*11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
*12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALBERT, B. M. WELL #: 4122 RRCID -> 137921 COMPL. DATE 02/13/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6204 - 6654

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 6 RRCID -> 138250 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5958 - 6585

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT		115	-0-	115	115	115	3				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT		108	-0-	108	223	108	3				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT		105	-0-	105	328	105	3				N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MECKEL "A" WELL #: 10 RRCID -> 138251 COMPL. DATE 02/21/1991 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5780 - 6070

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-	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	32	N	32	-0-		-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-		-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-		-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-		-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-		-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-		-2	-0-	28	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	30	N	30	-0-		-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 360 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. 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	257	N	257	-0-		-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
02	252	N	231	-0-		-21	-0-	231	3			N	-0-					-0-
03	281	N	281	-0-		-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-		-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
05	273	N	273	-0-		-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
06	270	N	266	-0-		-4	-0-	266	3			N	-0-					-0-
07	279	N	270	-0-		-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-
08	279	N	260	-0-		-19	-0-	260	3			N	-0-					-0-
09	270	N	240	-0-		-30	-0-	240	3			N	-0-					-0-
10	279	N	260	-0-		-19	-0-	260	3			N	-0-					-0-
*11	261	N	261	-0-		-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
*12	264	N	264	-0-		-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 24 RRCID -> 138585 COMPL. DATE 04/07/1991 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5654 - 6297

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	144	N	144	-0-		-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
02	140	N	132	-0-		-8	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03	155	N	148	-0-		-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
04	150	N	141	-0-		-9	-0-	141	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	155	N	142	-0-		-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
08	155	N	142	-0-		-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
09	150	N	133	-0-		-17	-0-	133	3			N	-0-					-0-
10	155	N	143	-0-		-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
11	150	N	135	-0-		-15	-0-	135	3			N	-0-					-0-
*12	139	N	139	-0-		-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
04	330	N	299	-0-	-31	-0-	299	3			N	-0-					-0-
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
09	330	N	311	-0-	-19	-0-	311	3			N	-0-					-0-
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
*12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,023 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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	3			N	-0-					-0-
03	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	3			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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
02	140 N	133	-0-	-7	-0-	133	3			N	-0-					-0-
03	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
04	150 N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					-0-
05	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
06	150 N	127	-0-	-23	-0-	127	3			N	-0-					-0-
07	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-					-0-
08	155 N	48	-0-	-107	-0-	48	3			N	-0-					-0-
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
*11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
*12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	44	3			N	-0-					-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	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	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
*12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY HEIRS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139364 COMPL. DATE 05/30/1991 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 5906 - 6595

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-

WARD WELL #: 25 RRCID -> 139370 COMPL. DATE 06/06/1991 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5600 - 6472

01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
*11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
*12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
02	252	N	245	-0-	-7	-0-	245	3			N	-0-					-0-
03	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					-0-
04	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	3			N	-0-					-0-
05	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-					-0-
06	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	3			N	-0-					-0-
07	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	3			N	-0-					-0-
08	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
09	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	3			N	-0-					-0-
10	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
11	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	3			N	-0-					-0-
*12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,988 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	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
*11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
*12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
02	252	N	235	-0-	-17	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	238	-0-	-32	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
*12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			Y	-0-					-0-
02	700	N	661	-0-	-39	-0-	661	3			Y	-0-					-0-
03	775	N	521	-0-	-254	-0-	521	3			Y	-0-					-0-
04	720	N	690	-0-	-30	-0-	690	3			Y	-0-					-0-
05	744	N	702	-0-	-42	-0-	702	3			Y	-0-					-0-
06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			Y	-0-					-0-
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			Y	-0-					-0-
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			Y	-0-					-0-
09	750	N	695	-0-	-55	-0-	695	3			Y	-0-					-0-
10	744	N	706	-0-	-38	-0-	706	3			Y	-0-					-0-
11	720	N	655	-0-	-65	-0-	655	3			Y	-0-					-0-
*12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,280 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	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	72	3			N	-0-					-0-
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
08	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
09	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-					-0-
10	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
*12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	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	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	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	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139640 COMPL. DATE 08/23/1999 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5790 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	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	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
*11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
*12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WARD WELL #: 26 RRCID -> 139979 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5468 - 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	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
02	224	N	213	-0-	-11	-0-	213	3			N	-0-					-0-
03	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-
04	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	3			N	-0-					-0-
05	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-					-0-
06	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	3			N	-0-					-0-
07	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
*11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
*12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 27 RRCID -> 139980 COMPL. DATE 09/29/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5560 - 6346

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-

DEBERRY "A" WELL #: 34 RRCID -> 140009 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5843 - 6593

01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	14	N	11	-0-	-3	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
*11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
*12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 11 RRCID -> 140218 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6870 - 7218

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 HEIRS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140320 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5924 - 6634

01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
05	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
08	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-
09	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	3			N	-0-					-0-
10	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
11	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	3			N	-0-					-0-
*12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
09	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	3			N	-0-					-0-
10	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	3			N	-0-					-0-
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-
*12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 24 RRCID -> 140379 COMPL. DATE 12/23/1991 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5514 - 6450

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-

DAVIS, G. H. WELL #: 4 RRCID -> 140686 COMPL. DATE 12/23/1991 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5336 - 5705

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 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			N	-0-					-0-
02	364	N	355	-0-	-9	-0-	355	3			N	-0-					-0-
03	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	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	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
07	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	3			N	-0-					-0-
08	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	3			N	-0-					-0-
09	390	N	345	-0-	-45	-0-	345	3			N	-0-					-0-
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
*11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
*12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,576 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	53	-0-	-127	-0-	53	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					13
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					13
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					13
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					13
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					13
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					13
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					13
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					13
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					13
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					13
*11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					13
*12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
02	252	N	233	-0-	-19	-0-	233	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	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	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: 3,008 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	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
*11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
*12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	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: 1,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
02	196	N	173	-0-	-23	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	169	-0-	-41	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
*11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
*12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,352 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	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					-0-
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			Y	-0-					-0-
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			Y	-0-					-0-
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			Y	-0-					-0-
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-					-0-
07	558	N	483	-0-	-75	-0-	483	3			Y	-0-					-0-
08	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	3			Y	-0-					-0-
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-					-0-
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			Y	-0-					-0-
*11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-					-0-
*12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			Y	-0-					-0-
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			Y	-0-					-0-
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-					-0-
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			Y	-0-					-0-
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-					-0-
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-					-0-
07	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
08	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
09	450	N	76	-0-	-374	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
10	465	N	156	-0-	-309	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
11	450	N	246	-0-	-204	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
*12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
02	196	N	188	-0-	-8	-0-	188	3			N	-0-					-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	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	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	3			N	-0-					-0-
08	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
09	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
11	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					-0-
*12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,486 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
09	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	3			N	-0-					-0-
10	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-					-0-
11	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	3			N	-0-					-0-
*12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
05	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-					-0-
06	270	N	239	-0-	-31	-0-	239	3			N	-0-					-0-
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
10	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	3			N	-0-					-0-
11	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	3			N	-0-					-0-
*12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3		Y	-0-			-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		Y	-0-			-0-
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3		Y	-0-			-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		Y	-0-			-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3		Y	-0-			-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		Y	-0-			-0-
07	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3		Y	-0-			-0-
08	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3		Y	-0-			-0-
09	300	N	169	-0-	-131	-0-	169	3		Y	-0-			-0-
10	279	N	121	-0-	-158	-0-	121	3		Y	-0-			-0-
11	270	N	108	-0-	-162	-0-	108	3		Y	-0-			-0-
*12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,810 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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
02	112	N	89	-0-	-23	-0-	89	3		N	-0-			-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	3		N	-0-			-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3		N	-0-			-0-
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3		N	-0-			-0-
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-			-0-
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3		N	-0-			-0-
*11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			-0-
*12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-			-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	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	9	-0-	-22	-0-	9	3		N	-0-			-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3		N	-0-			-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-			-0-
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-			-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-			-0-
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3		N	-0-			-0-
*12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
02	448	N	432	-0-	-16	-0-	432	3			N	-0-					-0-
03	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	3			N	-0-					-0-
04	450	N	447	-0-	-3	-0-	447	3			N	-0-					-0-
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
09	480	N	455	-0-	-25	-0-	455	3			N	-0-					-0-
10	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	3			N	-0-					-0-
11	510	N	434	-0-	-76	-0-	434	3			N	-0-					-0-
*12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,578 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	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
03	992	N	893	-0-	-99	-0-	893	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1045	-0-	-71	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	1021	-0-	-33	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	922	-0-	-98	-0-	922	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	1013	-0-	-41	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
11	990	N	969	-0-	-21	-0-	969	3			N	-0-					-0-
*12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	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	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	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	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
*11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
*12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		Y	-0-			-0-
02	56	N	33	-0-	-23	-0-	33	3		Y	-0-			-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		Y	-0-			-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3		Y	-0-			-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3		Y	-0-			-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3		Y	-0-			-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3		Y	-0-			-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3		Y	-0-			-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3		Y	-0-			-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3		Y	-0-			-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3		Y	-0-			-0-
*12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 341 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	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-			-0-
02	140	N	126	-0-	-14	-0-	126	3		N	-0-			-0-
03	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3		N	-0-			-0-
04	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	3		N	-0-			-0-
05	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3		N	-0-			-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			-0-
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3		N	-0-			-0-
08	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3		N	-0-			-0-
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			-0-
*11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-			-0-
*12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-			-0-
02	140	N	134	-0-	-6	-0-	134	3		N	-0-			-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-			-0-
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3		N	-0-			-0-
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3		N	-0-			-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3		N	-0-			-0-
10	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	3		N	-0-			-0-
11	150	N	61	-0-	-89	-0-	61	3		N	-0-			-0-
*12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	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	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3		N	-0-			-0-
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3		N	-0-			-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3		N	-0-			-0-
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3		N	-0-			-0-
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3		N	-0-			-0-
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3		N	-0-			-0-
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3		N	-0-			-0-
*12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,061 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	372	-0-	-0-	-0-	372	3		Y	-0-			-0-
02	392	N	347	-0-	-45	-0-	347	3		Y	-0-			-0-
03	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	3		Y	-0-			-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3		Y	-0-			-0-
05	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	3		Y	-0-			-0-
06	390	N	352	-0-	-38	-0-	352	3		Y	-0-			-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3		Y	-0-			-0-
08	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3		Y	-0-			-0-
09	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	3		Y	-0-			-0-
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3		Y	-0-			-0-
11	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	3		Y	-0-			-0-
*12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3		N	-0-			-0-
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3		N	-0-			-0-
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3		N	-0-			-0-
04	540	N	482	-0-	-58	-0-	482	3		N	-0-			-0-
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3		N	-0-			-0-
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3		N	-0-			-0-
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3		N	-0-			-0-
08	527	N	482	-0-	-45	-0-	482	3		N	-0-			-0-
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3		N	-0-			-0-
10	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	3		N	-0-			-0-
11	480	N	387	-0-	-93	-0-	387	3		N	-0-			-0-
*12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WARD WELL #: 37 RRCID -> 148646 COMPL. DATE 01/30/1994 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5522 - 6326

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	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
*11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
*12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 815 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. GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			Y	-0-					-0-
03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			Y	-0-					-0-
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			Y	-0-					-0-
05	713	N	702	-0-	-11	-0-	702	3			Y	-0-					-0-
06	690	N	638	-0-	-52	-0-	638	3			Y	-0-					-0-
07	713	N	631	-0-	-82	-0-	631	3			Y	-0-					-0-
08	713	N	630	-0-	-83	-0-	630	3			Y	-0-					-0-
09	630	N	579	-0-	-51	-0-	579	3			Y	-0-					-0-
10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			Y	-0-					-0-
*11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			Y	-0-					-0-
*12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "E" WELL #: 8 RRCID -> 148797 COMPL. DATE 12/28/1997 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 5493 - 6148

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	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
02	252	N	227	-0-	-25	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
09	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
11	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
*12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	434	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-			-0-
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3		N	-0-			-0-
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	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	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3		N	-0-			-0-
08	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	3		N	-0-			-0-
09	420	N	410	-0-	-10	-0-	410	3		N	-0-			-0-
10	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	3		N	-0-			-0-
11	420	N	407	-0-	-13	-0-	407	3		N	-0-			-0-
*12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,084 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	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-			-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-			-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-			-0-
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3		N	-0-			-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-			-0-
06	210	N	88	-0-	-122	-0-	88	3		N	-0-			-0-
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		N	-0-			-0-
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-			-0-
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	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	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		Y	-0-			-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		Y	-0-			-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		Y	-0-			-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		Y	-0-			-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		Y	-0-			-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		Y	-0-			-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		Y	-0-			-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	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	53	-0-	-7	-0-	53	3		Y	-0-			-0-
*12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			Y	-0-					28
02	784	N	745	-0-	-39	-0-	745	3			Y	-0-					28
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			Y	-0-					28
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			Y	-0-					28
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			Y	-0-					28
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			Y	-0-					28
07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			Y	-0-					28
08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			Y	-0-					28
09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			Y	-0-					28
10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			Y	-0-					28
11	810	N	717	-0-	-93	-0-	717	3			Y	-0-					28
*12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 9,713 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-

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	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
02	224	N	194	-0-	-30	-0-	194	3			N	-0-					-0-
03	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	3			N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
05	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					-0-
06	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
09	180	N	122	-0-	-58	-0-	122	3			N	-0-					-0-
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
*11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
*12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
07	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
08	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
09	330	N	301	-0-	-29	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
10	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
11	330	N	104	-0-	-226	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
*12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,737 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	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	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	156	-0-	-24	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
*11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
*12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
03	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					-0-
04	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	3			N	-0-					-0-
05	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					-0-
06	270	N	178	-0-	-92	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	310	N	183	-0-	-127	-0-	183	3			N	-0-					-0-
08	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	3			N	-0-					-0-
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
*11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
*12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	39	-0-	-17	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	85	-0-	-70	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
*12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 898 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	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	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	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	3			N	-0-					-0-
07	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
*11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
*12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			Y	-0-					-0-
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			Y	-0-					-0-
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			Y	-0-					-0-
04	810	N	808	-0-	-2	-0-	808	3			Y	-0-					-0-
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			Y	-0-					-0-
06	810	N	808	-0-	-2	-0-	808	3			Y	-0-					-0-
07	837	N	828	-0-	-9	-0-	828	3			Y	-0-					-0-
08	837	N	745	-0-	-92	-0-	745	3			Y	-0-					-0-
09	810	N	745	-0-	-65	-0-	745	3			Y	-0-					-0-
10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			Y	-0-					-0-
*11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			Y	-0-					-0-
*12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-					-0-
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-					-0-
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-					-0-
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			Y	-0-					-0-
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			Y	-0-					-0-
06	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	3			Y	-0-					-0-
07	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	3			Y	-0-					-0-
08	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	3			Y	-0-					-0-
09	420	N	386	-0-	-34	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
10	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			Y	-0-					-0-
*11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-					-0-
*12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,913 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	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
02	308	N	278	-0-	-30	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
03	403	N	306	-0-	-97	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
08	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
11	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
*12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
02	476	N	475	-0-	-1	-0-	475	3			N	-0-					-0-
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
04	510	N	505	-0-	-5	-0-	505	3			N	-0-					-0-
05	527	N	521	-0-	-6	-0-	521	3			N	-0-					-0-
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
09	510	N	482	-0-	-28	-0-	482	3			N	-0-					-0-
10	527	N	512	-0-	-15	-0-	512	3			N	-0-					-0-
11	510	N	483	-0-	-27	-0-	483	3			N	-0-					-0-
*12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
06	210	N	185	-0-	-25	-0-	185	3			N	-0-					-0-
07	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	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	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					-0-
*12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,551 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	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					-0-
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
07	341	N	257	-0-	-84	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	105	-0-	-165	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	155	-0-	-93	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
11	240	N	174	-0-	-66	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
*12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 34 RRCID -> 149631 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5294 - 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	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
02	560	N	524	-0-	-36	-0-	524	3			N	-0-					-0-
03	589	N	583	-0-	-6	-0-	583	3			N	-0-					-0-
04	570	N	559	-0-	-11	-0-	559	3			N	-0-					-0-
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
07	589	N	579	-0-	-10	-0-	579	3			N	-0-					-0-
08	589	N	573	-0-	-16	-0-	573	3			N	-0-					-0-
09	570	N	537	-0-	-33	-0-	537	3			N	-0-					-0-
10	589	N	588	-0-	-1	-0-	588	3			N	-0-					-0-
11	540	N	529	-0-	-11	-0-	529	3			N	-0-					-0-
*12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MECKEL WELL #: 25 RRCID -> 150018 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5382 - 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	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	52	-0-	-68	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
*12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,362 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
02	84	N	60	-0-	-24	-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	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
*11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
02	308	N	291	-0-	-17	-0-	291	3			N	-0-					-0-
03	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
06	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	3			N	-0-					-0-
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
09	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	3			N	-0-					-0-
10	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					-0-
*11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
*12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
02	364	N	361	-0-	-3	-0-	361	3			N	-0-					-0-
03	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	3			N	-0-					-0-
04	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	3			N	-0-					-0-
05	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	3			N	-0-					-0-
06	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	3			N	-0-					-0-
07	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	3			N	-0-					-0-
08	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	3			N	-0-					-0-
09	390	N	365	-0-	-25	-0-	365	3			N	-0-					-0-
10	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	3			N	-0-					-0-
*11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
*12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,612 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	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
*11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
*12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 39 RRCID -> 150345 COMPL. DATE 06/04/1994 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 5614 - 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	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
*12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BERGER WELL #: 19 RRCID -> 150419 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 6570 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	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	214	-0-	-10	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	216	-0-	-63	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	121	-0-	-119	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	151	-0-	-97	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	118	-0-	-92	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	31	-0-	-124	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	46	-0-	-74	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
*11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
*12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,347 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. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
*11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
*12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
02	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	3			N	-0-					-0-
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
05	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
09	480	N	400	-0-	-80	-0-	400	3			N	-0-					-0-
10	496	N	401	-0-	-95	-0-	401	3			N	-0-					-0-
11	480	N	385	-0-	-95	-0-	385	3			N	-0-					-0-
*12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
*11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
*12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,578 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	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
02	308	N	300	-0-	-8	-0-	300	3			N	-0-					-0-
03	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	3			N	-0-					-0-
04	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	3			N	-0-					-0-
05	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-					-0-
06	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	3			N	-0-					-0-
07	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					-0-
08	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-					-0-
09	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	3			N	-0-					-0-
10	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	3			N	-0-					-0-
*11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
*12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 28 RRCID -> 150861 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5274 - 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	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
02	308	N	304	-0-	-4	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
04	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	309	-0-	-21	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
07	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
08	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
*11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-					-0-
*12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STEEN WELL #: 37 RRCID -> 153236 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 5270 - 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	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
09	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
*11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
*12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,885 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. (I) GAS LIFT(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	168	N	151	-0-	-17	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
*11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
*12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	212	-0-	-67	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
09	240	N	141	-0-	-99	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	101	-0-	-147	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	90	-0-	-120	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
*12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 38 RRCID -> 153400 COMPL. DATE 01/29/1995 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 5321 - 5752

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 WELL #: 45 RRCID -> 153556 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 5566 - 6478

01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
*12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	169	-0-	-131	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	121	-0-	-158	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	108	-0-	-162	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
*12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	75	N	75	-0-	-0-	-0-	54	1	21	3	N	-0-					-0-
02	84	N	62	-0-	-22	-0-	48	1	14	3	N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	54	1	48	3	N	-0-					-0-
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	52	1	37	3	N	-0-					-0-
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	54	1	37	3	N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	52	1	39	3	N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	54	1	40	3	N	-0-					-0-
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	54	1	37	3	N	-0-					-0-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	52	1	35	3	N	-0-					-0-
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	54	1	35	3	N	-0-					-0-
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	52	1	36	3	N	-0-					-0-
*12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	54	1	23	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
02	140	N	56	-0-	-84	-0-	56	3		N	-0-			-0-
03	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3		N	-0-			-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-			-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-			-0-
06	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	3		N	-0-			-0-
07	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	3		N	-0-			-0-
08	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	3		N	-0-			-0-
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3		N	-0-			-0-
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	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: 1,412 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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		Y	-0-			-0-
02	56	N	33	-0-	-23	-0-	33	3		Y	-0-			-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		Y	-0-			-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3		Y	-0-			-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3		Y	-0-			-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3		Y	-0-			-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3		Y	-0-			-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3		Y	-0-			-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3		Y	-0-			-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3		Y	-0-			-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3		Y	-0-			-0-
*12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		Y	-0-			-0-
02	168	N	158	-0-	-10	-0-	158	3		Y	-0-			-0-
03	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	3		Y	-0-			-0-
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3		Y	-0-			-0-
05	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	3		Y	-0-			-0-
06	180	N	135	-0-	-45	-0-	135	3		Y	-0-			-0-
07	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	3		Y	-0-			-0-
08	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	3		Y	-0-			-0-
09	150	N	58	-0-	-92	-0-	58	3		Y	-0-			-0-
10	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3		Y	-0-			-0-
11	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3		Y	-0-			-0-
*12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	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	136	-0-	-14	-0-	136	3		N	-0-			-0-
05	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3		N	-0-			-0-
06	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	3		N	-0-			-0-
07	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	3		N	-0-			-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
09	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3		N	-0-			-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-
*11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
*12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,611 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	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		Y	-0-			-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		Y	-0-			-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		Y	-0-			-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3		Y	-0-			-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		Y	-0-			-0-
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	3		Y	-0-			-0-
07	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	3		Y	-0-			-0-
08	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
10	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
11	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3		Y	-0-			-0-
*12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-			-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-			-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-			-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	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	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3		N	-0-			-0-
08	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3		N	-0-			-0-
09	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	3		N	-0-			-0-
10	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3		N	-0-			-0-
11	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	3		N	-0-			-0-
*12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		Y	-0-			-0-
02	196	N	170	-0-	-26	-0-	170	3		Y	-0-			-0-
03	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3		Y	-0-			-0-
04	180	N	145	-0-	-35	-0-	145	3		Y	-0-			-0-
05	186	N	56	-0-	-130	-0-	56	3		Y	-0-			-0-
06	180	N	52	-0-	-128	-0-	52	3		Y	-0-			-0-
07	155	N	49	-0-	-106	-0-	49	3		Y	-0-			-0-
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3		Y	-0-			-0-
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3		Y	-0-			-0-
10	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	3		Y	-0-			-0-
11	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	3		Y	-0-			-0-
*12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,038 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	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3		Y	-0-			-0-
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3		Y	-0-			-0-
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3		Y	-0-			-0-
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3		Y	-0-			-0-
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3		Y	-0-			-0-
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3		Y	-0-			-0-
07	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	3		Y	-0-			-0-
08	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	3		Y	-0-			-0-
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3		Y	-0-			-0-
10	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	3		Y	-0-			-0-
11	480	N	443	-0-	-37	-0-	443	3		Y	-0-			-0-
*12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	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	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-			-0-
*11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
*12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
*11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
*12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 577 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	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
02	784	N	764	-0-	-20	-0-	764	3			N	-0-					-0-
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
09	840	N	816	-0-	-24	-0-	816	3			N	-0-					-0-
10	868	N	867	-0-	-1	-0-	867	3			N	-0-					-0-
11	840	N	808	-0-	-32	-0-	808	3			N	-0-					-0-
*12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
03	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
04	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
06	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					-0-
07	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
08	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					-0-
09	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	3			N	-0-					-0-
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	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: 1,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
03	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					-0-
04	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	3			N	-0-					-0-
05	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
07	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-
08	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					-0-
09	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	3			N	-0-					-0-
10	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					-0-
11	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	3			N	-0-					-0-
*12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "A" WELL #: 10 RRCID -> 154370 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5424 - 5801

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 "E" WELL #: 10 RRCID -> 154373 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5452 - 5836

01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
09	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
*11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
*12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
*12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 520 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	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
*11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
*12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
*11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
*12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	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	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	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	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
*11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
*12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,131 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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	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	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	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: 413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	119	-0-	-21	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
*12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		Y	-0-			-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		Y	-0-			-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		Y	-0-			-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		Y	-0-			-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		Y	-0-			-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		Y	-0-			-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		Y	-0-			-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3		Y	-0-			-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3		Y	-0-			-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		Y	-0-			-0-
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3		Y	-0-			-0-
*12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 669 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	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3		Y	-0-			-0-
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3		Y	-0-			-0-
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3		Y	-0-			-0-
04	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3		Y	-0-			-0-
05	310	N	221	-0-	-89	-0-	221	3		Y	-0-			-0-
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3		Y	-0-			-0-
07	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	3		Y	-0-			-0-
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		Y	-0-			-0-
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3		Y	-0-			-0-
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3		Y	-0-			-0-
*11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3		Y	-0-			-0-
*12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		Y	-0-			-0-
02	140	N	120	-0-	-20	-0-	120	3		Y	-0-			-0-
03	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3		Y	-0-			-0-
04	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3		Y	-0-			-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		Y	-0-			-0-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3		Y	-0-			-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		Y	-0-			-0-
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		Y	-0-			-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		Y	-0-			-0-
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		Y	-0-			-0-
*11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		Y	-0-			-0-
*12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					-0-
02	364	N	331	-0-	-33	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
03	372	N	260	-0-	-112	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
07	372	N	312	-0-	-60	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
08	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3			Y	-0-					-0-
11	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
*12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,761 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	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
02	196	N	182	-0-	-14	-0-	182	3			N	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
05	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	180	N	100	-0-	-80	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	90	N	47	-0-	-43	-0-	47	3			N	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
*11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
*12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
02	196	N	157	-0-	-39	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	150	-0-	-30	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
*12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
02	252	N	186	-0-	-66	-0-	186	3			N	-0-					-0-
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
06	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	3			N	-0-					-0-
07	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					-0-
08	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					-0-
09	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	3			N	-0-					-0-
10	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					-0-
11	270	N	236	-0-	-34	-0-	236	3			N	-0-					-0-
*12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,135 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	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			Y	-0-					-0-
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			Y	-0-					-0-
03	744	N	715	-0-	-29	-0-	715	3			Y	-0-					-0-
04	720	N	672	-0-	-48	-0-	672	3			Y	-0-					-0-
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			Y	-0-					-0-
06	690	N	637	-0-	-53	-0-	637	3			Y	-0-					-0-
07	682	N	652	-0-	-30	-0-	652	3			Y	-0-					-0-
08	682	N	628	-0-	-54	-0-	628	3			Y	-0-					-0-
09	630	N	540	-0-	-90	-0-	540	3			Y	-0-					-0-
10	651	N	544	-0-	-107	-0-	544	3			Y	-0-					-0-
11	600	N	472	-0-	-128	-0-	472	3			Y	-0-					-0-
*12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	111	3			N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	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	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
*11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
*12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3		Y	-0-			-0-
02	364	N	331	-0-	-33	-0-	331	3		Y	-0-			-0-
03	372	N	260	-0-	-112	-0-	260	3		Y	-0-			-0-
04	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	3		Y	-0-			-0-
05	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	3		Y	-0-			-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3		Y	-0-			-0-
07	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	3		Y	-0-			-0-
08	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3		Y	-0-			-0-
09	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	3		Y	-0-			-0-
10	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	3		Y	-0-			-0-
11	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	3		Y	-0-			-0-
*12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,983 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	11	-0-	-0-	-0-	11	3		Y	-0-			-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		Y	-0-			-0-
03	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	3		Y	-0-			-0-
04	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	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	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	3		Y	-0-			-0-
08	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	3		Y	-0-			-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		Y	-0-			-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		Y	-0-			-0-
*11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		Y	-0-			-0-
*12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		Y	-0-			-0-
02	196	N	160	-0-	-36	-0-	160	3		Y	-0-			-0-
03	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3		Y	-0-			-0-
04	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	3		Y	-0-			-0-
05	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3		Y	-0-			-0-
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3		Y	-0-			-0-
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3		Y	-0-			-0-
08	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3		Y	-0-			-0-
09	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	3		Y	-0-			-0-
10	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3		Y	-0-			-0-
*11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		Y	-0-			-0-
*12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
02	252	N	235	-0-	-17	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	238	-0-	-32	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
*12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,230 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	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	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	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
*12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
08	682	N	656	-0-	-26	-0-	656	3			N	-0-					-0-
09	660	N	652	-0-	-8	-0-	652	3			N	-0-					-0-
10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
*11	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
*12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DAVIS "E" WELL #: 11 RRCID -> 155065 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5537 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	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	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	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	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	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: 434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, J. W. -118- WELL #: 9 RRCID -> 155079 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5922 - 6800

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WARD, J. W. -118- WELL #: 10 RRCID -> 155082 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 5690 - 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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	60	N	15	-0-	-45	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	3			N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
*12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 42 RRCID -> 155095 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 5150 - 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	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
09	360	N	328	-0-	-32	-0-	328	3			N	-0-					-0-
10	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	3			N	-0-					-0-
11	360	N	310	-0-	-50	-0-	310	3			N	-0-					-0-
*12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
02	448	N	347	-0-	-101	-0-	347	3			N	-0-					-0-
03	496	N	378	-0-	-118	-0-	378	3			N	-0-					-0-
04	420	N	390	-0-	-30	-0-	390	3			N	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	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	480	N	439	-0-	-41	-0-	439	3			N	-0-					-0-
10	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	3			N	-0-					-0-
*11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
*12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
*12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,449 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	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
02	364	N	317	-0-	-47	-0-	317	3			N	-0-					-0-
03	465	N	327	-0-	-138	-0-	327	3			N	-0-					-0-
04	360	N	296	-0-	-64	-0-	296	3			N	-0-					-0-
05	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	3			N	-0-					-0-
06	330	N	275	-0-	-55	-0-	275	3			N	-0-					-0-
07	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	3			N	-0-					-0-
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
11	510	N	369	-0-	-141	-0-	369	3			N	-0-					-0-
*12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERGER WELL #: 24 RRCID -> 156425 COMPL. DATE 06/16/1995 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5548 - 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	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
02	336	N	159	-0-	-177	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
*11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
*12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STEEN WELL #: 41 RRCID -> 159005 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5275 - 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	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
02	308	N	305	-0-	-3	-0-	305	3			N	-0-					-0-
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
04	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	3			N	-0-					-0-
05	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					-0-
06	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	3			N	-0-					-0-
07	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	3			N	-0-					-0-
08	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	3			N	-0-					-0-
09	330	N	303	-0-	-27	-0-	303	3			N	-0-					-0-
10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	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: 3,862 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. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
07	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
08	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	169	-0-	-131	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	121	-0-	-158	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	108	-0-	-162	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
*12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
*12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
03	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	3			N	-0-					-0-
04	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	3			N	-0-					-0-
05	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	3			N	-0-					-0-
06	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	3			N	-0-					-0-
07	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	3			N	-0-					-0-
08	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	3			N	-0-					-0-
09	420	N	394	-0-	-26	-0-	394	3			N	-0-					-0-
10	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	3			N	-0-					-0-
11	420	N	403	-0-	-17	-0-	403	3			N	-0-					-0-
*12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,978 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	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
02	448	N	424	-0-	-24	-0-	424	3			N	-0-					-0-
03	496	N	468	-0-	-28	-0-	468	3			N	-0-					-0-
04	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	3			N	-0-					-0-
05	465	N	391	-0-	-74	-0-	391	3			N	-0-					-0-
06	450	N	381	-0-	-69	-0-	381	3			N	-0-					-0-
07	434	N	388	-0-	-46	-0-	388	3			N	-0-					-0-
08	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	3			N	-0-					-0-
09	390	N	363	-0-	-27	-0-	363	3			N	-0-					-0-
10	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	3			N	-0-					-0-
11	360	N	335	-0-	-25	-0-	335	3			N	-0-					-0-
*12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
02	392	N	375	-0-	-17	-0-	375	3			N	-0-					-0-
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
05	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	3			N	-0-					-0-
06	390	N	360	-0-	-30	-0-	360	3			N	-0-					-0-
07	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	3			N	-0-					-0-
08	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	3			N	-0-					-0-
09	360	N	318	-0-	-42	-0-	318	3			N	-0-					-0-
10	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	3			N	-0-					-0-
*11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
*12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
02	980	N	948	-0-	-32	-0-	948	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	1050	-0-	-35	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	1018	-0-	-2	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	1037	-0-	-17	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	991	-0-	-29	-0-	991	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
*11	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
*12	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,289 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
11	240	N	99	-0-	-141	-0-	99	3			N	-0-					-0-
*12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
03	186	N	97	-0-	-89	-0-	97	3			N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
*11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
*12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	107	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	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
08	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
09	120	N	57	-0-	-63	-0-	57	3			N	-0-					-0-
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
11	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					-0-
*12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,345 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	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
03	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
07	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	3			N	-0-					-0-
08	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
09	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3			N	-0-					-0-
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
*11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
*12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
*11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
*12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	109	3			N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	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	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
*12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,465 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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
*12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BARTON WELL #: 11 RRCID -> 177406 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5655 - 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	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
02	728	N	684	-0-	-44	-0-	684	3			N	-0-					-0-
03	806	N	694	-0-	-112	-0-	694	3			N	-0-					-0-
04	690	N	652	-0-	-38	-0-	652	3			N	-0-					-0-
05	744	N	664	-0-	-80	-0-	664	3			N	-0-					-0-
06	660	N	617	-0-	-43	-0-	617	3			N	-0-					-0-
07	682	N	610	-0-	-72	-0-	610	3			N	-0-					-0-
08	651	N	606	-0-	-45	-0-	606	3			N	-0-					-0-
09	630	N	552	-0-	-78	-0-	552	3			N	-0-					-0-
10	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	3			N	-0-					-0-
11	600	N	560	-0-	-40	-0-	560	3			N	-0-					-0-
*12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS WELL #: 11 RRCID -> 177409 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5474 - 5592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
09	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
*11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
*12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	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	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
08	341	N	242	-0-	-99	-0-	242	3			N	-0-					-0-
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
*11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
*12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1721	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1681	3	3	9	N	3	3	8			-0-
03	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1572	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1299	-0-	-127	-0-	1298	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1380	N	1171	-0-	-209	-0-	1170	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1426	N	1035	-0-	-391	-0-	1033	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	1302	N	959	-0-	-343	-0-	959	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	835	-0-	-335	-0-	835	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	609	-0-	-414	-0-	609	3			N	-0-					-0-
11	930	N	499	-0-	-431	-0-	499	3			N	-0-					-0-
*12	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
*11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
*12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
03	496	N	4	-0-	-492	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					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: 26 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
09	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89 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	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
03	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	3			N	-0-					-0-
04	510	N	443	-0-	-67	-0-	443	3			N	-0-					-0-
05	527	N	436	-0-	-91	-0-	436	3			N	-0-					-0-
06	480	N	411	-0-	-69	-0-	411	3			N	-0-					-0-
07	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	3			N	-0-					-0-
08	434	N	382	-0-	-52	-0-	382	3			N	-0-					-0-
09	420	N	371	-0-	-49	-0-	371	3			N	-0-					-0-
10	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	3			N	-0-					-0-
*11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
*12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
02	168	N	156	-0-	-12	-0-	156	3			N	-0-					-0-
03	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
04	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	3			N	-0-					-0-
05	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
06	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	3			N	-0-					-0-
07	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	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: 1,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	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	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
*12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 376 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	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
02	252	N	246	-0-	-6	-0-	246	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	257	-0-	-22	-0-	257	3			N	-0-					-0-
06	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	3			N	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
09	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
*11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
*12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
05	527	N	474	-0-	-53	-0-	474	3			N	-0-					-0-
06	510	N	467	-0-	-43	-0-	467	3			N	-0-					-0-
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
08	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	3			N	-0-					-0-
09	480	N	259	-0-	-221	-0-	259	3			N	-0-					-0-
10	496	N	58	-0-	-438	-0-	58	3			N	-0-					-0-
11	420	N	348	-0-	-72	-0-	348	3			N	-0-					-0-
*12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
03	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
04	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	3			N	-0-					-0-
05	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					-0-
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
08	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-
09	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	3			N	-0-					-0-
10	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	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: 2,010 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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	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	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	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	46	-0-	-16	-0-	46	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	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
*12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
02	224	N	188	-0-	-36	-0-	188	3			N	-0-					-0-
03	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	3			N	-0-					-0-
04	240	N	199	-0-	-41	-0-	199	3			N	-0-					-0-
05	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					-0-
06	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	3			N	-0-					-0-
07	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
*11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
*12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
03	868	N	826	-0-	-42	-0-	826	3			N	-0-					-0-
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
05	837	N	813	-0-	-24	-0-	813	3			N	-0-					-0-
06	810	N	798	-0-	-12	-0-	798	3			N	-0-					-0-
07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
08	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
09	810	N	713	-0-	-97	-0-	713	3			N	-0-					-0-
10	837	N	836	-0-	-1	-0-	836	3			N	-0-					-0-
11	810	N	755	-0-	-55	-0-	755	3			N	-0-					-0-
*12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,591 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	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
02	420	N	354	-0-	-66	-0-	354	3			N	-0-					-0-
03	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	3			N	-0-					-0-
04	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	3			N	-0-					-0-
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
10	403	N	270	-0-	-133	-0-	270	3			N	-0-					-0-
11	390	N	215	-0-	-175	-0-	215	3			N	-0-					-0-
*12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
02	308	N	300	-0-	-8	-0-	300	3			N	-0-					-0-
03	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	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	314	-0-	-16	-0-	314	3			N	-0-					-0-
07	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	3			N	-0-					-0-
08	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	3			N	-0-					-0-
09	300	N	254	-0-	-46	-0-	254	3			N	-0-					-0-
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
*11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
*12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
*11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
*12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 163 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	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
02	168	N	158	-0-	-10	-0-	158	3			N	-0-					-0-
03	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
04	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	3			N	-0-					-0-
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	3			N	-0-					-0-
07	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
08	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
09	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	3			N	-0-					-0-
10	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
*11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
*12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
02	224	N	203	-0-	-21	-0-	203	3			N	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
04	270	N	212	-0-	-58	-0-	212	3			N	-0-					-0-
05	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
09	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	3			N	-0-					-0-
10	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-
11	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	3			N	-0-					-0-
*12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
02	196	N	92	-0-	-104	-0-	92	3			N	-0-					-0-
03	217	N	104	-0-	-113	-0-	104	3			N	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
09	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	3			N	-0-					-0-
10	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-
11	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	3			N	-0-					-0-
*12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,155 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	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
02	812	N	797	-0-	-15	-0-	797	3			N	-0-					-0-
03	899	N	884	-0-	-15	-0-	884	3			N	-0-					-0-
04	870	N	852	-0-	-18	-0-	852	3			N	-0-					-0-
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
06	870	N	792	-0-	-78	-0-	792	3			N	-0-					-0-
07	868	N	736	-0-	-132	-0-	736	3			N	-0-					-0-
08	868	N	719	-0-	-149	-0-	719	3			N	-0-					-0-
09	780	N	744	-0-	-36	-0-	744	3			N	-0-					-0-
10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
11	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
*12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	948	-0-	-60	-0-	948	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1073	-0-	-74	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	1025	-0-	-25	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
07	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	951	-0-	-69	-0-	951	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	1044	-0-	-10	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	980	-0-	-40	-0-	980	3			N	-0-					-0-
*12	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
02	560	N	527	-0-	-33	-0-	527	3			N	-0-					-0-
03	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	3			N	-0-					-0-
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
05	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	3			N	-0-					-0-
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
07	620	N	532	-0-	-88	-0-	532	3			N	-0-					-0-
08	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	3			N	-0-					-0-
09	510	N	500	-0-	-10	-0-	500	3			N	-0-					-0-
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
11	510	N	506	-0-	-4	-0-	506	3			N	-0-					-0-
*12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,468 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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	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	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	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: 1,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	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	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
09	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					-0-
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
*12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
02	252	N	190	-0-	-62	-0-	190	3			N	-0-					-0-
03	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	3			N	-0-					-0-
05	217	N	180	-0-	-37	-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	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
09	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	3			N	-0-					-0-
10	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-					-0-
11	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	3			N	-0-					-0-
*12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,121 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	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
02	168	N	143	-0-	-25	-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	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					-0-
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
08	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	3			N	-0-					-0-
09	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					-0-
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
*11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
*12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
02	616	N	608	-0-	-8	-0-	608	3			N	-0-					-0-
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
04	660	N	647	-0-	-13	-0-	647	3			N	-0-					-0-
05	682	N	672	-0-	-10	-0-	672	3			N	-0-					-0-
06	660	N	652	-0-	-8	-0-	652	3			N	-0-					-0-
07	682	N	670	-0-	-12	-0-	670	3			N	-0-					-0-
08	682	N	668	-0-	-14	-0-	668	3			N	-0-					-0-
09	660	N	617	-0-	-43	-0-	617	3			N	-0-					-0-
10	682	N	678	-0-	-4	-0-	678	3			N	-0-					-0-
11	660	N	631	-0-	-29	-0-	631	3			N	-0-					-0-
*12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
03	558	N	529	-0-	-29	-0-	529	3			N	-0-					-0-
04	510	N	509	-0-	-1	-0-	509	3			N	-0-					-0-
05	558	N	522	-0-	-36	-0-	522	3			N	-0-					-0-
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
09	540	N	477	-0-	-63	-0-	477	3			N	-0-					-0-
10	558	N	480	-0-	-78	-0-	480	3			N	-0-					-0-
11	540	N	469	-0-	-71	-0-	469	3			N	-0-					-0-
*12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,152 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	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
*11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
*12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	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	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					-0-
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
11	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					-0-
*12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
02	196	N	181	-0-	-15	-0-	181	3			N	-0-					-0-
03	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	3			N	-0-					-0-
04	210	N	171	-0-	-39	-0-	171	3			N	-0-					-0-
05	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
08	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
09	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					-0-
10	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
11	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	3			N	-0-					-0-
*12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,105 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	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
02	308	N	298	-0-	-10	-0-	298	3			N	-0-					-0-
03	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-					-0-
04	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	3			N	-0-					-0-
05	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	3			N	-0-					-0-
06	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	3			N	-0-					-0-
07	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	3			N	-0-					-0-
08	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	3			N	-0-					-0-
09	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	3			N	-0-					-0-
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
*11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
*12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
02	392	N	383	-0-	-9	-0-	383	3			N	-0-					-0-
03	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	3			N	-0-					-0-
04	420	N	404	-0-	-16	-0-	404	3			N	-0-					-0-
05	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	3			N	-0-					-0-
06	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	3			N	-0-					-0-
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
09	420	N	383	-0-	-37	-0-	383	3			N	-0-					-0-
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
*11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
*12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
02	280	N	255	-0-	-25	-0-	255	3			N	-0-					-0-
03	310	N	219	-0-	-91	-0-	219	3			N	-0-					-0-
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
07	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-					-0-
08	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	3			N	-0-					-0-
09	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	3			N	-0-					-0-
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
11	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	3			N	-0-					-0-
*12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,686 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	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
02	532	N	472	-0-	-60	-0-	471	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	558	N	519	-0-	-39	-0-	519	3			N	-0-					-0-
04	540	N	450	-0-	-90	-0-	450	3			N	-0-					-0-
05	527	N	453	-0-	-74	-0-	453	3			N	-0-					-0-
06	510	N	491	-0-	-19	-0-	491	3			N	-0-					-0-
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
09	480	N	467	-0-	-13	-0-	467	3			N	-0-					-0-
10	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	3			N	-0-					-0-
11	510	N	504	-0-	-6	-0-	504	3			N	-0-					-0-
*12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
04	120	N	57	-0-	-63	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
*11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
*12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	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	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 16 RRCID -> 182683 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 5698 - 6152

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	425	N	425	-0-	-0-	-0-	94	1	331	3	N	-0-					-0-
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	114	1	289	3	N	-0-					-0-
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	135	1	319	3	N	-0-					-0-
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	121	1	324	3	N	-0-					-0-
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	152	1	318	3	N	-0-					-0-
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	143	1	321	3	N	-0-					-0-
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	136	1	341	3	N	-0-					-0-
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	141	1	332	3	N	-0-					-0-
09	450	N	405	-0-	-45	-0-	110	1	295	3	N	-0-					-0-
10	465	N	462	-0-	-3	-0-	116	1	346	3	N	-0-					-0-
11	450	N	438	-0-	-12	-0-	90	1	348	3	N	-0-					-0-
*12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	90	1	360	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,366 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	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	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	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
*11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
*12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	89	N	89	-0-	-0-	-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	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
*12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
06	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	3			N	-0-					-0-
07	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-					-0-
08	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-					-0-
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
*11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
*12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,631 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	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	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	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
08	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
09	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					-0-
10	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					-0-
*12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
02	140	N	118	-0-	-22	-0-	118	3			N	-0-					-0-
03	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	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	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		9	-0-	9	9	9	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		16	-0-	16	25	16	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		13	-0-	13	38	13	3			N	-0-					-0-
07	56	X	18	-0-	-38	-0-	18	3			N	-0-					-0-
08	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	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: 147 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	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
02	420	N	350	-0-	-70	-0-	350	3			N	-0-					-0-
03	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	3			N	-0-					-0-
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
06	390	N	389	-0-	-1	-0-	389	3			N	-0-					-0-
07	465	N	419	-0-	-46	-0-	419	3			N	-0-					-0-
08	465	N	434	-0-	-31	-0-	434	3			N	-0-					-0-
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
10	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	3			N	-0-					-0-
*11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
*12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		1	-0-	1	2	1	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		1	-0-	1	3	1	3			N	-0-					-0-
07	4	X	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	1	X	1	-0-	-0-	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MECKEL WELL #: 52 RRCID -> 183129 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5672 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

	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	556	N	556	-0-	-0-	-0-	142	3	414	9	N	376	533	1			246
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	118	3	396	9	N	360	185	1	1	8	420
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	139	3	469	9	N	426	521	1			325
04	300	N	125	-0-	-175	-0-	110	3	15	9	N	14	309	1			30
05	310	N	110	-0-	-200	-0-	109	3	1	9	N	1	1	8			30
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					30
07	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	3			N	-0-					30
08	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					30
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					30
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					30
*11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					30
*12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 2,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,177

STEEN WELL #: 57 RRCID -> 183132 COMPL. DATE 05/20/2001 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5368 - 5635

	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	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
02	224	N	216	-0-	-8	-0-	216	3			N	-0-					-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
04	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	3			N	-0-					-0-
05	248	N	195	-0-	-53	-0-	195	3			N	-0-					-0-
06	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	3			N	-0-					-0-
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
09	240	N	207	-0-	-33	-0-	207	3			N	-0-					-0-
10	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
11	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	3			N	-0-					-0-
*12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
05	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	3			N	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
07	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	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	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
11	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	3			N	-0-					-0-
*12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,652 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	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
02	252	N	249	-0-	-3	-0-	249	3			N	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
04	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	3			N	-0-					-0-
05	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					-0-
06	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	3			N	-0-					-0-
07	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					-0-
08	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	3			N	-0-					-0-
09	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	3			N	-0-					-0-
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	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: 3,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
02	252	N	227	-0-	-25	-0-	227	3			N	-0-					-0-
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
06	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	3			N	-0-					-0-
07	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					-0-
08	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	3			N	-0-					-0-
09	270	N	228	-0-	-42	-0-	228	3			N	-0-					-0-
10	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	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: 3,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	108	3			N	-0-					-0-
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
04	90	N	11	-0-	-79	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	124	N	24	-0-	-100	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	150	N	49	-0-	-101	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
09	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	3			N	-0-					-0-
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
*11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
*12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "C" WELL #: 13 RRCID -> 184116 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5794 - 5918

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 14 RRCID -> 184117 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 5830 - 6128

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STEEN WELL #: 59 RRCID -> 184183 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 5746 PERF. 5326 - 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	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					-0-
05	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
07	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
08	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
*11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
*12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 55 RRCID -> 184185 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 5706 PERF. 5356 - 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	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
*12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
08	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					-0-
09	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	3			N	-0-					-0-
10	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					-0-
11	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	3			N	-0-					-0-
*12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
*12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 745 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	275	N	275	-0-	-0-	-0-	15	1	260	3	N	-0-					-0-
02	280	N	273	-0-	-7	-0-	22	1	251	3	N	-0-					-0-
03	310	N	297	-0-	-13	-0-	24	1	273	3	N	-0-					-0-
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	23	1	269	3	N	-0-					-0-
05	310	N	301	-0-	-9	-0-	21	1	280	3	N	-0-					-0-
06	300	N	292	-0-	-8	-0-	20	1	272	3	N	-0-					-0-
07	310	N	300	-0-	-10	-0-	23	1	277	3	N	-0-					-0-
08	310	N	293	-0-	-17	-0-	22	1	271	3	N	-0-					-0-
09	300	N	202	-0-	-98	-0-	14	1	188	3	N	-0-					-0-
10	310	N	279	-0-	-31	-0-	12	1	267	3	N	-0-					-0-
*11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	17	1	259	3	N	-0-					-0-
*12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	23	1	269	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
11	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	3			N	-0-					-0-
*12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
*12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 420 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	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	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	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	184	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
*11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
*12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MECKEL WELL #: 54 RRCID -> 184586 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 6071 PERF. 5560 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	168	N	164	-0-	-4	-0-	164	3			N	-0-					-0-
03	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-					-0-
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					-0-
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
09	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					-0-
10	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
11	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					-0-
*12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 57 RRCID -> 184589 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5492 - 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	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
*11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
*12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	665	N	665	-0-	-0-	-0-	361	3	304	9	N	276	171	1			175
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	325	3	199	9	N	181	342	1			14
03	558	N	548	-0-	-10	-0-	364	3	184	9	N	167	165	1			16
04	540	N	340	-0-	-200	-0-	327	3	13	9	N	12					28
05	558	N	338	-0-	-220	-0-	338	3			N	-0-					28
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					28
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					28
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					28
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					28
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					28
11	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	3			N	-0-					28
*12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 4,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 636

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
02	196	N	183	-0-	-13	-0-	183	3			N	-0-					-0-
03	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	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	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					-0-
07	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
08	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
09	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	3			N	-0-					-0-
10	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					-0-
11	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	3			N	-0-					-0-
*12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,392 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	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	488	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
09	480	N	350	-0-	-130	-0-	350	3			N	-0-					-0-
10	527	N	472	-0-	-55	-0-	472	3			N	-0-					-0-
11	510	N	486	-0-	-24	-0-	486	3			N	-0-					-0-
*12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
04	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	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	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
08	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
09	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	3			N	-0-					-0-
10	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
11	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-					-0-
*12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	233	N	233	-0-	-0-	-0-	12	1	221	3	N	-0-					-0-
02	308	N	173	-0-	-135	-0-	14	1	159	3	N	-0-					-0-
03	310	N	153	-0-	-157	-0-	12	1	141	3	N	-0-					-0-
04	240	N	190	-0-	-50	-0-	15	1	175	3	N	-0-					-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	22	1	285	3	N	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	21	1	283	3	N	-0-					-0-
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	21	1	250	3	N	-0-					-0-
08	310	N	259	-0-	-51	-0-	20	1	239	3	N	-0-					-0-
09	300	N	153	-0-	-147	-0-	11	1	142	3	N	-0-					-0-
10	279	N	146	-0-	-133	-0-	6	1	140	3	N	-0-					-0-
11	240	N	157	-0-	-83	-0-	10	1	147	3	N	-0-					-0-
*12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	21	1	247	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 13 RRCID -> 185305 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 5748 - 5760

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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-HALBERT UNIT WELL #: 15 RRCID -> 185617 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5916 - 6706

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
*12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
02	280	N	262	-0-	-18	-0-	262	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	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	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	250	-0-	-20	-0-	250	3			N	-0-					-0-
10	279	N	171	-0-	-108	-0-	171	3			N	-0-					-0-
11	270	N	249	-0-	-21	-0-	249	3			N	-0-					-0-
*12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,179 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	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
02	112	N	91	-0-	-21	-0-	91	3			N	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	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	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
*11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
*12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
03	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
04	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					-0-
05	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
06	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	3			N	-0-					-0-
07	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	3			N	-0-					-0-
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
*11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
*12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
02	336	N	327	-0-	-9	-0-	327	3			N	-0-					-0-
03	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	3			N	-0-					-0-
04	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	3			N	-0-					-0-
05	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	3			N	-0-					-0-
06	360	N	346	-0-	-14	-0-	346	3			N	-0-					-0-
07	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	3			N	-0-					-0-
08	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	3			N	-0-					-0-
09	360	N	336	-0-	-24	-0-	336	3			N	-0-					-0-
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
*11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
*12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,182 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	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
02	252	N	251	-0-	-1	-0-	251	3			N	-0-					-0-
03	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	3			N	-0-					-0-
04	270	N	194	-0-	-76	-0-	194	3			N	-0-					-0-
05	279	N	190	-0-	-89	-0-	190	3			N	-0-					-0-
06	240	N	194	-0-	-46	-0-	194	3			N	-0-					-0-
07	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
09	180	N	118	-0-	-62	-0-	118	3			N	-0-					-0-
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
*11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
*12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
05	403	N	338	-0-	-65	-0-	338	3			N	-0-					-0-
06	390	N	380	-0-	-10	-0-	380	3			N	-0-					-0-
07	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	3			N	-0-					-0-
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
09	390	N	356	-0-	-34	-0-	356	3			N	-0-					-0-
10	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	3			N	-0-					-0-
11	360	N	340	-0-	-20	-0-	340	3			N	-0-					-0-
*12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	78	3			N	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
09	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-					-0-
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
*11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
*12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 942 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	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
02	392	N	385	-0-	-7	-0-	385	3			N	-0-					-0-
03	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					-0-
04	450	N	304	-0-	-146	-0-	304	3			N	-0-					-0-
05	434	N	368	-0-	-66	-0-	368	3			N	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	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	360	N	337	-0-	-23	-0-	337	3			N	-0-					-0-
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
11	360	N	311	-0-	-49	-0-	311	3			N	-0-					-0-
*12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	78	3			N	-0-					-0-
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	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	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	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	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	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	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
08	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
09	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					-0-
10	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
11	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-					-0-
*12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 24 RRCID -> 187750 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5974 - 6062

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 22 RRCID -> 187751 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5896 - 6012

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
02	196	N	175	-0-	-21	-0-	175	3			N	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	210	N	177	-0-	-33	-0-	177	3			N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
06	180	N	150	-0-	-30	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07	186	N	108	-0-	-78	-0-	108	3			N	-0-					-0-
08	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	3			N	-0-					-0-
09	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	3			N	-0-					-0-
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-
*12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,823 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	80	N	80	-0-	-0-	-0-	18	1	62	3	N	-0-					-0-
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	20	1	52	3	N	-0-					-0-
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	24	1	58	3	N	-0-					-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	22	1	59	3	N	-0-					-0-
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	27	1	57	3	N	-0-					-0-
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	23	1	52	3	N	-0-					-0-
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	22	1	56	3	N	-0-					-0-
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	23	1	54	3	N	-0-					-0-
09	90	N	70	-0-	-20	-0-	19	1	51	3	N	-0-					-0-
10	93	N	71	-0-	-22	-0-	18	1	53	3	N	-0-					-0-
*11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	13	1	50	3	N	-0-					-0-
*12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	8	1	32	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
06	180	N	97	-0-	-83	-0-	97	3			N	-0-					-0-
07	217	N	83	-0-	-134	-0-	83	3			N	-0-					-0-
08	124	N	59	-0-	-65	-0-	59	3			N	-0-					-0-
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
10	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	3			N	-0-					-0-
11	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MECKEL "A" WELL #: 27 RRCID -> 187757 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5754 - 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-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

	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	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	54	1	960	3	N	-0-					-0-
02	1176	N	784	-0-	-392	-0-	63	1	721	3	N	-0-					-0-
03	1240	N	723	-0-	-517	-0-	58	1	665	3	N	-0-					-0-
04	990	N	884	-0-	-106	-0-	69	1	815	3	N	-0-					-0-
05	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	84	1	1098	3	N	-0-					-0-
06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	74	1	1019	3	N	-0-					-0-
07	975	N	975	-0-	-0-	-0-	74	1	901	3	N	-0-					-0-
08	1178	N	902	-0-	-276	-0-	69	1	833	3	N	-0-					-0-
09	1080	N	513	-0-	-567	-0-	36	1	477	3	N	-0-					-0-
10	961	N	598	-0-	-363	-0-	27	1	571	3	N	-0-					-0-
11	870	N	664	-0-	-206	-0-	42	1	622	3	N	-0-					-0-
*12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	57	1	660	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DAVIS "C" WELL #: 20 RRCID -> 188791 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 5526 - 5672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	168	N	157	-0-	-11	-0-	157	3			N	-0-					-0-
03	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
04	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
06	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	3			N	-0-					-0-
07	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-					-0-
08	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	3			N	-0-					-0-
09	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
*11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
*12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 29 RRCID -> 189643 COMPL. DATE 12/29/2001 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 5812 - 6078

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 #: 31 RRCID -> 189646 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5972 - 6183

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MECKEL "A" WELL #: 33 RRCID -> 189647 COMPL. DATE 01/06/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5925 - 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	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
03	341	N	289	-0-	-52	-0-	289	3			N	-0-					-0-
04	300	N	258	-0-	-42	-0-	258	3			N	-0-					-0-
05	341	N	217	-0-	-124	-0-	217	3			N	-0-					-0-
06	270	N	233	-0-	-37	-0-	233	3			N	-0-					-0-
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
10	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					-0-
11	270	N	228	-0-	-42	-0-	228	3			N	-0-					-0-
*12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 38 RRCID -> 189649 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5808 - 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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	3			N	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
08	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-					-0-
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
*11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
*12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
02	168	N	165	-0-	-3	-0-	165	3			N	-0-					-0-
03	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-					-0-
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
08	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					-0-
10	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
11	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	3			N	-0-					-0-
*12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 30 RRCID -> 189652 COMPL. DATE 03/09/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5964 - 6319

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 34 RRCID -> 189654 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6042 - 6288

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
02	252	N	251	-0-	-1	-0-	251	3			N	-0-					-0-
03	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					-0-
04	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	3			N	-0-					-0-
05	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	3			N	-0-					-0-
06	270	N	146	-0-	-124	-0-	146	3			N	-0-					-0-
07	248	N	49	-0-	-199	-0-	49	3			N	-0-					-0-
08	248	N	11	-0-	-237	-0-	11	3			N	-0-					-0-
09	150	N	19	-0-	-131	-0-	19	3			N	-0-					-0-
10	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-					-0-
*11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
*12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	3			N	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	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	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 297 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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	15	N	14	-0-	-1	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	15	N	13	-0-	-2	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
08	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	3			N	-0-					-0-
09	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	3			N	-0-					-0-
10	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	3			N	-0-					-0-
11	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	3			N	-0-					-0-
*12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	3	N	-0-					-0-
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	7	1	82	3	N	-0-					-0-
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	7	1	82	3	N	-0-					-0-
09	90	N	55	-0-	-35	-0-	4	1	51	3	N	-0-					-0-
10	93	N	71	-0-	-22	-0-	3	1	68	3	N	-0-					-0-
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	5	1	75	3	N	-0-					-0-
*12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MARTIN WELL #: 13 RRCID -> 190553 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5379 - 5452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 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	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	3			N	-0-					-0-
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					-0-
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
*12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MARTIN WELL #: 17 RRCID -> 190571 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5636 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
*12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	364	N	180	-0-	-184	-0-	180	3			N	-0-					-0-
03	279	N	198	-0-	-81	-0-	198	3			N	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
09	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-					-0-
10	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
*11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
*12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,231 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	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
03	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					-0-
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
05	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	3			N	-0-					-0-
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
07	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	3			N	-0-					-0-
08	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	3			N	-0-					-0-
09	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	3			N	-0-					-0-
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
11	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	3			N	-0-					-0-
*12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					-0-
05	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					-0-
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
09	120	N	77	-0-	-43	-0-	77	3			N	-0-					-0-
10	93	N	19	-0-	-74	-0-	19	3			N	-0-					-0-
11	90	N	8	-0-	-82	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	611	N	611	-0-	-0-	-0-	94	2	517	3	N	-0-					-0-
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	39	2	555	3	N	-0-					-0-
03	682	N	568	-0-	-114	-0-	25	2	543	3	N	-0-					-0-
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	10	2	638	3	N	-0-					-0-
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	10	2	659	3	N	-0-					-0-
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	7	2	631	3	N	-0-					-0-
07	682	N	652	-0-	-30	-0-	10	2	642	3	N	-0-					-0-
08	682	N	587	-0-	-95	-0-	8	2	579	3	N	-0-					-0-
09	630	N	544	-0-	-86	-0-	7	2	537	3	N	-0-					-0-
10	651	N	645	-0-	-6	-0-	19	2	626	3	N	-0-					-0-
*11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	38	2	581	3	N	-0-					-0-
*12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	63	2	592	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,430 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	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	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	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
02	196	N	107	-0-	-89	-0-	107	3			N	-0-					-0-
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	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	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
08	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					-0-
10	124	N	109	-0-	-15	-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: 1,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	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	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	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	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,565 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	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	3			N	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-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: 531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
02	308	N	304	-0-	-4	-0-	304	3			N	-0-					-0-
03	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-					-0-
04	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	3			N	-0-					-0-
05	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
07	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					-0-
08	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-					-0-
09	330	N	285	-0-	-45	-0-	285	3			N	-0-					-0-
10	341	N	287	-0-	-54	-0-	287	3			N	-0-					-0-
11	330	N	243	-0-	-87	-0-	243	3			N	-0-					-0-
*12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
*11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
*12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "C" WELL #: 35 RRCID -> 192417 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 5694 - 5802

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 38 RRCID -> 192418 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5515 - 5806

01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
*11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
*12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DAVIS "C" WELL #: 18 RRCID -> 192514 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5682 - 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	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	82	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	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					-0-
*12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,064 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. (I) GAS LIFT(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	364	N	344	-0-	-20	-0-	344	3			N	-0-					-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
09	360	N	334	-0-	-26	-0-	334	3			N	-0-					-0-
10	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	3			N	-0-					-0-
11	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	3			N	-0-					-0-
*12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7	N	-0-	-0-	-7	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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

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	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
06	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	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	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: 174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 61 RRCID -> 193564 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5554 - 5682

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MECKEL WELL #: 59 RRCID -> 193579 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5677 - 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	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	643	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	744	N	657	-0-	-87	-0-	657	3			N	-0-					-0-
04	720	N	633	-0-	-87	-0-	633	3			N	-0-					-0-
05	713	N	680	-0-	-33	-0-	680	3			N	-0-					-0-
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	675	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	708	N	708	-0-	-0-	-0-	706	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	682	N	634	-0-	-48	-0-	634	3			N	-0-					-0-
09	690	N	517	-0-	-173	-0-	517	3			N	-0-					-0-
10	713	N	556	-0-	-157	-0-	556	3			N	-0-					-0-
11	600	N	559	-0-	-41	-0-	559	3			N	-0-					-0-
*12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MECKEL WELL #: 62 RRCID -> 193580 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 5962 PERF. 5398 - 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	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
02	420	N	397	-0-	-23	-0-	397	3			N	-0-					-0-
03	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	3			N	-0-					-0-
04	450	N	414	-0-	-36	-0-	414	3			N	-0-					-0-
05	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	3			N	-0-					-0-
06	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	3			N	-0-					-0-
07	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	3			N	-0-					-0-
08	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	3			N	-0-					-0-
09	420	N	407	-0-	-13	-0-	407	3			N	-0-					-0-
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
11	420	N	410	-0-	-10	-0-	410	3			N	-0-					-0-
*12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	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	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
*12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	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	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	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	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-					-0-
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
*11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
*12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 47 RRCID -> 193584 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6156 - 6458

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 #: 48 RRCID -> 193588 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 5856 - 6201

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
02	280	N	270	-0-	-10	-0-	270	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	310	N	261	-0-	-49	-0-	261	3			N	-0-					-0-
06	270	N	240	-0-	-30	-0-	240	3			N	-0-					-0-
07	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	3			N	-0-					-0-
08	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
*11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
*12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 46 RRCID -> 193590 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 5736 - 5944

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 50 RRCID -> 193591 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5862 - 6012

01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
02	196	N	185	-0-	-11	-0-	185	3			N	-0-					-0-
03	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	3			N	-0-					-0-
05	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	3			N	-0-					-0-
06	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	3			N	-0-					-0-
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
09	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	3			N	-0-					-0-
10	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
*11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
*12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
02	140	N	139	-0-	-1	-0-	139	3			N	-0-					-0-
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	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	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					-0-
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
08	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
09	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-					-0-
10	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
11	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					-0-
*12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,709 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	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	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	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: 818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
03	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
*11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
*12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	1			N	-0-					-0-
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	48	1			N	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	54	1	3	3	N	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	52	1	4	3	N	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	1			N	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	52	1	1	3	N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	1			N	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	1			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	54	-0-	-6	-0-	52	1	2	3	N	-0-					-0-
*12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	54	1	3	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 647 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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	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	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	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	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
03	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					-0-
04	330	N	277	-0-	-53	-0-	277	3			N	-0-					-0-
05	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	3			N	-0-					-0-
06	300	N	263	-0-	-37	-0-	263	3			N	-0-					-0-
07	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					-0-
08	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	3			N	-0-					-0-
09	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	3			N	-0-					-0-
10	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-					-0-
11	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	3			N	-0-					-0-
*12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
*12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 209 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	123	N	123	-0-	-0-	-0-	54	1	69	3	N	-0-					-0-
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	48	1	52	3	N	-0-					-0-
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	54	1	58	3	N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	52	1	70	3	N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	54	1	79	3	N	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	52	1	89	3	N	-0-					-0-
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	54	1	95	3	N	-0-					-0-
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	54	1	95	3	N	-0-					-0-
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	52	1	91	3	N	-0-					-0-
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	54	1	86	3	N	-0-					-0-
*11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	52	1	76	3	N	-0-					-0-
*12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	54	1	76	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
04	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
11	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MARTIN WELL #: 21 RRCID -> 197507 COMPL. DATE 11/29/2002 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5712 - 5484

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	184	N	184	-0-	-0-	-0-		184	3			N	-0-					-0-
02	168	N	165	-0-	-3	-0-		165	3			N	-0-					-0-
03	186	N	180	-0-	-6	-0-		180	3			N	-0-					-0-
04	180	N	150	-0-	-30	-0-		150	3			N	-0-					-0-
05	186	N	132	-0-	-54	-0-		132	3			N	-0-					-0-
06	180	N	136	-0-	-44	-0-		136	3			N	-0-					-0-
07	155	N	139	-0-	-16	-0-		139	3			N	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-		139	3			N	-0-					-0-
09	150	N	128	-0-	-22	-0-		128	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	127	N	127	-0-	-0-	-0-		127	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,736 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. 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	793	N	793	-0-	-0-	-0-		42	1	751	3	N	-0-					-0-
02	1176	N	1051	-0-	-125	-0-		85	1	966	3	N	-0-					-0-
03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-		105	1	1213	3	N	-0-					-0-
04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-		96	1	1131	3	N	-0-					-0-
05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-		87	1	1141	3	N	-0-					-0-
06	1290	N	1163	-0-	-127	-0-		79	1	1084	3	N	-0-					-0-
07	1271	N	1189	-0-	-82	-0-		91	1	1097	3	N	1	1	8			-0-
								1	9									
08	1240	N	1166	-0-	-74	-0-		89	1	1077	3	N	-0-					-0-
09	1170	N	440	-0-	-730	-0-		31	1	409	3	N	-0-					-0-
10	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-		56	1	1215	3	N	-0-					-0-
11	1140	N	1129	-0-	-11	-0-		71	1	1058	3	N	-0-					-0-
*12	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-		95	1	1106	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

THOMSON WELL #: 6 RRCID -> 198727 COMPL. DATE 01/12/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5320 - 5858

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	166	N	166	-0-	-0-	-0-		166	3			N	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-		149	3			N	-0-					-0-
03	155	N	119	-0-	-36	-0-		119	3			N	-0-					-0-
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-		172	3			N	-0-					-0-
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-		294	3			N	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-		275	3			N	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-		282	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-		280	3			N	-0-					-0-
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-		207	3			N	-0-					-0-
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-		198	3			N	-0-					-0-
11	180	N	150	-0-	-30	-0-		150	3			N	-0-					-0-
*12	267	N	267	-0-	-0-	-0-		267	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
04	660	N	596	-0-	-64	-0-	596	3			N	-0-					-0-
05	651	N	375	-0-	-276	-0-	375	3			N	-0-					-0-
06	600	N	596	-0-	-4	-0-	596	3			N	-0-					-0-
07	620	N	618	-0-	-2	-0-	618	3			N	-0-					-0-
08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
09	600	N	540	-0-	-60	-0-	540	3			N	-0-					-0-
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
11	600	N	559	-0-	-41	-0-	559	3			N	-0-					-0-
*12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 72 RRCID -> 198784 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5880 - 5892

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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-MECKEL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198802 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 5816 - 6386

01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
*11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
*12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	797	N	797	-0-	-0-	-0-	95	1	702	3	N	-0-					-0-
02	728	N	723	-0-	-5	-0-	86	1	637	3	N	-0-					-0-
03	822	N	822	-0-	-0-	-0-	95	1	727	3	N	-0-					-0-
04	780	N	777	-0-	-3	-0-	92	1	685	3	N	-0-					-0-
05	806	N	772	-0-	-34	-0-	95	1	677	3	N	-0-					-0-
06	780	N	751	-0-	-29	-0-	92	1	659	3	N	-0-					-0-
07	806	N	775	-0-	-31	-0-	95	1	680	3	N	-0-					-0-
08	775	N	770	-0-	-5	-0-	95	1	675	3	N	-0-					-0-
09	750	N	700	-0-	-50	-0-	92	1	608	3	N	-0-					-0-
10	775	N	765	-0-	-10	-0-	95	1	670	3	N	-0-					-0-
11	750	N	712	-0-	-38	-0-	92	1	620	3	N	-0-					-0-
*12	721	N	721	-0-	-0-	-0-	95	1	626	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,085 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	337	N	337	-0-	-0-	-0-	95	1	242	3	N	-0-					-0-
02	308	N	306	-0-	-2	-0-	86	1	220	3	N	-0-					-0-
03	341	N	339	-0-	-2	-0-	95	1	244	3	N	-0-					-0-
04	330	N	325	-0-	-5	-0-	92	1	233	3	N	-0-					-0-
05	341	N	333	-0-	-8	-0-	95	1	238	3	N	-0-					-0-
06	330	N	320	-0-	-10	-0-	92	1	228	3	N	-0-					-0-
07	341	N	329	-0-	-12	-0-	95	1	234	3	N	-0-					-0-
08	341	N	324	-0-	-17	-0-	95	1	229	3	N	-0-					-0-
09	330	N	304	-0-	-26	-0-	92	1	212	3	N	-0-					-0-
10	341	N	317	-0-	-24	-0-	95	1	222	3	N	-0-					-0-
*11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	92	1	213	3	N	-0-					-0-
*12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	95	1	219	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
02	140	N	137	-0-	-3	-0-	137	3			N	-0-					-0-
03	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					-0-
05	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					-0-
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
08	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					-0-
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
11	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-					-0-
*12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
*11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
*12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 63 RRCID -> 199527 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5186 - 5456

01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
03	496	N	489	-0-	-7	-0-	489	3			N	-0-					-0-
04	480	N	473	-0-	-7	-0-	473	3			N	-0-					-0-
05	496	N	468	-0-	-28	-0-	468	3			N	-0-					-0-
06	480	N	444	-0-	-36	-0-	444	3			N	-0-					-0-
07	496	N	459	-0-	-37	-0-	459	3			N	-0-					-0-
08	465	N	404	-0-	-61	-0-	404	3			N	-0-					-0-
09	450	N	396	-0-	-54	-0-	396	3			N	-0-					-0-
10	465	N	409	-0-	-56	-0-	409	3			N	-0-					-0-
11	390	N	387	-0-	-3	-0-	387	3			N	-0-					-0-
*12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 66 RRCID -> 199534 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5175 - 5944

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STEEN WELL #: 64 RRCID -> 199537 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5350 - 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	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
02	308	N	272	-0-	-36	-0-	272	3			N	-0-					-0-
03	372	N	312	-0-	-60	-0-	312	3			N	-0-					-0-
04	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	3			N	-0-					-0-
05	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					-0-
06	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	3			N	-0-					-0-
07	341	N	287	-0-	-54	-0-	287	3			N	-0-					-0-
08	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	3			N	-0-					-0-
09	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	3			N	-0-					-0-
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
11	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	3			N	-0-					-0-
*12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 65 RRCID -> 199539 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 6116 PERF. 5302 - 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	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	78	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	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					-0-
10	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
11	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	3			N	-0-					-0-
*12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
03	434	N	388	-0-	-46	-0-	388	3			N	-0-					-0-
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
05	434	N	357	-0-	-77	-0-	357	3			N	-0-					-0-
06	390	N	309	-0-	-81	-0-	309	3			N	-0-					-0-
07	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	3			N	-0-					-0-
08	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	3			N	-0-					-0-
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
11	360	N	329	-0-	-31	-0-	329	3			N	-0-					-0-
*12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	51	3			N	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-					-0-
10	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			N	-0-					-0-
*11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
*12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 624 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	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	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	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
*11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
*12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	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	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	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	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	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	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: 1,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
02	168	N	167	-0-	-1	-0-	167	3			N	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
09	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-					-0-
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	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: 2,214 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	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
02	196	N	193	-0-	-3	-0-	193	3			N	-0-					-0-
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					-0-
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	3			N	-0-					-0-
07	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	62	1	204	3	N	-0-					-0-
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	78	1	194	3	N	-0-					-0-
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	88	1	202	3	N	-0-					-0-
*11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	82	1	198	3	N	-0-					-0-
*12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	85	1	206	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
06	150	N	113	-0-	-37	-0-	113	3			N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
*11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
*12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3		N	-0-			-0-
02	644	N	538	-0-	-106	-0-	538	3		N	-0-			-0-
03	713	N	371	-0-	-342	-0-	371	3		N	-0-			-0-
04	630	N	352	-0-	-278	-0-	352	3		N	-0-			-0-
05	589	N	368	-0-	-221	-0-	368	3		N	-0-			-0-
06	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	3		N	-0-			-0-
07	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3		N	-0-			-0-
08	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3		N	-0-			-0-
09	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	3		N	-0-			-0-
10	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3		N	-0-			-0-
11	360	N	340	-0-	-20	-0-	340	3		N	-0-			-0-
*12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,752 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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
02	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3		N	-0-			-0-
03	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	3		N	-0-			-0-
04	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	3		N	-0-			-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-			-0-
02	280	N	183	-0-	-97	-0-	183	3		N	-0-			-0-
03	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3		N	-0-			-0-
04	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	3		N	-0-			-0-
05	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	3		N	-0-			-0-
06	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	3		N	-0-			-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-			-0-
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3		N	-0-			-0-
09	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	3		N	-0-			-0-
10	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3		N	-0-			-0-
11	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	3		N	-0-			-0-
*12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
*11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
*12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 349 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	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	51	3			N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	54	1	1342	3	N	-0-					-0-
02	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	48	1	1120	3	N	-0-					-0-
03	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	54	1	1198	3	N	-0-					-0-
04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	52	1	1077	3	N	-0-					-0-
05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	54	1	1083	3	N	-0-					-0-
06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	52	1	1025	3	N	-0-					-0-
07	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	54	1	1062	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	54	1	1022	3	N	-0-					-0-
09	965	N	965	-0-	-0-	-0-	52	1	913	3	N	-0-					-0-
10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	54	1	1009	3	N	-0-					-0-
*11	748	N	748	-0-	-0-	-0-	52	1	696	3	N	-0-					-0-
*12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	54	1	687	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
02	224	N	223	-0-	-1	-0-	223	3			N	-0-					-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
04	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
09	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	3			N	-0-					-0-
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
11	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	3			N	-0-					-0-
*12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY-BOYETT UNIT WELL #: 11 RRCID -> 200094 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 5560 - 5864

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN WELL #: 25 RRCID -> 200466 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 5368 - 5388

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MARTIN WELL #: 27 RRCID -> 200467 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5510 - 5542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
06	270	N	246	-0-	-24	-0-	246	3			N	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
11	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	3			N	-0-					-0-
*12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN WELL #: 28 RRCID -> 200468 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 5860 - 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	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	95	1	1013	3	N	-0-					-0-
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	86	1	872	3	N	-0-					-0-
03	1054	N	1018	-0-	-36	-0-	95	1	923	3	N	-0-					-0-
04	1050	N	978	-0-	-72	-0-	92	1	886	3	N	-0-					-0-
05	1054	N	1010	-0-	-44	-0-	95	1	915	3	N	-0-					-0-
06	990	N	978	-0-	-12	-0-	92	1	886	3	N	-0-					-0-
07	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	95	1	911	3	N	-0-					-0-
08	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	95	1	911	3	N	-0-					-0-
09	990	N	976	-0-	-14	-0-	92	1	884	3	N	-0-					-0-
10	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	95	1	911	3	N	-0-					-0-
*11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	92	1	877	3	N	-0-					-0-
*12	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	95	1	905	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MECKEL "A" WELL #: 60 RRCID -> 200511 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5699 - 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	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3		N	-0-			-0-
02	476	N	471	-0-	-5	-0-	471	3		N	-0-			-0-
03	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	3		N	-0-			-0-
04	510	N	467	-0-	-43	-0-	467	3		N	-0-			-0-
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3		N	-0-			-0-
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3		N	-0-			-0-
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3		N	-0-			-0-
08	558	N	519	-0-	-39	-0-	519	3		N	-0-			-0-
09	510	N	477	-0-	-33	-0-	477	3		N	-0-			-0-
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3		N	-0-			-0-
11	510	N	494	-0-	-16	-0-	494	3		N	-0-			-0-
*12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 61 RRCID -> 200512 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6093 - 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	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	3		N	-0-			-0-
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3		N	-0-			-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3		N	-0-			-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3		N	-0-			-0-
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3		N	-0-			-0-
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3		N	-0-			-0-
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3		N	-0-			-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-			-0-
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-			-0-
*11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-			-0-
*12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-			-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	3		N	-0-			-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-			-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			-0-
*11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-			-0-
*12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	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	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "C" WELL #: 40 RRCID -> 201150 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5462 - 5662

01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	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	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
*12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "C" WELL #: 41 RRCID -> 201151 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5488 - 5638

01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	54	1	175	3	N	-0-					-0-
02	224	N	208	-0-	-16	-0-	48	1	160	3	N	-0-					-0-
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	54	1	178	3	N	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	52	1	171	3	N	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	54	1	177	3	N	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	52	1	169	3	N	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	54	1	173	3	N	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	54	1	172	3	N	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	52	1	158	3	N	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	54	1	166	3	N	-0-					-0-
11	210	N	208	-0-	-2	-0-	52	1	156	3	N	-0-					-0-
*12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	54	1	157	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
02	504	N	482	-0-	-22	-0-	482	3			N	-0-					-0-
03	558	N	338	-0-	-220	-0-	338	3			N	-0-					-0-
04	510	N	497	-0-	-13	-0-	497	3			N	-0-					-0-
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
08	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	3			N	-0-					-0-
09	510	N	473	-0-	-37	-0-	473	3			N	-0-					-0-
10	527	N	440	-0-	-87	-0-	440	3			N	-0-					-0-
11	510	N	422	-0-	-88	-0-	422	3			N	-0-					-0-
*12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,630 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	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
08	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
09	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	3			N	-0-					-0-
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
*11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
*12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	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: 481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
03	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	3			N	-0-					-0-
04	420	N	388	-0-	-32	-0-	388	3			N	-0-					-0-
05	434	N	396	-0-	-38	-0-	396	3			N	-0-					-0-
06	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	3			N	-0-					-0-
07	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	3			N	-0-					-0-
08	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	3			N	-0-					-0-
09	390	N	376	-0-	-14	-0-	376	3			N	-0-					-0-
10	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	3			N	-0-					-0-
11	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	3			N	-0-					-0-
*12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,881 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	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
02	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1208	-0-	-156	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1162	-0-	-68	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1201	-0-	-8	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1136	-0-	-73	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	990	-0-	-180	-0-	990	3			N	-0-					-0-
10	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
*11	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
*12	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	55	N	55	-0-	-0-	-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	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
11	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	3			N	-0-					-0-
*12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DAVIS "C" WELL #: 43 RRCID -> 205745 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5542 - 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	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
02	588	N	551	-0-	-37	-0-	551	3			N	-0-					-0-
03	713	N	572	-0-	-141	-0-	572	3			N	-0-					-0-
04	570	N	549	-0-	-21	-0-	549	3			N	-0-					-0-
05	620	N	514	-0-	-106	-0-	514	3			N	-0-					-0-
06	540	N	505	-0-	-35	-0-	505	3			N	-0-					-0-
07	558	N	538	-0-	-20	-0-	538	3			N	-0-					-0-
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
11	540	N	508	-0-	-32	-0-	508	3			N	-0-					-0-
*12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "C" WELL #: 42 RRCID -> 205820 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 5537 - 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	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
02	168	N	157	-0-	-11	-0-	157	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	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-					-0-
07	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
09	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					-0-
10	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
11	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					-0-
*12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WARD, J.W. 118 WELL #: 15 RRCID -> 205825 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 6376 - 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	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
04	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	3			N	-0-					-0-
05	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	3			N	-0-					-0-
06	450	N	440	-0-	-10	-0-	440	3			N	-0-					-0-
07	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	3			N	-0-					-0-
08	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	3			N	-0-					-0-
09	450	N	406	-0-	-44	-0-	406	3			N	-0-					-0-
10	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	3			N	-0-					-0-
11	450	N	420	-0-	-30	-0-	420	3			N	-0-					-0-
*12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS WELL #: 16 RRCID -> 205837 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 6261 PERF. 5450 - 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	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
05	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					-0-
06	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	3			N	-0-					-0-
07	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
08	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
09	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-					-0-
10	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
11	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	3			N	-0-					-0-
*12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 67 RRCID -> 205839 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 5882 - 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	418	N	418	-0-	-0-	-0-	172	1	246	3	N	-0-					-0-
02	392	N	373	-0-	-19	-0-	171	1	202	3	N	-0-					-0-
03	434	N	426	-0-	-8	-0-	198	1	228	3	N	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	180	1	219	3	N	-0-					-0-
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	204	1	215	3	N	-0-					-0-
06	420	N	408	-0-	-12	-0-	194	1	214	3	N	-0-					-0-
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	192	1	227	3	N	-0-					-0-
08	434	N	412	-0-	-22	-0-	194	1	218	3	N	-0-					-0-
09	420	N	378	-0-	-42	-0-	174	1	204	3	N	-0-					-0-
10	434	N	405	-0-	-29	-0-	178	1	227	3	N	-0-					-0-
11	390	N	373	-0-	-17	-0-	155	1	218	3	N	-0-					-0-
*12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	159	1	228	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEBERRY "A" WELL #: 66 RRCID -> 205987 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6550 - 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	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
05	930	N	900	-0-	-30	-0-	900	3			N	-0-					-0-
06	900	N	260	-0-	-640	-0-	260	3			N	-0-					-0-
07	930	N	866	-0-	-64	-0-	866	3			N	-0-					-0-
08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
10	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
11	960	N	905	-0-	-55	-0-	905	3			N	-0-					-0-
*12	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 84 RRCID -> 205990 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6254 - 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	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
*11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
*12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
02	224	N	217	-0-	-7	-0-	217	3			N	-0-					-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
05	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
06	240	N	173	-0-	-67	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	3			N	-0-					-0-
08	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
10	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	3			N	-0-					-0-
11	210	N	123	-0-	-87	-0-	123	3			N	-0-					-0-
*12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
02	140	N	126	-0-	-14	-0-	126	3			N	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
05	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
09	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
*11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
*12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,565 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	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
02	476	N	469	-0-	-7	-0-	469	3			N	-0-					-0-
03	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	3			N	-0-					-0-
04	480	N	338	-0-	-142	-0-	338	3			N	-0-					-0-
05	527	N	304	-0-	-223	-0-	304	3			N	-0-					-0-
06	510	N	505	-0-	-5	-0-	505	3			N	-0-					-0-
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
09	510	N	371	-0-	-139	-0-	371	3			N	-0-					-0-
10	527	N	341	-0-	-186	-0-	341	3			N	-0-					-0-
11	450	N	333	-0-	-117	-0-	333	3			N	-0-					-0-
*12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	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	15	N	14	-0-	-1	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
11	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
02	252	N	172	-0-	-80	-0-	172	3			N	-0-					-0-
03	403	N	244	-0-	-159	-0-	244	3			N	-0-					-0-
04	330	N	310	-0-	-20	-0-	310	3			N	-0-					-0-
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
06	240	N	112	-0-	-128	-0-	112	3			N	-0-					-0-
07	310	N	134	-0-	-176	-0-	134	3			N	-0-					-0-
08	248	N	99	-0-	-149	-0-	99	3			N	-0-					-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
*11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
*12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,583 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	189	N	189	-0-	-0-	-0-	70	1	119	3	N	-0-					-0-
02	196	N	171	-0-	-25	-0-	63	1	108	3	N	-0-					-0-
03	217	N	199	-0-	-18	-0-	70	1	129	3	N	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	67	1	126	3	N	-0-					-0-
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	70	1	134	3	N	-0-					-0-
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	67	1	138	3	N	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	70	1	140	3	N	-0-					-0-
08	217	N	210	-0-	-7	-0-	70	1	140	3	N	-0-					-0-
09	210	N	193	-0-	-17	-0-	67	1	126	3	N	-0-					-0-
10	217	N	190	-0-	-27	-0-	70	1	120	3	N	-0-					-0-
11	210	N	179	-0-	-31	-0-	67	1	112	3	N	-0-					-0-
*12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	70	1	101	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
02	224	N	179	-0-	-45	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
06	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	3			N	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
08	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
09	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	3			N	-0-					-0-
10	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
11	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	3			N	-0-					-0-
*12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
*11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
*12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,391 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	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
02	168	N	157	-0-	-11	-0-	157	3			N	-0-					-0-
03	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
05	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
*11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
*12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
06	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	3			N	-0-					-0-
07	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	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: 3,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
11	210	N	174	-0-	-36	-0-	174	3			N	-0-					-0-
*12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,752 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	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	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	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
*11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
*12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	3			N	-0-					-0-
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
06	240	N	198	-0-	-42	-0-	198	3			N	-0-					-0-
07	248	N	108	-0-	-140	-0-	108	3			N	-0-					-0-
08	248	N	179	-0-	-69	-0-	179	3			N	-0-					-0-
09	210	N	174	-0-	-36	-0-	174	3			N	-0-					-0-
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
*11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
*12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	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	166	-0-	-14	-0-	166	3			N	-0-					-0-
07	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-
08	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					-0-
09	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	3			N	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
*11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
*12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,062 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	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
02	420	N	407	-0-	-13	-0-	407	3			N	-0-					-0-
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
07	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	3			N	-0-					-0-
08	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	3			N	-0-					-0-
09	600	N	451	-0-	-149	-0-	451	3			N	-0-					-0-
10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
*11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
*12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	84	N	73	-0-	-11	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					-0-
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
11	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	3			N	-0-					-0-
*12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
02	224	N	100	-0-	-124	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
04	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	3			N	-0-					-0-
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
06	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	3			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
*11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
*12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 79 RRCID -> 206566 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 6117 PERF. 5375 - 5566

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 "C" WELL #: 11 RRCID -> 207391 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5210 - 5340

01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
07	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	3			N	-0-					-0-
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
09	390	N	314	-0-	-76	-0-	314	3			N	-0-					-0-
10	403	N	229	-0-	-174	-0-	229	3			N	-0-					-0-
*11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
*12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WARD, J.W. 118 WELL #: 14 RRCID -> 207726 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

	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	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	3			N	-0-					-0-
08	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
*11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
*12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 68 RRCID -> 208042 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 5726 - 6028

	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	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
02	168	N	117	-0-	-51	-0-	117	3			N	-0-					-0-
03	310	N	110	-0-	-200	-0-	110	3			N	-0-					-0-
04	210	N	87	-0-	-123	-0-	87	3			N	-0-					-0-
05	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	3			N	-0-					-0-
06	120	N	78	-0-	-42	-0-	78	3			N	-0-					-0-
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-
08	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-					-0-
09	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
*11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
*12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	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	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
*12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,102 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	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
07	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	3			N	-0-					-0-
08	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	3			N	-0-					-0-
09	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	3			N	-0-					-0-
10	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					-0-
11	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	3			N	-0-					-0-
*12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	397	N	397	-0-	-0-	-0-	70	1	327	3	N	-0-					-0-
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	63	1	481	3	N	-0-					-0-
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	70	1	553	3	N	-0-					-0-
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	67	1	533	3	N	-0-					-0-
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	70	1	546	3	N	-0-					-0-
06	600	N	67	-0-	-533	-0-	67	1			N	-0-					-0-
07	620	N	70	-0-	-550	-0-	70	1			N	-0-					-0-
08	620	N	70	-0-	-550	-0-	70	1			N	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	1			N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					-0-
*11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	1			N	-0-					-0-
*12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	70	1	493	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	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	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
09	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	3			N	-0-					-0-
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
11	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	3			N	-0-					-0-
*12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,889 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	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
02	140	N	130	-0-	-10	-0-	130	3			N	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
04	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	3			N	-0-					-0-
05	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
09	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-					-0-
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
11	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					-0-
*12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "F" WELL #: 10 RRCID -> 208240 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 5330 - 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	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
02	168	N	157	-0-	-11	-0-	157	3			N	-0-					-0-
03	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-					-0-
05	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
06	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-
08	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	3			N	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	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: 1,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. (I) GAS LIFT(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	224	N	206	-0-	-18	-0-	206	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	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
06	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3			N	-0-					-0-
07	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
08	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	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	209	-0-	-1	-0-	209	3			N	-0-					-0-
*12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,580 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. (I) GAS LIFT(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	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
03	434	N	179	-0-	-255	-0-	179	3			N	-0-					-0-
04	330	N	305	-0-	-25	-0-	305	3			N	-0-					-0-
05	403	N	304	-0-	-99	-0-	304	3			N	-0-					-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
09	330	N	239	-0-	-91	-0-	239	3			N	-0-					-0-
10	372	N	267	-0-	-105	-0-	267	3			N	-0-					-0-
11	300	N	202	-0-	-98	-0-	202	3			N	-0-					-0-
*12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
*12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
02	168	N	165	-0-	-3	-0-	165	3			N	-0-					-0-
03	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					-0-
05	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
09	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	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	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,077 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	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
02	252	N	231	-0-	-21	-0-	231	3			N	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
*11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
*12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
*12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	72	3			N	-0-					-0-
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					-0-
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					-0-
*12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,007 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	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
02	196	N	193	-0-	-3	-0-	193	3			N	-0-					-0-
03	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	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	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					-0-
07	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
08	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
09	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	3			N	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
11	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					-0-
*12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
*12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
02	280	N	202	-0-	-78	-0-	20	1	182	3	N	-0-					-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	29	1	201	3	N	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	91	1	181	3	N	-0-					-0-
05	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					-0-
06	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	3			N	-0-					-0-
07	279	N	190	-0-	-89	-0-	190	3			N	-0-					-0-
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
09	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					-0-
10	186	N	183	-0-	-3	-0-	7	1	176	3	N	-0-					-0-
11	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-
*12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,375 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	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	131	3			N	-0-					-0-
03	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					-0-
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					-0-
07	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
08	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
09	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-					-0-
10	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	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: 1,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
02	252	N	249	-0-	-3	-0-	249	3			N	-0-					-0-
03	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					-0-
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
07	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					-0-
08	279	N	234	-0-	-45	-0-	234	3			N	-0-					-0-
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
*11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
*12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
04	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	3			N	-0-					-0-
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					-0-
07	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	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	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	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: 1,851 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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
04	13	N	-0-	-0-	-13	-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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	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: 17 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
02	308	N	264	-0-	-44	-0-	264	3			N	-0-					-0-
03	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	3			N	-0-					-0-
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
08	372	N	246	-0-	-126	-0-	246	3			N	-0-					-0-
09	360	N	317	-0-	-43	-0-	317	3			N	-0-					-0-
10	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	3			N	-0-					-0-
*11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
*12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
02	420	N	317	-0-	-103	-0-	317	3			N	-0-					-0-
03	465	N	336	-0-	-129	-0-	336	3			N	-0-					-0-
04	390	N	364	-0-	-26	-0-	364	3			N	-0-					-0-
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
10	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
11	450	N	321	-0-	-129	-0-	321	3			N	-0-					-0-
*12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,832 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	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
02	336	N	3	-0-	-333	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	403	N	14	-0-	-389	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	240	N	127	-0-	-113	-0-	127	3			N	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
*11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
*12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
02	308	N	250	-0-	-58	-0-	250	3			N	-0-					-0-
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
06	330	N	304	-0-	-26	-0-	304	3			N	-0-					-0-
07	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	3			N	-0-					-0-
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
09	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	3			N	-0-					-0-
10	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	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: 3,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
02	224	N	219	-0-	-5	-0-	219	3			N	-0-					-0-
03	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
04	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					-0-
05	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
06	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	3			N	-0-					-0-
07	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
08	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
10	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-					-0-
11	240	N	203	-0-	-37	-0-	203	3			N	-0-					-0-
*12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,742 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	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
02	644	N	512	-0-	-132	-0-	512	3			N	-0-					-0-
03	620	N	562	-0-	-58	-0-	562	3			N	-0-					-0-
04	570	N	540	-0-	-30	-0-	540	3			N	-0-					-0-
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
07	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	3			N	-0-					-0-
08	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	3			N	-0-					-0-
09	540	N	518	-0-	-22	-0-	518	3			N	-0-					-0-
10	558	N	529	-0-	-29	-0-	529	3			N	-0-					-0-
11	540	N	501	-0-	-39	-0-	501	3			N	-0-					-0-
*12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
02	224	N	204	-0-	-20	-0-	204	3			N	-0-					-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	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	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
08	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-
09	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	3			N	-0-					-0-
10	217	N	192	-0-	-25	-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: 2,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
02	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	3			N	-0-					-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
09	450	N	424	-0-	-26	-0-	424	3			N	-0-					-0-
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
*11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
*12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,486 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	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
05	682	N	591	-0-	-91	-0-	591	3			N	-0-					-0-
06	570	N	564	-0-	-6	-0-	564	3			N	-0-					-0-
07	620	N	581	-0-	-39	-0-	581	3			N	-0-					-0-
08	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	3			N	-0-					-0-
09	570	N	422	-0-	-148	-0-	422	3			N	-0-					-0-
10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
*11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
*12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
02	196	N	181	-0-	-15	-0-	181	3			N	-0-					-0-
03	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
09	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-					-0-
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
*11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
*12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
03	713	N	600	-0-	-113	-0-	600	3			N	-0-					-0-
04	660	N	521	-0-	-139	-0-	521	3			N	-0-					-0-
05	682	N	532	-0-	-150	-0-	532	3			N	-0-					-0-
06	570	N	546	-0-	-24	-0-	546	3			N	-0-					-0-
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
09	540	N	490	-0-	-50	-0-	490	3			N	-0-					-0-
10	558	N	456	-0-	-102	-0-	456	3			N	-0-					-0-
*11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
*12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,794 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	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	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	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
11	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					-0-
*12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
02	196	N	115	-0-	-81	-0-	115	3			N	-0-					-0-
03	217	N	116	-0-	-101	-0-	116	3			N	-0-					-0-
04	210	N	112	-0-	-98	-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	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
08	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					-0-
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
*11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
*12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	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	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
*11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
*12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,339 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	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
02	280	N	278	-0-	-2	-0-	278	3			N	-0-					-0-
03	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					-0-
04	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	3			N	-0-					-0-
05	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-					-0-
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
07	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					-0-
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
09	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	3			N	-0-					-0-
10	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					-0-
11	300	N	258	-0-	-42	-0-	258	3			N	-0-					-0-
*12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
02	252	N	241	-0-	-11	-0-	241	3			N	-0-					-0-
03	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-
04	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	3			N	-0-					-0-
05	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					-0-
06	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	3			N	-0-					-0-
07	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-					-0-
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
*11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
*12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
02	336	N	326	-0-	-10	-0-	326	3			N	-0-					-0-
03	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	3			N	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
05	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	3			N	-0-					-0-
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
07	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	3			N	-0-					-0-
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
09	330	N	311	-0-	-19	-0-	311	3			N	-0-					-0-
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
11	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	3			N	-0-					-0-
*12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,982 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	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
05	434	N	357	-0-	-77	-0-	357	3			N	-0-					-0-
06	390	N	230	-0-	-160	-0-	230	3			N	-0-					-0-
07	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	3			N	-0-					-0-
08	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	3			N	-0-					-0-
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
11	330	N	300	-0-	-30	-0-	300	3			N	-0-					-0-
*12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
02	644	N	629	-0-	-15	-0-	629	3			N	-0-					-0-
03	713	N	684	-0-	-29	-0-	684	3			N	-0-					-0-
04	660	N	650	-0-	-10	-0-	650	3			N	-0-					-0-
05	682	N	660	-0-	-22	-0-	660	3			N	-0-					-0-
06	660	N	643	-0-	-17	-0-	643	3			N	-0-					-0-
07	682	N	653	-0-	-29	-0-	653	3			N	-0-					-0-
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
09	630	N	572	-0-	-58	-0-	572	3			N	-0-					-0-
10	651	N	643	-0-	-8	-0-	643	3			N	-0-					-0-
11	630	N	595	-0-	-35	-0-	595	3			N	-0-					-0-
*12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
02	392	N	389	-0-	-3	-0-	389	3			N	-0-					-0-
03	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	3			N	-0-					-0-
04	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	3			N	-0-					-0-
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
08	589	N	552	-0-	-37	-0-	552	3			N	-0-					-0-
09	570	N	508	-0-	-62	-0-	508	3			N	-0-					-0-
10	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	3			N	-0-					-0-
*11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
*12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,103 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	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
02	476	N	454	-0-	-22	-0-	454	3			N	-0-					-0-
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
11	510	N	490	-0-	-20	-0-	490	3			N	-0-					-0-
*12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
06	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	3			N	-0-					-0-
07	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	3			N	-0-					-0-
08	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	3			N	-0-					-0-
09	390	N	354	-0-	-36	-0-	354	3			N	-0-					-0-
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
*11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
*12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	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	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
08	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
09	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
*11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
*12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 973 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	552	N	552	-0-	-0-	-0-	145	1	407	3	N	-0-					-0-
02	504	N	455	-0-	-49	-0-	131	1	324	3	N	-0-					-0-
03	558	N	472	-0-	-86	-0-	145	1	327	3	N	-0-					-0-
04	540	N	471	-0-	-69	-0-	140	1	331	3	N	-0-					-0-
05	496	N	434	-0-	-62	-0-	145	1	289	3	N	-0-					-0-
06	450	N	375	-0-	-75	-0-	140	1	235	3	N	-0-					-0-
07	496	N	360	-0-	-136	-0-	145	1	215	3	N	-0-					-0-
08	434	N	373	-0-	-61	-0-	145	1	228	3	N	-0-					-0-
09	390	N	373	-0-	-17	-0-	140	1	233	3	N	-0-					-0-
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	145	1	276	3	N	-0-					-0-
*11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	140	1	226	3	N	-0-					-0-
*12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	145	1	120	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	42	3			N	-0-					-0-
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	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	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
*11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
*12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	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	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	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	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 279 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	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
02	364	N	318	-0-	-46	-0-	318	3			N	-0-					-0-
03	403	N	344	-0-	-59	-0-	344	3			N	-0-					-0-
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
07	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	3			N	-0-					-0-
08	341	N	246	-0-	-95	-0-	246	3			N	-0-					-0-
09	360	N	296	-0-	-64	-0-	296	3			N	-0-					-0-
10	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-					-0-
*11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
*12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	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: 110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
03	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
06	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	3			N	-0-					-0-
07	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					-0-
08	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-
09	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	3			N	-0-					-0-
10	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
*11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
*12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,821 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	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
02	140	N	124	-0-	-16	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
06	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	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: 1,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-					1
02	532	N	491	-0-	-41	-0-	491	3			Y	-0-					1
03	558	N	544	-0-	-14	-0-	544	3			Y	-0-					1
04	510	N	489	-0-	-21	-0-	489	3			Y	-0-					1
05	558	N	482	-0-	-76	-0-	482	3			Y	-0-					1
06	540	N	462	-0-	-78	-0-	462	3			Y	-0-					1
07	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	3			Y	-0-					1
08	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	3			Y	-0-					1
09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			Y	-0-					1
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-					1
11	450	N	396	-0-	-54	-0-	396	3			Y	-0-					1
*12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			Y	-0-					25
02	588	N	539	-0-	-49	-0-	539	3			Y	-0-					25
03	651	N	597	-0-	-54	-0-	597	3			Y	-0-					25
04	630	N	562	-0-	-68	-0-	562	3			Y	-0-					25
05	589	N	585	-0-	-4	-0-	585	3			Y	-0-					25
06	570	N	560	-0-	-10	-0-	560	3			Y	-0-					25
07	589	N	586	-0-	-3	-0-	586	3			Y	-0-					25
08	589	N	581	-0-	-8	-0-	581	3			Y	-0-					25
09	570	N	547	-0-	-23	-0-	547	3			Y	-0-					25
10	589	N	573	-0-	-16	-0-	573	3			Y	-0-					25
11	570	N	513	-0-	-57	-0-	513	3			Y	-0-					25
*12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 6,894 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	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
03	496	N	460	-0-	-36	-0-	460	3			N	-0-					-0-
04	480	N	447	-0-	-33	-0-	447	3			N	-0-					-0-
05	496	N	447	-0-	-49	-0-	447	3			N	-0-					-0-
06	450	N	363	-0-	-87	-0-	363	3			N	-0-					-0-
07	465	N	396	-0-	-69	-0-	396	3			N	-0-					-0-
08	434	N	383	-0-	-51	-0-	383	3			N	-0-					-0-
09	360	N	247	-0-	-113	-0-	247	3			N	-0-					-0-
10	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	3			N	-0-					-0-
*11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
*12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
02	308	N	290	-0-	-18	-0-	290	3			N	-0-					-0-
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
04	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	3			N	-0-					-0-
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
06	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	3			N	-0-					-0-
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
08	341	N	296	-0-	-45	-0-	296	3			N	-0-					-0-
09	330	N	295	-0-	-35	-0-	295	3			N	-0-					-0-
10	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					-0-
11	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	3			N	-0-					-0-
*12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
02	168	N	153	-0-	-15	-0-	153	3			N	-0-					-0-
03	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-
04	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					-0-
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
08	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
09	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	3			N	-0-					-0-
10	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
11	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					-0-
*12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,803 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	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
05	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	3			N	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
07	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					-0-
08	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	3			N	-0-					-0-
09	330	N	304	-0-	-26	-0-	304	3			N	-0-					-0-
10	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	3			N	-0-					-0-
11	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	3			N	-0-					-0-
*12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02	112	N	98	-0-	-14	-0-	98	3			N	-0-					-0-
03	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
09	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	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	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
02	532	N	456	-0-	-76	-0-	455	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	620	N	547	-0-	-73	-0-	547	3			N	-0-					-0-
04	480	N	469	-0-	-11	-0-	469	3			N	-0-					-0-
05	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	3			N	-0-					-0-
06	540	N	495	-0-	-45	-0-	495	3			N	-0-					-0-
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
10	558	N	167	-0-	-391	-0-	167	3			N	-0-					-0-
11	540	N	141	-0-	-399	-0-	141	3			N	-0-					-0-
*12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	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: 1,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
02	140	N	132	-0-	-8	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	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	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	3			N	-0-					-0-
08	155	N	92	-0-	-63	-0-	92	3			N	-0-					-0-
09	150	N	90	-0-	-60	-0-	90	3			N	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	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: 1,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
02	448	N	392	-0-	-56	-0-	392	3			N	-0-					-0-
03	465	N	386	-0-	-79	-0-	386	3			N	-0-					-0-
04	450	N	218	-0-	-232	-0-	218	3			N	-0-					-0-
05	434	N	212	-0-	-222	-0-	212	3			N	-0-					-0-
06	360	N	227	-0-	-133	-0-	227	3			N	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
11	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	3			N	-0-					-0-
*12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,840 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	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
02	224	N	215	-0-	-9	-0-	215	3			N	-0-					-0-
03	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
05	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					-0-
06	240	N	205	-0-	-35	-0-	205	3			N	-0-					-0-
07	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	3			N	-0-					-0-
08	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-
09	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	3			N	-0-					-0-
10	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
11	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3			N	-0-					-0-
*12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	82	3			N	-0-					-0-
03	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	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	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: 225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DAVIS "D" WELL #: 8 RRCID -> 213581 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 5316 - 5724

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	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	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	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
08	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
09	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-					-0-
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
11	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					-0-
*12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,214 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. 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	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
02	196	N	185	-0-	-11	-0-	185	3			N	-0-					-0-
03	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-
04	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	3			N	-0-					-0-
05	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
07	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	3			N	-0-					-0-
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					-0-
10	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
11	180	N	115	-0-	-65	-0-	115	3			N	-0-					-0-
*12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "F" WELL #: 13 RRCID -> 213740 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 4942 - 5650

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	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
02	392	N	327	-0-	-65	-0-	327	3			N	-0-					-0-
03	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	3			N	-0-					-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
09	390	N	376	-0-	-14	-0-	376	3			N	-0-					-0-
10	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	3			N	-0-					-0-
11	390	N	365	-0-	-25	-0-	365	3			N	-0-					-0-
*12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
02	196	N	166	-0-	-30	-0-	166	3			N	-0-					-0-
03	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	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	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					-0-
07	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-
08	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					-0-
09	180	N	150	-0-	-30	-0-	150	3			N	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
11	150	N	30	-0-	-120	-0-	30	3			N	-0-					-0-
*12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 87 RRCID -> 213804 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5347 - 5509

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 WELL #: 14 RRCID -> 213844 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 5294 - 5346

01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
10	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	3			N	-0-					-0-
11	450	N	409	-0-	-41	-0-	409	3			N	-0-					-0-
*12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HULL WELL #: 9 RRCID -> 213850 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5628 - 5992

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	79	N	79	-0-		-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
02	84	N	47	-0-		-37	-0-	47	3			N	-0-					-0-
03	62	N	60	-0-		-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	90	N	4	-0-		-86	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	62	N	18	-0-		-44	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-		-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
07	4	N	1	-0-		-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					N	-0-					-0-
09	113	N	113	-0-		-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
10	53	N	53	-0-		-0-	-0-	53	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: 428 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. 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	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-

BEN MITTEL WELL #: 8 RRCID -> 213957 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 5682 - 6034

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	107	N	107	-0-		-0-	-0-	107	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	99	N	99	-0-		-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-		-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-		-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-		-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-		-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-		-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-		-0-	-0-	94	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: 1,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	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	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
*12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 375 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	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
02	364	N	343	-0-	-21	-0-	343	3			N	-0-					-0-
03	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	3			N	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
07	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-					-0-
08	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	3			N	-0-					-0-
09	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	3			N	-0-					-0-
10	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	3			N	-0-					-0-
11	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	3			N	-0-					-0-
*12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
02	224	N	209	-0-	-15	-0-	209	3			N	-0-					-0-
03	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
07	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
08	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
09	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	3			N	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
11	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	3			N	-0-					-0-
*12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
02	56	N	35	-0-	-21	-0-	35	3		N	-0-			-0-
03	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3		N	-0-			-0-
04	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	3		N	-0-			-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-			-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3		N	-0-			-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-			-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3		N	-0-			-0-
*12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 402 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	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3		N	-0-			-0-
02	280	N	276	-0-	-4	-0-	276	3		N	-0-			-0-
03	341	N	298	-0-	-43	-0-	298	3		N	-0-			-0-
04	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	3		N	-0-			-0-
05	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3		N	-0-			-0-
06	300	N	260	-0-	-40	-0-	260	3		N	-0-			-0-
07	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	3		N	-0-			-0-
08	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	3		N	-0-			-0-
09	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	3		N	-0-			-0-
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3		N	-0-			-0-
*11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-			-0-
*12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
02	224	N	220	-0-	-4	-0-	220	3			N	-0-					-0-
03	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	3			N	-0-					-0-
05	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					-0-
06	240	N	183	-0-	-57	-0-	183	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	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
10	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	3			N	-0-					-0-
*11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
*12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,648 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	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
*11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
*12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
02	224	N	223	-0-	-1	-0-	223	3			N	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
08	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-
09	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	3			N	-0-					-0-
10	248	N	127	-0-	-121	-0-	127	3			N	-0-					-0-
*11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
*12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
04	420	N	399	-0-	-21	-0-	399	3			N	-0-					-0-
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
09	390	N	367	-0-	-23	-0-	367	3			N	-0-					-0-
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
11	390	N	382	-0-	-8	-0-	382	3			N	-0-					-0-
*12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,776 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	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
02	252	N	250	-0-	-2	-0-	250	3			N	-0-					-0-
03	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					-0-
04	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	3			N	-0-					-0-
05	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-					-0-
06	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	3			N	-0-					-0-
07	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	3			N	-0-					-0-
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
09	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	3			N	-0-					-0-
10	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
11	240	N	182	-0-	-58	-0-	182	3			N	-0-					-0-
*12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1155	-0-	-413	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1261	-0-	-413	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1197	-0-	-243	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1215	-0-	-56	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1164	-0-	-66	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1163	-0-	-77	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1156	-0-	-53	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
09	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
10	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
*11	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
*12	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
02	336	N	317	-0-	-19	-0-	317	3			N	-0-					-0-
03	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	3			N	-0-					-0-
04	360	N	338	-0-	-22	-0-	338	3			N	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	345	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
09	330	N	288	-0-	-42	-0-	288	3			N	-0-					-0-
10	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	3			N	-0-					-0-
11	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	3			N	-0-					-0-
*12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
02	364	N	294	-0-	-70	-0-	293	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	434	N	263	-0-	-171	-0-	263	3			N	-0-					-0-
04	390	N	253	-0-	-137	-0-	253	3			N	-0-					-0-
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	411	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	372	N	318	-0-	-54	-0-	318	3			N	-0-					-0-
09	270	N	232	-0-	-38	-0-	232	3			N	-0-					-0-
10	403	N	107	-0-	-296	-0-	107	3			N	-0-					-0-
11	300	N	221	-0-	-79	-0-	221	3			N	-0-					-0-
*12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	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	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
07	155	N	71	-0-	-84	-0-	71	3			N	-0-					-0-
08	155	N	32	-0-	-123	-0-	32	3			N	-0-					-0-
09	150	N	52	-0-	-98	-0-	52	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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	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	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
06	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	3			N	-0-					-0-
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					-0-
*12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 958 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	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
02	224	N	209	-0-	-15	-0-	209	3			N	-0-					-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
09	300	N	150	-0-	-150	-0-	150	3			N	-0-					-0-
10	310	N	1	-0-	-309	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	270	N	77	-0-	-193	-0-	77	3			N	-0-					-0-
*12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					1
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	51	3			Y	-0-					1
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-					1
04	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	3			Y	-0-					1
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-					1
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			Y	-0-					1
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					1
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					1
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			Y	-0-					1
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-					1
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			Y	-0-					1
*12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
04	240	N	125	-0-	-115	-0-	125	3			N	-0-					-0-
05	248	N	143	-0-	-105	-0-	143	3			N	-0-					-0-
06	240	N	83	-0-	-157	-0-	83	3			N	-0-					-0-
07	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	3			N	-0-					-0-
08	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	3			N	-0-					-0-
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
*11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
*12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,788 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	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
02	252	N	224	-0-	-28	-0-	224	3			N	-0-					-0-
03	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
04	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					-0-
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
08	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	3			N	-0-					-0-
09	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	3			N	-0-					-0-
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	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: 3,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
02	616	N	612	-0-	-4	-0-	612	3			N	-0-					-0-
03	682	N	678	-0-	-4	-0-	678	3			N	-0-					-0-
04	660	N	655	-0-	-5	-0-	655	3			N	-0-					-0-
05	682	N	636	-0-	-46	-0-	636	3			N	-0-					-0-
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
09	660	N	656	-0-	-4	-0-	656	3			N	-0-					-0-
10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
11	660	N	492	-0-	-168	-0-	492	3			N	-0-					-0-
*12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
02	308	N	277	-0-	-31	-0-	277	3			N	-0-					-0-
03	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	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	291	-0-	-9	-0-	291	3			N	-0-					-0-
07	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	3			N	-0-					-0-
08	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					-0-
09	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	3			N	-0-					-0-
10	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					-0-
*11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
*12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 65 RRCID -> 221950 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 5748 - 6638

01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
02	140	N	139	-0-	-1	-0-	139	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	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
08	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
09	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					-0-
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					-0-
*12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 222038 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6294 - 6767

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 20 RRCID -> 222065 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 5540 - 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	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
02	364	N	348	-0-	-16	-0-	348	3			N	-0-					-0-
03	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	3			N	-0-					-0-
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
06	360	N	289	-0-	-71	-0-	289	3			N	-0-					-0-
07	403	N	279	-0-	-124	-0-	279	3			N	-0-					-0-
08	372	N	303	-0-	-69	-0-	303	3			N	-0-					-0-
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
*11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
*12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY HALBERT WELL #: 19 RRCID -> 222067 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 5826 - 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	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	84	N	55	-0-	-29	-0-	55	3			N	-0-					-0-
03	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
07	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	3			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			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: 566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
04	390	N	385	-0-	-5	-0-	385	3			N	-0-					-0-
05	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-					-0-
06	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	3			N	-0-					-0-
07	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	3			N	-0-					-0-
08	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	3			N	-0-					-0-
09	390	N	359	-0-	-31	-0-	359	3			N	-0-					-0-
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
*11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
*12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
02	392	N	388	-0-	-4	-0-	388	3			N	-0-					-0-
03	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	3			N	-0-					-0-
04	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	3			N	-0-					-0-
05	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	3			N	-0-					-0-
06	420	N	410	-0-	-10	-0-	410	3			N	-0-					-0-
07	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	3			N	-0-					-0-
08	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	3			N	-0-					-0-
09	420	N	336	-0-	-84	-0-	336	3			N	-0-					-0-
10	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	3			N	-0-					-0-
*11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
*12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,920 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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	3	N	2	-0-	-1	-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	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
03	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
06	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	3			N	-0-					-0-
07	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
*11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
*12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
02	420	N	248	-0-	-172	-0-	248	3			N	-0-					-0-
03	434	N	256	-0-	-178	-0-	256	3			N	-0-					-0-
04	330	N	234	-0-	-96	-0-	234	3			N	-0-					-0-
05	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	3			N	-0-					-0-
06	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	3			N	-0-					-0-
07	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	3			N	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
09	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	3			N	-0-					-0-
10	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	3			N	-0-					-0-
11	210	N	166	-0-	-44	-0-	166	3			N	-0-					-0-
*12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,633 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	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
02	140	N	111	-0-	-29	-0-	111	3			N	-0-					-0-
03	155	N	68	-0-	-87	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	120	N	38	-0-	-82	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05	124	N	15	-0-	-109	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	15	N	4	-0-	-11	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	82	3			N	-0-					-0-
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-
*12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
*12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,590 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	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	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	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
*11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
*12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
02	532	N	501	-0-	-31	-0-	501	3			N	-0-					-0-
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
04	540	N	475	-0-	-65	-0-	475	3			N	-0-					-0-
05	558	N	522	-0-	-36	-0-	522	3			N	-0-					-0-
06	600	N	569	-0-	-31	-0-	569	3			N	-0-					-0-
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
09	570	N	504	-0-	-66	-0-	504	3			N	-0-					-0-
10	589	N	588	-0-	-1	-0-	588	3			N	-0-					-0-
11	570	N	493	-0-	-77	-0-	493	3			N	-0-					-0-
*12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
02	140	N	122	-0-	-18	-0-	122	3			N	-0-					-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	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	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					-0-
10	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
11	150	N	112	-0-	-38	-0-	112	3			N	-0-					-0-
*12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,709 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	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
02	336	N	333	-0-	-3	-0-	333	3			N	-0-					-0-
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
04	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	3			N	-0-					-0-
05	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	3			N	-0-					-0-
06	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	3			N	-0-					-0-
07	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-					-0-
08	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	3			N	-0-					-0-
09	360	N	337	-0-	-23	-0-	337	3			N	-0-					-0-
10	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	3			N	-0-					-0-
11	360	N	342	-0-	-18	-0-	342	3			N	-0-					-0-
*12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
09	660	N	626	-0-	-34	-0-	626	3			N	-0-					-0-
10	682	N	676	-0-	-6	-0-	676	3			N	-0-					-0-
11	660	N	626	-0-	-34	-0-	626	3			N	-0-					-0-
*12	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
04	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-					-0-
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
08	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
09	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	3			N	-0-					-0-
10	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					-0-
11	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	3			N	-0-					-0-
*12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,046 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	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	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	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	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					-0-
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
11	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					-0-
*12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
05	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
07	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
09	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	3			N	-0-					-0-
10	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					-0-
11	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	3			N	-0-					-0-
*12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	374	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	403	N	352	-0-	-51	-0-	352	3			N	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
05	403	N	343	-0-	-60	-0-	343	3			N	-0-					-0-
06	330	N	275	-0-	-55	-0-	274	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	341	N	284	-0-	-57	-0-	284	3			N	-0-					-0-
08	341	N	296	-0-	-45	-0-	296	3			N	-0-					-0-
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
*11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
*12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
08	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					-0-
09	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	3			N	-0-					-0-
10	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
11	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-					-0-
*12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	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	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
*11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
*12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
02	252	N	246	-0-	-6	-0-	246	3			N	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
04	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	3			N	-0-					-0-
05	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	3			N	-0-					-0-
06	270	N	235	-0-	-35	-0-	235	3			N	-0-					-0-
07	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	3			N	-0-					-0-
08	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-
09	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	3			N	-0-					-0-
10	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-
11	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	3			N	-0-					-0-
*12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,001 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	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
02	168	N	166	-0-	-2	-0-	166	3			N	-0-					-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
07	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					-0-
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
09	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	3			N	-0-					-0-
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
11	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	3			N	-0-					-0-
*12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
03	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	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	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
08	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
*12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	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	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
*11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
*12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,026 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	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					-0-
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
06	840	N	657	-0-	-183	-0-	657	3			N	-0-					-0-
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
08	868	N	709	-0-	-159	-0-	709	3			N	-0-					-0-
09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
10	868	N	498	-0-	-370	-0-	498	3			N	-0-					-0-
11	690	N	398	-0-	-292	-0-	398	3			N	-0-					-0-
*12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
09	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	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	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	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	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
*11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
*12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,743 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	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
02	140	N	123	-0-	-17	-0-	123	3			N	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
04	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	3			N	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
06	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	3			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
11	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					-0-
*12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
04	270	N	223	-0-	-47	-0-	223	3			N	-0-					-0-
05	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	3			N	-0-					-0-
06	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	3			N	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
10	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	3			N	-0-					-0-
11	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	3			N	-0-					-0-
*12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 823 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	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	45	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	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-					-0-
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	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	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	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	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
11	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	3			N	-0-					-0-
*12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	14	N	4	-0-	-10	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58 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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	Y	1					2
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	5					7
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	4					11
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	5	1	8			15
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					15
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	2					17
09	1	N	-0-	-0-	-1	-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: 7 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

MITTEL WELL #: 1271 RRCID -> 225814 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 5870 - 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	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-					-0-
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
*12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MECKEL "A" WELL #: 70 RRCID -> 225862 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6008 - 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	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
02	280	N	264	-0-	-16	-0-	264	3			N	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
04	270	N	213	-0-	-57	-0-	213	3			N	-0-					-0-
05	279	N	213	-0-	-66	-0-	213	3			N	-0-					-0-
06	300	N	166	-0-	-134	-0-	166	3			N	-0-					-0-
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
10	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	3			N	-0-					-0-
11	270	N	212	-0-	-58	-0-	212	3			N	-0-					-0-
*12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,892 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. (I) GAS LIFT(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	81	-0-	-3	-0-	81	3			N	-0-					-0-
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-					-0-
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
08	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	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	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
04	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	3			N	-0-					-0-
05	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
06	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	3			N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
08	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	3			N	-0-					-0-
09	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	3			N	-0-					-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
*11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
*12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					1
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					1
03	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	3			Y	-0-					1
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	3			Y	-0-					1
05	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			Y	-0-					1
06	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	3			Y	-0-					1
07	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3			Y	-0-					1
08	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	3			Y	-0-					1
09	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			Y	-0-					1
10	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			Y	-0-					1
11	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	3			Y	-0-					1
*12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
04	960	N	833	-0-	-127	-0-	833	3			N	-0-					-0-
05	930	N	876	-0-	-54	-0-	876	3			N	-0-					-0-
06	930	N	703	-0-	-227	-0-	703	3			N	-0-					-0-
07	868	N	370	-0-	-498	-0-	370	3			N	-0-					-0-
08	868	N	832	-0-	-36	-0-	832	3			N	-0-					-0-
09	690	N	672	-0-	-18	-0-	672	3			N	-0-					-0-
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
11	810	N	560	-0-	-250	-0-	560	3			N	-0-					-0-
*12	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	450	N	450	-0-	-0-	-0-	135	1	314	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	112	1	284	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	145	1	311	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	140	1	298	3	Y	-0-					-0-
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	89	1	295	3	Y	-0-					-0-
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	121	1	302	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	145	1	327	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	145	1	337	3	Y	-0-					-0-
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	136	1	329	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	393	-0-	-72	-0-	66	1	327	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	274	-0-	-176	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
*12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	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	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	3			N	-0-					-0-
05	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					-0-
06	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	3			N	-0-					-0-
07	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					-0-
08	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					-0-
09	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	3			N	-0-					-0-
10	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					-0-
11	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	3			N	-0-					-0-
*12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,549 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	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
02	336	N	333	-0-	-3	-0-	332	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
04	390	N	365	-0-	-25	-0-	365	3			N	-0-					-0-
05	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	3			N	-0-					-0-
06	390	N	327	-0-	-63	-0-	326	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	372	N	338	-0-	-34	-0-	337	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
10	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-					-0-
11	360	N	285	-0-	-75	-0-	285	3			N	-0-					-0-
*12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	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	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
*11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
02	364	N	351	-0-	-13	-0-	351	3			N	-0-					-0-
03	403	N	368	-0-	-35	-0-	368	3			N	-0-					-0-
04	420	N	358	-0-	-62	-0-	358	3			N	-0-					-0-
05	403	N	343	-0-	-60	-0-	343	3			N	-0-					-0-
06	360	N	164	-0-	-196	-0-	164	3			N	-0-					-0-
07	372	N	204	-0-	-168	-0-	204	3			N	-0-					-0-
08	341	N	203	-0-	-138	-0-	203	3			N	-0-					-0-
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
*11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
*12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,538 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	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	95	1	1336	3	N	-0-					-0-
02	1260	N	1241	-0-	-19	-0-	86	1	1155	3	N	-0-					-0-
03	1426	N	1394	-0-	-32	-0-	95	1	1299	3	N	-0-					-0-
04	1380	N	1279	-0-	-101	-0-	92	1	1187	3	N	-0-					-0-
05	1364	N	1326	-0-	-38	-0-	95	1	1231	3	N	-0-					-0-
06	1350	N	1269	-0-	-81	-0-	92	1	1177	3	N	-0-					-0-
07	1333	N	1300	-0-	-33	-0-	95	1	1204	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1333	N	981	-0-	-352	-0-	95	1	886	3	N	-0-					-0-
09	1260	N	967	-0-	-293	-0-	92	1	875	3	N	-0-					-0-
10	1302	N	985	-0-	-317	-0-	95	1	890	3	N	-0-					-0-
11	960	N	857	-0-	-103	-0-	92	1	765	3	N	-0-					-0-
*12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	95	1	788	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
11	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-					-0-
*12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
04	810	N	806	-0-	-4	-0-	806	3			N	-0-					-0-
05	837	N	832	-0-	-5	-0-	832	3			N	-0-					-0-
06	810	N	796	-0-	-14	-0-	796	3			N	-0-					-0-
07	837	N	816	-0-	-21	-0-	816	3			N	-0-					-0-
08	837	N	811	-0-	-26	-0-	811	3			N	-0-					-0-
09	810	N	764	-0-	-46	-0-	764	3			N	-0-					-0-
10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
11	780	N	778	-0-	-2	-0-	778	3			N	-0-					-0-
*12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 89 RRCID -> 227848 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 5694 - 5918

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 #: 21 RRCID -> 229115 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 5996 - 6668

01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
02	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	886	-0-	-323	-0-	886	3			N	-0-					-0-
04	990	N	860	-0-	-130	-0-	860	3			N	-0-					-0-
05	899	N	688	-0-	-211	-0-	688	3			N	-0-					-0-
06	870	N	745	-0-	-125	-0-	745	3			N	-0-					-0-
07	899	N	655	-0-	-244	-0-	655	3			N	-0-					-0-
08	682	N	631	-0-	-51	-0-	631	3			N	-0-					-0-
09	750	N	593	-0-	-157	-0-	593	3			N	-0-					-0-
10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
*11	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
*12	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			-0-
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-			-0-
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-			-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-			-0-
05	589	N	407	-0-	-182	-0-	407	3			N	-0-			-0-
06	540	N	295	-0-	-245	-0-	295	3			N	-0-			-0-
07	403	N	274	-0-	-129	-0-	274	3			N	-0-			-0-
08	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	3			N	-0-			-0-
09	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	3			N	-0-			-0-
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-			-0-
11	360	N	195	-0-	-165	-0-	195	3			N	-0-			-0-
*12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,797 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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-			-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	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	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-			-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-			-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	47	1	58	3	N	-0-			-0-
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	60	1	50	3	N	-0-			-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	67	1	66	3	N	-0-			-0-
*11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	62	1	64	3	N	-0-			-0-
*12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	65	1	66	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CREEK WELL #: 9702 RRCID -> 234364 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 5858 - 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	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
06	300	N	267	-0-	-33	-0-	267	3			N	-0-					-0-
07	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					-0-
08	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					-0-
09	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	3			N	-0-					-0-
10	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					-0-
11	240	N	65	-0-	-175	-0-	65	3			N	-0-					-0-
*12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMSON "C" WELL #: 13 RRCID -> 234371 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 4772 - 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	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
02	252	N	204	-0-	-48	-0-	204	3			N	-0-					-0-
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
06	420	N	237	-0-	-183	-0-	237	3			N	-0-					-0-
07	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	3			N	-0-					-0-
08	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
09	240	N	170	-0-	-70	-0-	170	3			N	-0-					-0-
10	248	N	153	-0-	-95	-0-	153	3			N	-0-					-0-
11	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	3			N	-0-					-0-
*12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	104	3			N	-0-					-0-
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	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	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
09	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-					-0-
10	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-
11	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	3			N	-0-					-0-
*12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEBERRY "A" WELL #: 97 RRCID -> 234967 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5794 - 6346

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-	33	3			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-		-0-	-0-	29	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	32	N	32	-0-		-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-		-0-	-0-	31	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	30	N	30	-0-		-0-	-0-	30	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	31	-0-		-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 375 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. 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-	520	3			N	-0-					-0-
02	476	N	473	-0-		-3	-0-	473	3			N	-0-					-0-
03	527	N	520	-0-		-7	-0-	520	3			N	-0-					-0-
04	510	N	501	-0-		-9	-0-	501	3			N	-0-					-0-
05	527	N	513	-0-		-14	-0-	513	3			N	-0-					-0-
06	510	N	497	-0-		-13	-0-	497	3			N	-0-					-0-
07	527	N	515	-0-		-12	-0-	515	3			N	-0-					-0-
08	527	N	512	-0-		-15	-0-	512	3			N	-0-					-0-
09	510	N	452	-0-		-58	-0-	452	3			N	-0-					-0-
10	527	N	508	-0-		-19	-0-	508	3			N	-0-					-0-
11	510	N	486	-0-		-24	-0-	486	3			N	-0-					-0-
*12	496	N	496	-0-		-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. 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	180	N	180	-0-		-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
02	168	N	159	-0-		-9	-0-	159	3			N	-0-					-0-
03	186	N	178	-0-		-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
04	180	N	171	-0-		-9	-0-	171	3			N	-0-					-0-
05	186	N	178	-0-		-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
06	180	N	172	-0-		-8	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	186	N	177	-0-		-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
08	186	N	177	-0-		-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
09	180	N	166	-0-		-14	-0-	166	3			N	-0-					-0-
10	186	N	177	-0-		-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
11	180	N	166	-0-		-14	-0-	166	3			N	-0-					-0-
*12	171	N	171	-0-		-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	3			N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	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	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 270 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	134	N	134	-0-	-0-	-0-	70	1	64	3	N	-0-					-0-
02	140	N	121	-0-	-19	-0-	63	1	58	3	N	-0-					-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	70	1	79	3	N	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	67	1	72	3	N	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	70	1	76	3	N	-0-					-0-
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	67	1	72	3	N	-0-					-0-
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	70	1	73	3	N	-0-					-0-
08	155	N	141	-0-	-14	-0-	70	1	71	3	N	-0-					-0-
09	150	N	133	-0-	-17	-0-	67	1	66	3	N	-0-					-0-
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	70	1	73	3	N	-0-					-0-
11	150	N	134	-0-	-16	-0-	67	1	67	3	N	-0-					-0-
*12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	70	1	76	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
06	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	3			N	-0-					-0-
07	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					-0-
08	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					-0-
09	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	3			N	-0-					-0-
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
*12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
02	420	N	406	-0-	-14	-0-	406	3			N	-0-					-0-
03	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	3			N	-0-					-0-
04	450	N	423	-0-	-27	-0-	423	3			N	-0-					-0-
05	465	N	189	-0-	-276	-0-	189	3			N	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	434	N	3	-0-	-431	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	186	N	28	-0-	-158	-0-	28	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, J. W. 118 WELL #: 21 RRCID -> 235048 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 5932 - 6814

01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
02	280	N	269	-0-	-11	-0-	269	3			N	-0-					-0-
03	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-					-0-
04	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	3			N	-0-					-0-
05	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	3			N	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
07	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					-0-
08	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-
09	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	3			N	-0-					-0-
10	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					-0-
11	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	3			N	-0-					-0-
*12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, J. W. 118 WELL #: 22 RRCID -> 235049 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 5717 - 6576

01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
02	196	N	179	-0-	-17	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	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	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WARD, J. W. 118 WELL #: 23 RRCID -> 235050 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5773 - 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	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		2	-0-	2	2	2	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 96 RRCID -> 235139 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 5876 - 6162

01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	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	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	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: 21 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 95 RRCID -> 235331 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 5828 - 6565

01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	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	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
*11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
*12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-			-0-
02	252	N	202	-0-	-50	-0-	202	3		N	-0-			-0-
03	279	N	166	-0-	-113	-0-	166	3		N	-0-			-0-
04	240	N	135	-0-	-105	-0-	135	3		N	-0-			-0-
05	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3		N	-0-			-0-
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3		N	-0-			-0-
07	155	N	7	-0-	-148	-0-	7	3		N	-0-			-0-
08	217	N	2	-0-	-215	-0-	2	3		N	-0-			-0-
09	150	N	1	-0-	-149	-0-	1	3		N	-0-			-0-
10	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	3		N	-0-			-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,126 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	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-			-0-
02	336	N	321	-0-	-15	-0-	321	3		N	-0-			-0-
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3		N	-0-			-0-
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3		N	-0-			-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3		N	-0-			-0-
06	360	N	276	-0-	-84	-0-	276	3		N	-0-			-0-
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3		N	-0-			-0-
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-			-0-
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	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	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		Y	-0-			1
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		Y	-0-			1
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	71	3	1 9	Y	1			2
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		Y	-0-			2
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		Y	-0-			2
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		Y	-0-			2
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		Y	-0-			2
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		Y	-0-			2
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		Y	-0-			2
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		Y	-0-			2
*11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		Y	-0-			2
*12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 909 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
*11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
*12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
02	224	N	222	-0-	-2	-0-	222	3			N	-0-					-0-
03	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	3			N	-0-					-0-
05	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	3			N	-0-					-0-
07	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
08	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
09	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	3			N	-0-					-0-
10	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
11	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	3			N	-0-					-0-
*12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	952	N	952	-0-	-0-	-0-	45	1	906	3	N	1	1	1			3
							1	9									
02	868	N	844	-0-	-24	-0-	40	1	803	3	N	1	1	1			3
							1	9									
03	961	N	873	-0-	-88	-0-	48	1	825	3	N	-0-	1	1			2
04	930	N	823	-0-	-107	-0-	52	1	770	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	930	N	820	-0-	-110	-0-	78	1	741	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	840	N	826	-0-	-14	-0-	90	1	736	3	N	-0-	1	1			1
07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	91	1	784	3	N	-0-					1
08	883	N	883	-0-	-0-	-0-	89	1	793	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	879	N	879	-0-	-0-	-0-	80	1	798	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	57	1	835	3	N	-0-					1
*11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	54	1	791	3	N	-0-					1
*12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	55	1	815	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 10,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
05	589	N	515	-0-	-74	-0-	515	3			N	-0-					-0-
06	600	N	432	-0-	-168	-0-	432	3			N	-0-					-0-
07	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	3			N	-0-					-0-
08	527	N	416	-0-	-111	-0-	416	3			N	-0-					-0-
09	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	3			N	-0-					-0-
10	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	3			N	-0-					-0-
11	390	N	374	-0-	-16	-0-	374	3			N	-0-					-0-
*12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,067 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	291	N	291	-0-	-0-	-0-	102	1	189	3	N	-0-					-0-
02	280	N	257	-0-	-23	-0-	92	1	165	3	N	-0-					-0-
03	310	N	282	-0-	-28	-0-	102	1	180	3	N	-0-					-0-
04	270	N	265	-0-	-5	-0-	98	1	167	3	N	-0-					-0-
05	279	N	278	-0-	-1	-0-	102	1	176	3	N	-0-					-0-
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	98	1	161	3	N	-0-					-0-
07	279	N	264	-0-	-15	-0-	102	1	162	3	N	-0-					-0-
08	279	N	259	-0-	-20	-0-	102	1	157	3	N	-0-					-0-
09	270	N	242	-0-	-28	-0-	98	1	144	3	N	-0-					-0-
10	279	N	251	-0-	-28	-0-	102	1	149	3	N	-0-					-0-
11	240	N	234	-0-	-6	-0-	98	1	136	3	N	-0-					-0-
*12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	102	1	137	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
05	155	N	66	-0-	-89	-0-	66	3			N	-0-					-0-
06	150	N	41	-0-	-109	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	155	N	75	-0-	-80	-0-	75	3			N	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
*11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
*12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JONES RANCH WELL #: 1565 RRCID -> 236527 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6190 - 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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					1
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					1
03	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	3			Y	-0-					1
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					1
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					1
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					1
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					1
10	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	3			Y	-0-					1
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			Y	-0-					1
*12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 377 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-

JONES RANCH WELL #: 1556 RRCID -> 236670 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6213 - 6562

01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					1
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					1
03	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	3			Y	-0-					1
04	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	3			Y	-0-					1
05	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	3			Y	-0-					1
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					1
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	7	3	2	9	Y	2					3
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	30	3	1	9	Y	1					4
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			Y	-0-					4
10	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	3			Y	-0-					4
11	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			Y	-0-					4
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 130 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					1
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	3			Y	-0-					1
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					1
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-					1
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					1
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-					1
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					1
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					1
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			Y	-0-					1
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					1
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			Y	-0-					1
*12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 225 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	144	N	144	-0-	-0-	-0-	142	3	2	9	Y	2	1	8			6
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	123	3	1	9	Y	1	1	8			6
03	155	N	133	-0-	-22	-0-	132	3	1	9	Y	1	1	8			6
04	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	3			Y	-0-					6
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	121	3	2	9	Y	2	1	8			7
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			Y	-0-					7
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			Y	-0-					7
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			Y	-0-					7
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			Y	-0-					7
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			Y	-0-					7
11	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			Y	-0-					7
*12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 1,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
02	140	N	117	-0-	-23	-0-	117	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	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	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	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
09	120	N	70	-0-	-50	-0-	70	3			N	-0-					-0-
10	124	N	35	-0-	-89	-0-	35	3			N	-0-					-0-
*11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
*12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
02	336	N	304	-0-	-32	-0-	304	3			N	-0-					-0-
03	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					-0-
04	330	N	309	-0-	-21	-0-	309	3			N	-0-					-0-
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
08	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	3			N	-0-					-0-
09	390	N	305	-0-	-85	-0-	305	3			N	-0-					-0-
10	403	N	293	-0-	-110	-0-	293	3			N	-0-					-0-
11	360	N	250	-0-	-110	-0-	250	3			N	-0-					-0-
*12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,972 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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	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	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
*12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
02	196	N	183	-0-	-13	-0-	183	3			N	-0-					-0-
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
05	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	3			N	-0-					-0-
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-
08	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
10	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	3			N	-0-					-0-
11	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	3			N	-0-					-0-
*12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	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	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					-0-
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
09	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	3			N	-0-					-0-
10	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	3			N	-0-					-0-
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
*12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,407 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	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
02	140	N	119	-0-	-21	-0-	119	3			N	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
09	150	N	79	-0-	-71	-0-	79	3			N	-0-					-0-
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
11	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					-0-
*12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	390	N	390	-0-	-0-	-0-	77	1	313	3	N	-0-					-0-
02	364	N	351	-0-	-13	-0-	70	1	281	3	N	-0-					-0-
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	77	1	314	3	N	-0-					-0-
04	390	N	376	-0-	-14	-0-	75	1	301	3	N	-0-					-0-
05	403	N	388	-0-	-15	-0-	77	1	311	3	N	-0-					-0-
06	390	N	375	-0-	-15	-0-	75	1	300	3	N	-0-					-0-
07	403	N	386	-0-	-17	-0-	77	1	309	3	N	-0-					-0-
08	403	N	378	-0-	-25	-0-	77	1	301	3	N	-0-					-0-
09	390	N	336	-0-	-54	-0-	75	1	261	3	N	-0-					-0-
10	372	N	352	-0-	-20	-0-	77	1	275	3	N	-0-					-0-
11	360	N	348	-0-	-12	-0-	75	1	273	3	N	-0-					-0-
*12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	77	1	286	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	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	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 391 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	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
02	168	N	150	-0-	-18	-0-	150	3			N	-0-					-0-
03	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					-0-
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
05	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					-0-
07	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
08	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					-0-
09	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	3			N	-0-					-0-
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
*11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
*12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
05	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	3			N	-0-					-0-
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
08	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	3			N	-0-					-0-
09	540	N	501	-0-	-39	-0-	501	3			N	-0-					-0-
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
*11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
*12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
02	140	N	126	-0-	-14	-0-	126	3			N	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
04	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-					-0-
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-					-0-
07	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
08	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
09	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	3			N	-0-					-0-
10	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					-0-
*11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
*12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,636 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	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
02	392	N	369	-0-	-23	-0-	369	3			N	-0-					-0-
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
09	390	N	382	-0-	-8	-0-	382	3			N	-0-					-0-
10	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	3			N	-0-					-0-
11	390	N	347	-0-	-43	-0-	347	3			N	-0-					-0-
*12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
10	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	3			N	-0-					-0-
11	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	3			N	-0-					-0-
*12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
02	560	N	534	-0-	-26	-0-	534	3			N	-0-					-0-
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
06	600	N	578	-0-	-22	-0-	578	3			N	-0-					-0-
07	744	N	587	-0-	-157	-0-	587	3			N	-0-					-0-
08	651	N	584	-0-	-67	-0-	584	3			N	-0-					-0-
09	570	N	532	-0-	-38	-0-	532	3			N	-0-					-0-
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
11	570	N	566	-0-	-4	-0-	566	3			N	-0-					-0-
*12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,107 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	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	102	1	1067	3	N	-0-					-0-
02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	92	1	959	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	102	1	1108	3	N	-0-					-0-
04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	98	1	1068	3	N	-0-					-0-
05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	102	1	1113	3	N	-0-					-0-
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	98	1	1102	3	N	-0-					-0-
07	1209	N	1186	-0-	-23	-0-	102	1	1083	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1209	N	1170	-0-	-39	-0-	102	1	1068	3	N	-0-					-0-
09	1200	N	1034	-0-	-166	-0-	98	1	936	3	N	-0-					-0-
10	1178	N	1134	-0-	-44	-0-	102	1	1032	3	N	-0-					-0-
11	1140	N	1025	-0-	-115	-0-	98	1	927	3	N	-0-					-0-
*12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	102	1	820	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
02	364	N	356	-0-	-8	-0-	356	3			N	-0-					-0-
03	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	3			N	-0-					-0-
04	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	3			N	-0-					-0-
05	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	3			N	-0-					-0-
06	390	N	373	-0-	-17	-0-	373	3			N	-0-					-0-
07	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	3			N	-0-					-0-
08	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	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	356	-0-	-4	-0-	356	3			N	-0-					-0-
*12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-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	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
*11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
*12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 839 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	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
02	280	N	261	-0-	-19	-0-	261	3			N	-0-					-0-
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
06	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	3			N	-0-					-0-
07	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					-0-
08	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	3			N	-0-					-0-
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
*11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
*12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					-0-
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
06	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					-0-
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
09	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	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	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
06	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-					-0-
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-
*12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,419 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	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
02	252	N	238	-0-	-14	-0-	238	3			N	-0-					-0-
03	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					-0-
04	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	3			N	-0-					-0-
05	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					-0-
06	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	3			N	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
08	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					-0-
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
10	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	3			N	-0-					-0-
11	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	3			N	-0-					-0-
*12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
02	280	N	273	-0-	-7	-0-	273	3			N	-0-					-0-
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
04	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	3			N	-0-					-0-
05	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	3			N	-0-					-0-
06	300	N	274	-0-	-26	-0-	274	3			N	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
08	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
09	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	3			N	-0-					-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
11	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	3			N	-0-					-0-
*12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
02	700	N	615	-0-	-85	-0-	614	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	837	N	614	-0-	-223	-0-	614	3			N	-0-					-0-
04	690	N	557	-0-	-133	-0-	557	3			N	-0-					-0-
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
07	589	N	532	-0-	-57	-0-	532	3			N	-0-					-0-
08	744	N	430	-0-	-314	-0-	430	3			N	-0-					-0-
09	690	N	570	-0-	-120	-0-	570	3			N	-0-					-0-
10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
*11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
*12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	44	3			N	-0-					-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-
*12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
03	527	N	480	-0-	-47	-0-	480	3			N	-0-					-0-
04	480	N	423	-0-	-57	-0-	423	3			N	-0-					-0-
05	496	N	432	-0-	-64	-0-	432	3			N	-0-					-0-
06	450	N	417	-0-	-33	-0-	417	3			N	-0-					-0-
07	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	3			N	-0-					-0-
08	434	N	340	-0-	-94	-0-	340	3			N	-0-					-0-
09	420	N	357	-0-	-63	-0-	357	3			N	-0-					-0-
10	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	3			N	-0-					-0-
*11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
*12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	188	N	188	-0-	-0-	-0-	18	1	170	3	N	-0-	2	1			1
02	196	N	170	-0-	-26	-0-	12	1	158	3	N	-0-					1
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	175	3	N	-0-					1
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	14	1	169	3	N	-0-					1
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	17	1	181	3	N	-0-					1
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	17	1	172	3	N	-0-					1
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	18	1	181	3	N	-0-	1	1			-0-
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	18	1	186	3	N	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	15	1	166	3	N	-0-					-0-
10	186	N	170	-0-	-16	-0-	13	1	157	3	N	-0-					-0-
11	210	N	172	-0-	-38	-0-	12	1	160	3	N	-0-					-0-
*12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	11	1	174	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
02	112	N	103	-0-	-9	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	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	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
08	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
*11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
*12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
08	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	3			N	-0-					-0-
09	360	N	273	-0-	-87	-0-	273	3			N	-0-					-0-
10	372	N	263	-0-	-109	-0-	263	3			N	-0-					-0-
11	360	N	197	-0-	-163	-0-	197	3			N	-0-					-0-
*12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
02	420	N	408	-0-	-12	-0-	408	3			N	-0-					-0-
03	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	3			N	-0-					-0-
04	450	N	428	-0-	-22	-0-	428	3			N	-0-					-0-
05	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	3			N	-0-					-0-
06	450	N	419	-0-	-31	-0-	419	3			N	-0-					-0-
07	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	3			N	-0-					-0-
08	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	3			N	-0-					-0-
09	420	N	392	-0-	-28	-0-	392	3			N	-0-					-0-
10	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	3			N	-0-					-0-
11	420	N	387	-0-	-33	-0-	387	3			N	-0-					-0-
*12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,072 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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	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: 458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
02	756	N	633	-0-	-123	-0-	633	3			N	-0-					-0-
03	868	N	783	-0-	-85	-0-	783	3			N	-0-					-0-
04	780	N	776	-0-	-4	-0-	776	3			N	-0-					-0-
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
06	750	N	729	-0-	-21	-0-	729	3			N	-0-					-0-
07	806	N	751	-0-	-55	-0-	751	3			N	-0-					-0-
08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
09	720	N	652	-0-	-68	-0-	652	3			N	-0-					-0-
10	744	N	711	-0-	-33	-0-	711	3			N	-0-					-0-
11	720	N	677	-0-	-43	-0-	677	3			N	-0-					-0-
*12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
04	270	N	94	-0-	-176	-0-	94	3			N	-0-					-0-
05	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					-0-
06	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	3			N	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
09	240	N	203	-0-	-37	-0-	203	3			N	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
11	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	3			N	-0-					-0-
*12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,570 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	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
02	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2741	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
04	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
05	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
06	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1661	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
08	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
09	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
10	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
*11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
*12	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
03	403	N	331	-0-	-72	-0-	331	3			N	-0-					-0-
04	360	N	299	-0-	-61	-0-	299	3			N	-0-					-0-
05	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	3			N	-0-					-0-
06	330	N	287	-0-	-43	-0-	287	3			N	-0-					-0-
07	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					-0-
08	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	3			N	-0-					-0-
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
11	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	3			N	-0-					-0-
*12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	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	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	3			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
*12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	17	N	17	-0-	-0-	-0-	16	3	1	9	Y	1					1
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					1
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					1
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			Y	-0-					1
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					1
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					1
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					1
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-					1
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			Y	-0-					1
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-					1
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			Y	-0-					1
*12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 200 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
03	992	N	959	-0-	-33	-0-	959	3			N	-0-					-0-
04	960	N	915	-0-	-45	-0-	915	3			N	-0-					-0-
05	992	N	743	-0-	-249	-0-	743	3			N	-0-					-0-
06	930	N	905	-0-	-25	-0-	905	3			N	-0-					-0-
07	961	N	904	-0-	-57	-0-	903	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
09	900	N	784	-0-	-116	-0-	784	3			N	-0-					-0-
10	899	N	876	-0-	-23	-0-	876	3			N	-0-					-0-
11	870	N	850	-0-	-20	-0-	850	3			N	-0-					-0-
*12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
02	700	N	674	-0-	-26	-0-	674	3			N	-0-					-0-
03	744	N	742	-0-	-2	-0-	742	3			N	-0-					-0-
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
06	720	N	715	-0-	-5	-0-	715	3			N	-0-					-0-
07	744	N	731	-0-	-13	-0-	731	3			N	-0-					-0-
08	744	N	443	-0-	-301	-0-	443	3			N	-0-					-0-
09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
10	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
*11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
*12	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
03	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	3			N	-0-					-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
09	360	N	294	-0-	-66	-0-	294	3			N	-0-					-0-
10	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	3			N	-0-					-0-
11	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	3			N	-0-					-0-
*12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
02	364	N	347	-0-	-17	-0-	347	3			N	-0-					-0-
03	403	N	156	-0-	-247	-0-	156	3			N	-0-					-0-
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
07	496	N	391	-0-	-105	-0-	391	3			N	-0-					-0-
08	496	N	384	-0-	-112	-0-	384	3			N	-0-					-0-
09	390	N	344	-0-	-46	-0-	344	3			N	-0-					-0-
10	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	3			N	-0-					-0-
11	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	3			N	-0-					-0-
*12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,093 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	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
02	140	N	20	-0-	-120	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	155	N	16	-0-	-139	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	120	N	5	-0-	-115	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
09	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	15	N	3	-0-	-12	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
08	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
09	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					-0-
10	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
11	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-					-0-
*12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
02	280	N	269	-0-	-11	-0-	269	3			N	-0-					-0-
03	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
05	310	N	128	-0-	-182	-0-	128	3			N	-0-					-0-
06	300	N	114	-0-	-186	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
10	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-					-0-
11	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	3			N	-0-					-0-
*12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,124 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	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
02	252	N	210	-0-	-42	-0-	210	3			N	-0-					-0-
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
06	270	N	253	-0-	-17	-0-	252	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
09	240	N	173	-0-	-67	-0-	173	3			N	-0-					-0-
10	248	N	137	-0-	-111	-0-	137	3			N	-0-					-0-
11	270	N	223	-0-	-47	-0-	223	3			N	-0-					-0-
*12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
02	700	N	687	-0-	-13	-0-	687	3			N	-0-					-0-
03	775	N	753	-0-	-22	-0-	753	3			N	-0-					-0-
04	750	N	724	-0-	-26	-0-	724	3			N	-0-					-0-
05	775	N	733	-0-	-42	-0-	733	3			N	-0-					-0-
06	720	N	707	-0-	-13	-0-	707	3			N	-0-					-0-
07	744	N	726	-0-	-18	-0-	726	3			N	-0-					-0-
08	744	N	723	-0-	-21	-0-	723	3			N	-0-					-0-
09	720	N	623	-0-	-97	-0-	623	3			N	-0-					-0-
10	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
11	690	N	670	-0-	-20	-0-	670	3			N	-0-					-0-
*12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	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	5	-0-	5	5	5	3			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	9	-0-	9	14	9	3			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	6	-0-	6	20	6	3			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	41	-0-	41	61	41	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY HEIRS WELL #: 14 RRCID -> 258462 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6102 - 6364

01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	3			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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	62	1	4	3	N	-0-					-0-
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	1			N	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	98	1	35	3	N	-0-					-0-
*11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	89	1	39	3	N	-0-					-0-
*12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	85	1	39	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITTEL WELL #: 1272 RRCID -> 258480 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 4496 - 5928

01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
THOMSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 019242 COMPL. DATE 05/10/1954 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5390 - 5535

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					76
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					76
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					76
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					76
05	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	3			N	-0-					76
06	510	N	478	-0-	-32	-0-	478	3			N	-0-					76
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					76
08	527	N	483	-0-	-44	-0-	483	3			N	-0-					76
09	480	N	419	-0-	-61	-0-	419	3			N	-0-					76
10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					76
11	480	N	446	-0-	-34	-0-	446	3			N	-0-					76
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					76

TOTAL GAS PROD: 5,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMSON HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 073542 COMPL. DATE 10/18/1977 TOTAL DEPTH 5650 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	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
04	210	N	145	-0-	-65	-0-	145	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	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					-0-
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 148159 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5371 - 5567

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					74
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					74
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					74
04	630	N	606	-0-	-24	-0-	606	3			N	-0-					74
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					74
06	660	N	657	-0-	-3	-0-	657	3			N	-0-					74
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					74
08	651	N	645	-0-	-6	-0-	645	3			N	-0-					74
09	660	N	553	-0-	-107	-0-	553	3			N	-0-					74
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					74
11	630	N	576	-0-	-54	-0-	576	3			N	-0-					74
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					74

TOTAL GAS PROD: 6,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	17	1	25	2	N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	10	1	30	2	N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	16	1	27	2	N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	13	1	30	2	N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	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	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RELIANCE ENERGY, INC. 700995
MIERS -14- WELL #: 1 RRCID -> 058419 COMPL. DATE 03/14/1974 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462
MIERS A WELL #: 1 RRCID -> 019236 COMPL. DATE 07/02/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5573 - 5734

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		13	-0-	13	13	13	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		23	-0-	23	36	23	2			N	-0-					-0-
10	62	X	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					-0-
11	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 304 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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 158 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	468	N	468	-0-	-0-	-0-	68	1	400	2	Y	-0-					1
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	65	1	355	2	Y	-0-					1
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	65	1	365	2	Y	-0-					1
04	450	N	389	-0-	-61	-0-	64	1	325	2	Y	-0-					1
05	465	N	354	-0-	-111	-0-	58	1	296	2	Y	-0-					1
06	420	N	314	-0-	-106	-0-	52	1	262	2	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		498	-0-	498	498	75	1	423	2	Y	-0-					1
08	1018	N	520	-0-	-498	-0-	84	1	436	2	Y	-0-					1
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	76	1	396	2	Y	-0-					1
10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	78	1	400	2	Y	-0-					1
11	510	N	487	-0-	-23	-0-	72	1	415	2	Y	-0-					1
*12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	84	1	450	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,364 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	137	N	137	-0-	-0-	-0-	20	1	117	2	Y	-0-					10
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	13	1	72	2	Y	-0-					10
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	11	1	62	2	Y	-0-					10
04	120	N	82	-0-	-38	-0-	13	1	69	2	Y	-0-					10
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	12	1	63	2	Y	-0-					10
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	9	1	49	2	Y	-0-					10
07	DLQ G-10		80	-0-	80	80	12	1	68	2	Y	-0-					10
08	155	N	75	-0-	-80	-0-	12	1	63	2	Y	-0-					10
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	14	1	75	2	Y	-0-					10
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	16	1	83	2	Y	-0-					10
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	13	1	72	2	Y	-0-					10
12	93	N	69	-0-	-24	-0-	11	1	58	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 1,007 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	143	N	143	-0-	-0-	-0-	21	1	122	2	Y	-0-					-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	41	1	223	2	Y	-0-					-0-
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	28	1	155	2	Y	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	36	1	186	2	Y	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	34	1	178	2	Y	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	41	1	212	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		251	-0-	251	251	38	1	213	2	Y	-0-					-0-
08	534	N	283	-0-	-251	-0-	46	1	237	2	Y	-0-					-0-
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	42	1	215	2	Y	-0-					-0-
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	43	1	221	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	195	-0-	-45	-0-	29	1	166	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	220	-0-	-28	-0-	35	1	185	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,747 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	-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

01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
04	330	N	116	-0-	-214	-0-	116	2			N	-0-					-0-
05	217	N	71	-0-	-146	-0-	71	2			N	-0-					-0-
06	330	N	58	-0-	-272	-0-	43	2	15	9	N	14					14
07	124	N	39	-0-	-85	-0-	39	2			N	-0-					14
08	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					14
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					14
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					14
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					14
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 1,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

MIERS A WELL #: 7 RRCID -> 059676 COMPL. DATE 09/27/1974 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
04	90	N	27	-0-	-63	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	90	N	15	-0-	-75	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
*12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 615 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	31	1	159	2	Y	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	18	1	104	2	Y	-0-					-0-
*12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	22	1	117	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD C WELL #: 6 RRCID -> 101166 COMPL. DATE 01/26/1982 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5697 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	12	1	63	2	Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD C WELL #: 9 RRCID -> 101611 COMPL. DATE 06/09/1987 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5832 - 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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	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-

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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	30	1	165	2	Y	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	16	1	91	2	Y	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	19	1	96	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	143	-0-	-74	-0-	23	1	120	2	Y	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	33	1	175	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		111	-0-	111	111	17	1	94	2	Y	-0-					-0-
08	156	N	45	-0-	-111	-0-	7	1	38	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	6	1	39	2	Y	-0-					-0-
*12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	13	1	69	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD C WELL #: 8 RRCID -> 101729 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5876 - 6774

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	T. A.		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					4
05	T. A.		2	-0-	2	4	2	2			Y	-0-					4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					4
07	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					4
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-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: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS A 82 WELL #: 8 RRCID -> 131504 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5246 - 5471

01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
04	330	N	158	-0-	-172	-0-	158	2			N	-0-					-0-
05	186	N	115	-0-	-71	-0-	115	2			N	-0-					-0-
06	270	N	64	-0-	-206	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	155	N	67	-0-	-88	-0-	67	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		78	-0-	78	78	78	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		126	-0-	126	204	126	2			N	-0-					-0-
10	349	X	145	-0-	-204	-0-	145	2			N	-0-					-0-
11	235	X	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
12	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,953 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	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	14B2 EXT		4	-0-	4	4	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		4	-0-	4	8	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
07	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS A 82 WELL #: 9 RRCID -> 138578 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5410 - 5530

01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	209	-0-	-211	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	94	-0-	-146	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		112	-0-	112	112	112	2			Y	-0-					-0-
08	218	N	106	-0-	-112	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	71	-0-	-84	-0-	71	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS A WELL #: 1510 RRCID -> 138582 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 5962 PERF. 5256 - 5584

01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	55	-0-	-275	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	54	-0-	-132	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	30	-0-	-150	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		31	-0-	31	31	4	1	27	2	Y	-0-					-0-
08	81	N	50	-0-	-31	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,419 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	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	94	-0-	-296	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	41	-0-	-199	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		100	-0-	100	100	15	1	85	2	Y	-0-					-0-
08	142	N	42	-0-	-100	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,531 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	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	127	-0-	-203	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	98	-0-	-181	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	39	-0-	-261	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		31	-0-	31	31	31	2			Y	-0-					-0-
08	136	N	105	-0-	-31	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
*12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,991 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	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	267	-0-	-423	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	199	-0-	-142	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	131	-0-	-289	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		138	-0-	138	138	138	2			Y	-0-					-0-
08	317	N	179	-0-	-138	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	202	-0-	-108	-0-	202	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,718 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	207	-0-	-303	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	123	-0-	-156	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	54	-0-	-276	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		31	-0-	31	31	31	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	33	-0-	-91	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
*12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS A 82 WELL #: 16 RRCID -> 140329 COMPL. DATE 12/08/1991 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5163 - 5405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	195	-0-	-105	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	109	-0-	-77	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	79	-0-	-221	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		100	-0-	100	100	100	2			Y	-0-					-0-
08	178	N	78	-0-	-100	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS A WELL #: 8017 RRCID -> 141589 COMPL. DATE 05/21/1992 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5283 - 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	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		1	-0-	1	4	1	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
*12	111	X	107	-0-	-4	-0-	4	1	103	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 217 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	39	1	235	2	Y	-0-					11
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	48	1	262	2	Y	-0-					11
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	47	1	258	2	Y	-0-					11
04	270	N	261	-0-	-9	-0-	43	1	218	2	Y	-0-					11
05	341	N	269	-0-	-72	-0-	45	1	224	2	Y	-0-					11
06	300	N	290	-0-	-10	-0-	47	1	243	2	Y	-0-					11
07	DLQ G-10		320	-0-	320	320	48	1	272	2	Y	-0-					11
08	577	N	257	-0-	-320	-0-	42	1	215	2	Y	-0-					11
09	300	N	251	-0-	-49	-0-	40	1	211	2	Y	-0-					11
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	48	1	248	2	Y	-0-					11
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	43	1	244	2	Y	-0-					11
*12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	39	1	211	2	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 3,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD C WELL #: 13 RRCID -> 142331 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5587 - 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	264	N	264	-0-	-0-	-0-	38	1	226	2	Y	-0-					11
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	22	1	118	2	Y	-0-					11
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	38	1	212	2	Y	-0-					11
04	270	N	234	-0-	-36	-0-	38	1	196	2	Y	-0-					11
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	40	1	207	2	Y	-0-					11
06	240	N	201	-0-	-39	-0-	33	1	168	2	Y	-0-					11
07	DLQ G-10		152	-0-	152	152	23	1	129	2	Y	-0-					11
08	304	N	152	-0-	-152	-0-	25	1	127	2	Y	-0-					11
09	210	N	157	-0-	-53	-0-	25	1	132	2	Y	-0-					11
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	28	1	145	2	Y	-0-					11
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	24	1	132	2	Y	-0-					11
*12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	41	1	216	2	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 2,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD C WELL #: 14 RRCID -> 142420 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5771 - 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	350	N	350	-0-	-0-	-0-	51	1	299	2	Y	-0-					1
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	47	1	256	2	Y	-0-					1
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	49	1	270	2	Y	-0-					1
04	300	N	219	-0-	-81	-0-	36	1	183	2	Y	-0-					1
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	53	1	270	2	Y	-0-					1
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	51	1	260	2	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		375	-0-	375	375	57	1	318	2	Y	-0-					1
08	703	N	328	-0-	-375	-0-	53	1	275	2	Y	-0-					1
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	42	1	216	2	Y	-0-					1
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	50	1	260	2	Y	-0-					1
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	41	1	235	2	Y	-0-					1
*12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	49	1	264	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,685 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	19	1	113	2	Y	-0-					1
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	43	1	232	2	Y	-0-					1
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	46	1	255	2	Y	-0-					1
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	46	1	236	2	Y	-0-					1
05	310	N	305	-0-	-5	-0-	50	1	255	2	Y	-0-					1
06	300	N	216	-0-	-84	-0-	36	1	180	2	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		219	-0-	219	219	33	1	186	2	Y	-0-					1
08	565	N	346	-0-	-219	-0-	56	1	290	2	Y	-0-					1
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	53	1	275	2	Y	-0-					1
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	40	1	205	2	Y	-0-					1
11	330	N	164	-0-	-166	-0-	24	1	140	2	Y	-0-					1
12	341	N	60	-0-	-281	-0-	9	1	51	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD C WELL #: 15 RRCID -> 142525 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5797 - 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	837	N	837	-0-	-0-	-0-	121	1	716	2	Y	-0-					2
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	99	1	537	2	Y	-0-					2
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	133	1	737	2	Y	-0-					2
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	136	1	694	2	Y	-0-					2
05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	131	1	665	2	Y	-0-					2
06	720	N	680	-0-	-40	-0-	111	1	569	2	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		723	-0-	723	723	109	1	614	2	Y	-0-					2
08	1477	N	754	-0-	-723	-0-	122	1	632	2	Y	-0-					2
09	690	N	653	-0-	-37	-0-	105	1	548	2	Y	-0-					2
10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	100	1	514	2	Y	-0-					2
11	720	N	574	-0-	-146	-0-	87	1	487	2	Y	-0-					2
*12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	108	1	577	2	Y	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 8,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD C WELL #: 17 RRCID -> 142852 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5733 - 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	289	N	289	-0-	-0-	-0-	42	1	247	2	Y	-0-					1
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	34	1	179	2	Y	-0-					1
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	63	1	349	2	Y	-0-					1
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	69	1	354	2	Y	-0-					1
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	50	1	258	2	Y	-0-					1
06	390	N	371	-0-	-19	-0-	60	1	311	2	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		434	-0-	434	434	65	1	369	2	Y	-0-					1
08	797	N	363	-0-	-434	-0-	59	1	304	2	Y	-0-					1
09	360	N	302	-0-	-58	-0-	48	1	254	2	Y	-0-					1
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	27	1	145	2	Y	-0-					1
11	360	N	261	-0-	-99	-0-	38	1	223	2	Y	-0-					1
*12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	52	1	278	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,878 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	8	1	44	2	Y	-0-					1
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	9	1	52	2	Y	-0-					1
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	17	1	96	2	Y	-0-					1
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	15	1	78	2	Y	-0-					1
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	21	1	108	2	Y	-0-					1
06	120	N	68	-0-	-52	-0-	11	1	57	2	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		74	-0-	74	74	11	1	63	2	Y	-0-					1
08	174	N	100	-0-	-74	-0-	16	1	84	2	Y	-0-					1
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	20	1	105	2	Y	-0-					1
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	26	1	129	2	Y	-0-					1
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	12	1	70	2	Y	-0-					1
12	124	N	83	-0-	-41	-0-	13	1	70	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD C WELL #: 19 RRCID -> 144180 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 5900 - 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	82	N	82	-0-	-0-	-0-	12	1	70	2	Y	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	2	Y	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	6	1	34	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	36	-0-	-54	-0-	6	1	30	2	Y	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	22	1	107	2	Y	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	18	1	86	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		26	-0-	26	26	4	1	22	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	17	-0-	-107	-0-	3	1	14	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	12	-0-	-78	-0-	2	1	10	2	Y	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
12	12	N	5	-0-	-7	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD C WELL #: 20 RRCID -> 144181 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5900 - 6899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	108	N	108	-0-	-0-	-0-	17	1	91	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	6	1	34	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	66	-0-	-58	-0-	11	1	55	2	Y	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		46	-0-	46	46	7	1	39	2	Y	-0-					-0-
08	150	N	104	-0-	-46	-0-	17	1	87	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	14	1	76	2	Y	-0-					-0-
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	10	1	48	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	42	-0-	-48	-0-	5	1	37	2	Y	-0-					-0-
*12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	32	1	174	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 795 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	32	1	189	2	Y	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	19	1	107	2	Y	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	44	1	242	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	167	-0-	-43	-0-	27	1	140	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	112	-0-	-43	-0-	18	1	94	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	246	-0-	-24	-0-	39	1	207	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		237	-0-	237	237	36	1	201	2	Y	-0-					-0-
08	285	N	48	-0-	-237	-0-	8	1	40	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	7	1	38	2	Y	-0-					-0-
*12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD C WELL #: 24 RRCID -> 147213 COMPL. DATE 10/23/1993 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5761 - 6687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	147 24	1 9	869	2	Y	22					106
02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	147 12	1 9	797	2	Y	11					117
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	159 17	1 9	879	2	Y	15					132
04	1020	N	890	-0-	-130	-0-	144 8	1 9	738	2	Y	7					139
05	1054	N	952	-0-	-102	-0-	153 22	1 9	777	2	Y	20					159
06	1020	N	923	-0-	-97	-0-	144 36	1 9	743	2	Y	33					192
07	DLQ G-10		993	-0-	993	993	150	1	843	2	Y	-0-					192
08	1955	N	962	-0-	-993	-0-	156	1	806	2	Y	-0-					192
09	930	N	803	-0-	-127	-0-	129	1	674	2	Y	-0-					192
10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	128	1	653	2	Y	-0-					192
11	930	N	586	-0-	-344	-0-	88	1	498	2	Y	-0-					192
*12	892	N	892	-0-	-0-	-0-	138 17	1 9	737	2	Y	15	38	1			169

TOTAL GAS PROD: 10,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

WARD C WELL #: 21 RRCID -> 147216 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6111 - 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	150	N	150	-0-	-0-	-0-	21	1	129	2	Y	-0-					-0-
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	43	1	234	2	Y	-0-					-0-
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	53	1	296	2	Y	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	37	1	189	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	123	-0-	-32	-0-	20	1	103	2	Y	-0-					-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	37	1	195	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		173	-0-	173	173	26	1	147	2	Y	-0-					-0-
08	280	N	107	-0-	-173	-0-	17	1	90	2	Y	-0-					-0-
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	24	1	123	2	Y	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	21	1	108	2	Y	-0-					-0-
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	27	1	151	2	Y	-0-					-0-
*12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	54	1	291	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,436 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	49	1	286	2	Y	-0-					1
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	23	1	123	2	Y	-0-					1
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	12	1	61	2	Y	-0-					1
04	330	N	213	-0-	-117	-0-	34	1	179	2	Y	-0-					1
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	67	1	343	2	Y	-0-					1
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	64	1	327	2	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		325	-0-	325	325	49	1	276	2	Y	-0-					1
08	712	N	387	-0-	-325	-0-	63	1	324	2	Y	-0-					1
09	390	N	347	-0-	-43	-0-	56	1	291	2	Y	-0-					1
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	49	1	247	2	Y	-0-					1
11	360	N	301	-0-	-59	-0-	44	1	257	2	Y	-0-					1
12	372	N	311	-0-	-61	-0-	49	1	262	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD C WELL #: 22 RRCID -> 147618 COMPL. DATE 11/21/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5623 - 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	485	N	485	-0-	-0-	-0-	70	1	415	2	Y	-0-					2
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	69	1	375	2	Y	-0-					2
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	55	1	308	2	Y	-0-					2
04	480	N	408	-0-	-72	-0-	67	1	341	2	Y	-0-					2
05	496	N	430	-0-	-66	-0-	71	1	359	2	Y	-0-					2
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	59	1	303	2	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		421	-0-	421	421	64	1	357	2	Y	-0-					2
08	904	N	483	-0-	-421	-0-	78	1	405	2	Y	-0-					2
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	92	1	476	2	Y	-0-					2
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	82	1	422	2	Y	-0-					2
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	75	1	418	2	Y	-0-					2
*12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	113	1	603	2	Y	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 5,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD C WELL #: 25 RRCID -> 147619 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5808 - 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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		15	-0-	15	15	2	1	13	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
11	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	51	1	302	2	Y	-0-					4
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	32	1	174	2	Y	-0-					4
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	32	1	179	2	Y	-0-					4
04	330	N	165	-0-	-165	-0-	27	1	138	2	Y	-0-					4
05	217	N	148	-0-	-69	-0-	25	1	123	2	Y	-0-					4
06	210	N	128	-0-	-82	-0-	21	1	107	2	Y	-0-					4
07	DLQ G-10		145	-0-	145	145	22	1	123	2	Y	-0-					4
08	263	N	118	-0-	-145	-0-	19	1	99	2	Y	-0-					4
09	120	N	118	-0-	-2	-0-	19	1	99	2	Y	-0-					4
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	21	1	106	2	Y	-0-					4
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	17	1	100	2	Y	-0-					4
12	124	N	53	-0-	-71	-0-	8	1	45	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 1,889 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	8	1	48	2	Y	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	14	1	74	2	Y	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	15	1	85	2	Y	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	11	1	55	2	Y	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	14	1	68	2	Y	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	13	1	69	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		115	-0-	115	115	17	1	98	2	Y	-0-					-0-
08	213	N	98	-0-	-115	-0-	16	1	82	2	Y	-0-					-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	17	1	90	2	Y	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	22	1	114	2	Y	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	15	1	84	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	88	-0-	-5	-0-	14	1	74	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,117 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	17	1	101	2	Y	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	19	1	105	2	Y	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	20	1	113	2	Y	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	39	1	202	2	Y	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	38	1	193	2	Y	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	31	1	158	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		171	-0-	171	171	26	1	145	2	Y	-0-					-0-
08	360	N	189	-0-	-171	-0-	31	1	158	2	Y	-0-					-0-
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	31	1	162	2	Y	-0-					-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	32	1	162	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	164	-0-	-16	-0-	24	1	140	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	157	-0-	-29	-0-	25	1	132	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,104 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. (I) GAS LIFT(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-	2	1	10	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	18	1	99	2	Y	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	8	1	38	2	Y	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4	-0-	4	4	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
08	159	N	155	-0-	-4	-0-	25	1	130	2	Y	-0-					-0-
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	33	1	170	2	Y	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	17	1	84	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	86	-0-	-34	-0-	12	1	74	2	Y	-0-					-0-
*12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	21	1	114	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 861 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. (I) GAS LIFT(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	2	Y	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	8	1	45	2	Y	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	6	1	36	2	Y	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	8	1	39	2	Y	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	11	1	55	2	Y	-0-					-0-
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	9	1	49	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		48	-0-	48	48	7	1	41	2	Y	-0-					-0-
08	91	N	43	-0-	-48	-0-	7	1	36	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	7	1	38	2	Y	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	8	1	42	2	Y	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	2	Y	-0-					-0-
*12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	11	1	56	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 574 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. (I) GAS LIFT(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-	3	1	19	2	Y	-0-					1
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	6	1	32	2	Y	-0-					1
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	6	1	36	2	Y	-0-					1
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	8	1	40	2	Y	-0-					1
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	13	1	67	2	Y	-0-					1
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	14	1	73	2	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		86	-0-	86	86	13	1	73	2	Y	-0-					1
08	190	N	104	-0-	-86	-0-	17	1	87	2	Y	-0-					1
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	18	1	94	2	Y	-0-					1
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	19	1	95	2	Y	-0-					1
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	13	1	75	2	Y	-0-					1
12	124	N	79	-0-	-45	-0-	12	1	67	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 900 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	36	1	213	2	Y	-0-					20
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	38	1	207	2	Y	-0-					20
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	43	1	239	2	Y	-0-					20
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	47	1	240	2	Y	-0-					20
05	248	N	233	-0-	-15	-0-	38	1	195	2	Y	-0-					20
06	240	N	182	-0-	-58	-0-	30	1	152	2	Y	-0-					20
07	DLQ G-10		180	-0-	180	180	27	1	153	2	Y	-0-					20
08	358	N	178	-0-	-180	-0-	29	1	149	2	Y	-0-					20
09	180	N	161	-0-	-19	-0-	26	1	135	2	Y	-0-					20
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	28	1	143	2	Y	-0-					20
11	180	N	152	-0-	-28	-0-	22	1	130	2	Y	-0-					20
*12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	39	1	208	2	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 2,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD C WELL #: 31 RRCID -> 148663 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5729 - 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	561	N	561	-0-	-0-	-0-	81	1	480	2	Y	-0-					2
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	106	1	574	2	Y	-0-					2
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	103	1	574	2	Y	-0-					2
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	118	1	601	2	Y	-0-					2
05	744	N	556	-0-	-188	-0-	90	1	466	2	Y	-0-					2
06	660	N	457	-0-	-203	-0-	74	1	383	2	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		520	-0-	520	520	79	1	441	2	Y	-0-					2
08	1006	N	486	-0-	-520	-0-	79	1	407	2	Y	-0-					2
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	79	1	415	2	Y	-0-					2
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	86	1	442	2	Y	-0-					2
11	480	N	424	-0-	-56	-0-	65	1	359	2	Y	-0-					2
*12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	124	1	661	2	Y	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 6,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS A WELL #: 1515 RRCID -> 175899 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5235 - 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	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
04	270	N	119	-0-	-151	-0-	119	2			N	-0-					-0-
05	341	N	157	-0-	-184	-0-	157	2			N	-0-					-0-
06	420	N	82	-0-	-338	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	124	N	73	-0-	-51	-0-	9	1	64	2	N	-0-					-0-
08	155	N	81	-0-	-74	-0-	81	2			N	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
12	124	N	29	-0-	-95	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,894 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	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	120	N	80	-0-	-40	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	2			N	-0-					-0-
06	90	N	41	-0-	-49	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS A WELL #: 1517 RRCID -> 179132 COMPL. DATE 09/18/2000 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5232 - 5497

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS A WELL #: 1518 RRCID -> 179135 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5306 - 5469

01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					-0-
05	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	150	N	21	-0-	-129	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		28	-0-	28	28	28	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		57	-0-	57	85	57	2			N	-0-					-0-
10	159	X	74	-0-	-85	-0-	74	2			N	-0-					-0-
11	72	X	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 783 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	314	-0-	-766	-0-	314	2			N	-0-					-0-
05	310	N	189	-0-	-121	-0-	189	2			N	-0-					-0-
06	420	N	124	-0-	-296	-0-	124	2			N	-0-					-0-
07	310	N	143	-0-	-167	-0-	143	2			N	-0-					-0-
08	186	N	110	-0-	-76	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
*12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS A WELL #: 1520 RRCID -> 181346 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 5232 - 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	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
04	210	N	44	-0-	-166	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	90	N	37	-0-	-53	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
08	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
*12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS A WELL #: 1521 RRCID -> 182019 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5411 - 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	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
05	186	N	102	-0-	-84	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	360	N	127	-0-	-233	-0-	127	2			N	-0-					-0-
07	310	N	162	-0-	-148	-0-	22	1	140	2	N	-0-					-0-
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
09	120	N	65	-0-	-55	-0-	65	2			N	-0-					-0-
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,914 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	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
04	420	N	337	-0-	-83	-0-	337	2			N	-0-					-0-
05	248	N	83	-0-	-165	-0-	83	2			N	-0-					-0-
06	360	N	106	-0-	-254	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	341	N	110	-0-	-231	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
*12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS A 82 WELL #: 18 RRCID -> 185580 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5354 - 5572

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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	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	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.		3	-0-	3	3	3	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS A 82 WELL #: 19 RRCID -> 205889 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5399 - 5653

01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
05	248	N	170	-0-	-78	-0-	170	2			N	-0-					-0-
06	180	N	96	-0-	-84	-0-	81	2	15	9	N	14					14
07	217	N	77	-0-	-140	-0-	77	2			N	-0-					14
08	155	N	95	-0-	-60	-0-	95	2			N	-0-					14
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					14
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					14
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					14
12	155	N	95	-0-	-60	-0-	95	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 1,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	24	1	144	2	N	-0-			-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	17	1	95	2	N	-0-			-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	19	1	103	2	N	-0-			-0-
04	150	N	109	-0-	-41	-0-	18	1	91	2	N	-0-			-0-
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	24	1	128	2	N	-0-			-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	22	1	112	2	N	-0-			-0-
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	18	1	103	2	N	-0-			-0-
08	155	N	114	-0-	-41	-0-	18	1	96	2	N	-0-			-0-
09	120	N	41	-0-	-79	-0-	6	1	35	2	N	-0-			-0-
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	10	1	50	2	N	-0-			-0-
11	120	N	39	-0-	-81	-0-	6	1	33	2	N	-0-			-0-
*12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	10	1	54	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD C WELL #: 41 RRCID -> 239015 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 5754 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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.		-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-

SILVER OIL & GAS INC. 781880
HULL WELL #: 9602 RRCID -> 207741 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5584 - 5677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			-0-
03	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-			-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	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	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			-0-
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-			-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-			-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-			-0-
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-			-0-
*12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 850 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	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	3			N	-0-					121
02	196	N	89	-0-	-107	-0-	89	3			N	-0-					121
03	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	3			N	-0-					121
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					121
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					121
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					121
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					121
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					121
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					121
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					121
11	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					121
*12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					121

TOTAL GAS PROD: 1,170 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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	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	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
*12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 850 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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	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	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
*12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 850 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	512	-0-	-232	-0-	512	3			N	-0-					-0-
02	672	N	518	-0-	-154	-0-	518	3			N	-0-					-0-
03	651	N	525	-0-	-126	-0-	525	3			N	-0-					-0-
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
05	589	N	554	-0-	-35	-0-	554	3			N	-0-					-0-
06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
07	620	N	580	-0-	-40	-0-	580	3			N	-0-					-0-
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
10	589	N	543	-0-	-46	-0-	543	3			N	-0-					-0-
11	630	N	599	-0-	-31	-0-	599	3			N	-0-					-0-
12	620	N	588	-0-	-32	-0-	588	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL 121 WELL #: 3 RRCID -> 209163 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5712 - 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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
03	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	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	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
*12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL 121 WELL #: 2 RRCID -> 209164 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5998 - 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	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	3			N	-0-					-0-
02	252	N	104	-0-	-148	-0-	104	3			N	-0-					-0-
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
12	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,360 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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
03	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	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	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
*12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 850 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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	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	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
*12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 850 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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	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	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
*12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (ELLENBURGER) 84646 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
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	848	N	848	-0-	-0-	-0-	847	3	1	9	Y	1					2
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			Y	-0-					2
03	868	N	855	-0-	-13	-0-	855	3			Y	-0-					2
04	810	N	798	-0-	-12	-0-	798	3			Y	-0-					2
05	837	N	816	-0-	-21	-0-	816	3			Y	-0-					2
06	840	N	732	-0-	-108	-0-	732	3			Y	-0-					2
07	837	N	830	-0-	-7	-0-	829	3	1	9	Y	1	1	8			2
08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			Y	-0-					2
09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			Y	-0-					2
10	837	N	786	-0-	-51	-0-	786	3			Y	-0-					2
11	780	N	738	-0-	-42	-0-	738	3			Y	-0-					2
*12	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 9,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FIELDS 20 WELL #: 7 RRCID -> 228743 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 6430 - 6470

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) 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

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-

SONORA, SE. (CANYON REEF) //CONT.// 84651 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
RLO PARTNERSHIP 714282
ESPY WELL #: 1 RRCID -> 213213 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 5930 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	14B DENY	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-

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	4526	X	2992	-0-	-1534	-0-	2992	3			N	-0-					-0-
02	2912	X	2624	-0-	-288	-0-	2624	3			N	-0-					-0-
03	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	3			N	-0-					-0-
04	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	3			N	-0-					-0-
05	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	2981	-0-	-169	-0-	2981	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	3146	-0-	-109	-0-	3146	3			N	-0-					-0-
08	3255	X	2700	-0-	-555	-0-	2700	3			N	-0-					-0-
09	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	3			N	-0-					-0-
10	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	3			N	-0-					-0-
11	3030	X	2875	-0-	-155	-0-	2875	3			N	-0-					-0-
12	3286	X	3094	-0-	-192	-0-	3094	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,063 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	4061	X	3396	-0-	-665	-0-	3396	3			N	-0-					-0-
02	3668	X	2877	-0-	-791	-0-	2877	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	3494	-0-	-567	-0-	3494	3			N	-0-					-0-
04	3660	X	3326	-0-	-334	-0-	3326	3			N	-0-					-0-
05	3720	X	3028	-0-	-692	-0-	3028	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	3117	-0-	-273	-0-	3117	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	3146	-0-	-357	-0-	3146	3			N	-0-					-0-
08	3503	X	2675	-0-	-828	-0-	2675	3			N	-0-					-0-
09	3330	X	3013	-0-	-317	-0-	3013	3			N	-0-					-0-
10	3224	X	2719	-0-	-505	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
11	3120	X	2475	-0-	-645	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
*12	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1333	N	1032	-0-	-301	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	982	-0-	-82	-0-	982	3			N	-0-					-0-
03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
06	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1288	-0-	-45	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1071	-0-	-138	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
09	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1164	-0-	-138	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
11	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1131	-0-	-202	-0-	1131	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH END (STRAWN) //CONT.// 84722 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	1488	N	1384	-0-	-104	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1276	-0-	-68	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1415	-0-	-42	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1347	-0-	-3	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1204	-0-	-222	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1230	-0-	-150	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1319	-0-	-76	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1135	-0-	-74	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
09	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
11	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1428	-0-	-60	-0-	1428	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,880 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	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	3			N	-0-					-0-
02	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	3			N	-0-					-0-
03	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	2919	-0-	-111	-0-	2919	3			N	-0-					-0-
05	3131	X	3112	-0-	-19	-0-	3112	3			N	-0-					-0-
06	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	3			N	-0-					-0-
07	3131	X	2746	-0-	-385	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
08	3131	X	2151	-0-	-980	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
09	3030	X	2494	-0-	-536	-0-	2494	3			N	-0-					-0-
10	3131	X	2165	-0-	-966	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
11	3030	X	2031	-0-	-999	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
*12	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,229 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH PARK (PENN) //CONT.// 84737 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
CULBERTSON 16 WELL #: 6 RRCID -> 249414 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11655 PERF.10924 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	141	1	2678	3	N	11					134
							12	9									
02	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	127	1	1868	3	N	3					137
							3	9									
03	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	122	1	1909	3	N	2					139
							2	9									
04	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	152	1	2160	3	N	28					167
							31	9									
05	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	107	1	1627	3	N	-0-					167
06	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	104	1	1548	3	N	-0-					167
07	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	142	1	2200	3	N	9					176
							10	9									
08	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	172	1	2511	3	N	2					178
							2	9									
09	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	35	1	1754	2	N	2	10	1			169
							2	9									
10	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					169
11	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-					169
*12	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					169

TOTAL GAS PROD: 25,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

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	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	140	1	2658	3	Y	14					182
							15	9									
02	2436	X	2287	-0-	-149	-0-	143	1	2108	3	Y	33					215
							36	9									
03	2697	X	2517	-0-	-180	-0-	151	1	2351	3	Y	14					229
							15	9									
04	2610	X	2173	-0-	-437	-0-	142	1	2031	3	Y	-0-					229
05	2697	X	1690	-0-	-1007	-0-	103	1	1566	3	Y	19	189	1			59
							21	9									
06	2610	X	1991	-0-	-619	-0-	125	1	1863	3	Y	3					62
							3	9									
07	DLQ G-10		2074	-0-	2074	2074	125	1	1949	3	Y	-0-					62
08	DLQ G-10		2074	-0-	2074	4148	132	1	1930	3	Y	11					73
							12	9									
09	DLQ G-10		2203	-0-	2203	6351	40	1	1996	2	Y	152	64	1			98
							167	9									
10	DLQ G-10		2289	-0-	2289	8640	1968	2	321	9	Y	292	193	1			197
11	1900	N	1947	-0-	47	8687	1814	2	133	9	Y	121	133	1			185
*12	3100	N	2238	-0-	-862	7825	2099	2	139	9	Y	126	129	1			182

TOTAL GAS PROD: 26,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 785

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	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					30
02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					30
03	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					30
04	1110	N	813	-0-	-297	-0-	813	3			N	-0-					30
05	1147	N	866	-0-	-281	-0-	866	3			N	-0-					30
06	1110	N	856	-0-	-254	-0-	856	3			N	-0-					30
07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					30
08	868	N	859	-0-	-9	-0-	859	3			N	-0-					30
09	870	N	851	-0-	-19	-0-	851	3			N	-0-					30
10	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
11	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					14
*12	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 10,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	2824	3	3	9	N	3					116
02	2492	N	-0-	-0-	-2492	-0-					N	8					124
03	1984	N	526	-0-	-1458	-0-	517	3	9	9	N	8					132
04	2670	N	1898	-0-	-772	-0-	1885	3	13	9	N	12					144
05	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1894	3	6	9	N	5					149
06	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					149
07	1953	N	1815	-0-	-138	-0-	1812	3	3	9	N	3					152
08	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1996	3	6	9	N	5					157
09	1500	N	1441	-0-	-59	-0-	1431	3	10	9	N	9					166
10	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
11	3000	N	7221	-0-	4221	4221	7221	2			N	-0-					161
*12	3100	N	10522	-0-	7422	11643	10522	2			N	-0-					161

TOTAL GAS PROD: 31,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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	900	N	900	-0-	-0-	-0-	45	1	855	3	Y	-0-					-0-
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	47	1	687	3	Y	-0-					-0-
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	49	1	764	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	716	-0-	-64	-0-	47	1	669	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	589	-0-	-217	-0-	36	1	553	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	716	-0-	-64	-0-	45	1	671	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		721	-0-	721	721	44	1	677	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		724	-0-	724	1445	46	1	678	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		737	-0-	737	2182	15	1	722	2	Y	-0-	10	1			-0-
10	DLQ G-10		750	-0-	750	2932	750	2			Y	-0-					-0-
11	1900	N	625	-0-	-1275	1657	625	2			Y	-0-					-0-
*12	2362	N	705	-0-	-1657	-0-	705	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,730 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	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					19
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					19
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					19
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					19
05	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	3			N	-0-					19
06	300	N	207	-0-	-93	-0-	207	3			N	-0-					19
07	310	N	175	-0-	-135	-0-	175	3			N	-0-					19
08	279	N	192	-0-	-87	-0-	192	3			N	-0-					19
09	210	N	166	-0-	-44	-0-	166	3			N	-0-					19
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,341 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	2774	N	656	-0-	-2118	-0-	656	3			N	-0-					52
02	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1156	3	22	9	N	20					72
03	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	6126	3	24	9	N	22					94
04	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4166	3	15	9	N	14					108
05	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3533	3	2	9	N	2					110
06	2460	X	2325	-0-	-135	-0-	2325	3			N	-0-					110
07	2542	X	556	-0-	-1986	-0-	556	3			N	-0-					110
08	2542	X	564	-0-	-1978	-0-	564	3			N	-0-					110
09	2460	X	524	-0-	-1936	-0-	524	3			N	-0-					110
10	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	39					139
11	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					139
12	558	X	123	-0-	-435	-0-	123	2			N	-0-					139

TOTAL GAS PROD: 19,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

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	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	188	1	3560	3	N	12					171
							13	9									
02	3052	X	2801	-0-	-251	-0-	172	1	2534	3	N	86	190	1			67
							95	9									
03	3379	X	2970	-0-	-409	-0-	178	1	2773	3	N	17					84
							19	9									
04	3270	X	2563	-0-	-707	-0-	167	1	2374	3	N	20					104
							22	9									
05	3379	X	2477	-0-	-902	-0-	151	1	2290	3	N	33					137
							36	9									
06	3270	X	2151	-0-	-1119	-0-	135	1	2016	3	N	-0-					137
07	3162	X	2319	-0-	-843	-0-	140	1	2179	3	N	-0-					137
08	3069	X	2054	-0-	-1015	-0-	131	1	1908	3	N	14					151
							15	9									
09	2550	X	2376	-0-	-174	-0-	44	1	2169	2	N	148	10	1			148
							163	9									
10	2480	X	2176	-0-	-304	-0-	2164	2	12	9	N	11					159
11	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					159
*12	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			N	-0-					159

TOTAL GAS PROD: 30,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 341

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	4123	X	2601	-0-	-1522	-0-	130	1	2471	3	N	-0-					273
02	3724	X	1426	-0-	-2298	-0-	90	1	1336	3	N	-0-					273
03	4123	X	2759	-0-	-1364	-0-	166	1	2593	3	N	-0-					273
04	3990	X	2417	-0-	-1573	-0-	158	1	2259	3	N	-0-					273
05	4123	X	2790	-0-	-1333	-0-	173	1	2613	3	N	4	190	1			87
							4	9									
06	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	184	1	2756	3	N	5					92
							6	9									
07	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	177	1	2752	3	N	-0-					92
08	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	197	1	2878	3	N	-0-					92
09	2940	X	2576	-0-	-364	-0-	51	1	2525	2	N	-0-	10	1			36
10	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			N	-0-					36
11	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2			N	-0-					36
*12	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	2			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 34,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	5859	X	3087	-0-	-2772	-0-	3069	3	18	9	N	16	195	1			38
02	5292	X	1164	-0-	-4128	-0-	1139	3	25	9	N	23					61
03	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	17					78
04	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5686	3	14	9	N	13					91
05	5859	X	5706	-0-	-153	-0-	5694	3	12	9	N	11					102
06	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	6187	3	9	9	N	8					110
07	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	6306	3	11	9	N	10					120
08	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	6830	3	9	9	N	8					128
09	5670	X	3276	-0-	-2394	-0-	3269	3	7	9	N	6					134
10	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-					164
11	11516	X	11516	-0-	-0-	-0-	11351	2	165	9	N	150					314
*12	8183	X	8183	-0-	-0-	-0-	8183	2			N	-0-					314

TOTAL GAS PROD: 57,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 262

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	992	N	439	-0-	-553	-0-	22	1	417	3	N	-0-					95
02	896	N	837	-0-	-59	-0-	53	1	784	3	N	-0-					95
03	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	95	1	1485	3	N	-0-					95
04	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	112	1	1592	3	N	-0-					95
05	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	139	1	2105	3	N	-0-					95
06	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	153	1	2280	3	N	-0-					95
07	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	152	1	2369	3	N	-0-					95
08	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	162	1	2359	3	N	-0-					95
09	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	45	1	2220	2	N	-0-	10	1			81
10	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					81
11	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					81
*12	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 21,674 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	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					83
02	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					83
03	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	5818	3			N	-0-					83
04	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	3			N	-0-					83
05	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	3			N	-0-					83
06	3600	X	3227	-0-	-373	-0-	3227	3			N	-0-					83
07	3720	X	2971	-0-	-749	-0-	2971	3			N	-0-					83
08	3720	X	2918	-0-	-802	-0-	2918	3			N	-0-					83
09	3600	X	2717	-0-	-883	-0-	2717	3			N	-0-					83
10	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
11	3240	X	2810	-0-	-430	-0-	2810	2			N	-0-					89
*12	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	2			N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 33,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2	N	-0-			-0-
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2	N	-0-			-0-
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2	N	-0-			-0-
05	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-			-0-
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-			-0-
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2	N	-0-			-0-
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2	N	-0-			-0-
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2	N	-0-			-0-
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-			-0-
11	150 N	96	-0-	-54	-0-	96	2	N	-0-			-0-
*12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,935 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	255	R	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
02	231	R	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
03	248	#	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-
04	240	#	227	-0-	-13	-0-	227	3			N	-0-					-0-
05	248	#	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-
06	240	#	238	-0-	-2	-0-	238	3			N	-0-					-0-
07	248	R	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
08	251	R	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
09	244	R	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
10	248	#	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
11	240	#	226	-0-	-14	-0-	226	3			N	-0-					-0-
12	248	#	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,868 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	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
03	496	N	425	-0-	-71	-0-	425	2			N	-0-					-0-
04	540	N	533	-0-	-7	-0-	533	2			N	-0-					-0-
05	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	2			N	-0-					-0-
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
07	558	N	472	-0-	-86	-0-	472	2			N	-0-					-0-
08	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	2			N	-0-					-0-
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
12	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,819 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	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
05	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	2			N	-0-					-0-
06	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	2			N	-0-					-0-
07	372	N	325	-0-	-47	-0-	325	2			N	-0-					-0-
08	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	2			N	-0-					-0-
09	330	N	279	-0-	-51	-0-	279	2			N	-0-					-0-
10	310	N	293	-0-	-17	-0-					N	-0-					-0-
11	330	N	297	-0-	-33	-0-	297	2			N	-0-					-0-
*12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,966 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			105
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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-			N	-0-			53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53

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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77

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	#	58	-0-	-4	-0-	3	1	9	2	N	14	14	1			4
							31	4	15	9							
02	56	#	31	-0-	-25	-0-	2	1	16	2	N	12	13	1			3
							13	9									
03	62	#	48	-0-	-14	-0-	22	2	1	4	N	23	23	1			3
							25	9									
04	61	R	61	-0-	-0-	-0-	23	2	3	4	N	32	26	1			9
							35	9									
05	62	#	55	-0-	-7	-0-	12	2	9	4	N	31	28	1			12
							34	9									
06	60	#	23	-0-	-37	-0-	1	2	1	4	N	19	27	1			4
							21	9									
07	62	#	50	-0-	-12	-0-	1	2	20	4	N	26	19	1			11
							29	9									
08	62	#	44	-0-	-18	-0-	3	2	22	4	N	17	21	1			7
							19	9									
09	60	#	45	-0-	-15	-0-	3	2	19	4	N	21	17	1			11
							23	9									
10	62	#	37	-0-	-25	-0-	3	1	4	2	N	22	25	1			8
							6	4	24	9							
11	60	#	31	-0-	-29	-0-	3	1	6	2	N	19	20	1			7
							1	4	21	9							
12	62	#	33	-0-	-29	-0-	4	1	3	2	N	24	25	1			6
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 516 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
KEWANEE WELL #: 1 RRCID -> 201310 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4284 - 6617

01	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	14					84
02	168	#	142	-0-	-26	-0-	129	2	13	9	N	12					96
03	186	#	166	-0-	-20	-0-	154	2	12	9	N	11					107
04	169	R	169	-0-	-0-	-0-	155	2	14	9	N	13					120
05	180	R	180	-0-	-0-	-0-	163	2	17	9	N	15					135
06	170	R	170	-0-	-0-	-0-	167	2	3	9	N	3					138
07	186	#	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					138
08	186	#	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					138
09	180	#	155	-0-	-25	-0-	155	3			N	-0-					138
10	186	R	186	-0-	-0-	-0-	163	3	23	9	N	21					159
11	180	#	87	-0-	-93	-0-	81	3	6	9	N	5					164
12	186	#	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					164

TOTAL GAS PROD: 1,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

BARKLEY WELL #: 2 RRCID -> 214892 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 6039 - 8182

01	155	#	133	-0-	-22	-0-	126	2	7	9	Y	6					125
02	140	#	122	-0-	-18	-0-	118	2	4	9	Y	4	21	0			108
03	155	#	139	-0-	-16	-0-	132	2	7	9	Y	6	1	8			113
04	229	R	229	-0-	-0-	-0-	222	2	7	9	Y	6					119
05	193	R	193	-0-	-0-	-0-	187	2	6	9	Y	5					124
06	206	R	206	-0-	-0-	-0-	204	2	2	9	Y	2					126
07	399	R	399	-0-	-0-	-0-	368	3	31	9	Y	28	40	1			114
08	433	R	433	-0-	-0-	-0-	421	3	12	9	Y	11	21	1	1	8	103
09	406	R	406	-0-	-0-	-0-	395	3	11	9	Y	10					113
10	454	R	454	-0-	-0-	-0-	442	3	12	9	Y	11					124
11	396	R	396	-0-	-0-	-0-	386	3	10	9	Y	9	42	1			91
*12	412	R	412	-0-	-0-	-0-	401	3	11	9	Y	10					101

TOTAL GAS PROD: 3,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

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	670	R	670	-0-	-0-	-0-	548	3	122	9	N	111					190
02	700	R	700	-0-	-0-	-0-	545	3	155	9	N	141	185	1			146
03	661	R	661	-0-	-0-	-0-	573	3	88	9	N	80					226
04	611	R	611	-0-	-0-	-0-	534	3	77	9	N	70	175	1			121
05	461	R	461	-0-	-0-	-0-	459	3	2	9	N	2					123
06	462	R	462	-0-	-0-	-0-	415	3	47	9	N	43					166
07	310	#	146	-0-	-164	-0-	135	3	11	9	N	10					176
08	310	#	134	-0-	-176	-0-	134	3			N	-0-					176
09	636	R	636	-0-	-0-	-0-	530	3	106	9	N	96	187	1			85
10	310	#	87	-0-	-223	-0-	72	3	15	9	N	14					99
11	425	R	425	-0-	-0-	-0-	385	3	40	9	N	36					135
*12	385	R	385	-0-	-0-	-0-	352	3	33	9	N	30					165

TOTAL GAS PROD: 5,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 633

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	899	#	818	-0-	-81	-0-	671	3	99	4	Y	44	130	1			53
							48	9									
02	812	#	753	-0-	-59	-0-	709	3	44	9	Y	40					93
03	960	R	960	-0-	-0-	-0-	696	3	172	4	Y	84					177
							92	9									
04	918	R	918	-0-	-0-	-0-	830	3	88	9	Y	80	149	1			108
05	930	#	888	-0-	-42	-0-	807	3	81	9	Y	74					182
06	930	#	686	-0-	-244	-0-	621	3	65	9	Y	59	163	1			78
07	961	#	354	-0-	-607	-0-	302	3	52	9	Y	47					125
08	DLQ G-10		370	-0-	370	370	315	3	55	9	Y	50					175
09	DLQ G-10		830	-0-	830	1200	736	3	36	4	Y	53	139	1			89
							58	9									
10	2133	R	933	-0-	-1200	-0-	842	3	91	9	Y	83					172
11	852	R	852	-0-	-0-	-0-	788	3	64	9	Y	58	155	1			75
*12	853	R	853	-0-	-0-	-0-	802	3	10	4	Y	37					112
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 9,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 709

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
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	279	#	37	-0-	-242	-0-	4	1	24	3	N	8	1	8			152
							9	9									
02	252	#	55	-0-	-197	-0-	6	1	29	3	N	18	116	1			54
							20	9									
03	93	#	61	-0-	-32	-0-	6	1	33	3	N	20					74
							22	9									
04	60	#	32	-0-	-28	-0-	4	1	24	3	N	4					78
							4	9									
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					78
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					78
07	62	#	3	-0-	-59	-0-	2	3	1	9	N	1	47	1			32
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	15	15	8			32
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	24	1			8
10	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					8
11	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					8
12	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 188 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
ANTILLY WELL #: 1 RRCID -> 120836 COMPL. DATE 12/29/1985 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 7984 - 8149

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2018 - P/A 07/11/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREWS, CAROL 8 WELL #: 2 X RRCID -> 150898 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 7416 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-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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	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-

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	-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-

STATE 10 WELL #: 1 RRCID -> 215134 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6186 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/19/2018 - P/A 06/19/18

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	22	R	22	-0-	-0-	-0-	20	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
02	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
03	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
04	30	#	135	-0-	105	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
05	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
06	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
07	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		99	-0-	99	99	99	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		106	-0-	106	205	106	3			Y	-0-					-0-
10	308	R	103	-0-	-205	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
11	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
*12	113	R	113	-0-	-0-	-0-	112	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	890	R	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
02	870	R	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
03	996	R	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
04	930	R	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
05	994	R	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
06	965	R	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
07	1162	R	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
08	1989	R	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
09	810	#	659	-0-	-151	-0-	659	2			N	-0-					-0-
10	853	R	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
11	810	#	792	-0-	-18	-0-	792	2			N	-0-					-0-
12	837	#	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,100 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
DE3 OPERATING LLC 518310
H & P WELL #: 2 RRCID -> 250747 COMPL. DATE 08/09/1988 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6509 - 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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	2126	R	2126	-0-	-0-	-0-	2119	3	7	9	N	6					62
02	2093	R	2093	-0-	-0-	-0-	2089	3	4	9	N	4					66
03	1819	R	1819	-0-	-0-	-0-	1812	3	7	9	N	6					72
04	1620	#	1286	-0-	-334	-0-	1280	3	6	9	N	5					77
05	1674	#	748	-0-	-926	-0-	742	3	6	9	N	5					82
06	1620	#	1175	-0-	-445	-0-	1168	3	7	9	N	6					88
07	1674	#	1141	-0-	-533	-0-	1138	3	3	9	N	3					91
08	1674	#	1152	-0-	-522	-0-	1145	3	7	9	N	6					97
09	1290	#	785	-0-	-505	-0-	777	3	8	9	N	7					104
10	1209	#	1094	-0-	-115	-0-	1085	3	9	9	N	8					112
11	1170	#	1087	-0-	-83	-0-	1073	3	14	9	N	13					125
*12	1392	R	1392	-0-	-0-	-0-	1378	3	14	9	N	13					138

TOTAL GAS PROD: 15,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

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
05	1209	#	982	-0-	-227	-0-	35	1	896	3	N	46	43	1			3
							51	9									
06	DELQ	PR	894	-0-	894	894	21	1	872	3	N	1	3	1			1
							1	9									
07	1689	R	795	-0-	-894	-0-	22	1	772	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	1209	#	1077	-0-	-132	-0-	25	1	1050	3	N	2	1	1			2
							2	9									
09	1170	#	780	-0-	-390	-0-	19	1	727	3	N	31	15	1			18
							34	9									
10	930	#	737	-0-	-193	-0-	15	1	648	3	N	67	14	1			71
							74	9									
11	1170	#	926	-0-	-244	-0-	21	1	824	3	N	74	97	1			48
							81	9									
12	1085	#	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-	48	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
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-

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-

SPRABERRY (TREND AREA CL. FK.) //CONT.// 85279 400 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
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	-0-					94
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					101
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					110
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SRH (CLEAR FORK) 85447 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REAGAN
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC 220855
ROCKER B 80 WELL #: 5 RRCID -> 282054 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4167 - 6646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN (WOLFCAMP) 85822 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
DAVIS, G. H. WELL #: 4 RRCID -> 195668 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 3267 - 3416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			Y	-0-					24
02	756	N	720	-0-	-36 B	-0-	720	3			Y	-0-					24
03	825	N	825	-0-	-0- B	-0-	825	3			Y	-0-					24
04	784	N	784	-0-	-0- B	-0-	784	3			Y	-0-					24
05	825	N	825	-0-	-0- B	-0-	825	3			Y	-0-					24
06	810	N	735	-0-	-75 B	-0-	735	3			Y	-0-					24
07	806	N	701	-0-	-105 B	-0-	701	3			Y	-0-					24
08	837	N	694	-0-	-143 B	-0-	694	3			Y	-0-					24
09	750	N	625	-0-	-125 B	-0-	625	3			Y	-0-					24
10	713	N	658	-0-	-55 B	-0-	658	3			Y	-0-					24
11	660	N	577	-0-	-83 B	-0-	577	3			Y	-0-					24
*12	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	465	3			Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 8,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, G.H. WELL #: 7 RRCID -> 204561 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3352 - 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	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	3			Y	-0-					6
02	252	N	248	-0-	-4 B	-0-	248	3			Y	-0-					6
03	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3			Y	-0-					6
04	270	N	263	-0-	-7 B	-0-	263	3			Y	-0-					6
05	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3			Y	-0-					6
06	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3			Y	-0-					6
07	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3			Y	-0-					6
08	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3			Y	-0-					6
09	270	N	262	-0-	-8 B	-0-	262	3			Y	-0-					6
10	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3			Y	-0-					6
11	270	N	240	-0-	-30 B	-0-	240	3			Y	-0-					6
*12	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 3,211 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	356	N	356	-0-	-0-	-0-	13	1	343	2	N	-0-					-0-
02	280	N	183	-0-	-97	-0-	21	1	162	2	N	-0-					-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	73	1	163	2	N	-0-					-0-
04	300	N	994	-0-	694	-0-	110	1	884	2	N	-0-					-0-
05	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	96	1	1411	2	N	-0-					-0-
06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	40	1	1163	2	N	-0-					-0-
07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	36	1	1228	2	N	-0-					-0-
08	310	N	35	-0-	-275	-0-	35	1			N	-0-					-0-
09	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	37	1	1228	2	N	-0-					-0-
10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	38	1	1122	2	N	-0-					-0-
11	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	36	1	1178	2	N	-0-					-0-
*12	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	35	1	1106	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,558 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	713	N	699	-0-	-14	-0-	699	2			Y	-0-					97
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					97
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	699	2	1	9	Y	1					98
04	690	N	676	-0-	-14	-0-	676	2			Y	-0-					98
05	713	N	695	-0-	-18	-0-	695	2			Y	-0-					98
06	675	N	672	-0-	-3	-0-	672	2			Y	-0-					98
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					98
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					98
09	660	N	657	-0-	-3	-0-	657	2			Y	-0-					98
10	682	N	665	-0-	-17	-0-	665	2			Y	-0-					98
11	660	N	544	-0-	-116	-0-	540	2	4	9	Y	4					102
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					102

TOTAL GAS PROD: 7,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
MCGILL "12" WELL #: 1 RRCID -> 211216 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7279 - 7338

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	421	N	421	-0-	-0-	-0-	415	2	6	9	Y	5					40
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	381	2	3	9	Y	3					43
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	412	2	3	9	Y	3					46
04	420	N	377	-0-	-43	-0-	376	2	1	9	Y	1					47
05	434	N	395	-0-	-39	-0-	394	2	1	9	Y	1					48
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	392	2	3	9	Y	3					51
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	415	2	3	9	Y	3					54
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					54
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	387	2	1	9	Y	1					55
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	388	2	2	9	Y	2					57
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	374	2	2	9	Y	2					59
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: 4,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

SUGG FARMAR "40" WELL #: 2 RRCID -> 212248 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6894 - 6954

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	188	N	188	-0-	-0-	-0-	185	2	3	9	Y	3					7
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	239	2	3	9	Y	3					10
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	220	2	2	9	Y	2	7	1			5
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	237	2	3	9	Y	3					8
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	228	2	2	9	Y	2					10
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	228	2	2	9	Y	2	7	1			5
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	256	2	2	9	Y	2					7
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	244	2	3	9	Y	3					10
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	248	2	3	9	Y	3	8	1			5
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	295	2	2	9	Y	2					7
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	339	2	3	9	Y	3					10
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 2,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

SUGG "2" WELL #: 1 RRCID -> 213285 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 6998 - 7058

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	712	N	712	-0-	-0-	-0-	700	2	12	9	Y	11					20
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	650	2	9	9	Y	8	15	1			13
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	730	2	8	9	Y	7					20
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	728	2	9	9	Y	8	16	1			12
05	713	N	11	-0-	-702	-0-	11	2			Y	-0-	9	1			3
06	T. A.		-0-	-0-	-299	-0-					Y	-0-					3
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
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	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1816	2	59	9	N	54	180	1			48
02	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1656	2	55	9	N	50					98
03	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1799	2	53	9	N	48					146
04	1800	N	1754	-0-	-46	-0-	1706	2	48	9	N	44					190
05	1891	N	1811	-0-	-80	-0-	1764	2	47	9	N	43	171	1			62
06	1800	N	877	-0-	-923	-0-	852	2	25	9	N	23					85
07	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					85
08	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					85
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					85
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

TOTAL GAS PROD: 9,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 262

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	837	N	765	-0-	-72	-0-	757	2	8	9	N	7					139
02	728	N	686	-0-	-42	-0-	683	2	3	9	N	3					142
03	775	N	765	-0-	-10	-0-	758	2	7	9	N	6					148
04	750	N	690	-0-	-60	-0-	688	2	2	9	N	2					150
05	775	N	734	-0-	-41	-0-	730	2	4	9	N	4					154
06	750	N	735	-0-	-15	-0-	734	2	1	9	N	1					155
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	752	2	2	9	N	2					157
08	744	N	724	-0-	-20	-0-	722	2	2	9	N	2					159
09	750	N	693	-0-	-57	-0-	691	2	2	9	N	2					161
10	744	N	665	-0-	-79	-0-	662	2	3	9	N	3					164
11	690	N	627	-0-	-63	-0-	623	2	4	9	N	4					168
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					168

TOTAL GAS PROD: 7,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

SUGG FARMAR "40" WELL #: 1 RRCID -> 215603 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6867 - 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	305	N	305	-0-	-0-	-0-	285	2	20	9	Y	18					36
02	308	N	273	-0-	-35	-0-	261	2	12	9	Y	11					47
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	288	2	10	9	Y	9	33	1			23
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	317	2	7	9	Y	6					29
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	308	2	9	9	Y	8					37
06	300	N	245	-0-	-55	-0-	242	2	3	9	Y	3	26	1			14
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	252	2	2	9	Y	2					16
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	402	2	6	9	Y	5					21
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	354	2	3	9	Y	3	16	1			8
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	319	2	3	9	Y	3					11
11	300	N	243	-0-	-57	-0-	237	2	6	9	Y	5					16
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 3,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
MCGILL "12" WELL #: 2 RRCID -> 217396 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7222 - 7280

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	619	-0-	-1	-0-	613	2	6	9	Y	5					29
02	560	N	557	-0-	-3	-0-	554	2	3	9	Y	3					32
03	620	N	618	-0-	-2	-0-	615	2	3	9	Y	3					35
04	600	N	596	-0-	-4	-0-	595	2	1	9	Y	1					36
05	620	N	611	-0-	-9	-0-	610	2	1	9	Y	1					37
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	588	2	3	9	Y	3					40
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	614	2	3	9	Y	3					43
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					43
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	581	2	3	9	Y	3					46
10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	594	2	4	9	Y	4					50
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	570	2	4	9	Y	4					54
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 6,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

SUGG "3" WELL #: 2 RRCID -> 217829 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6948 - 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	71	N	71	-0-	-0-	-0-	69	2	2	9	Y	2					12
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	61	2	1	9	Y	1					13
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	55	2	3	9	Y	3					16
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	54	2	2	9	Y	2					18
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	50	2	2	9	Y	2					20
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	51	2	2	9	Y	2					22
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	37	2	1	9	Y	1					23
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	54	2	2	9	Y	2	19	1			6
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	83	2	1	9	Y	1					7
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	105	2	3	9	Y	3					10
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	107	2	3	9	Y	3					13
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 748 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

SUGG "6" WELL #: 1 RRCID -> 219272 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7044 - 7210

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	831	-0-	-6	-0-	803	2	28	9	Y	25	34	1			19
02	784	N	720	-0-	-64	-0-	700	2	20	9	Y	18					37
03	837	N	759	-0-	-78	-0-	737	2	22	9	Y	20	31	1			26
04	810	N	702	-0-	-108	-0-	683	2	19	9	Y	17	28	1			15
05	806	N	731	-0-	-75	-0-	710	2	21	9	Y	19					34
06	720	N	666	-0-	-54	-0-	647	2	19	9	Y	17	29	1			22
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	621	2	21	9	Y	19					41
08	744	N	623	-0-	-121	-0-	602	2	21	9	Y	19	29	1			31
09	660	N	554	-0-	-106	-0-	537	2	17	9	Y	15	27	1			19
10	651	N	560	-0-	-91	-0-	541	2	19	9	Y	17					36
11	600	N	544	-0-	-56	-0-	526	2	18	9	Y	16	26	1			26
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 7,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
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	27	N	27	-0-	-0-	-0-	26	2	1	9	Y	1					1
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					1
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					1
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					1
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					1
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	22	2	1	9	Y	1					2
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	33	2	2	9	Y	2	3	1			1
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	33	2	2	9	Y	2					3
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	28	2	1	9	Y	1					4
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					4
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 176 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	224	N	224	-0-	-0-	-0-	212	2	12	9	Y	11	17	1			3
02	224	N	181	-0-	-43	-0-	173	2	8	9	Y	7	7	1			3
03	248	N	196	-0-	-52	-0-	188	2	8	9	Y	7	6	1			4
04	210	N	182	-0-	-28	-0-	176	2	6	9	Y	5	5	1			4
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	175	2	7	9	Y	6	6	1			4
06	180	N	171	-0-	-9	-0-	168	2	3	9	Y	3	4	1			3
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	173	2	3	9	Y	3	3	1			3
08	186	N	164	-0-	-22	-0-	161	2	3	9	Y	3	3	1			3
09	180	N	155	-0-	-25	-0-	152	2	3	9	Y	3	3	1			3
10	186	N	150	-0-	-36	-0-	147	2	3	9	Y	3	3	1			3
11	150	N	143	-0-	-7	-0-	140	2	3	9	Y	3	3	1			3
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 1,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	1			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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 "1" WELL #: 4 RRCID -> 220663 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7012 - 7129

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	185	2	7	9	Y	6	9	1			2
02	168	N	159	-0-	-9	-0-	155	2	4	9	Y	4	4	1			2
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	192	2	3	9	Y	3	3	1			2
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	190	2	3	9	Y	3	3	1			2
05	186	N	176	-0-	-10	-0-	173	2	3	9	Y	3	3	1			2
06	163	N	152	-0-	-11	-0-	149	2	3	9	Y	3	3	1			2
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	162	2	4	9	Y	4	3	1			3
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	149	2	3	9	Y	3	3	1			3
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	149	2	3	9	Y	3	3	1			3
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	152	2	3	9	Y	3	3	1			3
11	150	N	147	-0-	-3	-0-	144	2	3	9	Y	3	3	1			3
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 1,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

SUGG "2" WELL #: 6 RRCID -> 221473 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6904 - 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	682	N	675	-0-	-7	-0-	566	2	109	9	Y	99	68	1			101
02	616	N	516	-0-	-100	-0-	435	2	81	9	Y	74	82	1			93
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	579	2	109	9	Y	99	85	1			107
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	661	2	91	9	Y	83	85	1			105
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	702	2	52	9	Y	47	86	1			66
06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	638	2	107	9	Y	97					163
07	708	N	708	-0-	-0-	-0-	613	2	95	9	Y	86	161	1			88
08	744	N	690	-0-	-54	-0-	589	2	101	9	Y	92	82	1			98
09	750	N	485	-0-	-265	-0-	397	2	88	9	Y	80	84	1			94
10	713	N	574	-0-	-139	-0-	471	2	103	9	Y	94	79	1			109
11	660	N	518	-0-	-142	-0-	438	2	80	9	Y	73	95	1			87
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					87

TOTAL GAS PROD: 7,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 924

SUGG "7" WELL #: 5 RRCID -> 221836 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6999 - 7237

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	611	2	21	9	Y	19					35
02	560	N	533	-0-	-27	-0-	518	2	15	9	Y	14	27	1			22
03	620	N	577	-0-	-43	-0-	562	2	15	9	Y	14					36
04	600	N	546	-0-	-54	-0-	533	2	13	9	Y	12	27	1			21
05	589	N	541	-0-	-48	-0-	537	2	4	9	Y	4	18	1			7
06	570	N	467	-0-	-103	-0-	460	2	7	9	Y	6					13
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	488	2	7	9	Y	6					19
08	527	N	499	-0-	-28	-0-	495	2	4	9	Y	4	16	1			7
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	477	2	4	9	Y	4					11
10	496	N	483	-0-	-13	-0-	476	2	7	9	Y	6					17
11	480	N	451	-0-	-29	-0-	444	2	7	9	Y	6					23
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 5,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
SUGG FARMAR "38" WELL #: 1 RRCID -> 221847 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6816 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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	218	N	218	-0-	-0-	-0-	214	2	4	9	Y	4					12
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	215	2	4	9	Y	4					16
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	196	2	10	9	Y	9					25
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	159	2	4	9	Y	4					29
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	170	2	6	9	Y	5					34
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	178	2	3	9	Y	3					37
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	173	2	4	9	Y	4					41
08	186	N	130	-0-	-56	-0-	126	2	4	9	Y	4	35	1			10
09	180	N	129	-0-	-51	-0-	122	2	7	9	Y	6					16
10	186	N	163	-0-	-23	-0-	154	2	9	9	Y	8					24
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	157	2	9	9	Y	8					32
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 1,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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 "3" WELL #: 8 RRCID -> 223788 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6893 - 6988

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	800	-0-	-6	-0-	788	2	12	9	Y	11	19	1			9
02	756	N	747	-0-	-9	-0-	736	2	11	9	Y	10					19
03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	855	2	12	9	Y	11	20	1			10
04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	793	2	10	9	Y	9					19
05	837	N	678	-0-	-159	-0-	671	2	7	9	Y	6					25
06	750	N	668	-0-	-82	-0-	661	2	7	9	Y	6	19	1			12
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	687	2	6	9	Y	5					17
08	682	N	646	-0-	-36	-0-	640	2	6	9	Y	5	1	1			21
09	660	N	532	-0-	-128	-0-	524	2	8	9	Y	7	17	1			11
10	682	N	524	-0-	-158	-0-	516	2	8	9	Y	7					18
11	630	N	464	-0-	-166	-0-	458	2	6	9	Y	5					23
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 7,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

SUGG "2" WELL #: 9 RRCID -> 224052 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 6928 - 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	186	N	183	-0-	-3	-0-	168	2	15	9	Y	14	32	1			7
02	168	N	166	-0-	-2	-0-	157	2	9	9	Y	8					15
03	186	N	184	-0-	-2	-0-	176	2	8	9	Y	7	12	1			10
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	166	2	8	9	Y	7	10	1			7
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	173	2	10	9	Y	9					16
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	169	2	9	9	Y	8	12	1			12
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	174	2	7	9	Y	6	11	1			7
08	186	N	167	-0-	-19	-0-	161	2	6	9	Y	5					12
09	180	N	156	-0-	-24	-0-	150	2	6	9	Y	5	8	1			9
10	186	N	170	-0-	-16	-0-	163	2	7	9	Y	6					15
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	169	2	6	9	Y	5					20
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 1,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

SUGG "3" WELL #: 9 RRCID -> 224148 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6906 - 7096

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	359	2	21	9	Y	19	31	1			15
02	392	N	314	-0-	-78	-0-	295	2	19	9	Y	17					32
03	434	N	346	-0-	-88	-0-	328	2	18	9	Y	16	32	1			16
04	360	N	357	-0-	-3	-0-	339	2	18	9	Y	16					32
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	384	2	20	9	Y	18					50
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	378	2	20	9	Y	18	38	1			30
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	387	2	18	9	Y	16					46
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	450	2	11	9	Y	10	2	1			54
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	519	2	9	9	Y	8	40	1			22
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	513	2	12	9	Y	11					33
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	457	2	7	9	Y	6					39
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 4,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
SUGG FARMAR "38" WELL #: 2 RRCID -> 224277 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 6852 - 6886

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	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					6
02	280	N	211	-0-	-69	-0-	211	2			Y	-0-					6
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					6
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					6
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					6
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGG "2" WELL #: 10 RRCID -> 224343 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 6835 - 6931

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	590	-0-	-92	-0-	558	2	32	9	Y	29	27	1			30
02	560	N	447	-0-	-113	-0-	425	2	22	9	Y	20	24	1			26
03	651	N	591	-0-	-60	-0-	563	2	28	9	Y	25	23	1			28
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	577	2	22	9	Y	20	22	1			26
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	567	2	13	9	Y	12	21	1			17
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	600	2	29	9	Y	26					43
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	600	2	30	9	Y	27	44	1			26
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	588	2	26	9	Y	24	24	1			26
09	630	N	384	-0-	-246	-0-	361	2	23	9	Y	21	22	1			25
10	620	N	444	-0-	-176	-0-	415	2	29	9	Y	26	21	1			30
11	600	N	427	-0-	-173	-0-	403	2	24	9	Y	22	26	1			26
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 5,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

SUGG "2" WELL #: 13 RRCID -> 224895 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7036 - 7174

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	286	-0-	-86	-0-	266	2	20	9	Y	18	15	1			19
02	336	N	175	-0-	-161	-0-	162	2	13	9	Y	12	15	1			16
03	310	N	231	-0-	-79	-0-	214	2	17	9	Y	15	14	1			17
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	283	2	14	9	Y	13	13	1			17
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	300	2	9	9	Y	8	14	1			11
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	285	2	23	9	Y	21					32
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	285	2	18	9	Y	16	32	1			16
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	296	2	17	9	Y	15	15	1			16
09	300	N	254	-0-	-46	-0-	242	2	12	9	Y	11	13	1			14
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	298	2	15	9	Y	14	12	1			16
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	290	2	11	9	Y	10	13	1			13
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 3,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
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	190	N	190	-0-	-0-	-0-	187	2	3	9	Y	3	2	1			3
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	144	2	2	9	Y	2	2	1			3
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	190	2	2	9	Y	2	2	1			3
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	150	2	2	9	Y	2	2	1			3
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	116	2	1	9	Y	1	2	1			2
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	111	2	3	9	Y	3					5
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	138	2	3	9	Y	3	5	1			3
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	152	2	2	9	Y	2	2	1			3
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	109	2	2	9	Y	2	2	1			3
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	134	2	2	9	Y	2	2	1			3
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	131	2	3	9	Y	3	3	1			3
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 1,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGG "3" WELL #: 10 RRCID -> 229306 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6814 - 7141

01	403	N	290	-0-	-113	-0-	275	2	15	9	Y	14	23	1			11
02	280	N	271	-0-	-9	-0-	257	2	14	9	Y	13					24
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	298	2	14	9	Y	13	24	1			13
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	300	2	11	9	Y	10					23
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	364	2	7	9	Y	6					29
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	358	2	7	9	Y	6	22	1			13
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	372	2	6	9	Y	5					18
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	426	2	6	9	Y	5	1	1			22
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	488	2	8	9	Y	7	18	1			11
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	481	2	9	9	Y	8					19
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	428	2	6	9	Y	5					24
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 4,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
SUGG "2" WELL #: 2 RRCID -> 229343 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 6899 - 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	1240	N	1115	-0-	-125	-0-	1065	2	50	9	Y	45	107	1			24
02	1120	N	986	-0-	-134	-0-	945	2	41	9	Y	37					61
03	1240	N	1127	-0-	-113	-0-	1097	2	30	9	Y	27	49	1			39
04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1055	2	29	9	Y	26	37	1			28
05	1085	N	1045	-0-	-40	-0-	1004	2	41	9	Y	37					65
06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	995	2	52	9	Y	47	47	1			65
07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	996	2	34	9	Y	31	58	1			38
08	1054	N	975	-0-	-79	-0-	950	2	25	9	Y	23					61
09	1020	N	935	-0-	-85	-0-	911	2	24	9	Y	22	41	1			42
10	1023	N	874	-0-	-149	-0-	839	2	35	9	Y	32					74
11	930	N	905	-0-	-25	-0-	872	2	33	9	Y	30					104
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					104

TOTAL GAS PROD: 11,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 357

SUGG FARMAR "38" WELL #: 3 RRCID -> 232135 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6842 - 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	558	N	540	-0-	-18	-0-	537	2	3	9	Y	3					12
02	504	N	490	-0-	-14	-0-	487	2	3	9	Y	3					15
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	593	2	2	9	Y	2					17
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	567	2	2	9	Y	2					19
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	570	2	1	9	Y	1					20
06	570	N	545	-0-	-25	-0-	545	2			Y	-0-					20
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					20
08	558	N	477	-0-	-81	-0-	477	2			Y	-0-					20
09	540	N	492	-0-	-48	-0-	492	2			Y	-0-					20
10	558	N	528	-0-	-30	-0-	526	2	2	9	Y	2					22
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	543	2	2	9	Y	2					24
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 5,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	961	N	903	-0-	-58	-0-	900	2	3	9	Y	3	6	1			3
02	868	N	843	-0-	-25	-0-	841	2	2	9	Y	2					5
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	976	2	3	9	Y	3	5	1			3
04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	943	2	3	9	Y	3					6
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	963	2	7	9	Y	6					12
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	957	2	3	9	Y	3	9	1			6
07	980	N	980	-0-	-0-	-0-	976	2	4	9	Y	4					10
08	961	N	890	-0-	-71	-0-	887	2	3	9	Y	3					13
09	960	N	753	-0-	-207	-0-	747	2	6	9	Y	5	11	1			7
10	992	N	742	-0-	-250	-0-	736	2	6	9	Y	5					12
11	870	N	658	-0-	-212	-0-	655	2	3	9	Y	3					15
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 9,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
SUGG-FARMAR "38" WELL #: 4 RRCID -> 237885 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6772 - 6821

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	661	2	18	9	Y	16					51
02	616	N	614	-0-	-2	-0-	600	2	14	9	Y	13					64
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	730	2	12	9	Y	11					75
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	674	2	9	9	Y	8					83
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	702	2	7	9	Y	6					89
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	670	2	2	9	Y	2					91
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					91
08	682	N	607	-0-	-75	-0-	607	2			Y	-0-					91
09	660	N	605	-0-	-55	-0-	605	2			Y	-0-					91
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	648	2	9	9	Y	8					99
11	679	N	679	-0-	-0-	-0-	668	2	11	9	Y	10					109
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					109

TOTAL GAS PROD: 7,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

M.B. NOELKE "2" WELL #: 2 RRCID -> 239288 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6977 - 7532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	749	2	24	9	Y	22	46	1			37
02	672	N	665	-0-	-7	-0-	648	2	17	9	Y	15					52
03	744	N	743	-0-	-1	-0-	726	2	17	9	Y	15					67
04	720	N	655	-0-	-65	-0-	641	2	14	9	Y	13	49	1			31
05	744	N	720	-0-	-24	-0-	705	2	15	9	Y	14					45
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	706	2	12	9	Y	11					56
07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	689	2	12	9	Y	11	45	1			22
08	682	N	660	-0-	-22	-0-	646	2	14	9	Y	13					35
09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	652	2	15	9	Y	14					49
10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	750	2	13	9	Y	12	39	1			22
11	630	N	616	-0-	-14	-0-	599	2	17	9	Y	15					37
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 7,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

SUGG "15" WELL #: 3 RRCID -> 254376 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7334 - 7413

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	429	-0-	-21	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	450	-0-	-46	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
09	450	N	415	-0-	-35	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
10	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	416	-0-	-4	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
SUGG FARMAR "38" WELL #: 5 RRCID -> 254831 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6816 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SUGG "5" WELL #: 2 RRCID -> 257510 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7026 - 7088

01	434	N	351	-0-	-83	-0-	349	2	2	9	N	2					94
02	392	N	210	-0-	-182	-0-	209	2	1	9	N	1					95
03	434	N	158	-0-	-276	-0-	158	2			N	-0-					95
04	330	N	116	-0-	-214	-0-	116	2			N	-0-					95
05	248	N	106	-0-	-142	-0-	106	2			N	-0-					95
06	150	N	107	-0-	-43	-0-	107	2			N	-0-					95
07	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					95
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					95
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					95
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					95
11	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	2			N	-0-					95
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					95

TOTAL GAS PROD: 1,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SUGG FARMAR "25" WELL #: 4 RRCID -> 257512 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6924 - 7019

01	744	N	690	-0-	-54	-0-	687	2	3	9	Y	3	13	1			5
02	672	N	650	-0-	-22	-0-	647	2	3	9	Y	3					8
03	798	N	798	-0-	-0-	-0-	794	2	4	9	Y	4	8	1			4
04	660	N	657	-0-	-3	-0-	653	2	4	9	Y	4					8
05	713	N	650	-0-	-63	-0-	647	2	3	9	Y	3	6	1			5
06	718	N	613	-0-	-105	-0-	610	2	3	9	Y	3					8
07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	640	2	4	9	Y	4	6	1			6
08	651	N	642	-0-	-9	-0-	639	2	3	9	Y	3					9
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	627	2	7	9	Y	6	7	1			8
10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	643	2	9	9	Y	8					16
11	630	N	597	-0-	-33	-0-	587	2	10	9	Y	9	15	1			10
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 7,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751

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	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
08	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
12	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 135 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	585	N	585	-0-	-0-	-0-	578	2	7	9	Y	6					25
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	530	2	3	9	Y	3					28
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	574	2	3	9	Y	3					31
04	570	N	516	-0-	-54	-0-	515	2	1	9	Y	1					32
05	589	N	550	-0-	-39	-0-	549	2	1	9	Y	1					33
06	570	N	549	-0-	-21	-0-	546	2	3	9	Y	3					36
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	575	2	3	9	Y	3					39
08	558	N	542	-0-	-16	-0-	542	2			Y	-0-					39
09	540	N	514	-0-	-26	-0-	513	2	1	9	Y	1					40
10	589	N	517	-0-	-72	-0-	515	2	2	9	Y	2					42
11	510	N	499	-0-	-11	-0-	497	2	2	9	Y	2					44
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 5,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
SUGG FARMAR "40" WELL #: 7 RRCID -> 263207 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6845 - 6908

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	270	N	270	-0-	-0-		-0-	267	2	3	9	Y	3					10
02	234	N	234	-0-	-0-		-0-	232	2	2	9	Y	2					12
03	279	N	236	-0-	-43		-0-	233	2	3	9	Y	3	9	1			6
04	270	N	246	-0-	-24		-0-	243	2	3	9	Y	3					9
05	248	N	244	-0-	-4		-0-	242	2	2	9	Y	2					11
06	240	N	222	-0-	-18		-0-	220	2	2	9	Y	2	8	1			5
07	220	N	220	-0-	-0-		-0-	217	2	3	9	Y	3					8
08	248	N	203	-0-	-45		-0-	201	2	2	9	Y	2					10
09	210	N	206	-0-	-4		-0-	203	2	3	9	Y	3	8	1			5
10	217	N	214	-0-	-3		-0-	211	2	3	9	Y	3					8
11	269	N	269	-0-	-0-		-0-	263	2	6	9	Y	5					13
12	217	N	NO RPT	-0-	-217		-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 2,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

SUGG "3A" WELL #: 6 RRCID -> 264593 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7242 - 7359

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	824	N	824	-0-	-0-		-0-	820	2	4	9	Y	4	5	1			4
02	854	N	854	-0-	-0-		-0-	850	2	4	9	Y	4	2	1			6
03	817	N	817	-0-	-0-		-0-	814	2	3	9	Y	3					9
04	793	N	793	-0-	-0-		-0-	790	2	3	9	Y	3	8	1			4
05	826	N	826	-0-	-0-		-0-	822	2	4	9	Y	4					8
06	802	N	802	-0-	-0-		-0-	799	2	3	9	Y	3					11
07	872	N	872	-0-	-0-		-0-	869	2	3	9	Y	3	8	1			6
08	837	N	837	-0-	-0-		-0-	833	2	4	9	Y	4					10
09	854	N	854	-0-	-0-		-0-	848	2	6	9	Y	5	9	1			6
10	868	N	853	-0-	-15		-0-	849	2	4	9	Y	4					10
11	846	N	846	-0-	-0-		-0-	838	2	8	9	Y	7	9	1			8
12	868	N	NO RPT	-0-	-868		-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 9,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

SUGG "1" WELL #: 6 RRCID -> 264966 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 6898 - 7078

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	589	N	489	-0-	-100		-0-	467	2	22	9	Y	20	39	1			29
02	504	N	284	-0-	-220		-0-	275	2	9	9	Y	8	23	1			14
03	558	N	-0-	-0-	-558		-0-					Y	-0-					14
04	480	N	-0-	-0-	-480		-0-					Y	-0-					14
05	310	N	-0-	-0-	-310		-0-					Y	-0-	9	1			5
06	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					5
07	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-	3	1			2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-	1	1			1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 773 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
SUGG FARMAR "38" WELL #: 7 RRCID -> 264971 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6800 - 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	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	2			Y	-0-					1
02	448	N	431	-0-	-17	-0-	431	2			Y	-0-					1
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					1
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					1
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					1
06	510	N	482	-0-	-28	-0-	482	2			Y	-0-					1
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					1
08	496	N	436	-0-	-60	-0-	436	2			Y	-0-					1
09	480	N	435	-0-	-45	-0-	435	2			Y	-0-					1
10	496	N	466	-0-	-30	-0-	466	2			Y	-0-					1
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					1
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGG FARMAR '19' WELL #: 2 RRCID -> 269764 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6505 - 6630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1491	2	34	9	Y	31	26	1	1	8	23
02	1372	N	1231	-0-	-141	-0-	1205	2	26	9	Y	24	29	1			18
03	1550	N	363	-0-	-1187	-0-	350	2	13	9	Y	12	20	1			10
04	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2465	2	45	9	Y	41	35	1			16
05	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2648	2	41	9	Y	37	37	1			16
06	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3037	2	35	9	Y	32	15	1			33
07	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3527	2	40	9	Y	36	42	1			27
08	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3340	2	33	9	Y	30	37	1			20
09	3060	X	2933	-0-	-127	-0-	2893	2	40	9	Y	36	42	1			14
10	3503	X	2890	-0-	-613	-0-	2849	2	41	9	Y	37	21	1			30
11	3390	X	2676	-0-	-714	-0-	2622	2	54	9	Y	49	22	1			57
12	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 26,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 365

SUGG FARMAR '13' WELL #: 2 RRCID -> 270156 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6627 - 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	3627	X	3273	-0-	-354	-0-	3256	2	17	9	Y	15					47
02	3276	X	2916	-0-	-360	-0-	2904	2	12	9	Y	11					58
03	3441	X	3205	-0-	-236	-0-	3194	2	11	9	Y	10	49	1			19
04	3330	X	3034	-0-	-296	-0-	3021	2	13	9	Y	12					31
05	3410	X	3118	-0-	-292	-0-	3110	2	8	9	Y	7					38
06	3180	X	3003	-0-	-177	-0-	2995	2	8	9	Y	7					45
07	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2858	2	6	9	Y	5					50
08	3193	X	2707	-0-	-486	-0-	2704	2	3	9	Y	3					53
09	3030	X	2629	-0-	-401	-0-	2625	2	4	9	Y	4					57
10	3131	X	2630	-0-	-501	-0-	2626	2	4	9	Y	4					61
11	3000	X	2533	-0-	-467	-0-	2526	2	7	9	Y	6	44	1			23
12	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 31,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
SUGG FARMAR '19' WELL #: 1 RRCID -> 271502 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6475 - 6598

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	2945	X	2842	-0-	-103	-0-	2825	2	17	9	Y	15	13	1	1	8	11
02	2632	X	2474	-0-	-158	-0-	2459	2	15	9	Y	14	15	1			10
03	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2933	2	15	9	Y	14	18	1			6
04	3000	N	3275	-0-	275	275	3261	2	14	9	Y	13	14	1			5
05	3100	N	3445	-0-	345	620	3432	2	13	9	Y	12	12	1			5
06	3845	X	3225	-0-	-620	-0-	3211	2	14	9	Y	13	5	1			13
07	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2754	2	20	9	Y	18	19	1			12
08	3441	X	2649	-0-	-792	-0-	2635	2	14	9	Y	13	16	1			9
09	3330	X	2500	-0-	-830	-0-	2476	2	24	9	Y	22	23	1			8
10	3441	X	2524	-0-	-917	-0-	2498	2	26	9	Y	24	13	1			19
11	3240	X	2416	-0-	-824	-0-	2386	2	30	9	Y	27	13	1			33
12	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 31,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

SUGG FARMAR '19' WELL #: 4 RRCID -> 272070 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6493 - 6556

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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 FARMAR '13' WELL #: 5 RRCID -> 275596 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 6498 - 6526

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	1643	N	1569	-0-	-74	-0-	1556	2	13	9	Y	12					33
02	1428	N	1404	-0-	-24	-0-	1392	2	12	9	Y	11					44
03	1612	N	1464	-0-	-148	-0-	1458	2	6	9	Y	5	35	1			14
04	1530	N	1380	-0-	-150	-0-	1372	2	8	9	Y	7					21
05	1550	N	1271	-0-	-279	-0-	1265	2	6	9	Y	5					26
06	1350	N	1265	-0-	-85	-0-	1259	2	6	9	Y	5					31
07	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1386	2	7	9	Y	6					37
08	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	1248	2	3	9	Y	3					40
09	1260	N	1175	-0-	-85	-0-	1172	2	3	9	Y	3					43
10	1395	N	1141	-0-	-254	-0-	1135	2	6	9	Y	5					48
11	1200	N	1134	-0-	-66	-0-	1128	2	6	9	Y	5	34	1			19
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 14,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
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 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-	82	2	1	9	Y	1	3	1			1
02	84	N	65	-0-	-19	-0-	63	2	2	9	Y	2					3
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	73	2	1	9	Y	1					4
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	72	2	1	9	Y	1	3	1			2
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					2
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	72	2	2	9	Y	2					4
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					4
08	62	N	21	-0-	-41	-0-	20	2	1	9	Y	1	3	0			2
09	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	2			Y	-0-					2
10	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			Y	-0-					2
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	13	2	2	9	Y	2					4
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	16	2	1	9	Y	1					5

TOTAL GAS PROD: 595 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SUGG "E" WELL #: 4705 RRCID -> 140113 COMPL. DATE 11/12/1990 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7395 - 7549

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		-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-

SUGG "F" WELL #: 3501 RRCID -> 140114 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7262 - 7371

*01	867	N	867	-0-	-0-	-0-	861	2	6	9	Y	5					5
*02	504	N	82	-0-	-422	-0-	82	2			Y	-0-					5
*03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-					5
*04	840	N	813	-0-	-27	-0-	810	2	3	9	Y	3					8
*05	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			Y	-0-					8
*06	750	N	69	-0-	-681	-0-	69	2			Y	-0-					8
*07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					8
*08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					8
*09	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	2			Y	-0-					8
*10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					8
*11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					8
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 2,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

SUGG "F" WELL #: 3503 RRCID -> 140115 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7281 - 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	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	95	2	6	9	Y	5					5
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			Y	-0-					5
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					5
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					5
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 1,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SUGG 'F' WELL #: 3504 RRCID -> 142365 COMPL. DATE 03/12/1991 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7184 - 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	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					1
*02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	92	2	7	9	Y	6					7
*03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	98	2	9	9	Y	8					15
*04	120	N	109	-0-	-11	-0-	103	2	6	9	Y	5					20
*05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	122	2	9	9	Y	8					28
*06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	193	2	8	9	Y	7					35
*07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					35
*08	124	N	49	-0-	-75	-0-	46	2	3	9	Y	3					38
*09	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			Y	-0-					38
*10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					38
*11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	96	2	3	9	Y	3					41
*12	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			Y	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 1,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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	156	N	156	-0-	-0-	-0-	154	2	2	9	Y	2					5
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	81	2			Y	-0-					5
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	133	2	3	9	Y	3					8
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	145	2	2	9	Y	2					10
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					10
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					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	-0-					10
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 520 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

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	116	N	116	-0-	-0-	-0-	114	2	2	9	Y	2					5
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	2					7
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	99	2	2	9	Y	2					9
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	108	2	1	9	Y	1					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	90	N	60	-0-	-30	-0-	58	2	2	9	Y	2					12
*07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-	12	1			-0-
*08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	47	2	23	9	Y	21	21	1			-0-
*09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
*10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
*11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
*12	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 751 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	102	N	102	-0-	-0-	-0-	87	2	15	9	Y	14	19	1			-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	75	2	25	9	Y	23					23
04	90	N	69	-0-	-21	-0-	65	2	4	9	Y	4					27
05	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			Y	-0-					27
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	85	2	7	9	Y	6					33
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	73	2	3	9	Y	3					36
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					36
09	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	2			Y	-0-					36
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					36
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					36
*12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	71	2	2	9	Y	2					38

TOTAL GAS PROD: 985 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-	3	1			8
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					8
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	52	2	2	9	Y	2	7	1			3
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	51	2	1	9	Y	1					4
05	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			Y	-0-					4
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					4
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					4
*08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	68	2	3	9	Y	3	5	1			2
*09	90	N	7	-0-	-83	-0-	7	2			Y	-0-					2
*10	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			Y	-0-					2
*11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			Y	-0-					2
*12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 720 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716
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	108	N	108	-0-	-0-	-0-	101	2	7	9	Y	6					8
02	84	N	36	-0-	-48	-0-	36	2			Y	-0-					8
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	109	2	3	9	Y	3					11
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	85	2	2	9	Y	2					13
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-	7	1			6
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			Y	-0-					6
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					6
08	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			Y	-0-					6
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			Y	-0-					6
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					6
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	125	2	2	9	Y	2					8
*12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	140	2	6	9	Y	5	5	1			8

TOTAL GAS PROD: 1,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

SUGG "F" WELL #: 3513 RRCID -> 144790 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7202 - 7528

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.		52	-0-	52	52	52	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		124	-0-	124	176	124	2			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		162	-0-	162	338	162	2			Y	-0-					-0-
07	544	X	206	-0-	-338	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	143	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
09	150	N	101	-0-	-49	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	111	-0-	-106	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	57	-0-	-93	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SUGG "G" WELL #: 4501 RRCID -> 145084 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7214 - 7484

01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	7	2	2	9	Y	2					9
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	187	2	2	9	Y	2					11
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					11
*04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	7	2	8	9	Y	7					18
*05	31	N	9	-0-	-22	-0-	6	2	3	9	Y	3					21
*06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					21
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
*11	T. A.		66	-0-	66	66	66	2			Y	-0-					21
12	T. A.		83	-0-	83	149	74	2	9	9	Y	8	15	1			14

TOTAL GAS PROD: 378 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716
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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	63	2	1	9	Y	1					4
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	478	2	4	9	Y	4	8	1			-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	68	2	3	9	Y	3					3
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	53	2	1	9	Y	1					4
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-	3	1			1
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					1
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					1
08	186	N	75	-0-	-111	-0-	75	2			Y	-0-					1
09	180	N	68	-0-	-112	-0-	68	2			Y	-0-					1
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					1
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					1
*12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	96	-0-	-212	-0-	89	2	7	9	Y	6	4	1			2
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	407	2	4	9	Y	4					6
04	360	N	318	-0-	-42	-0-	318	2			Y	-0-					6
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					6
06	390	N	132	-0-	-258	-0-	132	2			Y	-0-					6
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					6
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					6
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					6
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					6
11	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	2			Y	-0-					6
*12	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 2,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	7	N	-0-	-0-	-7	-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: 59 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					6
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					6
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	41	2	8	9	Y	7					13
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					13
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-	4	1			9
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					9
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					9
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					9
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					9
10	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			Y	-0-					9
11	120	N	55	-0-	-65	-0-	55	2			Y	-0-					9
*12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 896 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SUGG "F" WELL #: 3508 RRCID -> 147192 COMPL. DATE 02/16/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7220 - 7406

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-

SUGG "F" WELL #: 4603 RRCID -> 147193 COMPL. DATE 07/06/1991 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7244 - 7456

01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-	17	1			9
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	242	2	4	9	Y	4					13
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	109	2	3	9	Y	3					16
04	120	N	97	-0-	-23	-0-	95	2	2	9	Y	2					18
05	155	N	95	-0-	-60	-0-	95	2			Y	-0-					18
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					18
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	107	2	6	9	Y	5					23
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-	13	0			10
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					10
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					10
11	120	N	102	-0-	-18	-0-	94	2	8	9	Y	7					17
*12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	104	2	4	9	Y	4					21

TOTAL GAS PROD: 1,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716
SUGG "F" WELL #: 4608 RRCID -> 147194 COMPL. DATE 12/10/1991 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7298 - 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	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-	17	1			36
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					36
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					36
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	83	2	2	9	Y	2	20	1			18
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-					18
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					18
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	94	2	6	9	Y	5					23
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	2	13	1			12
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					12
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					12
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	82	2	6	9	Y	5					17
*12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	91	2	4	9	Y	4					21

TOTAL GAS PROD: 1,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

SUGG "F" WELL #: 4614 RRCID -> 147195 COMPL. DATE 11/21/1992 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7240 - 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	406	N	406	-0-	-0-	-0-	387	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
02	308	N	303	-0-	-5	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	325	2	18	9	Y	16					16
04	360	N	291	-0-	-69	-0-	289	2	2	9	Y	2					18
05	341	N	299	-0-	-42	-0-	299	2			Y	-0-					18
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					18
*07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	326	2	6	9	Y	5					23
*08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-	12	1			11
*09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	446	2	2	9	Y	2					13
*10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	452	2	1	9	Y	1					14
*11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	285	2	3	9	Y	3					17
*12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	316	2	4	9	Y	4					21

TOTAL GAS PROD: 4,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-	17	1			9
*02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	127	2	3	9	Y	3					12
*03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					12
*04	90	N	79	-0-	-11	-0-	76	2	3	9	Y	3					15
*05	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			Y	-0-					15
*06	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			Y	-0-					15
*07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					15
*08	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-					15
*09	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	2			Y	-0-					15
*10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					15
*11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			Y	-0-					15
12	93	N	52	-0-	-41	-0-	50	2	2	9	Y	2					17

TOTAL GAS PROD: 929 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716
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	103	N	103	-0-	-0-	-0-	100	2	3	9	Y	3					6
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					6
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	87	2	3	9	Y	3					9
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	94	2	1	9	Y	1					10
05	124	N	32	-0-	-92	-0-	30	2	2	9	Y	2					12
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					12
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					12
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					12
09	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	2			Y	-0-					12
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					12
*11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					12
*12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	163	2	3	9	Y	3					15

TOTAL GAS PROD: 1,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-	17	1			9
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-	2	1			7
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	70	2	31	9	Y	28					35
04	90	N	62	-0-	-28	-0-	60	2	2	9	Y	2	19	1			18
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					18
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			Y	-0-					18
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					18
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-					18
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					18
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					18
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	59	2	2	9	Y	2					20
*12	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 892 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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	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-

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716
SUGG 'F' WELL #: 5103 RRCID -> 152111 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7288 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					9
*02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					9
*03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	53	2	3	9	Y	3					12
*04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					12
*05	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			Y	-0-					12
*06	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			Y	-0-					12
*07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					12
*08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					12
*09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					12
*10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	74	2	3	9	Y	3					15
*11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	68	2	3	9	Y	3					18
*12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 618 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

PFLUGER "B" WELL #: 1706 RRCID -> 152112 COMPL. DATE 05/17/1992 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7749 - 7855

01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	89	2	2	9	Y	2	3	1			1
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	80	2	1	9	Y	1					2
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	108	2	3	9	Y	3	3	1			2
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	107	2	2	9	Y	2	2	1			2
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			Y	-0-					2
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	113	2	3	9	Y	3	2	1			3
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	103	2	3	9	Y	3	2	1			4
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					4
09	120	N	41	-0-	-79	-0-	41	2			Y	-0-					4
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	105	2	10	9	Y	9	9	1			4
11	150	N	62	-0-	-88	-0-	62	2			Y	-0-	2	1			2
*12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	75	2	3	9	Y	3	2	1			3

TOTAL GAS PROD: 1,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

SUGG 'F' WELL #: 5101 RRCID -> 152114 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7410 - 7506

01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-	7	1			3
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					3
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	154	2	8	9	Y	7					10
04	180	N	134	-0-	-46	-0-	132	2	2	9	Y	2					12
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					12
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	173	2	3	9	Y	3					15
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					15
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	139	2	10	9	Y	9	10	1			14
09	150	N	71	-0-	-79	-0-	71	2			Y	-0-					14
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-	2	1			12
11	150	N	137	-0-	-13	-0-	130	2	7	9	Y	6					18
*12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 1,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716
PFLUGER "K" WELL #: 3001 RRCID -> 214855 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8026 - 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	711	N	711	-0-	-0-	-0-	699	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					Y	10	7	1			3
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	717	2	20	9	Y	18	11	1			10
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	736	2	12	9	Y	11	11	1			10
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					10
06	720	N	681	-0-	-39	-0-	674	2	7	9	Y	6					16
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					16
08	527	N	100	-0-	-427	-0-	99	2	1	9	Y	1	1	1			16
09	540	N	140	-0-	-400	-0-	140	2			Y	-0-					16
10	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			Y	-0-					16
11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			Y	-0-					16
*12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	818	2	14	9	Y	13	12	1			17

TOTAL GAS PROD: 7,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

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	151	N	151	-0-	-0-	-0-	150	2	1	9	Y	1	5	1			-0-
02	168	N	150	-0-	-18	-0-	146	2	4	9	Y	4					4
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	154	2	6	9	Y	5	5	1			4
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	158	2	4	9	Y	4	4	1			4
05	155	N	24	-0-	-131	-0-	24	2			Y	-0-					4
06	150	N	31	-0-	-119	-0-	31	2			Y	-0-					4
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-	2	1			2
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	47	2	6	9	Y	5	3	1			4
09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-					4
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					4
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					4
*12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 1,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	109	N	109	-0-	-0-	-0-	107	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	112	N	68	-0-	-44	-0-	64	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	110	2	4	9	Y	4	2	1			2
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	112	2	2	9	Y	2	2	1			2
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					2
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	97	2	3	9	Y	3					5
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	127	2	2	9	Y	2	3	1			4
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	93	2	3	9	Y	3	3	1			4
09	90	N	47	-0-	-43	-0-	47	2			Y	-0-					4
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					4
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			Y	-0-					4
*12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	83	2	3	9	Y	3	3	1			4

TOTAL GAS PROD: 1,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716
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	71	N	71	-0-	-0-	-0-	69	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	235	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	71	2	4	9	Y	4	2	1			2
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	73	2	2	9	Y	2	2	1			2
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			Y	-0-					2
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	95	2	3	9	Y	3					5
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	97	2	2	9	Y	2	3	1			4
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	83	2	3	9	Y	3	3	1			4
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			Y	-0-					4
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					4
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					4
*12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	95	2	3	9	Y	3	3	1			4

TOTAL GAS PROD: 1,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

PFLUGER "H" WELL #: 5002 RRCID -> 218555 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8034 - 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	54	N	54	-0-	-0-	-0-	52	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	699	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	53	2	4	9	Y	4	2	1			2
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	55	2	2	9	Y	2	2	1			2
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					2
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	104	2	3	9	Y	3					5
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					5
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	99	2	2	9	Y	2	3	1			4
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			Y	-0-					4
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					4
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			Y	-0-					4
12	93	N	82	-0-	-11	-0-	79	2	3	9	Y	3	3	1			4

TOTAL GAS PROD: 1,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	181	N	181	-0-	-0-	-0-	178	2	3	9	Y	3	5	1			-0-
02	168	N	142	-0-	-26	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	182	2	10	9	Y	9	5	1			4
04	180	N	169	-0-	-11	-0-	163	2	6	9	Y	5	5	1			4
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					4
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	203	2	2	9	Y	2	4	1			2
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	148	2	2	9	Y	2					4
08	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	2			Y	-0-					4
09	210	N	107	-0-	-103	-0-	107	2			Y	-0-					4
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					4
11	150	N	86	-0-	-64	-0-	86	2			Y	-0-					4
12	124	N	103	-0-	-21	-0-	100	2	3	9	Y	3	3	1			4

TOTAL GAS PROD: 1,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716
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	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	150	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	63	-0-	-123	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	68	-0-	-52	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	742	N	742	-0-	-0-	-0-	731	2	11	9	Y	10	13	1			-0-
02	644	N	107	-0-	-537	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	749	2	28	9	Y	25	13	1			12
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	769	2	14	9	Y	13	13	1			12
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-					12
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	864	2	10	9	Y	9					21
07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			Y	-0-					21
08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			Y	-0-					21
09	690	N	47	-0-	-643	-0-	47	2			Y	-0-					21
10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-					21
11	690	N	506	-0-	-184	-0-	506	2			Y	-0-					21
*12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	413	2	4	9	Y	4	12	1			13

TOTAL GAS PROD: 7,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

SUGG "F" WELL #: 5110 RRCID -> 242414 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7302 - 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	18	N	18	-0-	-0-	-0-	15	2	3	9	Y	3					3
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	52	2	1	9	Y	1					4
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	22	2	3	9	Y	3	5	1			2
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	21	2	1	9	Y	1					3
05	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			Y	-0-					3
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	72	2	1	9	Y	1					4
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					4
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					4
09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					4
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					4
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					4
*12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 1,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	153	-0-	-43	-0-	151	2	2	9	Y	2					2
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	302	2	15	9	Y	14	2	1			14
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					14
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					14
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	515	2	3	9	Y	3					17
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					17
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					17
09	420	N	54	-0-	-366	-0-	54	2			Y	-0-					17
10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					17
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					17
*12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 5,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

SUGG "F" WELL #: 4606 RRCID -> 244642 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7266 - 7400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-	27	1			16
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					16
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	786	2	14	9	Y	13					29
04	900	N	700	-0-	-200	-0-	697	2	3	9	Y	3					32
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					32
06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	888	2	7	9	Y	6					38
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-					38
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					38
09	810	N	501	-0-	-309	-0-	501	2			Y	-0-					38
10	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			Y	-0-	34	1			4
11	690	N	678	-0-	-12	-0-	678	2			Y	-0-					4
*12	771	N	771	-0-	-0-	-0-	763	2	8	9	Y	7					11

TOTAL GAS PROD: 8,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

PFLUGER "B" WELL #: 1708 RRCID -> 277628 COMPL. DATE 07/20/1992 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 7728 - 7894

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	64	2	3	9	N	3	3	1			-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	77	2	6	9	N	5	3	1			2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					2
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					2
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					2
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					2
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					2
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					2
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					2
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 2,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716
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	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					6
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	731	2	3	9	N	3					9
03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1271	2	9	9	N	8	11	1			6
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1171	2	3	9	N	3					9
05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					9
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					9
07	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					9
08	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					9
09	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					9
10	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					9
11	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					9
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 13,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SUGG "F" WELL #: 3514 RRCID -> 277662 COMPL. DATE 10/18/1992 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7289 - 7535

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	56	N	27	-0-	-29	-0-	27	2			Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			Y	-0-					1
06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	979	2	4	9	Y	4					5
07	14B2 EXT		691	-0-	691	691	691	2			Y	-0-					5
08	14B2 EXT		734	-0-	734	1425	734	2			Y	-0-					5
09	14B2 EXT		858	-0-	858	2283	858	2			Y	-0-					5
10	3147	X	864	-0-	-2283	-0-	864	2			Y	-0-					5
11	720	N	570	-0-	-150	-0-	570	2			Y	-0-					5
*12	899	N	617	-0-	-282	-0-	613	2	4	9	Y	4					9

TOTAL GAS PROD: 6,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

OXY USA INC. 630591
SUGG "41" WELL #: 3 RRCID -> 254887 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7303 PERF. 6946 - 6984

01	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	134	-0-	-6	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
*11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	X	153	-0-	-2	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	134	-0-	-6	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
*11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,624 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	1023	N	937	-0-	-86	-0-	922	2	15	9	Y	14	18	1			21
02	868	N	813	-0-	-55	-0-	803	2	10	9	Y	9	17	1	1	8	12
03	992	N	529	-0-	-463	-0-	526	2	3	9	Y	3					15
04	900	N	453	-0-	-447	-0-	451	2	2	9	Y	2					17
05	899	N	445	-0-	-454	-0-	443	2	2	9	Y	2	1	8			18
06	510	N	82	-0-	-428	-0-	82	2			Y	-0-					18
07	465	N	117	-0-	-348	-0-	117	2			Y	-0-					18
08	434	N	91	-0-	-343	-0-	91	2			Y	-0-					18
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			Y	-0-	13	1			5
10	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			Y	-0-					5
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					5
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 3,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

SUSAN PEAK (CISCO CANYON) 87334 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TOM GREEN
COMPASS OPERATING, L.L.C. 169750
GREEN, J. WILEY "B" WELL #: 3 RRCID -> 082581 COMPL. DATE 05/25/1979 TOTAL DEPTH 4794 PERF. 4215 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	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-

ROBERTSON, JOHN D. "A" WELL #: 4 RRCID -> 104867 COMPL. DATE 03/10/1983 TOTAL DEPTH 4745 PERF. 4170 - 4354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2018 - P/A 03/12/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUSAN PEAK (CISCO CANYON) //CONT.// 87334 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TOM GREEN
COMPASS OPERATING, L.L.C. //CONT.// 169750
GREEN, J. WILEY "B" WELL #: 14 RRCID -> 136725 COMPL. DATE 11/24/1990 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4445 - 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	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	65	N	NO RPT	-0-	-65	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2018 - P/A 03/14/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON, J.D. "C" WELL #: 22 RRCID -> 138938 COMPL. DATE 05/07/1991 TOTAL DEPTH 5042 PERF. 4580 - 4618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	24	7			-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2018 - PLUGGED 04/06/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. WILEY GREEN -A- WELL #: 2 RRCID -> 200189 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 4912 PERF. 4251 - 4345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/24/2018 - P/A 04/24/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON, JOHN D. "C" WELL #: 24 RRCID -> 223081 COMPL. DATE 07/26/1983 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4527 - 4937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2018 - P/A 04/10/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (STRAWN, UPPER GAS) 87334 852 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TOM GREEN
COMPASS OPERATING, L.L.C. 169750
GREEN, J. WILEY -B- WELL #: 15 RRCID -> 055396 COMPL. DATE 09/07/1949 TOTAL DEPTH 4868 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/12/2018 - P/A 04/12/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON, J. D. C WELL #: RRCID -> 145908 COMPL. DATE 07/21/1951 TOTAL DEPTH 4877 PERF. 4866 - 4874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	7			-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/13/2015

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	1922	#	1812	-0-	-110	-0-	236	1	1576	2	Y	-0-					-0-
02	1628	R	1628	-0-	-0-	-0-	170	1	1458	2	Y	-0-					-0-
03	1860	#	1823	-0-	-37	-0-	277	1	1546	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1930	-0-	1930	1930	242	1	1688	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1874	-0-	1874	3804	253	1	1621	2	Y	-0-					-0-
06	5346	R	1542	-0-	-3804	-0-	185	1	1357	2	Y	-0-					-0-
07	1830	R	1830	-0-	-0-	-0-	234	1	1596	2	Y	-0-					-0-
08	2014	R	2014	-0-	-0-	-0-	397	1	1617	2	Y	-0-					-0-
09	1920	#	1817	-0-	-103	-0-	77	1	1740	2	Y	-0-					-0-
10	1892	R	1892	-0-	-0-	-0-	169	1	1723	2	Y	-0-					-0-
11	1950	#	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	2015	#	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,162 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3152	R	3152	-0-	-0-	-0-	399	1	2670	2	Y	75					90
							83	9									
02	3198	R	3198	-0-	-0-	-0-	328	1	2811	2	Y	54	62	1			82
							59	9									
03	3447	R	3447	-0-	-0-	-0-	515	1	2882	2	Y	45					127
							50	9									
04	DLQ G-10		3192	-0-	3192	3192	399	1	2793	2	Y	-0-	63	1			64
05	DLQ G-10		1254	-0-	1254	4446	170	1	1084	2	Y	-0-					64
06	4615	R	169	-0-	-4446	-0-	19	1	140	2	Y	9					73
							10	9									
07	4289	R	4289	-0-	-0-	-0-	543	1	3699	2	Y	43					116
							47	9									
08	3740	R	3740	-0-	-0-	-0-	729	1	2970	2	Y	37					153
							41	9									
09	3090	#	3006	-0-	-84	-0-	127	1	2879	2	Y	-0-					153
10	3207	R	3207	-0-	-0-	-0-	286	1	2921	2	Y	-0-					153
11	3090	#	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					153
12	3193	#	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					153

TOTAL GAS PROD: 28,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 263

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		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-

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T. 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	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

TURNER RANCH TD-1116 WELL #: 4 RRCID -> 209049 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 6020 - 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	636	R	636	-0-	-0-	-0-	83	1	553	2	Y	-0-					-0-
02	464	R	464	-0-	-0-	-0-	48	1	416	2	Y	-0-					-0-
03	547	R	547	-0-	-0-	-0-	83	1	464	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		505	-0-	505	505	63	1	442	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		465	-0-	465	970	63	1	402	2	Y	-0-					-0-
06	1424	R	454	-0-	-970	-0-	54	1	400	2	Y	-0-					-0-
07	571	R	571	-0-	-0-	-0-	73	1	498	2	Y	-0-					-0-
08	558	#	402	-0-	-156	-0-	79	1	323	2	Y	-0-					-0-
09	510	#	323	-0-	-187	-0-	14	1	309	2	Y	-0-					-0-
10	465	#	319	-0-	-146	-0-	28	1	291	2	Y	-0-					-0-
11	540	#	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	558	#	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER RANCH TD-1113 WELL #: 1 RRCID -> 212098 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7153 PERF. 5938 - 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	1840	R	1840	-0-	-0-	-0-	239	1	1601	2	Y	-0-					-0-
02	1724	R	1724	-0-	-0-	-0-	180	1	1544	2	Y	-0-					-0-
03	1811	R	1811	-0-	-0-	-0-	275	1	1536	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		860	-0-	860	860	108	1	752	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1922	-0-	1922	2782	260	1	1662	2	Y	-0-					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	2782					Y	NO RPT					-0-
07	4013	R	1231	-0-	-2782	-0-	158	1	1073	2	Y	-0-					-0-
08	1395	#	1264	-0-	-131	-0-	249	1	1015	2	Y	-0-					-0-
09	DELQ PR		530	-0-	530	530	22	1	508	2	Y	-0-					-0-
10	1395	#	358	-0-	-1037	-0-	32	1	326	2	Y	-0-					-0-
11	1230	#	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	1271	#	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	899	#	630	-0-	-269	-0-	6	1	624	2	N	-0-					68
02	812	#	515	-0-	-297	-0-	5	1	501	2	N	8					76
							9	9									
03	868	#	737	-0-	-131	-0-	6	1	721	2	N	9					85
							10	9									
04	863	R	863	-0-	-0-	-0-	8	1	846	2	N	8					93
							9	9									
05	837	#	819	-0-	-18	-0-	7	1	800	2	N	11					104
							12	9									
06	897	R	897	-0-	-0-	-0-	8	1	874	2	N	14					118
							15	9									
07	948	R	948	-0-	-0-	-0-	8	1	933	2	N	6					124
							7	9									
08	927	R	927	-0-	-0-	-0-	8	1	916	2	N	3					127
							3	9									
09	900	R	900	-0-	-0-	-0-	8	1	892	2	N	-0-					127
10	961	#	872	-0-	-89	-0-	8	1	864	2	N	-0-					127
11	930	#	761	-0-	-169	-0-	7	1	754	2	N	-0-					127
12	961	#	903	-0-	-58	-0-	8	1	895	2	N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 9,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

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	868	#	606	-0-	-262	-0-	5	1	601	2	N	-0-					81
02	784	#	461	-0-	-323	-0-	4	1	457	2	N	-0-					81
03	868	#	750	-0-	-118	-0-	7	1	743	2	N	-0-					81
04	826	R	826	-0-	-0-	-0-	7	1	819	2	N	-0-					81
05	837	#	810	-0-	-27	-0-	7	1	803	2	N	-0-					81
06	856	R	856	-0-	-0-	-0-	8	1	848	2	N	-0-					81
07	939	R	939	-0-	-0-	-0-	8	1	931	2	N	-0-					81
08	910	R	910	-0-	-0-	-0-	8	1	902	2	N	-0-					81
09	882	R	882	-0-	-0-	-0-	8	1	874	2	N	-0-					81
10	930	#	880	-0-	-50	-0-	8	1	872	2	N	-0-					81
11	900	#	751	-0-	-149	-0-	7	1	744	2	N	-0-					81
12	930	#	929	-0-	-1	-0-	8	1	921	2	N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 9,600 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	#	111	-0-	-57	-0-	1	1	110	2	N	-0-					10
03	186	#	126	-0-	-60	-0-	1	1	125	2	N	-0-					10
04	180	#	148	-0-	-32	-0-	1	1	147	2	N	-0-					10
05	155	#	145	-0-	-10	-0-	1	1	144	2	N	-0-					10
06	150	#	148	-0-	-2	-0-	1	1	147	2	N	-0-					10
07	166	R	166	-0-	-0-	-0-	1	1	165	2	N	-0-					10
08	172	R	172	-0-	-0-	-0-	2	1	170	2	N	-0-					10
09	166	R	166	-0-	-0-	-0-	1	1	165	2	N	-0-					10
10	155	#	132	-0-	-23	-0-	1	1	131	2	N	-0-					10
11	180	#	134	-0-	-46	-0-	1	1	133	2	N	-0-					10
12	186	#	154	-0-	-32	-0-	1	1	153	2	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 1,758 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	31	#	17	-0-	-14	-0-	15	4	2	9	N	2					30
02	16	R	16	-0-	-0-	-0-	15	4	1	9	N	1					31
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	1					32
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					32
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	1					33
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					33
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					34
*11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 33 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	837	#	675	-0-	-162	-0-	664	2	11	9	Y	10	11	1			11
02	756	#	665	-0-	-91	-0-	653	2	12	9	Y	11	11	1			11
03	837	#	741	-0-	-96	-0-	729	2	12	9	Y	11	11	1			11
04	DLQ G-10		657	-0-	657	657	647	2	10	9	Y	9	11	1			9
05	1228	R	571	-0-	-657	-0-	563	2	8	9	Y	7	11	1			5
06	720	#	652	-0-	-68	-0-	644	2	8	9	Y	7					12
07	781	R	781	-0-	-0-	-0-	773	2	8	9	Y	7	11	1			8
08	777	R	777	-0-	-0-	-0-	768	2	9	9	Y	8	11	1			5
09	712	R	712	-0-	-0-	-0-	704	2	8	9	Y	7					12
10	780	R	780	-0-	-0-	-0-	768	2	12	9	Y	11	11	1			12
11	750	#	724	-0-	-26	-0-	713	2	11	9	Y	10	11	1			11
12	775	#	751	-0-	-24	-0-	738	2	13	9	Y	12	11	1			12

TOTAL GAS PROD: 8,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	546	-0-	-12	-0-	546	2			N	-0-					-0-
02	504	N	494	-0-	-10	-0-	494	2			N	-0-					-0-
03	558	N	494	-0-	-64	-0-	494	2			N	-0-					-0-
04	540	N	525	-0-	-15	-0-	525	2			N	-0-					-0-
05	558	N	534	-0-	-24	-0-	534	2			N	-0-					-0-
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
07	558	N	513	-0-	-45	-0-	513	2			N	-0-					-0-
08	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	2			N	-0-					-0-
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
10	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	2			N	-0-					-0-
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
12	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,199 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	113	3			N	-0-					-0-
02	140	N	105	-0-	-35	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	3			N	-0-					-0-
04	120	N	70	-0-	-50	-0-	70	3			N	-0-					-0-
05	124	N	43	-0-	-81	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 821 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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 (-)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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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	575	R	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
02	521	R	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
03	621	R	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
04	540	#	589	-0-	49	-0-	589	3			N	-0-					-0-
05	607	R	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
06	540	#	538	-0-	-2	-0-	538	3			N	-0-					-0-
07	617	R	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
08	614	R	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
09	540	R	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
10	620	R	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
11	568	R	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
*12	610	R	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FDL OPERATING, LLC 263924
MCELROY RANCH CO. "H" WELL #: 8 U RRCID -> 156462 COMPL. DATE 08/01/1963 TOTAL DEPTH 11021 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	#	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					133
02	28	#	20	-0-	-8	-0-	20	3			Y	-0-					133
03	31	#	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					133
04	30	#	10	-0-	-20	-0-	10	3			Y	-0-					133
05	DLQ G-10		20	-0-	20	20	20	3			Y	-0-					133
06	38	R	18	-0-	-20	-0-	18	3			Y	-0-					133
07	169	R	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					133
08	142	R	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					133
09	95	R	95	-0-	-0-	-0-	89	3	6	9	Y	5					138
10	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					138
11	150	#	46	-0-	-104	-0-	45	3	1	9	Y	1					139
12	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					139

TOTAL GAS PROD: 565 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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.		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	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-

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	589	N	503	-0-	-86	-0-	451	2	52	9	Y	47	82	1			86
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					Y	48					134
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	143	164	1			113
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	115	167	1			61
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	117	87	1			91
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	104	87	1			108
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	107	171	1			44
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	370	3	120	9	Y	109	87	1			66
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	306	3	117	9	Y	106	89	1			83
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	226	3	139	9	Y	126					209
11	450	N	239	-0-	-211	-0-	111	3	128	9	Y	116	189	1			136
12	434	N	332	-0-	-102	-0-	174	3	158	9	Y	144	191	1			89

TOTAL GAS PROD: 2,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,282

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	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	2			N	-0-					-0-
02	308	N	277	-0-	-31	-0-	277	2			N	-0-					-0-
03	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	2			N	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
06	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	2			N	-0-					-0-
07	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	2			N	-0-					-0-
08	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-					-0-
09	330	N	238	-0-	-92	-0-	238	2			N	-0-					-0-
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,477 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	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
02	364	N	168	-0-	-196	-0-	168	2			N	-0-					-0-
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,816 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	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	2			N	-0-					-0-
02	420	N	403	-0-	-17	-0-	403	2			N	-0-					-0-
03	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	2			N	-0-					-0-
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
06	420	N	410	-0-	-10	-0-	410	3			N	-0-					-0-
07	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	3			N	-0-					-0-
08	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	3			N	-0-					-0-
09	420	N	396	-0-	-24	-0-	396	3			N	-0-					-0-
10	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	3			N	-0-					-0-
11	420	N	341	-0-	-79	-0-	341	3			N	-0-					-0-
*12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,967 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	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
03	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
05	713	N	712	-0-	-1	-0-	712	3			N	-0-					-0-
06	690	N	686	-0-	-4	-0-	686	3			N	-0-					-0-
07	713	N	705	-0-	-8	-0-	705	3			N	-0-					-0-
08	713	N	695	-0-	-18	-0-	695	3			N	-0-					-0-
09	690	N	659	-0-	-31	-0-	659	3			N	-0-					-0-
10	713	N	677	-0-	-36	-0-	677	3			N	-0-					-0-
11	660	N	639	-0-	-21	-0-	639	3			N	-0-					-0-
12	682	N	645	-0-	-37	-0-	645	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,267 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	1146	R	1146	-0-	-0-	-0-	1065	3	81	9	N	74	185	1			84
02	1105	R	1105	-0-	-0-	-0-	1037	3	68	9	N	62					146
03	1271	#	1240	-0-	-31	-0-	1162	3	78	9	N	71					217
04	1230	#	1158	-0-	-72	-0-	1090	3	68	9	N	62	184	1			95
05	1271	#	1206	-0-	-65	-0-	1141	3	65	9	N	59					154
06	1200	#	1155	-0-	-45	-0-	1083	3	72	9	N	65					219
07	1240	#	1150	-0-	-90	-0-	1084	3	66	9	N	60	180	1			99
08	1240	#	1180	-0-	-60	-0-	1119	3	61	9	N	55					154
09	1170	#	1095	-0-	-75	-0-	1020	3	75	9	N	68					222
10	1209	#	1179	-0-	-30	-0-	1094	3	85	9	N	77	184	1			115
11	1170	#	1138	-0-	-32	-0-	1064	3	74	9	N	67					182
12	1178	#	1012	-0-	-166	-0-	936	3	76	9	N	69					251

TOTAL GAS PROD: 13,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 789

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	222	R	222	-0-	-0-	-0-	191	3	31	9	Y	28	30	1			9
02	265	R	265	-0-	-0-	-0-	213	3	52	9	Y	47					56
03	266	R	266	-0-	-0-	-0-	238	3	28	9	Y	25	51	1			30
04	287	R	287	-0-	-0-	-0-	223	3	64	9	Y	58	33	1			55
05	266	R	266	-0-	-0-	-0-	234	3	32	9	Y	29	56	1			28
06	262	R	262	-0-	-0-	-0-	222	3	40	9	Y	36	28	1			36
07	242	R	242	-0-	-0-	-0-	222	3	20	9	Y	18					54
08	267	R	267	-0-	-0-	-0-	230	3	37	9	Y	34	43	1			45
09	246	R	246	-0-	-0-	-0-	209	3	37	9	Y	34	41	1			38
10	260	R	260	-0-	-0-	-0-	243	3	17	9	Y	15	40	1			13
11	297	R	297	-0-	-0-	-0-	266	3	31	9	Y	28	24	1			17
12	248	#	213	-0-	-35	-0-	192	3	21	9	Y	19					36

TOTAL GAS PROD: 3,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 371

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	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					147
02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	677	2	13	9	N	12	2	8			157
03	589	N	557	-0-	-32	-0-	557	2			N	-0-					157
04	810	N	526	-0-	-284	-0-	524	2	2	9	N	2	2	8			157
05	775	N	433	-0-	-342	-0-	430	2	3	9	N	3	3	8			157
06	540	N	383	-0-	-157	-0-	382	2	1	9	N	1	1	8			157
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	686	2	4	9	N	4	4	8			157
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	485	2	1	9	N	1	1	8			157
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	429	2	1	9	N	1	1	8			157
10	682	N	550	-0-	-132	-0-	550	2			N	-0-					157
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	492	2	2	9	N	2	2	8			157
*12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	768	2	2	9	N	2	2	8			157

TOTAL GAS PROD: 6,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

TODD POOLED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208517 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 6875 - 6998

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	9	-0-	-84	-0-	3	2	6	9	N	5					175
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	390	2	39	9	N	35					210
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	115	2	12	9	N	11	156	1			65
04	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-					65
05	310	N	181	-0-	-129	-0-	146	2	35	9	N	32	10	8			87
06	120	N	18	-0-	-102	-0-	15	2	3	9	N	3	1	8			89
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	114	2	35	9	N	32	4	8			117
08	186	N	173	-0-	-13	-0-	144	2	29	9	N	26	8	8			135
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	157	2	37	9	N	34	10	8			159
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	142	2	14	9	N	13					172
11	180	N	37	-0-	-143	-0-	26	2	11	9	N	10	5	8			177
12	186	N	4	-0-	-182	-0-	4	2			N	-0-					177

TOTAL GAS PROD: 1,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

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	919	N	919	-0-	-0- B	-0-	919	2			N	-0-					66
02	997	N	997	-0-	-0- B	-0-	997	2			N	-0-					66
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	806	-0-	-0- B	-0-	806	2			N	-0-					66
04	900	N	734	-0-	-166 B	-0-	734	2			N	-0-					66
05	1116	N	889	-0-	-227 B	-0-	889	2			N	-0-					66
06	780	N	689	-0-	-91 B	-0-	689	2			N	-0-					66
07	836	N	836	-0-	-0- B	-0-	836	2			N	-0-					66
08	899	N	876	-0-	-23 B	-0-	876	2			N	-0-					66
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1052	N	1052	-0-	-0- B	-0-	1052	2			N	-0-					66
10	837	N	757	-0-	-80 B	-0-	757	2			N	-0-					66
11	903	N	903	-0-	-0- B	-0-	903	2			N	-0-					66
12	1085	N	755	-0-	-330 B	-0-	755	2			N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 10,213 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	613	N	613	-0-	-0- B	-0-	613	2			N	-0-					-0-
02	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	665	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	537	2			N	-0-					-0-
04	600	N	490	-0-	-110 B	-0-	490	2			N	-0-					-0-
05	744	N	592	-0-	-152 B	-0-	592	2			N	-0-					-0-
06	510	N	459	-0-	-51 B	-0-	459	2			N	-0-					-0-
07	558	N	558	-0-	-0- B	-0-	558	2			N	-0-					-0-
08	589	N	584	-0-	-5 B	-0-	584	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	701	N	701	-0-	-0- B	-0-	701	2			N	-0-					-0-
10	558	N	504	-0-	-54 B	-0-	504	2			N	-0-					-0-
11	602	N	602	-0-	-0- B	-0-	602	2			N	-0-					-0-
12	713	N	503	-0-	-210 B	-0-	503	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,808 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	636	N	636	-0-	-0- B	-0-	636	2			N	-0-					-0-
02	616	N	591	-0-	-25 B	-0-	591	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	471	-0-	-56 B	-0-	471	2			N	-0-					-0-
04	630	N	411	-0-	-219 B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
05	787	N	787	-0-	-0- B	-0-	787	2			N	-0-					-0-
06	667	N	667	-0-	-0- B	-0-	667	2			N	-0-					-0-
07	716	N	716	-0-	-0- B	-0-	716	2			N	-0-					-0-
08	682	N	622	-0-	-60 B	-0-	622	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	660	N	643	-0-	-17 B	-0-	643	2			N	-0-					-0-
10	682	N	531	-0-	-151 B	-0-	531	2			N	-0-					-0-
11	638	N	638	-0-	-0- B	-0-	638	2			N	-0-					-0-
12	651	N	556	-0-	-95 B	-0-	556	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,269 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	217	N	129	-0-	-88 B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
02	224	N	153	-0-	-71 B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	216	-0-	-1 B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
06	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
07	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
08	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
10	341	N	306	-0-	-35 B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
11	330	N	297	-0-	-33 B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
12	341	N	121	-0-	-220 B	-0-	121	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,045 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	40					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	40					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	40					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	40					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	40					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	40					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	40					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	40					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	40					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	40					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	40					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	637	3		Y	-0-			-0-
02	644	N	605	-0-	-39	-0-	605	3		Y	-0-			-0-
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3		Y	-0-			-0-
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3		Y	-0-			-0-
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3		Y	-0-			-0-
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		711	-0-	711	711	711	3		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		701	-0-	701	1412	701	3		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		692	-0-	692	2104	692	3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		694	-0-	694	2798	694	3		Y	-0-			-0-
11	2900	N	585	-0-	-2315	483	585	3		Y	-0-			-0-
*12	1141	N	658	-0-	-483	-0-	658	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 047734 COMPL. DATE 01/04/1970 TOTAL DEPTH 5324 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3		N	-0-			-0-
02	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	3		N	-0-			-0-
03	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	3		N	-0-			-0-
04	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	3		N	-0-			-0-
05	2449	N	2352	-0-	-97	-0-	2352	3		N	-0-			-0-
06	2340	N	2302	-0-	-38	-0-	2302	3		N	-0-			-0-
07	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3		N	-0-			-0-
08	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	3		N	-0-			-0-
09	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3		N	-0-			-0-
10	2449	N	2397	-0-	-52	-0-	2397	3		N	-0-			-0-
11	2310	N	2102	-0-	-208	-0-	2102	3		N	-0-			-0-
12	2418	N	2329	-0-	-89	-0-	2329	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARKEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 125287 COMPL. DATE 07/28/1987 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4658 - 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	2325	N	2069	-0-	-256	-0-	2069	3		N	-0-			-0-
02	2100	N	1869	-0-	-231	-0-	1869	3		N	-0-			-0-
03	2139	N	1739	-0-	-400	-0-	1739	3		N	-0-			-0-
04	2010	N	1639	-0-	-371	-0-	1639	3		N	-0-			-0-
05	2077	N	1798	-0-	-279	-0-	1798	3		N	-0-			-0-
06	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3		N	-0-			-0-
07	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3		N	-0-			-0-
08	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3		N	-0-			-0-
09	2010	N	1884	-0-	-126	-0-	1884	3		N	-0-			-0-
10	2170	N	1995	-0-	-175	-0-	1995	3		N	-0-			-0-
11	2040	N	1899	-0-	-141	-0-	1899	3		N	-0-			-0-
*12	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,400 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	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		28	-0-	28	28	28	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		9	-0-	9	37	9	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		47	-0-	47	84	47	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		23	-0-	23	107	23	3			Y	-0-					-0-
11	117	N	10	-0-	-107	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 468 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	341	N	200	-0-	-141	-0-	200	3			N	-0-					-0-
02	280	N	134	-0-	-146	-0-	134	3			N	-0-					-0-
03	186	N	127	-0-	-59	-0-	127	3			N	-0-					-0-
04	180	N	40	-0-	-140	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
09	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
10	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
11	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
*12	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,245 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1393	2	1	9	N	1					129
02	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1256	2	2	9	N	2					131
03	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1758	2	2	9	N	2					133
04	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1824	2	3	9	N	3					136
05	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1583	2	2	9	N	2					138
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	561	2	2	9	N	2					140
07	744	N	593	-0-	-151	-0-	592	2	1	9	N	1					141
08	744	N	561	-0-	-183	-0-	559	2	2	9	N	2					143
09	570	N	521	-0-	-49	-0-	520	2	1	9	N	1					144
10	589	N	515	-0-	-74	-0-	513	2	2	9	N	2					146
*11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	477	2	1	9	N	1					147
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

TOTAL GAS PROD: 11,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	39	-0-	-209	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	168	N	21	-0-	-147	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	155	N	20	-0-	-135	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	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	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13082	#	11332	-0-	-1750	-0-	11332	2			N	-0-					-0-
02	11760	#	8397	-0-	-3363	-0-	8397	2			N	-0-					-0-
03	12958	#	-0-	-0-	-12958	-0-					N	-0-					-0-
04	12150	#	-0-	-0-	-12150	-0-					N	-0-					-0-
05	12090	#	-0-	-0-	-12090	-0-					N	-0-					-0-
06	10980	#	-0-	-0-	-10980	-0-					N	-0-					-0-
07	9300	#	-0-	-0-	-9300	-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: 19,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIGG (STRAWN) 91212 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 642652
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	23188	X	22083	-0-	-1105	-0-	22083	3			N	-0-					20
02	20944	X	20437	-0-	-507	-0-	20437	3			N	-0-					20
03	23188	X	20714	-0-	-2474	-0-	20714	3			N	-0-					20
04	22440	X	20853	-0-	-1587	-0-	20853	3			N	-0-					20
05	22723	X	22348	-0-	-375	-0-	22348	3			N	-0-					20
06	21900	X	20964	-0-	-936	-0-	20964	3			N	-0-					20
07	22630	X	20867	-0-	-1763	-0-	20867	3			N	-0-					20
08	22351	X	20217	-0-	-2134	-0-	20217	3			N	-0-					20
09	21630	X	19280	-0-	-2350	-0-	19280	3			N	-0-					20
10	22351	X	19703	-0-	-2648	-0-	19703	3			N	-0-					20
11	20970	X	18650	-0-	-2320	-0-	18650	3			N	-0-					20
12	20863	X	18747	-0-	-2116	-0-	18747	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 244,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SABLE PERMIAN RESOURCES LAND,LLC 742252
HUGHES "A" WELL #: 1 RRCID -> 138407 COMPL. DATE 06/06/1991 TOTAL DEPTH 10702 PERF. 9350 - 9407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					18
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	1			-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-

HUGHES "A" WELL #: 3 RRCID -> 145380 COMPL. DATE 03/23/1993 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9451 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		633	-0-	633	633	607	2	26	9	Y	24					58
02	DLQ G-10		576	-0-	576	1209	547	2	29	9	Y	26					84
03	DLQ G-10		553	-0-	553	1762	533	2	20	9	Y	18					102
04	2504	N	742	-0-	-1762	-0-	738	2	4	9	Y	4					106
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	702	2	22	9	Y	20					126
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	649	2	14	9	Y	13	120	1			19
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	663	2	32	9	Y	29					48
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	660	2	33	9	Y	30					78
09	630	N	515	-0-	-115	-0-	515	2			Y	-0-					78
10	651	N	534	-0-	-117	-0-	534	2			Y	-0-					78
11	630	N	506	-0-	-124	-0-	499	2	7	9	Y	6					84
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84

TOTAL GAS PROD: 6,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

TRIUMPH (WOLFCAMP) 91424 475 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000
CODY BELL 53 WELL #: 1 RRCID -> 259722 COMPL. DATE 12/05/1992 TOTAL DEPTH 8950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	667	R	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
02	588	#	586	-0-	-2	-0-	586	2			N	-0-					-0-
03	657	R	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
04	660	#	621	-0-	-39	-0-	621	2			N	-0-					-0-
05	682	#	491	-0-	-191	-0-	491	2			N	-0-					-0-
06	660	#	386	-0-	-274	-0-	386	2			N	-0-					-0-
07	651	#	334	-0-	-317	-0-	334	2			N	-0-					-0-
08	651	#	420	-0-	-231	-0-	420	2			N	-0-					-0-
09	630	#	496	-0-	-134	-0-	496	2			N	-0-					-0-
10	610	R	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
11	608	R	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
*12	601	R	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1271	#	695	-0-	-576	-0-	695	2			Y	-0-					-0-
02	1120	#	689	-0-	-431	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
03	1178	#	876	-0-	-302	-0-	876	2			Y	-0-					-0-
04	1050	#	621	-0-	-429	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
05	775	#	551	-0-	-224	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
06	840	#	813	-0-	-27	-0-	813	2			Y	-0-					-0-
07	868	#	853	-0-	-15	-0-	853	2			Y	-0-					-0-
08	996	R	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-					-0-
09	908	R	908	-0-	-0-	-0-	908	2			Y	-0-					-0-
10	948	R	948	-0-	-0-	-0-	948	2			Y	-0-					-0-
11	960	#	876	-0-	-84	-0-	876	2			Y	-0-					-0-
12	992	#	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,826 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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		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-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 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	1302 N	2962	-0-	1660 B	-9728	2962	2			N	-0-					-0-
02	952 N	423	-0-	-529 B	-9728	423	2			N	-0-					-0-
03	279 N	565	-0-	286 B	-9442	565	2			N	-0-					-0-
04	1350 N	1027	-0-	-323 B	-9442	1027	2			N	-0-					-0-
05	465 N	695	-0-	230 B	-9212	695	2			N	-0-					-0-
06	540 N	581	-0-	41 B	-9171	581	2			N	-0-					-0-
07	1054 N	892	-0-	-162 B	-9171	892	2			N	-0-					-0-
08	682 N	734	-0-	52 B	-9119	734	2			N	-0-					-0-
09	570 N	728	-0-	158 B	-8961	728	2			N	-0-					-0-
10	899 N	670	-0-	-229 B	-8961	670	2			N	-0-					-0-
11	720 N	3033	-0-	2313 B	-6648	3033	2			N	-0-					-0-
12	744 N	617	-0-	-127 B	-6648	617	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY BLOCK 32 (WOODFORD) //CONT.// 92560 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TERRELL
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
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	124	N	349	-0-	225 B	-3399	349	2			N	-0-					-0-
02	84	N	147	-0-	63 B	-3336	147	2			N	-0-					-0-
03	62	N	149	-0-	87 B	-3249	149	2			N	-0-					-0-
04	240	N	93	-0-	-147 B	-3249	93	2			N	-0-					-0-
05	155	N	72	-0-	-83 B	-3249	72	2			N	-0-					-0-
06	150	N	60	-0-	-90 B	-3249	60	2			N	-0-					-0-
07	93	N	98	-0-	5 B	-3244	98	2			N	-0-					-0-
08	62	N	78	-0-	16 B	-3228	78	2			N	-0-					-0-
09	60	N	79	-0-	19 B	-3209	79	2			N	-0-					-0-
10	93	N	68	-0-	-25 B	-3209	68	2			N	-0-					-0-
11	90	N	321	-0-	231 B	-2978	321	2			N	-0-					-0-
12	93	N	121	-0-	28 B	-2950	121	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,635 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	DLQ G-10		601	-0-	601	601	601	3			Y	-0-					-0-
02	1234	N	633	-0-	-601	-0-	633	3			Y	-0-					-0-
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-					-0-
04	570	N	396	-0-	-174	-0-	396	3			Y	-0-					-0-
05	682	N	503	-0-	-179	-0-	503	3			Y	-0-					-0-
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-					-0-
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			Y	-0-					-0-
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-					-0-
09	570	N	499	-0-	-71	-0-	499	3			Y	-0-					-0-
10	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			Y	-0-					-0-
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			Y	-0-					-0-
*12	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			Y	-0-					-0-
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			Y	-0-					-0-
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			Y	-0-					-0-
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			Y	-0-					-0-
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	-0-					-0-
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			Y	-0-					-0-
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			Y	-0-					-0-
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			Y	-0-					-0-
09	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			Y	-0-					-0-
10	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			Y	-0-					-0-
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			Y	-0-					-0-
12	496	N	380	-0-	-116	-0-	380	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 29 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92623 475 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	3			Y	-0-					-0-
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			Y	-0-					-0-
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			Y	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	245	-0-	-55	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
07	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			Y	-0-					-0-
08	744	N	457	-0-	-287	-0-	457	3			Y	-0-					-0-
09	240	N	131	-0-	-109	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
10	806	N	437	-0-	-369	-0-	437	3			Y	-0-					-0-
11	450	N	251	-0-	-199	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
*12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,273 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

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	646	N	646	-0-	-0-	B	-0-	640	3	6	9	Y	5				37
02	557	N	557	-0-	-0-	B	-0-	553	3	4	9	Y	4				41
03	612	N	612	-0-	-0-	B	-0-	606	3	6	9	Y	5				46
04	600	N	587	-0-	-13	B	-0-	580	3	7	9	Y	6	21	1		31
05	620	N	556	-0-	-64	B	-0-	550	3	6	9	Y	5				36
06	600	N	595	-0-	-5	B	-0-	589	3	6	9	Y	5				41
07	599	N	599	-0-	-0-	B	-0-	592	3	7	9	Y	6	6	1		41
08	610	N	610	-0-	-0-	B	-0-	597	3	13	9	Y	12	21	1		32
09	600	N	574	-0-	-26	B	-0-	568	3	6	9	Y	5				37
10	602	N	602	-0-	-0-	B	-0-	598	3	4	9	Y	4				41
11	600	N	523	-0-	-77	B	-0-	520	3	3	9	Y	3	21	1		23
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	B	-0-					Y	NO RPT				23

TOTAL GAS PROD: 6,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

UNIVERSITY 30-32 (FUSSEL. 8250) //CONT.// 92625 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
UNIVERSITY 30-33A WELL #: 1 RRCID -> 213258 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 6458 - 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	1176		177	-0-	-999 B	-0-	177	3			Y	-0-					83
02	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3			Y	-0-					83
03	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3			Y	-0-					83
04	180	N	160	-0-	-20 B	-0-	160	3			Y	-0-					83
05	155	N	152	-0-	-3 B	-0-	152	3			Y	-0-					83
06	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3			Y	-0-					83
07	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3			Y	-0-					83
08	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3			Y	-0-					83
09	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			Y	-0-					83
10	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3			Y	-0-					83
11	150	N	144	-0-	-6 B	-0-	144	3			Y	-0-					83
12	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					Y	NO RPT					83

TOTAL GAS PROD: 1,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	84	-0-	-9 B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
02	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
03	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
05	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
09	150	N	42	-0-	-108 B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
10	155	N	83	-0-	-72 B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
11	150	N	60	-0-	-90 B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
*12	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	439	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,186 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	667	N	667	-0-	-0- B	-0-	667	2			N	-0-					-0-
02	524	N	524	-0-	-0- B	-0-	524	2			N	-0-					-0-
03	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
04	360	N	183	-0-	-177 B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
05	372	N	294	-0-	-78 B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
06	270	N	180	-0-	-90 B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
08	279	N	177	-0-	-102 B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
09	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
10	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
11	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
12	310	N	115	-0-	-195 B	-0-	115	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,564 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	DLQ	G-10	293	-0-	293	293	293	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	242	-0-	242	535	242	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	274	-0-	274	809	274	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	256	-0-	256	1065	256	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	265	-0-	265	1330	265	3			Y	-0-					-0-
06	1612	N	282	-0-	-1330	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
09	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
*12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,358 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	DLQ	G-10	51	-0-	51	51	51	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	39	-0-	39	90	39	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	25	-0-	25	115	25	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	28	-0-	28	143	28	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	28	-0-	28	171	28	3			Y	-0-					-0-
06	205	N	34	-0-	-171	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	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	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
*12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (QUEEN) //CONT.// 92626 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	DLQ G-10		161	-0-	161	161	161	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		160	-0-	160	321	160	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		190	-0-	190	511	190	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		184	-0-	184	695	184	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		200	-0-	200	895	200	3			Y	-0-					-0-
06	1074	N	179	-0-	-895	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	122	-0-	-64	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	103	-0-	-47	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	DLQ G-10		1141	-0-	1141	1141	1141	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1102	-0-	1102	2243	1102	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1235	-0-	1235	3478	1235	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1132	-0-	1132	4610	1132	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1217	-0-	1217	5827	1217	3			Y	-0-					-0-
06	2900	N	1219	-0-	-1681	4146	1219	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1257	-0-	-1843	2303	1257	3			Y	-0-					-0-
08	3100	N	1252	-0-	-1848	455	1252	3			Y	-0-					-0-
09	1554	N	1099	-0-	-455	-0-	1099	3			Y	-0-					-0-
10	1271	N	1116	-0-	-155	-0-	1116	3			Y	-0-					-0-
11	1200	N	946	-0-	-254	-0-	946	3			Y	-0-					-0-
*12	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,891 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	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
03	620	N	386	-0-	-234	-0-	386	3			N	-0-					-0-
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
05	620	N	379	-0-	-241	-0-	379	3			N	-0-					-0-
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
*12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (QUEEN) //CONT.// 92626 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					-0-
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
08	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
02	336	N	299	-0-	-37	-0-	299	3			N	-0-					-0-
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
05	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	3			N	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
07	372	N	305	-0-	-67	-0-	305	3			N	-0-					-0-
08	310	N	253	-0-	-57	-0-	253	3			N	-0-					-0-
09	300	N	233	-0-	-67	-0-	233	3			N	-0-					-0-
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
12	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,492 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	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	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	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (QUEEN) //CONT.// 92626 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
02	56	N	32	-0-	-24	-0-	32	3			N	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
06	90	N	41	-0-	-49	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	93	N	41	-0-	-52	-0-	35	3	6	9	N	5	3	1			2
08	62	N	43	-0-	-19	-0-	37	3	6	9	N	5	4	1			3
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	28	3	6	9	N	5	5	1			3
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	68	3	7	9	N	6	6	1			3
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	28	3	7	9	N	6	6	1			3
*12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	43	3	7	9	N	6	6	1			3

TOTAL GAS PROD: 618 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					-0-
02	224	N	206	-0-	-18	-0-	206	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	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
07	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
08	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
09	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	3			N	-0-					-0-
10	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	3			N	-0-					-0-
11	240	N	194	-0-	-46	-0-	194	3			N	-0-					-0-
*12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,723 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	651	N	611	-0-	-40	-0-	611	3			Y	-0-					-0-
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			Y	-0-					-0-
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			Y	-0-					-0-
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			Y	-0-					-0-
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			Y	-0-					-0-
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			Y	-0-					-0-
07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			Y	-0-					-0-
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			Y	-0-					-0-
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			Y	-0-					-0-
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			Y	-0-					-0-
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			Y	-0-					-0-
*12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (QUEEN) //CONT.// 92626 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3		N	-0-			-0-
02	112	N	98	-0-	-14	-0-	98	3		N	-0-			-0-
03	124	N	55	-0-	-69	-0-	55	3		N	-0-			-0-
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3		N	-0-			-0-
05	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	3		N	-0-			-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
09	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3		N	-0-			-0-
10	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	3		N	-0-			-0-
11	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	3		N	-0-			-0-
*12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	620	N	578	-0-	-42	-0-	578	3		N	-0-			-0-
02	560	N	550	-0-	-10	-0-	550	3		N	-0-			-0-
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3		N	-0-			-0-
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3		N	-0-			-0-
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3		N	-0-			-0-
06	600	N	598	-0-	-2	-0-	598	3		N	-0-			-0-
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3		N	-0-			-0-
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3		N	-0-			-0-
09	600	N	572	-0-	-28	-0-	572	3		N	-0-			-0-
10	682	N	569	-0-	-113	-0-	569	3		N	-0-			-0-
11	630	N	531	-0-	-99	-0-	531	3		N	-0-			-0-
12	589	N	529	-0-	-60	-0-	529	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-3 WELL #: 3 RRCID -> 125004 COMPL. DATE 07/29/1987 TOTAL DEPTH 928 PERF. 908 - 928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	36	3		N	-0-			-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-			-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
05	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3		N	-0-			-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3		N	-0-			-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	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	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3		N	-0-			-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3		N	-0-			-0-
12	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 540 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1481	-0-	-875	-0-	1481	2			N	-0-					8
02	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-					8
03	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-					8
04	1440	N	888	-0-	-552	-0-	888	2			N	-0-					8
05	2728	N	554	-0-	-2174	-0-	554	2			N	-0-					8
06	2430	N	360	-0-	-2070	-0-	360	2			N	-0-					8
07	930	N	424	-0-	-506	-0-	420	2	4	9	N	4					12
08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					12
09	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					12
10	434	N	324	-0-	-110	-0-	324	2			N	-0-					12
11	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					12
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 12,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

UNIVERSITY 23-31A WELL #: 1 RRCID -> 098573 COMPL. DATE 04/04/1982 TOTAL DEPTH 9021 PERF. 8098 - 8140

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					10
02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					10
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					10
04	960	N	631	-0-	-329	-0-	631	2			N	-0-					10
05	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					10
06	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					10
07	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					10
08	1116	N	1053	-0-	-63	-0-	1053	2			N	-0-					10
09	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					10
10	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					10
11	1020	N	776	-0-	-244	-0-	776	2			N	-0-					10
12	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 13,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365
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	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			N	-0-					21
02	280	N	261	-0-	-19	-0-	261	2			N	-0-					21
03	496	N	264	-0-	-232	-0-	264	2			N	-0-					21
04	300	N	204	-0-	-96	-0-	204	2			N	-0-					21
05	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-					21
06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					21
07	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					21
08	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					21
09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					21
10	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					21
11	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					21
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 8,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	4143	-0-	4143	4143	4143	2			N	-0-					-0-
03	0	W	3059	-0-	3059	7202	3059	2			N	-0-					-0-
04	0	W	3703	-0-	3703	10905	3701	2	2	9	N	2					2
05	0	W	2797	-0-	2797	13702	2797	2			N	-0-					2
06	16344	X	2642	-0-	-13702	-0-	2642	2			N	-0-					2
07	3100	X	2104	-0-	-996	-0-	2104	2			N	-0-					2
08	3100	X	2261	-0-	-839	-0-	2261	2			N	-0-					2
09	3000	X	2273	-0-	-727	-0-	2273	2			N	-0-					2
10	2790	X	2194	-0-	-596	-0-	2194	2			N	-0-					2
11	2640	X	1789	-0-	-851	-0-	1789	2			N	-0-					2
12	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 26,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
COUCH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 127376 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6408 - 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-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
COUCH ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 163753 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 11122 PERF. 9160 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1331	-0-	-219	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1380	-0-	-48	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
03	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
04	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
05	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1529	-0-	-31	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
07	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	1472	-0-	-58	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1473	-0-	-139	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	1409	-0-	-91	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1296	-0-	-76	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
03	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1416	-0-	-54	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1398	-0-	-28	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1428	-0-	-12	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
07	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
08	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1385	-0-	-55	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	1409	-0-	-141	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1366	-0-	-44	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,707 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-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
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-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MS2 RANCH "48" WELL #: 1 RRCID -> 250651 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8340 - 8630

01	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	31	1	3667	2	N	-0-					1
02	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	28	1	3130	2	N	-0-					1
03	3131 X	289	-0-	-2842	-0-	14	1	275	2	N	-0-					1
04	3510 X	30	-0-	-3480	-0-	30	1			N	-0-					1
05	3627 X	31	-0-	-3596	-0-	31	1			N	-0-					1
06	3510 X	30	-0-	-3480	-0-	30	1			N	-0-					1
07	3503 X	1777	-0-	-1726	-0-	31	1	1746	2	N	-0-					1
08	6778 X	6778	-0-	-0-	-0-	31	1	6747	2	N	-0-					1
09	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	30	1	3642	2	N	-0-					1
10	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	31	1	3327	2	N	-0-					1
11	3510 X	2831	-0-	-679	-0-	30	1	2801	2	N	-0-					1
*12	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	31	1	4133	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 29,816 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

01	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					57
02	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1260	3	15	9	N	14					71
03	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					71
04	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					71
05	1426 N	1186	-0-	-240	-0-	1186	3			N	-0-					71
06	1470 N	995	-0-	-475	-0-	995	3			N	-0-					71
07	1178 N	1173	-0-	-5	-0-	1173	3			N	-0-					71
08	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1010	3	183	9	N	166					237
09	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
10	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
*11	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
12	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
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	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
03	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					-0-
04	180	N	138	-0-	-42	-0-	138	2			N	-0-					-0-
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
06	150	N	72	-0-	-78	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07	155	N	8	-0-	-147	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	155	N	86	-0-	-69	-0-	86	2			N	-0-					-0-
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
*11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
*11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,092 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	2201	N	2092	-0-	-109	-0-	2077	3	15	9	Y	14					20
02	2072	N	1738	-0-	-334	-0-	1734	3	4	9	Y	4					24
03	2294	N	2118	-0-	-176	-0-	2116	3	2	9	Y	2					26
04	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2104	3	3	9	Y	3					29
05	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2451	3	2	9	Y	2					31
06	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2092	3	2	9	Y	2					33
07	DLQ G-10		2376	-0-	2376	2376	2374	3	2	9	Y	2					35
08	DLQ G-10		1615	-0-	1615	3991	1615	3			Y	-0-					35
09	DLQ G-10		2160	-0-	2160	6151	2159	3	1	9	Y	1					36
10	1700	N	2180	-0-	480	6631	2173	3	7	9	Y	6					42
11	3000	N	1716	-0-	-1284	5347	1716	3			Y	-0-	40	1			2
*12	3100	N	2076	-0-	-1024	4323	2067	3	9	9	Y	8					10

TOTAL GAS PROD: 24,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OZARK EXPLORATION, INC. //CONT.// 630611
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-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 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		379	N	379	-0-	-0-	-0-	376	3	3	9	Y	3					5
02		382	N	382	-0-	-0-	-0-	381	3	1	9	Y	1					6
03		742	N	742	-0-	-0-	-0-	741	3	1	9	Y	1					7
04		505	N	505	-0-	-0-	-0-	504	3	1	9	Y	1					8
05		217	N	159	-0-	-58	-0-	159	3			Y	-0-					8
06		210	N	166	-0-	-44	-0-	166	3			Y	-0-					8
07	DLQ	G-10		160	-0-	160	160	160	3			Y	-0-					8
08	DLQ	G-10		134	-0-	134	294	134	3			Y	-0-					8
09	DLQ	G-10		110	-0-	110	404	110	3			Y	-0-					8
10		521	N	117	-0-	-404	-0-	117	3			Y	-0-					8
11		126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-	8	1			-0-
*12		193	N	193	-0-	-0-	-0-	192	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 3,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OZARK EXPLORATION, INC. //CONT.// 630611
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 (-)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-	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-

BEAN, JOE "E" WELL #: 1051 RRCID -> 107891 COMPL. DATE 08/10/1983 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7982 - 8042

01	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		452	-0-	452	452	452	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		817	-0-	817	1269	817	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		755	-0-	755	2024	755	3			Y	-0-					-0-
10	1700	N	736	-0-	-964	1060	736	3			Y	-0-					-0-
11	1692	N	632	-0-	-1060	-0-	632	3			Y	-0-					-0-
*12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN, JOE 'A' WELL #: 4050 RRCID -> 179621 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7948 - 7996

01	558	N	383	-0-	-175	-0-	383	3			Y	-0-					-0-
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			Y	-0-					-0-
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			Y	-0-					-0-
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			Y	-0-					-0-
05	589	N	425	-0-	-164	-0-	425	3			Y	-0-					-0-
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		652	-0-	652	652	652	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		765	-0-	765	1417	765	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		520	-0-	520	1937	520	3			Y	-0-					-0-
10	1700	N	553	-0-	-1147	790	553	3			Y	-0-					-0-
11	1239	N	449	-0-	-790	-0-	449	3			Y	-0-					-0-
*12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OZARK EXPLORATION, INC. //CONT.// 630611
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-

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	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2201	3	1	9	N	1					18
02	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-					18
03	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1881	3	7	9	N	6					24
04	1800	N	1751	-0-	-49	-0-	1745	3	6	9	N	5					29
05	1860	N	1786	-0-	-74	-0-	1783	3	3	9	N	3					32
06	1800	N	1623	-0-	-177	-0-	1620	3	3	9	N	3					35
07	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1743	3	3	9	N	3					38
08	1798	N	1673	-0-	-125	-0-	1672	3	1	9	N	1					39
09	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			N	-0-					39
*10	1736	N	1715	-0-	-21	-0-	1715	3			N	-0-					39
11	1620	N	1609	-0-	-11	-0-	1607	3	2	9	N	2					41
12	1705	N	1516	-0-	-189	-0-	1516	3			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 20,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
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	DLQ G-10		1265	-0-	1265	1265	1265	3			Y	-0-					-0-
02	2007	N	742	-0-	-1265	-0-	742	3			Y	-0-					-0-
03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			Y	-0-					-0-
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			Y	-0-					-0-
05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			Y	-0-					-0-
06	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			Y	-0-					-0-
07	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			Y	-0-					-0-
08	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			Y	-0-					-0-
09	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			Y	-0-					-0-
10	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			Y	-0-					-0-
11	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			Y	-0-					-0-
*12	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	DLQ G-10		556	-0-	556	556	552	3	4	9	Y	4	4	1			4
02	1242	N	686	-0-	-556	-0-	682	3	4	9	Y	4	5	1			3
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	740	3	4	9	Y	4	5	1			2
04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	801	3	4	9	Y	4	4	1			2
05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	985	3	3	9	Y	3	4	1			1
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1083	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			Y	-0-					-0-
09	870	N	797	-0-	-73	-0-	797	3			Y	-0-					-0-
10	899	N	570	-0-	-329	-0-	570	3			Y	-0-					-0-
11	870	N	644	-0-	-226	-0-	644	3			Y	-0-					-0-
12	837	N	680	-0-	-157	-0-	680	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	1023	N	734	-0-	-289	-0-	726	3	8	9	Y	7	6	1			5
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	975	3	8	9	Y	7	7	1			5
03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	976	3	8	9	Y	7	7	1			5
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	869	3	7	9	Y	6	6	1			5
05	1085	N	928	-0-	-157	-0-	921	3	7	9	Y	6	6	1			5
06	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1102	3	6	9	Y	5	5	1			5
07	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			Y	-0-	5	1			-0-
08	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			Y	-0-					-0-
09	930	N	889	-0-	-41	-0-	889	3			Y	-0-					-0-
10	961	N	759	-0-	-202	-0-	759	3			Y	-0-					-0-
11	930	N	741	-0-	-189	-0-	741	3			Y	-0-					-0-
12	930	N	747	-0-	-183	-0-	747	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	DLQ G-10		352	-0-	352	352	352	3			Y	-0-					-0-
02	687	N	335	-0-	-352	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			Y	-0-					-0-
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-					-0-
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			Y	-0-					-0-
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			Y	-0-					-0-
07	527	N	499	-0-	-28	-0-	499	3			Y	-0-					-0-
08	589	N	361	-0-	-228	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
09	570	N	501	-0-	-69	-0-	501	3			Y	-0-					-0-
10	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	3			Y	-0-					-0-
11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			Y	-0-					-0-
12	527	N	382	-0-	-145	-0-	382	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	DLQ G-10		213	-0-	213	213	213	3			Y	-0-					-0-
02	552	N	339	-0-	-213	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-					-0-
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-					-0-
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-					-0-
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			Y	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-					-0-
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-					-0-
*12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,379 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	DLQ G-10		376	-0-	376	376	374	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	824	N	448	-0-	-376	-0-	446	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	455	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	376	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	487	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	696	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	516	3	7	9	Y	6	4	1			2
08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	544	3	8	9	Y	7	6	1			3
09	690	N	565	-0-	-125	-0-	557	3	8	9	Y	7	7	1			3
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	531	3	10	9	Y	9	8	1			4
11	540	N	436	-0-	-104	-0-	426	3	10	9	Y	9	8	1			5
12	589	N	407	-0-	-182	-0-	397	3	10	9	Y	9	8	1			6

TOTAL GAS PROD: 5,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

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	DLQ G-10		616	-0-	616	616	616	3			Y	-0-					-0-
02	1074	N	458	-0-	-616	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-					-0-
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			Y	-0-					-0-
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			Y	-0-					-0-
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			Y	-0-					-0-
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					-0-
10	372	N	320	-0-	-52	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
12	372	N	312	-0-	-60	-0-	312	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	115	-0-	-71	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	43	-0-	-174	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	131	-0-	-79	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
*12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,983 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	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-					-0-
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-					-0-
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			Y	-0-					-0-
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			Y	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	236	-0-	-34	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	219	-0-	-60	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
12	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	DLQ G-10		72	-0-	72	72	72	3			Y	-0-					-0-
02	123	N	51	-0-	-72	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
06	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			Y	-0-					-0-
07	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			Y	-0-					-0-
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			Y	-0-					-0-
09	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			Y	-0-					-0-
10	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			Y	-0-					-0-
11	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			Y	-0-					-0-
*12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-36W WELL #: 2A RRCID -> 089941 COMPL. DATE 10/08/1980 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 8236 - 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	DLQ G-10		189	-0-	189	189	189	3			Y	-0-					-0-
02	735	N	546	-0-	-189	-0-	546	3			Y	-0-					-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-					-0-
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-					-0-
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			Y	-0-					-0-
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
08	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
09	390	N	380	-0-	-10	-0-	380	3			Y	-0-					-0-
10	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	3			Y	-0-					-0-
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
12	403	N	266	-0-	-137	-0-	266	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-33E WELL #: 2 RRCID -> 090122 COMPL. DATE 09/17/1980 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 9101 - 9145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		3060	-0-	3060	3060	3060	3			Y	-0-					-0-
02	2200	N	2521	-0-	321	3381	2521	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	2830	-0-	-270	3111	2830	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	2481	-0-	-519	2592	2481	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	2465	-0-	-635	1957	2465	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	2367	-0-	-633	1324	2367	3			Y	-0-					-0-
07	3847	X	2523	-0-	-1324	-0-	2523	3			Y	-0-					-0-
08	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	3			Y	-0-					-0-
09	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	3			Y	-0-					-0-
10	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	3			Y	-0-					-0-
11	2820	X	2290	-0-	-530	-0-	2290	3			Y	-0-					-0-
12	2914	X	1970	-0-	-944	-0-	1970	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
UNIVERSITY 31-32E WELL #: 2 RRCID -> 090306 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8573 - 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	DLQ G-10		329	-0-	329	329	327	3	2	9	Y	2	1	1			1
02	877	N	548	-0-	-329	-0-	546	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	424	3	2	9	Y	2	1	1			2
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	485	3	1	9	Y	1	1	1			2
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	580	3	1	9	Y	1	1	1			2
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	740	3	1	9	Y	1	1	1			2
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			Y	-0-	2	1			-0-
08	527	N	471	-0-	-56	-0-	471	3			Y	-0-					-0-
09	510	N	502	-0-	-8	-0-	502	3			Y	-0-					-0-
10	496	N	453	-0-	-43	-0-	453	3			Y	-0-					-0-
11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			Y	-0-					-0-
12	527	N	389	-0-	-138	-0-	389	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

UNIVERSITY 31-19-E WELL #: 2 RRCID -> 090458 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 8665 - 8761

01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
*12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-25-W WELL #: 2 RRCID -> 090459 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8259 - 8338

01	DLQ G-10		1235	-0-	1235	1235	1235	3			Y	-0-					-0-
02	2200	N	1125	-0-	-1075	160	1125	3			Y	-0-					-0-
03	1792	N	1632	-0-	-160	-0-	1632	3			Y	-0-					-0-
04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			Y	-0-					-0-
05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			Y	-0-					-0-
06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			Y	-0-					-0-
07	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			Y	-0-					-0-
08	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			Y	-0-					-0-
09	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			Y	-0-					-0-
10	1767	N	1369	-0-	-398	-0-	1369	3			Y	-0-					-0-
11	1590	N	1261	-0-	-329	-0-	1261	3			Y	-0-					-0-
12	1860	N	1805	-0-	-55	-0-	1805	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		818	-0-	818	818	818	3			Y	-0-					-0-
02	1348	N	530	-0-	-818	-0-	530	3			Y	-0-					-0-
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			Y	-0-					-0-
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			Y	-0-					-0-
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			Y	-0-					-0-
06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			Y	-0-					-0-
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			Y	-0-					-0-
08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			Y	-0-					-0-
09	1140	N	925	-0-	-215	-0-	925	3			Y	-0-					-0-
10	868	N	832	-0-	-36	-0-	832	3			Y	-0-					-0-
11	840	N	700	-0-	-140	-0-	700	3			Y	-0-					-0-
12	961	N	787	-0-	-174	-0-	787	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2146	-0-	2146	2146	2146	3			Y	-0-					-0-
02	2200	N	1890	-0-	-310	1836	1890	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	2058	-0-	-1042	794	2058	3			Y	-0-					-0-
04	2618	N	1824	-0-	-794	-0-	1824	3			Y	-0-					-0-
05	2108	N	1987	-0-	-121	-0-	1987	3			Y	-0-					-0-
06	1980	N	1841	-0-	-139	-0-	1841	3			Y	-0-					-0-
07	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			Y	-0-					-0-
08	1984	N	1972	-0-	-12	-0-	1972	3			Y	-0-					-0-
09	1830	N	1767	-0-	-63	-0-	1767	3			Y	-0-					-0-
10	2015	N	1856	-0-	-159	-0-	1856	3			Y	-0-					-0-
11	1920	N	1574	-0-	-346	-0-	1574	3			Y	-0-					-0-
*12	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,794 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1351	3	9	9	Y	8	7	1			3
02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	932	3	9	9	Y	8	8	1			3
03	1116	N	883	-0-	-233	-0-	874	3	9	9	Y	8	9	1			2
04	1080	N	837	-0-	-243	-0-	829	3	8	9	Y	7	7	1			2
05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1087	3	7	9	Y	6	7	1			1
06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1041	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
07	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			Y	-0-					-0-
08	1085	N	1076	-0-	-9	-0-	1076	3			Y	-0-					-0-
09	1050	N	965	-0-	-85	-0-	965	3			Y	-0-					-0-
10	1054	N	974	-0-	-80	-0-	974	3			Y	-0-					-0-
11	1050	N	750	-0-	-300	-0-	750	3			Y	-0-					-0-
12	992	N	803	-0-	-189	-0-	803	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	DLQ G-10		839	-0-	839	839	839	3			Y	-0-					-0-
02	1483	N	644	-0-	-839	-0-	644	3			Y	-0-					-0-
03	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			Y	-0-					-0-
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			Y	-0-					-0-
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			Y	-0-					-0-
06	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			Y	-0-					-0-
07	868	N	768	-0-	-100	-0-	768	3			Y	-0-					-0-
08	992	N	954	-0-	-38	-0-	954	3			Y	-0-					-0-
09	960	N	871	-0-	-89	-0-	871	3			Y	-0-					-0-
10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			Y	-0-					-0-
11	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			Y	-0-					-0-
12	899	N	848	-0-	-51	-0-	848	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	DLQ G-10		526	-0-	526	526	526	3			Y	-0-					-0-
02	1170	N	644	-0-	-526	-0-	644	3			Y	-0-					-0-
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			Y	-0-					-0-
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			Y	-0-					-0-
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			Y	-0-					-0-
06	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			Y	-0-					-0-
07	651	N	538	-0-	-113	-0-	536	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	867	3	3	9	Y	3	2	1			1
09	810	N	618	-0-	-192	-0-	615	3	3	9	Y	3	2	1			2
10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	732	3	3	9	Y	3	3	1			2
11	810	N	359	-0-	-451	-0-	356	3	3	9	Y	3	3	1			2
*12	768	N	768	-0-	-0-	-0-	765	3	3	9	Y	3	3	1			2

TOTAL GAS PROD: 8,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	DLQ G-10		418	-0-	418	418	418	3			Y	-0-					-0-
02	877	N	459	-0-	-418	-0-	459	3			Y	-0-					-0-
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-					-0-
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			Y	-0-					-0-
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-					-0-
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			Y	-0-					-0-
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-					-0-
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-					-0-
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
*12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	DLQ G-10		292	-0-	292	292	292	3			Y	-0-					-0-
02	672	N	380	-0-	-292	-0-	380	3			Y	-0-					-0-
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-					-0-
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			Y	-0-					-0-
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			Y	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					-0-
08	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	3			Y	-0-					-0-
09	390	N	352	-0-	-38	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
10	372	N	258	-0-	-114	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-					-0-
*12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-15 WELL #: 1 RRCID -> 098475 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 8441 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		713	-0-	713	713	712	3	1	9	Y	1	1	1			1
02	980	N	267	-0-	-713	-0-	266	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	795	3	1	9	Y	1	1	1			1
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	858	3	1	9	Y	1	1	1			1
05	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1200	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1111	3	1	9	Y	1	1	1			1
07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	905	3	1	9	Y	1	1	1			1
08	992	N	868	-0-	-124	-0-	867	3	1	9	Y	1	1	1			1
09	960	N	574	-0-	-386	-0-	573	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	899	N	517	-0-	-382	-0-	516	3	1	9	Y	1	1	1			1
11	840	N	605	-0-	-235	-0-	604	3	1	9	Y	1	1	1			1
12	589	N	524	-0-	-65	-0-	523	3	1	9	Y	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 8,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

UNIVERSITY 31-14 WELL #: 1 RRCID -> 098645 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 8345 - 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	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			Y	-0-					-0-
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	990	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			Y	-0-					-0-
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	843	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			Y	-0-					-0-
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			Y	-0-					-0-
07	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			Y	-0-					-0-
08	1271	N	991	-0-	-280	-0-	991	3			Y	-0-					-0-
09	990	N	758	-0-	-232	-0-	758	3			Y	-0-					-0-
10	961	N	823	-0-	-138	-0-	823	3			Y	-0-					-0-
11	960	N	688	-0-	-272	-0-	688	3			Y	-0-					-0-
*12	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
UNIVERSITY 31-20 WELL #: 1 RRCID -> 099095 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 8874 - 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	DLQ G-10		515	-0-	515	515	515	3			Y	-0-					-0-
02	1321	N	806	-0-	-515	-0-	806	3			Y	-0-					-0-
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			Y	-0-					-0-
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			Y	-0-					-0-
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			Y	-0-					-0-
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			Y	-0-					-0-
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-					-0-
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-					-0-
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			Y	-0-					-0-
*12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-10E WELL #: 2 RRCID -> 099167 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8149 - 8358

01	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			Y	-0-					-0-
02	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			Y	-0-					-0-
03	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			Y	-0-					-0-
04	1650	N	1154	-0-	-496	-0-	1154	3			Y	-0-					-0-
05	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			Y	-0-					-0-
06	1650	N	1611	-0-	-39	-0-	1611	3			Y	-0-					-0-
07	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			Y	-0-					-0-
08	1364	N	1350	-0-	-14	-0-	1350	3			Y	-0-					-0-
09	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			Y	-0-					-0-
10	1364	N	986	-0-	-378	-0-	986	3			Y	-0-					-0-
11	1320	N	1133	-0-	-187	-0-	1133	3			Y	-0-					-0-
12	1364	N	1227	-0-	-137	-0-	1227	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 33-15 WELL #: 1 RRCID -> 099543 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 8404 - 8757

01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			Y	-0-					-0-
02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			Y	-0-					-0-
03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			Y	-0-					-0-
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			Y	-0-					-0-
05	651	N	395	-0-	-256	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
06	630	N	459	-0-	-171	-0-	459	3			Y	-0-					-0-
07	775	N	527	-0-	-248	-0-	527	3			Y	-0-					-0-
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			Y	-0-					-0-
09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			Y	-0-					-0-
10	527	N	478	-0-	-49	-0-	478	3			Y	-0-					-0-
11	510	N	385	-0-	-125	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
*12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	107	N	107	-0-	-0-	-0-	104	3	3	9	Y	3					22
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	133	3	1	9	Y	1					23
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	51	3	1	9	Y	1	8	1			16
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	119	3	1	9	Y	1					17
05	155	N	119	-0-	-36	-0-	117	3	2	9	Y	2	8	1			11
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	124	3	1	9	Y	1					12
07	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	3			Y	-0-					12
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			Y	-0-					12
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			Y	-0-					12
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-	12	1			-0-
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	92	-0-	-63	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	88	-0-	-62	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	87	-0-	-68	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
*12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,470 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	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			Y	-0-					-0-
02	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			Y	-0-					-0-
03	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			Y	-0-					-0-
04	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			Y	-0-					-0-
05	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3			Y	-0-					-0-
06	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			Y	-0-					-0-
07	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			Y	-0-					-0-
08	2046	N	1997	-0-	-49	-0-	1997	3			Y	-0-					-0-
09	1950	N	1717	-0-	-233	-0-	1717	3			Y	-0-					-0-
10	1736	N	1603	-0-	-133	-0-	1603	3			Y	-0-					-0-
11	1920	N	1526	-0-	-394	-0-	1526	3			Y	-0-					-0-
12	1767	N	1507	-0-	-260	-0-	1507	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	488	N	488	-0-	-0-	-0-	484	3	4	9	Y	4	4	1			2
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	593	3	4	9	Y	4	4	1			2
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	451	3	4	9	Y	4	5	1			1
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	650	3	4	9	Y	4	4	1			1
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	593	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	469	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	682	N	632	-0-	-50	-0-	632	3			Y	-0-					-0-
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			Y	-0-					-0-
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			Y	-0-					-0-
10	620	N	509	-0-	-111	-0-	509	3			Y	-0-					-0-
11	660	N	540	-0-	-120	-0-	540	3			Y	-0-					-0-
*12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
05	465	N	336	-0-	-129	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					-0-
07	372	N	321	-0-	-51	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
08	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
09	390	N	238	-0-	-152	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
12	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,794 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	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-					-0-
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			Y	-0-					-0-
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			Y	-0-					-0-
05	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	3			Y	-0-					-0-
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-					-0-
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					-0-
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
*12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-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
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	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			Y	-0-					-0-
03	341	N	229	-0-	-112	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-					-0-
05	620	N	340	-0-	-280	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			Y	-0-					-0-
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-					-0-
09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			Y	-0-					-0-
10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			Y	-0-					-0-
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
*12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 32-7 WELL #: 1 RRCID -> 104060 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 8994 PERF. 8587 - 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	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			Y	-0-					-0-
02	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			Y	-0-					-0-
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			Y	-0-					-0-
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			Y	-0-					-0-
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			Y	-0-					-0-
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			Y	-0-					-0-
07	775	N	751	-0-	-24	-0-	750	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	713	N	697	-0-	-16	-0-	696	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	750	N	699	-0-	-51	-0-	698	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1126	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	917	N	917	-0-	-0-	-0-	916	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	713	N	646	-0-	-67	-0-	645	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

UNIVERSITY 31-24 WELL #: 1 RRCID -> 104795 COMPL. DATE 02/06/1982 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8059 - 8403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
*12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
THOMPSON FEE WELL #: 16 RRCID -> 105049 COMPL. DATE 03/08/1983 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 8588 - 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	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-					-0-
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-					-0-
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-					-0-
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-					-0-
*12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-					-0-
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-					-0-
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			Y	-0-					-0-
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			Y	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-					-0-
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			Y	-0-					-0-
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			Y	-0-					-0-
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			Y	-0-					-0-
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-					-0-
*12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,651 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	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			Y	-0-					-0-
02	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			Y	-0-					-0-
03	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			Y	-0-					-0-
04	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			Y	-0-					-0-
05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			Y	-0-					-0-
06	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			Y	-0-					-0-
07	1581	N	1332	-0-	-249	-0-	1332	3			Y	-0-					-0-
08	1550	N	1480	-0-	-70	-0-	1480	3			Y	-0-					-0-
09	1080	N	1031	-0-	-49	-0-	1031	3			Y	-0-					-0-
10	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			Y	-0-					-0-
11	1440	N	891	-0-	-549	-0-	891	3			Y	-0-					-0-
*12	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			Y	-0-					-0-
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			Y	-0-					-0-
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			Y	-0-					-0-
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			Y	-0-					-0-
05	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			Y	-0-					-0-
06	690	N	595	-0-	-95	-0-	595	3			Y	-0-					-0-
07	961	N	833	-0-	-128	-0-	833	3			Y	-0-					-0-
08	961	N	941	-0-	-20	-0-	941	3			Y	-0-					-0-
09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			Y	-0-					-0-
10	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			Y	-0-					-0-
11	900	N	668	-0-	-232	-0-	668	3			Y	-0-					-0-
*12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			Y	-0-					-0-
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			Y	-0-					-0-
03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			Y	-0-					-0-
04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			Y	-0-					-0-
05	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			Y	-0-					-0-
06	1050	N	988	-0-	-62	-0-	988	3			Y	-0-					-0-
07	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			Y	-0-					-0-
08	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			Y	-0-					-0-
09	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			Y	-0-					-0-
10	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			Y	-0-					-0-
11	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			Y	-0-					-0-
*12	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,201 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	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			Y	-0-					-0-
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			Y	-0-					-0-
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			Y	-0-					-0-
04	990	N	935	-0-	-55	-0-	935	3			Y	-0-					-0-
05	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			Y	-0-					-0-
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			Y	-0-					-0-
07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			Y	-0-					-0-
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			Y	-0-					-0-
10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			Y	-0-					-0-
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			Y	-0-					-0-
*12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,743 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 #: 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	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
*12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			Y	-0-					-0-
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			Y	-0-					-0-
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			Y	-0-					-0-
04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			Y	-0-					-0-
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			Y	-0-					-0-
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			Y	-0-					-0-
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			Y	-0-					-0-
08	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			Y	-0-					-0-
09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			Y	-0-					-0-
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			Y	-0-					-0-
11	840	N	733	-0-	-107	-0-	733	3			Y	-0-					-0-
*12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,556 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	DLQ G-10		919	-0-	919	919	919	3			Y	-0-					-0-
02	1992	N	1073	-0-	-919	-0-	1073	3			Y	-0-					-0-
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			Y	-0-					-0-
04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			Y	-0-					-0-
05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			Y	-0-					-0-
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			Y	-0-					-0-
07	1085	N	1046	-0-	-39	-0-	1046	3			Y	-0-					-0-
08	1240	N	1149	-0-	-91	-0-	1149	3			Y	-0-					-0-
09	990	N	894	-0-	-96	-0-	894	3			Y	-0-					-0-
10	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			Y	-0-					-0-
11	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			Y	-0-					-0-
*12	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,478 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 #: 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	DLQ G-10		990	-0-	990	990	990	3			Y	-0-					-0-
02	2200	N	1241	-0-	-959	31	1241	3			Y	-0-					-0-
03	1124	N	1093	-0-	-31	-0-	1093	3			Y	-0-					-0-
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					-0-
07	589	N	562	-0-	-27	-0-	562	3			Y	-0-					-0-
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			Y	-0-					-0-
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-					-0-
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			Y	-0-					-0-
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			Y	-0-					-0-
12	496	N	472	-0-	-24	-0-	472	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2100	N	2125	-0-	25	25	2125	3			Y	-0-					-0-
02	1842	N	1817	-0-	-25	-0-	1817	3			Y	-0-					-0-
03	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			Y	-0-					-0-
04	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			Y	-0-					-0-
05	1643	N	1396	-0-	-247	-0-	1396	3			Y	-0-					-0-
06	1590	N	1385	-0-	-205	-0-	1385	3			Y	-0-					-0-
07	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			Y	-0-					-0-
08	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			Y	-0-					-0-
09	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			Y	-0-					-0-
10	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			Y	-0-					-0-
11	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			Y	-0-					-0-
*12	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,088 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	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			Y	-0-					-0-
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			Y	-0-					-0-
03	527	N	447	-0-	-80	-0-	447	3			Y	-0-					-0-
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			Y	-0-					-0-
05	620	N	511	-0-	-109	-0-	511	3			Y	-0-					-0-
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			Y	-0-					-0-
07	775	N	506	-0-	-269	-0-	506	3			Y	-0-					-0-
08	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	3			Y	-0-					-0-
09	600	N	546	-0-	-54	-0-	546	3			Y	-0-					-0-
10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			Y	-0-					-0-
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			Y	-0-					-0-
*12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
UNIVERSITY 31-31N WELL #: 2 RRCID -> 118678 COMPL. DATE 10/15/1985 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 8948 - 9217

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	57	-0-	-63	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 29-15 WELL #: 4 RRCID -> 118912 COMPL. DATE 10/21/1985 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 9094 - 9450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			Y	-0-					-0-
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			Y	-0-					-0-
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			Y	-0-					-0-
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			Y	-0-					-0-
05	589	N	460	-0-	-129	-0-	460	3			Y	-0-					-0-
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			Y	-0-					-0-
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			Y	-0-					-0-
08	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			Y	-0-					-0-
09	600	N	595	-0-	-5	-0-	595	3			Y	-0-					-0-
10	837	N	628	-0-	-209	-0-	628	3			Y	-0-					-0-
11	810	N	686	-0-	-124	-0-	686	3			Y	-0-					-0-
12	620	N	434	-0-	-186	-0-	434	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-7S WELL #: 2 RRCID -> 120397 COMPL. DATE 03/02/1986 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 8393 - 8653

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	224	-0-	-86	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
05	465	N	247	-0-	-218	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	200	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	392	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	310	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	217	N	164	-0-	-53	-0-	163	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
UNIVERSITY 31-7 WELL #: 1 RRCID -> 120660 COMPL. DATE 02/17/1986 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 8404 - 8646

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			Y	-0-					-0-
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			Y	-0-					-0-
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			Y	-0-					-0-
04	1080	N	908	-0-	-172	-0-	908	3			Y	-0-					-0-
05	930	N	768	-0-	-162	-0-	768	3			Y	-0-					-0-
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			Y	-0-					-0-
07	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			Y	-0-					-0-
08	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			Y	-0-					-0-
09	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			Y	-0-					-0-
10	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			Y	-0-					-0-
11	990	N	910	-0-	-80	-0-	910	3			Y	-0-					-0-
12	961	N	893	-0-	-68	-0-	893	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 38-8 WELL #: 2 RRCID -> 120736 COMPL. DATE 03/25/1986 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8459 - 8660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1389	3	3	9	Y	3	2	1			1
02	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1375	3	3	9	Y	3	3	1			1
03	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1547	3	3	9	Y	3	3	1			1
04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1480	3	2	9	Y	2	2	1			1
05	1519	N	1119	-0-	-400	-0-	1117	3	2	9	Y	2	2	1			1
06	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1519	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
07	1519	N	923	-0-	-596	-0-	923	3			Y	-0-					-0-
08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			Y	-0-					-0-
09	1530	N	1412	-0-	-118	-0-	1412	3			Y	-0-					-0-
10	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			Y	-0-					-0-
11	1170	N	1009	-0-	-161	-0-	1009	3			Y	-0-					-0-
12	1457	N	1240	-0-	-217	-0-	1240	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

HENDERSON M-13 WELL #: 1 RRCID -> 121903 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 9170 - 9510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	635	3			N	-0-					-0-
02	616	N	573	-0-	-43	-0-	573	3			N	-0-					-0-
03	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	3			N	-0-					-0-
04	600	N	536	-0-	-64	-0-	536	3			N	-0-					-0-
05	620	N	518	-0-	-102	-0-	518	3			N	-0-					-0-
06	600	N	547	-0-	-53	-0-	547	3			N	-0-					-0-
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
09	540	N	464	-0-	-76	-0-	464	3			N	-0-					-0-
10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
11	570	N	547	-0-	-23	-0-	547	3			N	-0-					-0-
*12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	2100	N	2489	-0-	389	389	2489	3			Y	-0-					-0-
02	2565	N	2176	-0-	-389	-0-	2176	3			Y	-0-					-0-
03	2170	N	2056	-0-	-114	-0-	2056	3			Y	-0-					-0-
04	2100	N	1916	-0-	-184	-0-	1916	3			Y	-0-					-0-
05	2170	N	2006	-0-	-164	-0-	2006	3			Y	-0-					-0-
06	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			Y	-0-					-0-
07	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3			Y	-0-					-0-
08	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			Y	-0-					-0-
09	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			Y	-0-					-0-
10	2046	N	1906	-0-	-140	-0-	1906	3			Y	-0-					-0-
11	1980	N	1946	-0-	-34	-0-	1946	3			Y	-0-					-0-
*12	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1519	N	1505	-0-	-14	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
02	1434	N	1250	-0-	-184	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1435	-0-	-146	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
05	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
06	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
07	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
08	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	1146	-0-	-384	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	1134	-0-	-447	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	729	-0-	-801	-0-	729	3			N	-0-					-0-
*12	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,515 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	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
02	532	N	272	-0-	-260	-0-	272	3			N	-0-					-0-
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
04	420	N	281	-0-	-139	-0-	281	3			N	-0-					-0-
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
07	279	N	173	-0-	-106	-0-	173	3			N	-0-					-0-
08	589	N	402	-0-	-187	-0-	402	3			N	-0-					-0-
09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
11	390	N	189	-0-	-201	-0-	189	3			N	-0-					-0-
12	589	N	370	-0-	-219	-0-	370	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1100	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	986	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	1364	N	795	-0-	-569	-0-	794	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1773	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1510	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1869	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	1705	N	1344	-0-	-361	-0-	1344	3			Y	-0-					-0-
08	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			Y	-0-					-0-
09	1650	N	1597	-0-	-53	-0-	1597	3			Y	-0-					-0-
10	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			Y	-0-					-0-
11	1650	N	1465	-0-	-185	-0-	1465	3			Y	-0-					-0-
12	1643	N	1373	-0-	-270	-0-	1373	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

UNIVERSITY 32-16 WELL #: 1 RRCID -> 125930 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 8771 - 8926

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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

01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			Y	-0-					-0-
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			Y	-0-					-0-
03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			Y	-0-					-0-
04	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			Y	-0-					-0-
05	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			Y	-0-					-0-
06	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			Y	-0-					-0-
07	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			Y	-0-					-0-
08	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			Y	-0-					-0-
09	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			Y	-0-					-0-
10	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			Y	-0-					-0-
11	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			Y	-0-					-0-
*12	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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 31-25 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	DLQ G-10		51	-0-	51	51	51	3			Y	-0-					-0-
02	115	N	64	-0-	-51	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 499 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	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			Y	-0-					-0-
02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			Y	-0-					-0-
03	1023	N	849	-0-	-174	-0-	849	3			Y	-0-					-0-
04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			Y	-0-					-0-
05	1178	N	961	-0-	-217	-0-	961	3			Y	-0-					-0-
06	810	N	799	-0-	-11	-0-	799	3			Y	-0-					-0-
07	930	N	657	-0-	-273	-0-	657	3			Y	-0-					-0-
08	961	N	750	-0-	-211	-0-	750	3			Y	-0-					-0-
09	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			Y	-0-					-0-
10	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			Y	-0-					-0-
11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			Y	-0-					-0-
12	1674	N	548	-0-	-1126	-0-	548	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	DLQ G-10		445	-0-	445	445	438	3	7	9	Y	6	5	1			3
02	869	N	424	-0-	-445	-0-	417	3	7	9	Y	6	6	1			3
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	372	3	6	9	Y	5	6	1			2
04	420	N	369	-0-	-51	-0-	363	3	6	9	Y	5	5	1			2
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	476	3	4	9	Y	4	4	1			2
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	364	3	3	9	Y	3	3	1			2
07	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	3			Y	-0-	2	1			-0-
08	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			Y	-0-					-0-
10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			Y	-0-					-0-
11	420	N	285	-0-	-135	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
12	496	N	346	-0-	-150	-0-	346	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

UNIVERSITY 32-17S WELL #: 2 RRCID -> 127542 COMPL. DATE 06/14/1988 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8668 - 8936

01	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			Y	-0-					-0-
02	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			Y	-0-					-0-
03	2046	N	1830	-0-	-216	-0-	1830	3			Y	-0-					-0-
04	2010	N	1972	-0-	-38	-0-	1972	3			Y	-0-					-0-
05	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			Y	-0-					-0-
06	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			Y	-0-					-0-
07	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			Y	-0-					-0-
08	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			Y	-0-					-0-
09	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			Y	-0-					-0-
10	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			Y	-0-					-0-
11	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			Y	-0-					-0-
*12	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 33-14E WELL #: 1 RRCID -> 127974 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8409 - 8507

01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
*12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	362	N	362	-0-	-0-	-0-	359	3	3	9	Y	3	3	1			4
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	277	3	3	9	Y	3	3	1			4
03	310	N	175	-0-	-135	-0-	172	3	3	9	Y	3	4	1			3
04	300	N	172	-0-	-128	-0-	169	3	3	9	Y	3	3	1			3
05	310	N	259	-0-	-51	-0-	256	3	3	9	Y	3	3	1			3
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	218	3	3	9	Y	3	2	1			4
07	186	N	122	-0-	-64	-0-	122	3			Y	-0-	4	1			-0-
08	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	161	-0-	-49	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
11	240	N	96	-0-	-144	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	86	-0-	-69	-0-	86	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	2100	N	2344	-0-	244	244	2344	3			Y	-0-					-0-
02	2138	N	1894	-0-	-244	-0-	1894	3			Y	-0-					-0-
03	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			Y	-0-					-0-
04	2280	N	1862	-0-	-418	-0-	1862	3			Y	-0-					-0-
05	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3			Y	-0-					-0-
06	2160	N	2115	-0-	-45	-0-	2115	3			Y	-0-					-0-
07	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			Y	-0-					-0-
08	2139	N	1958	-0-	-181	-0-	1958	3			Y	-0-					-0-
09	2130	N	1736	-0-	-394	-0-	1736	3			Y	-0-					-0-
10	1984	N	1740	-0-	-244	-0-	1740	3			Y	-0-					-0-
11	1890	N	1378	-0-	-512	-0-	1378	3			Y	-0-					-0-
*12	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,515 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	DLQ G-10		587	-0-	587	587	585	3	2	9	Y	2	2	1			2
02	1021	N	434	-0-	-587	-0-	432	3	2	9	Y	2	2	1			2
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	409	3	2	9	Y	2	2	1			2
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	291	3	2	9	Y	2	1	1			3
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	335	3	1	9	Y	1	2	1			2
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	301	3	1	9	Y	1	1	1			2
07	248	N	218	-0-	-30	-0-	216	3	2	9	Y	2	2	1			2
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	472	3	2	9	Y	2	2	1			2
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	524	3	3	9	Y	3	2	1			3
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	497	3	3	9	Y	3	3	1			3
11	240	N	236	-0-	-4	-0-	233	3	3	9	Y	3	3	1			3
*12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	431	3	3	9	Y	3	3	1			3

TOTAL GAS PROD: 4,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3		Y	-0-			-0-
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3		Y	-0-			-0-
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3		Y	-0-			-0-
04	600	N	491	-0-	-109	-0-	491	3		Y	-0-			-0-
05	620	N	584	-0-	-36	-0-	584	3		Y	-0-			-0-
06	540	N	459	-0-	-81	-0-	459	3		Y	-0-			-0-
07	496	N	410	-0-	-86	-0-	410	3		Y	-0-			-0-
08	589	N	563	-0-	-26	-0-	563	3		Y	-0-			-0-
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3		Y	-0-			-0-
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3		Y	-0-			-0-
11	540	N	369	-0-	-171	-0-	369	3		Y	-0-			-0-
*12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3		Y	-0-			-0-
02	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3		Y	-0-			-0-
03	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3		Y	-0-			-0-
04	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3		Y	-0-			-0-
05	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3		Y	-0-			-0-
06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3		Y	-0-			-0-
07	1891	N	1287	-0-	-604	-0-	1287	3		Y	-0-			-0-
08	2046	N	861	-0-	-1185	-0-	861	3		Y	-0-			-0-
09	1680	N	1393	-0-	-287	-0-	1393	3		Y	-0-			-0-
10	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3		Y	-0-			-0-
11	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3		Y	-0-			-0-
*12	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,769 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	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3		N	-0-			-0-
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3		N	-0-			-0-
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3		N	-0-			-0-
04	750	N	321	-0-	-429	-0-	321	3		N	-0-			-0-
05	651	N	618	-0-	-33	-0-	618	3		N	-0-			-0-
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3		N	-0-			-0-
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3		N	-0-			-0-
08	620	N	488	-0-	-132	-0-	488	3		N	-0-			-0-
09	570	N	500	-0-	-70	-0-	500	3		N	-0-			-0-
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3		N	-0-			-0-
11	480	N	394	-0-	-86	-0-	394	3		N	-0-			-0-
*12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,257 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 #: 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	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			Y	-0-					-0-
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			Y	-0-					-0-
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			Y	-0-					-0-
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-					-0-
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			Y	-0-					-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-					-0-
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			Y	-0-					-0-
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			Y	-0-					-0-
11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-					-0-
*12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	955	N	955	-0-	-0-	-0-	954	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	927	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	734	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	554	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	496	N	480	-0-	-16	-0-	479	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	480	N	438	-0-	-42	-0-	437	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	589	N	453	-0-	-136	-0-	453	3			Y	-0-					-0-
08	465	N	395	-0-	-70	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
09	450	N	366	-0-	-84	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
10	465	N	407	-0-	-58	-0-	407	3			Y	-0-					-0-
11	390	N	370	-0-	-20	-0-	370	3			Y	-0-					-0-
*12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			Y	-0-					-0-
02	560	N	454	-0-	-106	-0-	454	3			Y	-0-					-0-
03	589	N	557	-0-	-32	-0-	557	3			Y	-0-					-0-
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			Y	-0-					-0-
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			Y	-0-					-0-
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			Y	-0-					-0-
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			Y	-0-					-0-
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			Y	-0-					-0-
09	660	N	599	-0-	-61	-0-	599	3			Y	-0-					-0-
10	744	N	735	-0-	-9	-0-	735	3			Y	-0-					-0-
11	720	N	368	-0-	-352	-0-	368	3			Y	-0-					-0-
*12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			Y	-0-					-0-
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	103	-0-	-107	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	161	-0-	-56	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
12	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HENDERSON M-13 WELL #: 2 T RRCID -> 151857 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9189 - 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	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
04	930	N	926	-0-	-4	-0-	926	3			N	-0-					-0-
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
07	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
08	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
09	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
10	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
*12	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			Y	-0-					-0-
02	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			Y	-0-					-0-
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			Y	-0-					-0-
04	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			Y	-0-					-0-
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			Y	-0-					-0-
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			Y	-0-					-0-
07	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			Y	-0-					-0-
08	1054	N	823	-0-	-231	-0-	823	3			Y	-0-					-0-
09	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			Y	-0-					-0-
10	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			Y	-0-					-0-
11	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			Y	-0-					-0-
*12	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,463 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	1085	N	1017	-0-	-68	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
09	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
11	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
*12	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,063 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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	422	3	10	9	N	9	5	1	3	8	4
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	348	3	10	9	N	9	6	1	3	8	4
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	444	3	6	9	N	5	6	1			3
04	420	N	384	-0-	-36	-0-	377	3	7	9	N	6	5	1	1	8	3
05	403	N	384	-0-	-19	-0-	377	3	7	9	N	6	4	1	2	8	3
06	450	N	345	-0-	-105	-0-	341	3	4	9	N	4	3	1	2	8	2
07	403	N	343	-0-	-60	-0-	341	3	2	9	N	2	2	1	2	8	-0-
08	372	N	300	-0-	-72	-0-	298	3	2	9	N	2	2	8			-0-
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	394	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
*12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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 (-)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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * 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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
*12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,285 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 #: 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	1116	N	907	-0-	-209	-0-	907	3			N	-0-					-0-
02	840	N	837	-0-	-3	-0-	837	3			N	-0-					-0-
03	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-
04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
06	930	N	918	-0-	-12	-0-	918	3			N	-0-					-0-
07	930	N	926	-0-	-4	-0-	922	3	4	9	N	4	2	1			2
08	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1074	3	4	9	N	4	4	1			2
09	943	N	943	-0-	-0-	-0-	939	3	4	9	N	4	4	1			2
10	946	N	946	-0-	-0-	-0-	939	3	7	9	N	6	5	1			3
11	1050	N	788	-0-	-262	-0-	781	3	7	9	N	6	5	1			4
12	961	N	939	-0-	-22	-0-	932	3	7	9	N	6	5	1			5

TOTAL GAS PROD: 11,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3	Y	-0-	-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3	Y	-0-	-0-
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3	Y	-0-	-0-
04	450	N	384	-0-	-66	-0-	384	3	Y	-0-	-0-
05	496	N	316	-0-	-180	-0-	316	3	Y	-0-	-0-
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3	Y	-0-	-0-
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3	Y	-0-	-0-
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3	Y	-0-	-0-
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3	Y	-0-	-0-
10	372	N	291	-0-	-81	-0-	291	3	Y	-0-	-0-
11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3	Y	-0-	-0-
*12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 4,912 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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	3	N	-0-	-0-
02	476	N	461	-0-	-15	-0-	461	3	N	-0-	-0-
03	527	N	494	-0-	-33	-0-	494	3	N	-0-	-0-
04	510	N	469	-0-	-41	-0-	469	3	N	-0-	-0-
05	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	3	N	-0-	-0-
06	480	N	442	-0-	-38	-0-	442	3	N	-0-	-0-
07	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	3	N	-0-	-0-
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3	N	-0-	-0-
09	450	N	427	-0-	-23	-0-	427	3	N	-0-	-0-
10	465	N	422	-0-	-43	-0-	422	3	N	-0-	-0-
11	450	N	349	-0-	-101	-0-	349	3	N	-0-	-0-
12	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 5,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
02	784	N	774	-0-	-10	-0-	774	3			N	-0-					-0-
03	868	N	864	-0-	-4	-0-	864	3			N	-0-					-0-
04	840	N	795	-0-	-45	-0-	795	3			N	-0-					-0-
05	868	N	792	-0-	-76	-0-	792	3			N	-0-					-0-
06	840	N	706	-0-	-134	-0-	706	3			N	-0-					-0-
07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
10	837	N	767	-0-	-70	-0-	767	3			N	-0-					-0-
11	810	N	682	-0-	-128	-0-	682	3			N	-0-					-0-
*12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					-0-
02	308	N	301	-0-	-7	-0-	301	3			N	-0-					-0-
03	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	3			N	-0-					-0-
04	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	3			N	-0-					-0-
05	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-					-0-
06	330	N	295	-0-	-35	-0-	295	3			N	-0-					-0-
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
10	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	3			N	-0-					-0-
11	330	N	282	-0-	-48	-0-	282	3			N	-0-					-0-
*12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,796 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	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
*12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

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	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
11	480	N	445	-0-	-35	-0-	445	3			N	-0-					-0-
12	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
05	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
08	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
09	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
10	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
*12	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,781 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	452	N	288	-0-	-164	-0-	288	3			N	-0-					-0-
02	308	N	254	-0-	-54	-0-	254	3			N	-0-					-0-
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
04	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	3			N	-0-					-0-
05	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					-0-
06	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	3			N	-0-					-0-
07	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					-0-
08	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					-0-
09	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	3			N	-0-					-0-
10	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	3			N	-0-					-0-
11	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	3			N	-0-					-0-
*12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,235 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 #: 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-

HENDERSON 32 WELL #: 4 RRCID -> 160913 COMPL. DATE 11/19/1996 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9304 - 9449

01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
03	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	3			N	-0-					-0-
04	360	N	324	-0-	-36	-0-	324	3			N	-0-					-0-
05	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	3			N	-0-					-0-
06	360	N	325	-0-	-35	-0-	325	3			N	-0-					-0-
07	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	3			N	-0-					-0-
08	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					-0-
09	330	N	311	-0-	-19	-0-	311	3			N	-0-					-0-
10	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	3			N	-0-					-0-
11	330	N	277	-0-	-53	-0-	277	3			N	-0-					-0-
*12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 28-16 WELL #: 5 RRCID -> 160914 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 9042 - 9263

01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
02	504	N	440	-0-	-64	-0-	440	3			N	-0-					-0-
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
04	510	N	447	-0-	-63	-0-	447	3			N	-0-					-0-
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
06	510	N	481	-0-	-29	-0-	481	3			N	-0-					-0-
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
08	527	N	486	-0-	-41	-0-	486	3			N	-0-					-0-
09	480	N	472	-0-	-8	-0-	472	3			N	-0-					-0-
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
11	480	N	440	-0-	-40	-0-	440	3			N	-0-					-0-
*12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
02	504	N	460	-0-	-44	-0-	460	3			N	-0-					-0-
03	558	N	509	-0-	-49	-0-	509	3			N	-0-					-0-
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
09	570	N	548	-0-	-22	-0-	548	3			N	-0-					-0-
10	589	N	550	-0-	-39	-0-	550	3			N	-0-					-0-
11	570	N	459	-0-	-111	-0-	459	3			N	-0-					-0-
*12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			Y	-0-					-0-
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			Y	-0-					-0-
03	992	N	979	-0-	-13	-0-	979	3			Y	-0-					-0-
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			Y	-0-					-0-
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			Y	-0-					-0-
06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			Y	-0-					-0-
07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			Y	-0-					-0-
08	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			Y	-0-					-0-
09	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			Y	-0-					-0-
10	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			Y	-0-					-0-
11	870	N	865	-0-	-5	-0-	865	3			Y	-0-					-0-
*12	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,952 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	775	N	647	-0-	-128	-0-	647	3			N	-0-					-0-
02	588	N	576	-0-	-12	-0-	576	3			N	-0-					-0-
03	651	N	645	-0-	-6	-0-	645	3			N	-0-					-0-
04	630	N	596	-0-	-34	-0-	596	3			N	-0-					-0-
05	651	N	618	-0-	-33	-0-	618	3			N	-0-					-0-
06	630	N	583	-0-	-47	-0-	583	3			N	-0-					-0-
07	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	3			N	-0-					-0-
08	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	3			N	-0-					-0-
09	570	N	531	-0-	-39	-0-	531	3			N	-0-					-0-
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
11	600	N	559	-0-	-41	-0-	559	3			N	-0-					-0-
*12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
MEADOWS 1003 WELL #: 1 RRCID -> 166744 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 8564 - 8765

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1262	-0-	-71	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	998	-0-	-122	-0-	998	3			N	-0-					-0-
03	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1206	-0-	-24	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1224	-0-	-96	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
07	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1194	-0-	-46	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	1088	-0-	-142	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	1201	-0-	-70	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	1005	-0-	-165	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
*12	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS 1004 WELL #: 1 RRCID -> 168994 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8603 - 8611

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	392	N	382	-0-	-10	-0-	382	3			N	-0-					-0-
03	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	3			N	-0-					-0-
04	420	N	403	-0-	-17	-0-	403	3			N	-0-					-0-
05	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	3			N	-0-					-0-
06	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	3			N	-0-					-0-
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
09	420	N	404	-0-	-16	-0-	404	3			N	-0-					-0-
10	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	3			N	-0-					-0-
11	420	N	393	-0-	-27	-0-	393	3			N	-0-					-0-
*12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-31 N WELL #: 3 RRCID -> 173007 COMPL. DATE 05/18/1999 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 8897 - 9081

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			Y	-0-					-0-
02	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3			Y	-0-					-0-
03	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			Y	-0-					-0-
04	1920	N	1587	-0-	-333	-0-	1587	3			Y	-0-					-0-
05	1984	N	1705	-0-	-279	-0-	1705	3			Y	-0-					-0-
06	1830	N	1769	-0-	-61	-0-	1769	3			Y	-0-					-0-
07	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1785	3	4	9	Y	4	2	1			2
08	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1825	3	6	9	Y	5	4	1			3
09	1770	N	1680	-0-	-90	-0-	1676	3	4	9	Y	4	4	1			3
10	1798	N	1587	-0-	-211	-0-	1580	3	7	9	Y	6	6	1			3
11	1770	N	1513	-0-	-257	-0-	1506	3	7	9	Y	6	6	1			3
12	1736	N	1690	-0-	-46	-0-	1683	3	7	9	Y	6	6	1			3

TOTAL GAS PROD: 21,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	986	-0-	-68	-0-	983	3	3	9	N	3	2	1			4
02	952	N	860	-0-	-92	-0-	857	3	3	9	N	3	3	1			4
03	1085	N	973	-0-	-112	-0-	970	3	3	9	N	3	4	1			3
04	960	N	947	-0-	-13	-0-	944	3	3	9	N	3	3	1			3
05	981	N	981	-0-	-0-	-0-	978	3	3	9	N	3	3	1			3
06	956	N	956	-0-	-0-	-0-	954	3	2	9	N	2	2	1			3
07	992	N	970	-0-	-22	-0-	970	3			N	-0-	3	1			-0-
08	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
09	960	N	839	-0-	-121	-0-	839	3			N	-0-					-0-
10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
11	990	N	899	-0-	-91	-0-	899	3			N	-0-					-0-
*12	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	906	N	906	-0-	-0-	-0-	905	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	771	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	899	N	841	-0-	-58	-0-	840	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	903	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			Y	-0-					-0-
06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			Y	-0-					-0-
07	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			Y	-0-					-0-
08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			Y	-0-					-0-
09	960	N	882	-0-	-78	-0-	882	3			Y	-0-					-0-
10	1116	N	851	-0-	-265	-0-	851	3			Y	-0-					-0-
11	990	N	839	-0-	-151	-0-	839	3			Y	-0-					-0-
*12	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	501	N	501	-0-	-0-	-0-	500	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	417	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	601	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	644	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			Y	-0-					-0-
06	570	N	389	-0-	-181	-0-	389	3			Y	-0-					-0-
07	682	N	305	-0-	-377	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
08	496	N	438	-0-	-58	-0-	438	3			Y	-0-					-0-
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			Y	-0-					-0-
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			Y	-0-					-0-
11	420	N	349	-0-	-71	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
12	558	N	449	-0-	-109	-0-	449	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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-

HENDERSON 21-2 WELL #: 3 RRCID -> 180453 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8741 - 8777

01	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	3			Y	-0-					-0-
02	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3			Y	-0-					-0-
03	2821	X	2681	-0-	-140	-0-	2681	3			Y	-0-					-0-
04	2760	X	2527	-0-	-233	-0-	2527	3			Y	-0-					-0-
05	2852	X	2647	-0-	-205	-0-	2647	3			Y	-0-					-0-
06	2760	X	2508	-0-	-252	-0-	2508	3			Y	-0-					-0-
07	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	3			Y	-0-					-0-
08	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	3			Y	-0-					-0-
09	2520	N	2487	-0-	-33	-0-	2487	3			Y	-0-					-0-
10	2697	N	2538	-0-	-159	-0-	2538	3			Y	-0-					-0-
11	2610	N	2228	-0-	-382	-0-	2228	3			Y	-0-					-0-
*12	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-15 E WELL #: 2 RRCID -> 181566 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8125 - 8164

01	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			Y	-0-					-0-
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			Y	-0-					-0-
03	1178	N	1134	-0-	-44	-0-	1134	3			Y	-0-					-0-
04	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			Y	-0-					-0-
05	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			Y	-0-					-0-
06	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			Y	-0-					-0-
07	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			Y	-0-					-0-
08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			Y	-0-					-0-
09	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			Y	-0-					-0-
10	1116	N	1050	-0-	-66	-0-	1050	3			Y	-0-					-0-
11	1080	N	1046	-0-	-34	-0-	1046	3			Y	-0-					-0-
*12	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	DLQ G-10		1253	-0-	1253	1253	1253	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1150	-0-	1150	2403	1150	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1273	-0-	1273	3676	1273	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1201	-0-	1201	4877	1201	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1255	-0-	1255	6132	1255	3			Y	-0-					-0-
06	2900	N	1187	-0-	-1713	4419	1187	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1172	-0-	-1928	2491	1172	3			Y	-0-					-0-
08	3100	N	1185	-0-	-1915	576	1185	3			Y	-0-					-0-
09	1599	N	1023	-0-	-576	-0-	1023	3			Y	-0-					-0-
10	1023	N	966	-0-	-57	-0-	966	3			Y	-0-					-0-
11	990	N	795	-0-	-195	-0-	795	3			Y	-0-					-0-
*12	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-14 E WELL #: 2 RRCID -> 181822 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8134 - 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	DLQ G-10		228	-0-	228	228	228	3			Y	-0-					-0-
02	548	N	320	-0-	-228	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
08	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			Y	-0-					-0-
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
12	372	N	298	-0-	-74	-0-	298	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-22NW WELL #: 3 RRCID -> 183397 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8201 - 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	1116	N	1026	-0-	-90	-0-	1024	3	2	9	N	2	2	1			1
02	984	X	984	-0-	-0-	-0-	982	3	2	9	N	2	3	1			-0-
03	1085	X	1064	-0-	-21	-0-	1062	3	2	9	N	2	2	1			-0-
04	1050	X	1033	-0-	-17	-0-	1031	3	2	9	N	2	2	1			-0-
05	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	1149	3	2	9	N	2	2	1			-0-
06	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	1114	3	1	9	N	1	1	1			-0-
07	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
08	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	1048	-0-	-32	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	1061	-0-	-55	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	921	-0-	-159	-0-	921	3			N	-0-					-0-
*12	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
UNIVERSITY 32-17S WELL #: 4 RRCID -> 183399 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8994 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	3			N	-0-					-0-
02	2492	X	2471	-0-	-21	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
03	2821	X	2756	-0-	-65	-0-	2756	3			N	-0-					-0-
04	2730	X	2601	-0-	-129	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
05	2821	X	2689	-0-	-132	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
06	2670	X	2546	-0-	-124	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
07	2697	N	2647	-0-	-50	-0-	2647	3			N	-0-					-0-
08	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2792	3			N	-0-					-0-
09	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
10	2635	N	2603	-0-	-32	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
11	2700	N	2299	-0-	-401	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
*12	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			Y	-0-					-0-
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			Y	-0-					-0-
03	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			Y	-0-					-0-
04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			Y	-0-					-0-
05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			Y	-0-					-0-
06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			Y	-0-					-0-
07	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			Y	-0-					-0-
08	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			Y	-0-					-0-
09	1230	N	1153	-0-	-77	-0-	1153	3			Y	-0-					-0-
10	1240	N	1167	-0-	-73	-0-	1167	3			Y	-0-					-0-
11	1230	N	934	-0-	-296	-0-	934	3			Y	-0-					-0-
12	1178	N	1158	-0-	-20	-0-	1158	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,908 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	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
02	2184	X	2145	-0-	-39	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
03	2449	X	2420	-0-	-29	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
04	2370	X	2247	-0-	-123	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
05	2449	X	2397	-0-	-52	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
06	2340	X	2198	-0-	-142	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
07	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
08	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
09	2190	N	1974	-0-	-216	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
10	2387	N	2248	-0-	-139	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
11	2340	N	1975	-0-	-365	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
*12	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			Y	-0-					-0-
02	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			Y	-0-					-0-
03	1550	N	1476	-0-	-74	-0-	1476	3			Y	-0-					-0-
04	1500	N	1374	-0-	-126	-0-	1374	3			Y	-0-					-0-
05	1457	N	1430	-0-	-27	-0-	1430	3			Y	-0-					-0-
06	1440	N	1395	-0-	-45	-0-	1395	3			Y	-0-					-0-
07	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			Y	-0-					-0-
08	1426	N	1394	-0-	-32	-0-	1394	3			Y	-0-					-0-
09	1410	N	1311	-0-	-99	-0-	1311	3			Y	-0-					-0-
10	1426	N	1354	-0-	-72	-0-	1354	3			Y	-0-					-0-
11	1350	N	1198	-0-	-152	-0-	1198	3			Y	-0-					-0-
*12	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1247	-0-	-24	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1178	-0-	-52	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1227	-0-	-13	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1133	-0-	-67	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1239	-0-	-1	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	1137	-0-	-3	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1152	-0-	-88	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	1016	-0-	-184	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	1175	-0-	-3	-0-	1175	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,156 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	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	3			N	-0-					-0-
02	448	N	439	-0-	-9	-0-	439	3			N	-0-					-0-
03	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	3			N	-0-					-0-
04	480	N	459	-0-	-21	-0-	459	3			N	-0-					-0-
05	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	3			N	-0-					-0-
06	480	N	472	-0-	-8	-0-	472	3			N	-0-					-0-
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
09	480	N	436	-0-	-44	-0-	436	3			N	-0-					-0-
10	496	N	453	-0-	-43	-0-	453	3			N	-0-					-0-
11	480	N	396	-0-	-84	-0-	396	3			N	-0-					-0-
*12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1749	-0-	1749	1749	1749	3		Y	-0-			-0-
02	2200	N	1538	-0-	-662	1087	1538	3		Y	-0-			-0-
03	2751	N	1664	-0-	-1087	-0-	1664	3		Y	-0-			-0-
04	1680	N	1546	-0-	-134	-0-	1546	3		Y	-0-			-0-
05	1705	N	1553	-0-	-152	-0-	1553	3		Y	-0-			-0-
06	1620	N	1475	-0-	-145	-0-	1475	3		Y	-0-			-0-
07	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3		Y	-0-			-0-
08	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3		Y	-0-			-0-
09	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3		Y	-0-			-0-
10	1643	N	1536	-0-	-107	-0-	1536	3		Y	-0-			-0-
11	1530	N	1334	-0-	-196	-0-	1334	3		Y	-0-			-0-
*12	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 32-13W WELL #: 3 RRCID -> 208818 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 9166 PERF. 8868 - 8922

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
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	329	N	329	-0-	-0-	-0-	325	3	4	9	N	4	3	1			4
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	258	3	3	9	N	3	4	1			3
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	197	3	4	9	N	4	4	1			3
04	330	N	281	-0-	-49	-0-	278	3	3	9	N	3	3	1			3
05	279	N	243	-0-	-36	-0-	240	3	3	9	N	3	3	1			3
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	205	3	2	9	N	2	3	1			2
07	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-	2	1			-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
10	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-					-0-
11	270	N	229	-0-	-41	-0-	229	3			N	-0-					-0-
*12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

UNIVERSITY 31-31S WELL #: 5 RRCID -> 215619 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 9026 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		943	-0-	943	943	940	3	3	9	Y	3	2	1			1
02	1772	N	829	-0-	-943	-0-	826	3	3	9	Y	3	3	1			1
03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	920	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1204	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1262	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1217	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			Y	-0-					-0-
08	1271	N	1269	-0-	-2	-0-	1269	3			Y	-0-					-0-
09	1230	N	1169	-0-	-61	-0-	1169	3			Y	-0-					-0-
10	1271	N	1191	-0-	-80	-0-	1191	3			Y	-0-					-0-
11	1230	N	1016	-0-	-214	-0-	1016	3			Y	-0-					-0-
12	1209	N	1207	-0-	-2	-0-	1207	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

UNIVERSITY 31-33E WELL #: 5 RRCID -> 216800 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8552 - 8651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		244	-0-	244	244	244	3			Y	-0-					-0-
02	477	N	233	-0-	-244	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			Y	-0-					-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
06	540	N	273	-0-	-267	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	235	-0-	-35	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	239	-0-	-71	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
11	300	N	208	-0-	-92	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
*12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
UNIVERSITY 31-21E WELL #: 3 RRCID -> 217581 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8700 - 8719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		1189	-0-	1189	1189	1185	3	4	9	Y	4	4	1			1
02	2144	N	955	-0-	-1189	-0-	951	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1075	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	1140	N	1014	-0-	-126	-0-	1010	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	1038	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	1050	N	1021	-0-	-29	-0-	1018	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			Y	-0-					-0-
08	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			Y	-0-					-0-
09	1020	N	922	-0-	-98	-0-	922	3			Y	-0-					-0-
10	1116	N	1050	-0-	-66	-0-	1050	3			Y	-0-					-0-
11	1080	N	907	-0-	-173	-0-	907	3			Y	-0-					-0-
*12	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

UNIVERSITY 32-18N WELL #: 2 RRCID -> 217828 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 9060 - 9096

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

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 31-15W 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	1302	N	1164	-0-	-138	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1256	-0-	-170	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
04	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1349	-0-	-77	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1223	-0-	-141	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
09	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	1198	-0-	-11	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	972	-0-	-198	-0-	972	3			N	-0-					-0-
*12	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	3			N	-0-					-0-
02	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
03	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
04	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
05	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
06	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
07	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
08	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
09	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
10	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
11	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
*12	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,727 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	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3			N	-0-					-0-
02	2524	N	2498	-0-	-26	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
03	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	3			N	-0-					-0-
04	2640	N	2484	-0-	-156	-0-	2484	3			N	-0-					-0-
05	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	2914	3			N	-0-					-0-
06	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	2895	3			N	-0-					-0-
07	3000	N	3000	-0-	-0-	-0-	2967	3	33	9	N	30	18	1			12
08	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2844	3	33	9	N	30	27	1			15
09	3000	N	3735	-0-	735	735	3699	3	36	9	N	33	30	1			18
10	3100	N	2942	-0-	-158	577	2898	3	44	9	N	40	38	1			20
11	2964	N	2387	-0-	-577	-0-	2343	3	44	9	N	40	38	1			22
12	2728	X	2627	-0-	-101	-0-	2583	3	44	9	N	40	39	1			23

TOTAL GAS PROD: 34,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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-

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	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
03	341	N	222	-0-	-119	-0-	222	3			N	-0-					-0-
04	240	N	196	-0-	-44	-0-	196	3			N	-0-					-0-
05	248	N	192	-0-	-56	-0-	192	3			N	-0-					-0-
06	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	3			N	-0-					-0-
07	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	3			N	-0-					-0-
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
09	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-					-0-
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
11	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					-0-
*12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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-

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	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
03	496	N	398	-0-	-98	-0-	397	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	450	N	326	-0-	-124	-0-	326	2			N	-0-					-0-
05	465	N	383	-0-	-82	-0-	383	2			N	-0-					-0-
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
09	450	N	318	-0-	-132	-0-	318	2			N	-0-					-0-
10	434	N	352	-0-	-82	-0-	352	2			N	-0-					-0-
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
12	341	N	126	-0-	-215	-0-	126	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					109
02	308	N	21	-0-	-287	-0-	21	2			N	-0-					109
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-	109	7			-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-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	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 143 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	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	234	-0-	-18	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
02	168	N	161	-0-	-7	-0-	161	2			N	-0-					-0-
03	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					-0-
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			N	-0-					-0-
05	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
09	210	N	185	-0-	-25	-0-	185	2			N	-0-					-0-
10	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					-0-
11	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,928 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	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
02	364	N	177	-0-	-187	-0-	177	2			N	-0-					-0-
03	403	N	89	-0-	-314	-0-	89	2			N	-0-					-0-
04	330	N	137	-0-	-193	-0-	137	2			N	-0-					-0-
05	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	2			N	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
09	210	N	122	-0-	-88	-0-	122	2			N	-0-					-0-
10	279	N	140	-0-	-139	-0-	140	2			N	-0-					-0-
11	150	N	99	-0-	-51	-0-	99	2			N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 53 (CANYON) //CONT.// 92628 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					-0-
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 13 WELL #: 1 RRCID -> 111988 COMPL. DATE 08/05/1984 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7056 - 7844

01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					19
02	420	N	407	-0-	-13	-0-	407	2			N	-0-	5	5			14
03	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	2			N	-0-	5	5			9
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					9
05	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	2			N	-0-					9
06	450	N	420	-0-	-30	-0-	420	2			N	-0-					9
07	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	2			N	-0-					9
08	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	2			N	-0-					9
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					9
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					9
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					9
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 4,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
UNIVERSITY 53-21B WELL #: 1 RRCID -> 093359 COMPL. DATE 04/19/1981 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7140 - 7205

01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					8
02	168	N	134	-0-	-34	-0-	134	3			N	-0-					8
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					8
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					8
05	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					8
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					8
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					8
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					8
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					8
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					8
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					8
*12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 1,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 53 (CANYON) //CONT.// 92628 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
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	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	2			N	-0-					180
02	252	N	251	-0-	-1	-0-	250	2	1	9	N	1					181
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	278	2	6	9	N	5					186
04	270	N	272	-0-	2	-0-	268	2	4	9	N	4					190
05	279	N	276	-0-	-3	-0-	275	2	1	9	N	1					191
06	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	2			N	-0-					191
07	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					191
08	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-					191
09	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	2			N	-0-					191
10	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					191
11	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	2			N	-0-					191
12	279	N	258	-0-	-21	-0-	256	2	2	9	N	2					193

TOTAL GAS PROD: 3,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
UNIVERSITY "15" WELL #: 1 RRCID -> 120155 COMPL. DATE 01/26/1986 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6914 - 6942

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 "D" WELL #: 3 RRCID -> 185776 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 6896 - 6942

01	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	16	1	2106	3	N	-0-					16
02	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	14	1	1786	3	N	-0-					16
03	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	16	1	1839	3	N	-0-					16
04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	15	1	1650	3	N	-0-					16
05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	16	1	1742	3	N	-0-					16
06	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	15	1	1648	3	N	-0-					16
07	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	16	1	1510	3	N	-0-					16
08	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	16	1	1548	3	N	-0-					16
09	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	15	1	1448	3	N	-0-					16
10	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	16	1	1373	3	N	-0-					16
11	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	15	1	1278	3	N	-0-					16
*12	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	16	1	1239	3	N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 19,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 53 (CANYON) //CONT.// 92628 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	16	1	1010	3	N	5					101
							6	9									
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	14	1	916	3	N	2					103
							2	9									
03	951	N	951	-0-	-0-	-0-	16	1	926	3	N	8					111
							9	9									
04	960	N	865	-0-	-95	-0-	15	1	850	3	N	-0-					111
05	992	N	946	-0-	-46	-0-	16	1	930	3	N	-0-					111
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	15	1	932	3	N	7					118
							8	9									
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	16	1	909	3	N	10					128
							11	9									
08	961	N	933	-0-	-28	-0-	16	1	915	3	N	2					130
							2	9									
09	960	N	871	-0-	-89	-0-	15	1	854	3	N	2					132
							2	9									
10	930	N	796	-0-	-134	-0-	16	1	779	3	N	1					133
							1	9									
11	900	N	835	-0-	-65	-0-	15	1	818	3	N	2					135
							2	9									
*12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	16	1	651	3	N	4					139
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 10,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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	591	N	591	-0-	-0-	-0-	16	1	575	3	N	-0-					15
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	14	1	509	3	N	-0-					15
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	16	1	552	3	N	-0-					15
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	15	1	526	3	N	4					19
							4	9									
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	16	1	553	3	N	-0-					19
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	15	1	534	3	N	-0-					19
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	16	1	541	3	N	-0-					19
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	16	1	535	3	N	-0-					19
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	15	1	520	3	N	1					20
							1	9									
10	527	N	458	-0-	-69	-0-	16	1	442	3	N	-0-					20
11	510	N	495	-0-	-15	-0-	15	1	480	3	N	-0-					20
*12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	16	1	493	3	N	8					28
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 6,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	496	N	408	-0-	-88	-0-	16	1	392	3	N	-0-					143
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	14	1	334	3	N	-0-					143
03	372	N	364	-0-	-8	-0-	16	1	348	3	N	-0-					143
04	390	N	342	-0-	-48	-0-	15	1	327	3	N	-0-					143
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	16	1	364	3	N	-0-					143
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	15	1	351	3	N	-0-					143
07	341	N	335	-0-	-6	-0-	16	1	319	3	N	-0-					143
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	16	1	363	3	N	-0-					143
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	15	1	348	3	N	-0-					143
10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	16	1	558	3	N	-0-					143
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	15	1	563	3	N	-0-					143
*12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	16	1	583	3	N	-0-					143

TOTAL GAS PROD: 5,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 53 (CANYON) //CONT.// 92628 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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	248	N	239	-0-	-9	-0-	16	1	223	3	N	-0-					20
02	224	N	220	-0-	-4	-0-	14	1	206	3	N	-0-					20
03	248	N	235	-0-	-13	-0-	16	1	219	3	N	-0-					20
04	240	N	216	-0-	-24	-0-	15	1	201	3	N	-0-					20
05	248	N	243	-0-	-5	-0-	16	1	227	3	N	-0-					20
06	240	N	235	-0-	-5	-0-	15	1	220	3	N	-0-					20
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	16	1	225	3	N	-0-					20
08	248	N	240	-0-	-8	-0-	16	1	224	3	N	-0-					20
09	240	N	230	-0-	-10	-0-	15	1	215	3	N	-0-					20
10	248	N	227	-0-	-21	-0-	16	1	211	3	N	-0-					20
11	240	N	222	-0-	-18	-0-	15	1	207	3	N	-0-					20
*12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	16	1	215	3	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 2,779 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4623	2	41	9	N	37	175	1			74
02	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4115	2	18	9	N	16					90
03	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4551	2	19	9	N	17					107
04	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4322	2	17	9	N	15					122
05	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4564	2	20	9	N	18					140
06	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4441	2	19	9	N	17					157
07	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4632	2	22	9	N	20					177
08	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4712	2	9	9	N	8					185
09	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4659	2	20	9	N	18					203
10	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4813	2	20	9	N	18					221
11	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	2			N	-0-					221
*12	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	2			N	-0-					221

TOTAL GAS PROD: 55,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

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. (I) GAS LIFT(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	546	-0-	-229	-0-	546	2			N	-0-					147
02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					147
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					147
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					147
05	899	N	616	-0-	-283	-0-	616	2			N	-0-					147
06	840	N	663	-0-	-177	-0-	663	2			N	-0-					147
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					147
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					147
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					147
10	806	N	589	-0-	-217	-0-	589	2			N	-0-					147
11	660	N	527	-0-	-133	-0-	527	2			N	-0-					147
12	682	N	529	-0-	-153	-0-	529	2			N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 8,066 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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CHILDRESS C "101D" WELL #: 1 C RRCID -> 063178 COMPL. DATE 09/09/1968 TOTAL DEPTH 6631 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	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	383	N	383	-0-	-0-	-0-	16	1	367	2	N	-0-			-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	14	1	217	2	N	-0-			-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	16	1	203	2	N	-0-			-0-
04	300	N	178	-0-	-122	-0-	15	1	163	2	N	-0-			-0-
*05	248	N	190	-0-	-58	-0-	190	2			N	-0-			-0-
06	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	2			N	-0-			-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-			-0-
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-			-0-
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-			-0-
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-			-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,212 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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	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	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-			-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-			-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	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: 278 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	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-			-0-
02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-			-0-
03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-			-0-
04	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-			-0-
05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-			-0-
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-			-0-
07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-			-0-
08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-			-0-
09	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-			-0-
10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-			-0-
11	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-			-0-
*12	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,670 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	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-

PIERCE 43 WELL #: 1 RRCID -> 048606 COMPL. DATE 01/29/1968 TOTAL DEPTH 2464 PERF. N/A

01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
*12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 232 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

01	DLQ G-10		654	-0-	654	654	647	2	7	9	Y	6	30	1	3	8	12
02	DLQ G-10		727	-0-	727	1381	721	2	6	9	Y	5					17
03	DLQ G-10		777	-0-	777	2158	774	2	3	9	Y	3					20
04	DLQ G-10		681	-0-	681	2839	680	2	1	9	Y	1					21
05	DLQ G-10		898	-0-	898	3737	894	2	4	9	Y	4	3	8			22
06	2900	N	822	-0-	-2078	1659	821	2	1	9	Y	1	18	1			5
07	2569	N	910	-0-	-1659	-0-	910	2			Y	-0-					5
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1038	2	1	9	Y	1	1	8			5
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					5
10	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					5
11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			Y	-0-					5
*12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 9,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	DLQ G-10		172	-0-	172	172	172	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		301	-0-	301	473	301	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		313	-0-	313	786	313	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		262	-0-	262	1048	262	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		233	-0-	233	1281	233	2		Y	-0-			-0-
06	1497	N	216	-0-	-1281	-0-	216	2		Y	-0-			-0-
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		Y	-0-			-0-
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2		Y	-0-			-0-
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2		Y	-0-			-0-
10	310	N	252	-0-	-58	-0-	252	2		Y	-0-			-0-
11	390	N	287	-0-	-103	-0-	287	2		Y	-0-			-0-
12	403	N	314	-0-	-89	-0-	314	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,453 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	DLQ G-10		73	-0-	73	73	73	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		65	-0-	65	138	65	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		72	-0-	72	210	72	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		71	-0-	71	281	71	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		72	-0-	72	353	72	2		Y	-0-			-0-
06	395	N	42	-0-	-353	-0-	42	2		Y	-0-			-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2		Y	-0-			-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		Y	-0-			-0-
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		Y	-0-			-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2		Y	-0-			-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		Y	-0-			-0-
*12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 772 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	DLQ G-10		112	-0-	112	112	112	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		112	-0-	112	224	112	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		82	-0-	82	306	82	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		70	-0-	70	376	70	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		71	-0-	71	447	71	2		Y	-0-			-0-
06	496	N	49	-0-	-447	-0-	49	2		Y	-0-			-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2		Y	-0-			-0-
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2		Y	-0-			-0-
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2		Y	-0-			-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		Y	-0-			-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		Y	-0-			-0-
*12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 856 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	DLQ G-10		181	-0-	181	181	181	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		178	-0-	178	359	178	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		192	-0-	192	551	192	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		184	-0-	184	735	184	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		183	-0-	183	918	183	2			Y	-0-					-0-
06	1074	N	156	-0-	-918	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
*12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,156 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	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
*12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 699 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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
*12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,740 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. 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	97	-0-		-58	-0-	97	2		N	-0-			-0-
02	133	N	133	-0-		-0-	-0-	133	2		N	-0-			-0-
03	148	N	148	-0-		-0-	-0-	148	2		N	-0-			-0-
04	127	N	127	-0-		-0-	-0-	127	2		N	-0-			-0-
05	155	N	130	-0-		-25	-0-	130	2		N	-0-			-0-
06	150	N	118	-0-		-32	-0-	118	2		N	-0-			-0-
07	124	N	76	-0-		-48	-0-	76	2		N	-0-			-0-
08	141	N	141	-0-		-0-	-0-	141	2		N	-0-			-0-
09	120	N	86	-0-		-34	-0-	86	2		N	-0-			-0-
10	96	N	96	-0-		-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
11	150	N	124	-0-		-26	-0-	124	2		N	-0-			-0-
*12	127	N	127	-0-		-0-	-0-	127	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,403 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. 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	189	N	189	-0-		-0-	-0-	189	2		N	-0-			98
02	224	N	224	-0-		-0-	-0-	224	3		N	-0-			98
03	186	N	161	-0-		-25	-0-	161	3		N	-0-			98
04	180	N	217	-0-		37	-0-	217	3		N	-0-			98
05	248	N	186	-0-		-62	-0-	186	3		N	-0-			98
06	150	N	129	-0-		-21	-0-	129	3		N	-0-			98
07	217	N	129	-0-		-88	-0-	129	3		N	-0-			98
08	207	N	207	-0-		-0-	-0-	207	3		N	-0-			98
09	171	N	171	-0-		-0-	-0-	171	3		N	-0-			98
10	195	N	195	-0-		-0-	-0-	195	3		N	-0-			98
11	210	N	129	-0-		-81	-0-	129	3		N	-0-			98
*12	218	N	218	-0-		-0-	-0-	218	3		N	-0-			98

TOTAL GAS PROD: 2,155 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. 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	28	-0-		-3	-0-	28	2		N	-0-			-0-
02	28	N	25	-0-		-3	-0-	25	3		N	-0-			-0-
03	31	N	18	-0-		-13	-0-	18	3		N	-0-			-0-
04	30	N	25	-0-		-5	-0-	25	3		N	-0-			-0-
05	31	N	21	-0-		-10	-0-	21	3		N	-0-			-0-
06	30	N	15	-0-		-15	-0-	15	3		N	-0-			-0-
07	31	N	15	-0-		-16	-0-	15	3		N	-0-			-0-
08	31	N	23	-0-		-8	-0-	23	3		N	-0-			-0-
09	30	N	19	-0-		-11	-0-	19	3		N	-0-			-0-
10	22	N	22	-0-		-0-	-0-	22	3		N	-0-			-0-
11	30	N	15	-0-		-15	-0-	15	3		N	-0-			-0-
12	31	N	25	-0-		-6	-0-	25	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 251 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
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO 743213
VAUGHN, ISABEL -G- WELL #: 97 RRCID -> 276281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41109				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41109				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41109				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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

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-

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	164	R	164	-0-	-0-	-0-	164	4			Y	-0-					-0-
02	164	R	164	-0-	-0-	-0-	164	4			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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 328 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

HENDERSON, R. L. -A- WELL #: 1 RRCID -> 019380 COMPL. DATE 11/22/1961 TOTAL DEPTH 7202 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	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	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
09	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	3			N	-0-					-0-
10	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					-0-
11	270	N	246	-0-	-24	-0-	246	3			N	-0-					-0-
12	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,044 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	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	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
09	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	3			N	-0-					-0-
10	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					-0-
11	270	N	246	-0-	-24	-0-	246	3			N	-0-					-0-
12	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, R. L. -C- WELL #: 1 RRCID -> 036552 COMPL. DATE 06/23/1965 TOTAL DEPTH 6704 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-

HENDERSON, R. L. D WELL #: 1X RRCID -> 082549 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6326 - 6338

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	1960	-0-	-706	-0-	1948	3	12	9	N	11					75
02	2408	N	1879	-0-	-529	-0-	1869	3	10	9	N	9					84
03	2511	N	2349	-0-	-162	-0-	2336	3	13	9	N	12					96
04	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2381	3	13	9	N	12					108
05	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2422	3	14	9	N	13					121
06	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2425	3	13	9	N	12					133
07	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2498	3	14	9	N	13					146
08	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2507	3	14	9	N	13					159
09	2430	N	2420	-0-	-10	-0-	2406	3	14	9	N	13					172
10	2511	N	2459	-0-	-52	-0-	2446	3	13	9	N	12					184
11	2430	N	2316	-0-	-114	-0-	2303	3	13	9	N	12					196
12	2511	N	2250	-0-	-261	-0-	2236	3	14	9	N	13					209

TOTAL GAS PROD: 27,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

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	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	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	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
09	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	3			N	-0-					-0-
10	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					-0-
11	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	3			N	-0-					-0-
12	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,046 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	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1007	2	3	9	N	3					72
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	854	2	2	9	N	2					74
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1122	2	4	9	N	4					78
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1052	2	6	9	N	5					83
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	950	2	6	9	N	5					88
06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1034	2	4	9	N	4					92
07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	997	2	3	9	N	3					95
08	930	N	823	-0-	-107	-0-	821	2	2	9	N	2					97
09	900	N	787	-0-	-113	-0-	780	2	7	9	N	6					103
10	930	N	860	-0-	-70	-0-	856	2	4	9	N	4					107
*11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	843	2	2	9	N	2					109
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

TOTAL GAS PROD: 10,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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	928	N	928	-0-	-0-	-0-	917	2	11	9	N	10					81
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	836	2	9	9	N	8					89
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1113	2	13	9	N	12					101
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1070	2	19	9	N	17					118
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	845	2	7	9	N	6					124
06	600	N	521	-0-	-79	-0-	520	2	1	9	N	1					125
07	620	N	87	-0-	-533	-0-	87	2			N	-0-					125
08	620	N	395	-0-	-225	-0-	384	2	11	9	N	10					135
09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	755	2	14	9	N	13					148
10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	657	2	8	9	N	7					155
*11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	829	2	8	9	N	7					162
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

TOTAL GAS PROD: 8,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

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	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1225	2	72	9	N	65	184	1			27
02	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1248	2	13	9	N	12					39
03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1211	2	19	9	N	17					56
04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1236	2	29	9	N	26					82
05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1469	2	14	9	N	13					95
06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1348	2	15	9	N	14					109
07	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1686	2	8	9	N	7					116
08	1488	N	1251	-0-	-237	-0-	1243	2	8	9	N	7					123
09	1350	N	982	-0-	-368	-0-	974	2	8	9	N	7					130
10	1550	N	874	-0-	-676	-0-	867	2	7	9	N	6					136
11	1200	N	744	-0-	-456	-0-	727	2	17	9	N	15					151
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151

TOTAL GAS PROD: 13,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

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	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
04	120	N	123	-0-	3	-0-	123	3			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
08	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
11	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	3			N	-0-					-0-
12	124	N	37	-0-	-87	-0-	37	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,345 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	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
02	336	N	300	-0-	-36	-0-	300	2			N	-0-					-0-
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
07	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	2			N	-0-					-0-
08	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	2			N	-0-					-0-
09	420	N	296	-0-	-124	-0-	296	2			N	-0-					-0-
10	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	2			N	-0-					-0-
11	420	N	386	-0-	-34	-0-	386	2			N	-0-					-0-
*12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,704 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	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					12
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	2			N	-0-					12
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					12
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					12
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					12
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					12
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					12
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					12
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					12
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					12
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					12
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 301 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-	-0-	414				N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	414				N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	414				N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	414				N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	414				N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	414				N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	414				N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	414				N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	414				N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	414				N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	414				N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-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	14	N	5	-0-	-9	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14	N	-0-	-0-	-14	-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	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: 5 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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	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	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					65
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-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: 14 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	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	36 26	1 9	2903	3	N	24	176	1			20
02	2548	N	2410	-0-	-138	-0-	36 9	1 9	2365	3	N	8					28
03	2883	N	2391	-0-	-492	-0-	36 4	1 9	2351	3	N	4					32
04	2790	N	2650	-0-	-140	-0-	36 3	1 9	2611	3	N	3					35
05	2666	N	2483	-0-	-183	-0-	36 2	1 9	2445	3	N	2					37
06	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	36 6	1 9	2366	3	N	5					42
07	2728	N	2699	-0-	-29	-0-	36 12	1 9	2651	3	N	11					53
08	2480	N	2200	-0-	-280	-0-	36 11	1 9	2153	3	N	10					63
09	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	36 4	1 9	2502	3	N	4					67
10	2697	N	2576	-0-	-121	-0-	36 15	1 9	2525	3	N	14					81
11	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	36 20	1 9	2320	3	N	18					99
12	2635	N	2562	-0-	-73	-0-	36 15	1 9	2511	3	N	14					113

TOTAL GAS PROD: 30,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

TXP, INCORPORATED 875395
MEADOR "A" WELL #: 4 RRCID -> 207216 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6350 - 6743

01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	332	2	61	9	N	55	165	1			67
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	371	2	39	9	N	35	4	8			98
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	369	2	52	9	N	47					145
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	337	2	50	9	N	45	6	8			184
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	338	2	34	9	N	31	166	1			49
06	360	N	352	-0-	-8	-0-	322	2	30	9	N	27	4	8			72
07	372	N	352	-0-	-20	-0-	324	2	28	9	N	25					97
08	372	N	272	-0-	-100	-0-	272	2			N	-0-					97
09	360	N	251	-0-	-109	-0-	251	2			N	-0-					97
10	341	N	332	-0-	-9	-0-	297	2	35	9	N	32	6	8			123
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	303	2	36	9	N	33	3	8			153
*12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	323	2	45	9	N	41	6	8			188

TOTAL GAS PROD: 4,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 371

MEADOR "A" WELL #: 2 RRCID -> 207219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6449 - 6581

01	465	N	410	-0-	-55	-0-	382	2	28	9	Y	25					210
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	424	2	18	9	Y	16					226
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	479	2	26	9	Y	24	76	1	2	8	172
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	455	2	24	9	Y	22					194
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	464	2	25	9	Y	23					217
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	452	2	24	9	Y	22	77	1			162
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	455	2	22	9	Y	20					182
08	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	2			Y	-0-	77	1			105
09	450	N	423	-0-	-27	-0-	423	2			Y	-0-					105
10	465	N	437	-0-	-28	-0-	382	2	55	9	Y	50					155
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	411	2	65	9	Y	59	78	1	3	8	133
*12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	428	2	41	9	Y	37					170

TOTAL GAS PROD: 5,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 298

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. (I) GAS LIFT(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-	421	2			N	-0-					-0-
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
05	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	2			N	-0-					-0-
06	450	N	436	-0-	-14	-0-	436	2			N	-0-					-0-
07	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	2			N	-0-					-0-
08	434	N	357	-0-	-77	-0-	357	2			N	-0-					-0-
09	450	N	322	-0-	-128	-0-	322	2			N	-0-					-0-
10	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	2			N	-0-					-0-
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
*12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,896 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. (I) GAS LIFT(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	476	N	381	-0-	-95	-0-	381	2			N	-0-					-0-
03	496	N	421	-0-	-75	-0-	421	2			N	-0-					-0-
04	390	N	372	-0-	-18	-0-	372	2			N	-0-					-0-
05	434	N	379	-0-	-55	-0-	379	2			N	-0-					-0-
06	420	N	366	-0-	-54	-0-	366	2			N	-0-					-0-
07	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	2			N	-0-					-0-
08	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	2			N	-0-					-0-
09	360	N	320	-0-	-40	-0-	320	2			N	-0-					-0-
10	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	2			N	-0-					-0-
11	360	N	317	-0-	-43	-0-	317	2			N	-0-					-0-
12	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
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	172	N	172	-0-	-0-	-0-	15	1	157	3	N	-0-					41
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	14	1	94	3	N	-0-					41
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	16	1	111	3	N	-0-					41
04	180	N	102	-0-	-78	-0-	15	1	87	3	N	-0-					41
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	16	1	143	3	N	-0-					41
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	15	1	148	3	N	-0-					41
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	16	1	148	3	N	-0-					41
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	16	1	147	3	N	-0-					41
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	15	1	139	3	N	-0-					41
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	16	1	143	3	N	-0-					41
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	15	1	137	3	N	-0-					41
*12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	16	1	137	3	N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 1,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELREX (CISCO 6260) //CONT.// 93410 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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	1271	N	1080	-0-	-191	-0-	13	1	1067	3	N	-0-					-0-
02	1204	N	1084	-0-	-120	-0-	14	1	1070	3	N	-0-					-0-
03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	16	1	1470	3	N	-0-					-0-
04	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	15	1	1378	3	N	-0-					-0-
05	1209	N	1179	-0-	-30	-0-	16	1	1163	3	N	-0-					-0-
06	1440	N	981	-0-	-459	-0-	15	1	966	3	N	-0-					-0-
07	1426	N	1178	-0-	-248	-0-	16	1	1162	3	N	-0-					-0-
08	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	16	1	1191	3	N	-0-					-0-
09	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	15	1	1056	3	N	-0-					-0-
10	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	16	1	1231	3	N	-0-					-0-
11	1170	N	1089	-0-	-81	-0-	15	1	1074	3	N	-0-					-0-
*12	936	N	936	-0-	-0-	-0-	16	1	920	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	806	N	689	-0-	-117	-0-	14	1	672	3	N	3					35
							3	9									
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	14	1	597	3	N	-0-					35
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	16	1	717	3	N	5					40
							6	9									
04	660	N	451	-0-	-209	-0-	10	1	441	3	N	-0-					40
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	16	1	721	3	N	3					43
							3	9									
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	15	1	892	3	N	-0-					43
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	16	1	786	3	N	-0-					43
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	16	1	741	3	N	-0-					43
09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	15	1	787	3	N	-0-					43
10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	16	1	806	3	N	-0-					43
11	764	N	764	-0-	-0-	-0-	15	1	749	3	N	-0-					43
*12	794	N	794	-0-	-0-	-0-	16	1	778	3	N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 8,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1	1	1082	3	Y	-0-					-0-
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	1	1	801	3	Y	-0-					-0-
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	1	1	879	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	641	-0-	-79	-0-	1	1	640	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	564	-0-	-180	-0-	1	1	563	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	554	-0-	-166	-0-	1	1	553	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		549	-0-	549	549	1	1	548	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		575	-0-	575	1124	1	1	574	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		325	-0-	325	1449	1	1	324	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		535	-0-	535	1984	1	1	534	3	Y	-0-					-0-
11	1000	N	410	-0-	-590	1394	1	1	409	3	Y	-0-					-0-
*12	1962	N	568	-0-	-1394	-0-	1	1	567	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,486 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	856	N	856	-0-	-0-	-0-	841	3	15	9	N	14	167	1			66
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	779	3	19	9	N	17					83
03	930	N	894	-0-	-36	-0-	879	3	15	9	N	14					97
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	845	3	12	9	N	11					108
05	899	N	888	-0-	-11	-0-	873	3	15	9	N	14					122
06	870	N	830	-0-	-40	-0-	815	3	15	9	N	14					136
07	899	N	847	-0-	-52	-0-	832	3	15	9	N	14					150
08	899	N	859	-0-	-40	-0-	845	3	14	9	N	13					163
09	840	N	797	-0-	-43	-0-	778	3	19	9	N	17					180
10	837	N	830	-0-	-7	-0-	818	3	12	9	N	11					191
11	840	N	793	-0-	-47	-0-	781	3	12	9	N	11					202
12	837	N	816	-0-	-21	-0-	804	3	12	9	N	11					213

TOTAL GAS PROD: 10,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
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	682	N	554	-0-	-128	-0-	15	1	538	3	N	1					53
							1	9									
02	560	N	426	-0-	-134	-0-	14	1	412	3	N	-0-					53
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	16	1	740	3	N	18					71
							20	9									
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	15	1	696	3	N	35					106
							39	9									
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	16	1	626	3	N	19					125
							21	9									
06	720	N	707	-0-	-13	-0-	15	1	651	3	N	37					162
							41	9									
07	744	N	711	-0-	-33	-0-	15	1	670	3	N	24					186
							26	9									
08	651	N	521	-0-	-130	-0-	13	1	508	3	N	-0-					186
09	720	N	551	-0-	-169	-0-	13	1	532	3	N	5					191
							6	9									
10	713	N	106	-0-	-607	-0-	2	1	103	3	N	1					192
							1	9									
11	510	N	106	-0-	-404	-0-	3	1	103	3	N	-0-					192
*12	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	16	1	1111	3	N	-0-					192

TOTAL GAS PROD: 6,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

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	376	N	376	-0-	-0-	-0-	1	1	375	3	N	-0-					92
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	1	1	339	3	N	-0-					92
03	372	N	364	-0-	-8	-0-	1	1	363	3	N	-0-					92
04	360	N	357	-0-	-3	-0-	1	1	356	3	N	-0-					92
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	1	1	411	3	N	-0-					92
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	1	1	380	3	N	-0-					92
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	1	1	414	3	N	-0-					92
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	1	1	408	3	N	-0-					92
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	1	1	403	3	N	-0-					92
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	1	1	414	3	N	-0-					92
11	390	N	242	-0-	-148	-0-	1	1	241	3	N	-0-					92
*12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	1	1	405	3	N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 4,521 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	1271	N	703	-0-	-568	-0-	690	3	13	9	Y	12					65
02	1036	N	606	-0-	-430	-0-	586	3	20	9	Y	18					83
03	961	N	280	-0-	-681	-0-	273	3	7	9	Y	6	31	1			58
04	690	N	168	-0-	-522	-0-	154	3	14	9	Y	13					71
05	682	N	570	-0-	-112	-0-	548	3	22	9	Y	20					91
06	270	N	170	-0-	-100	-0-	158	3	12	9	Y	11					102
07	186	N	113	-0-	-73	-0-	110	3	3	9	Y	3					105
08	558	N	106	-0-	-452	-0-	97	3	9	9	Y	8					113
09	180	N	27	-0-	-153	-0-	27	3			Y	-0-	79	1			34
10	124	N	27	-0-	-97	-0-	27	3			Y	-0-					34
11	90	N	6	-0-	-84	-0-	3	3	3	9	Y	3					37
*12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	110	3	25	9	Y	23					60

TOTAL GAS PROD: 2,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

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	569	N	569	-0-	-0-	-0-	544	3	25	9	N	23					137
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	481	3	18	9	N	16					153
03	620	N	566	-0-	-54	-0-	551	3	15	9	N	14					167
04	540	N	359	-0-	-181	-0-	350	3	9	9	N	8					175
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	550	3	22	9	N	20	163	1			32
06	540	N	454	-0-	-86	-0-	437	3	17	9	N	15					47
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	637	3	20	9	N	18					65
08	558	N	516	-0-	-42	-0-	497	3	19	9	N	17					82
09	450	N	432	-0-	-18	-0-	413	3	19	9	N	17					99
10	651	N	196	-0-	-455	-0-	187	3	9	9	N	8					107
11	510	N	371	-0-	-139	-0-	359	3	12	9	N	11					118
*12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	517	3	107	9	N	97	159	1			56

TOTAL GAS PROD: 5,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	50	3	12	9	N	11					32
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	56	3	10	9	N	9					41
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	62	3	11	9	N	10	51	1			-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	62	3	13	9	N	12					12
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	52	3	8	9	N	7					19
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	45	3	4	9	N	4					23
07	93	N	49	-0-	-44	-0-	41	3	8	9	N	7					30
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	49	3	3	9	N	3					33
09	60	N	34	-0-	-26	-0-	27	3	7	9	N	6	27	1			12
10	62	N	34	-0-	-28	-0-	27	3	7	9	N	6					18
11	60	N	14	-0-	-46	-0-	8	3	6	9	N	5					23
*12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	55	3	10	9	N	9					32

TOTAL GAS PROD: 633 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

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-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	15 1 20 9		553	3	Y	18					160
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	14 1 19 9		552	3	Y	17					177
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	16 1 22 9		640	3	Y	20	159	1			38
04	570	N	395	-0-	-175	-0-	14 1 13 9		368	3	Y	12					50
05	651	N	525	-0-	-126	-0-	13 1 22 9		490	3	Y	20					70
06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	15 1 18 9		860	3	Y	16					86
07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	16 1 18 9		730	3	Y	16					102
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	16 1 21 9		705	3	Y	19					121
09	630	N	626	-0-	-4	-0-	15 1 17 9		594	3	Y	15					136
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	16 1 19 9		657	3	Y	17					153
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	15 1 15 9		601	3	Y	14					167
*12	640	N	640	-0-	-0-	-0-	16 1 17 9		607	3	Y	15					182

TOTAL GAS PROD: 7,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

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	462	N	462	-0-	-0-	-0-	447	2	15	9	N	14					77
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	326	2	17	9	N	15					92
03	434	N	360	-0-	-74	-0-	354	2	6	9	N	5					97
04	450	N	353	-0-	-97	-0-	344	2	9	9	N	8					105
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	416	2	8	9	N	7					112
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	437	2	3	9	N	3	82	1			33
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					33
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	428	2	8	9	N	7					40
09	450	N	388	-0-	-62	-0-	382	2	6	9	N	5					45
10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	448	2	11	9	N	10					55
11	420	N	390	-0-	-30	-0-	377	2	13	9	N	12					67
12	403	N	356	-0-	-47	-0-	347	2	9	9	N	8					75

TOTAL GAS PROD: 4,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

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	341	N	341	-0-	-0-	-0-	318	2	23	9	N	21					108
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	290	2	10	9	N	9					117
03	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-					117
04	330	N	302	-0-	-28	-0-	302	2			N	-0-					117
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					117
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-	89	1			28
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	329	2	6	9	N	5					33
08	372	N	352	-0-	-20	-0-	350	2	2	9	N	2					35
09	360	N	323	-0-	-37	-0-	315	2	8	9	N	7					42
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	362	2	9	9	N	8					50
11	330	N	295	-0-	-35	-0-	281	2	14	9	N	13					63
12	341	N	258	-0-	-83	-0-	248	2	10	9	N	9					72

TOTAL GAS PROD: 3,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

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	530	N	530	-0-	-0-	-0-	5	1	525	2	Y	-0-					83
02	504	N	406	-0-	-98	-0-	4	1	401	2	Y	1					84
							1	9									
03	527	N	185	-0-	-342	-0-	2	1	183	2	Y	-0-					84
04	510	N	449	-0-	-61	-0-	4	1	443	2	Y	2					86
							2	9									
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	5	1	528	2	Y	4					90
							4	9									
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	4	1	490	2	Y	3					93
							3	9									
07	DLQ G-10		516	-0-	516	516	5	1	511	2	Y	-0-					93
08	DLQ G-10		522	-0-	522	1038	5	1	516	2	Y	1					94
							1	9									
09	DLQ G-10		509	-0-	509	1547	5	1	502	2	Y	2					96
							2	9									
10	1000	N	527	-0-	-473	1074	5	1	520	2	Y	2					98
							2	9									
11	1558	N	484	-0-	-1074	-0-	4	1	479	2	Y	1					99
							1	9									
12	527	N	516	-0-	-11	-0-	5	1	509	2	Y	2					101
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 5,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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 02/17/1966 TOTAL DEPTH 7473 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1	1	56	2	Y	-0-					54
02	56	N	35	-0-	-21	-0-	35	2			Y	-0-					54
03	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			Y	-0-					54
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			Y	-0-					54
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	1			Y	-0-					54
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			Y	-0-					54
07	DLQ G-10		59	-0-	59	59	1	1	58	2	Y	-0-					54
08	DLQ G-10		56	-0-	56	115	1	1	55	2	Y	-0-					54
09	DLQ G-10		42	-0-	42	157	42	2			Y	-0-					54
10	202	N	45	-0-	-157	-0-	45	2			Y	-0-					54
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					54
*12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 577 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					77
02	112	N	82	-0-	-30	-0-	82	3			N	-0-					77
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					77
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					77
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					77
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					77
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					77
08	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					77
09	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	3			N	-0-					77
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					77
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					77
*12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 1,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE LONG, A. B. WELL #: 1 H RRCID -> 039922 COMPL. DATE 07/19/1966 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6584 - 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	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					79
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					79
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					79
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					79
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					79
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					79
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					79
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					79
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					79
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					79
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					79
*12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 2,165 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	112	-0-	-43	-0-	112	3			N	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
04	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	3			N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					-0-
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
08	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
12	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,724 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	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
02	924	N	905	-0-	-19	-0-	905	2			N	-0-					-0-
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
04	990	N	967	-0-	-23	-0-	967	2			N	-0-					-0-
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
09	960	N	953	-0-	-7	-0-	953	2			N	-0-					-0-
10	992	N	982	-0-	-10	-0-	982	2			N	-0-					-0-
11	960	N	943	-0-	-17	-0-	943	2			N	-0-					-0-
12	992	N	964	-0-	-28	-0-	964	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,697 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

01	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					-0-
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	77	2			N	-0-					-0-
03	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
05	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
*11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERIBEST (HARKEY) 93573 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TOM GREEN
LOW-END OIL LLC 510360
JOHNSON, J. WILLIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 216778 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 4742 PERF. 4334 - 4342

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 - PLUGGED 10/26/17

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	309	-0-	-63	-0-	309	2			N	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
03	341	N	272	-0-	-69	-0-	272	2			N	-0-					-0-
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
05	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	2			N	-0-					-0-
06	270	N	238	-0-	-32	-0-	238	2			N	-0-					-0-
07	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	2			N	-0-					-0-
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
*11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,203 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	713	N	529	-0-	-184	-0-	529	2			N	-0-					102
02	588	N	587	-0-	-1	-0-	587	2			N	-0-					102
03	682	N	571	-0-	-111	-0-	571	2			N	-0-					102
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					102
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					102
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					102
07	682	N	533	-0-	-149	-0-	533	2			N	-0-					102
08	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					102
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					102
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					102
*11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					102
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

TOTAL GAS PROD: 6,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	744	N	529	-0-	-215	-0-	529	2			N	-0-					-0-
02	588	N	587	-0-	-1	-0-	587	2			N	-0-					-0-
03	682	N	571	-0-	-111	-0-	571	2			N	-0-					-0-
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
08	713	N	527	-0-	-186	-0-	527	2			N	-0-					-0-
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
10	775	N	558	-0-	-217	-0-	558	2			N	-0-					-0-
*11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,816 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					20
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					20
03	248	N	154	-0-	-94	-0-	154	3			N	-0-					20
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					20
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					20
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-					20
07	279	N	129	-0-	-150	-0-	129	3			N	-0-					20
08	217	N	144	-0-	-73	-0-	144	3			N	-0-					20
09	150	N	72	-0-	-78	-0-	72	3			N	-0-					20
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					20
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					20
*12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 1,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIN A WELL #: 2 RRCID -> 085021 COMPL. DATE 08/26/1979 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6759 - 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	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	3			N	-0-					31
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					31
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					31
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					31
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					31
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					31
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					31
08	589	N	518	-0-	-71	-0-	518	3			N	-0-					31
09	570	N	476	-0-	-94	-0-	476	3			N	-0-					31
10	527	N	476	-0-	-51	-0-	476	3			N	-0-					31
11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					31
12	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	3			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 5,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIN C WELL #: 1 RRCID -> 091035 COMPL. DATE 11/24/1980 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6731 - 6765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	364	-0-	-163	-0-	364	3			N	-0-					21
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					21
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					21
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					21
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					21
06	630	N	326	-0-	-304	-0-	326	3			N	-0-					21
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					21
08	465	N	379	-0-	-86	-0-	379	3			N	-0-					21
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					21
10	434	N	357	-0-	-77	-0-	357	3			N	-0-					21
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					21
12	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	3			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 4,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	496	N	478	-0-	-18	-0-	469	3	9	9	N	8					53
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	506	3	12	9	N	11					64
03	558	N	458	-0-	-100	-0-	448	3	10	9	N	9					73
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					73
05	589	N	548	-0-	-41	-0-	541	3	7	9	N	6					79
06	450	N	356	-0-	-94	-0-	356	3			N	-0-					79
07	527	N	373	-0-	-154	-0-	373	3			N	-0-					79
08	558	N	460	-0-	-98	-0-	460	3			N	-0-					79
09	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	3			N	-0-					79
10	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-					79
11	450	N	365	-0-	-85	-0-	365	3			N	-0-					79
12	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	3			N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 5,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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	744	N	541	-0-	-203	-0-	541	3			N	-0-					-0-
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
03	682	N	651	-0-	-31	-0-	651	3			N	-0-					-0-
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
06	630	N	510	-0-	-120	-0-	510	3			N	-0-					-0-
07	651	N	580	-0-	-71	-0-	580	3			N	-0-					-0-
08	651	N	539	-0-	-112	-0-	539	3			N	-0-					-0-
09	510	N	480	-0-	-30	-0-	480	3			N	-0-					-0-
10	589	N	340	-0-	-249	-0-	340	3			N	-0-					-0-
11	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
12	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,612 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	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
05	682	N	350	-0-	-332	-0-	350	3			N	-0-					-0-
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
07	651	N	605	-0-	-46	-0-	605	3			N	-0-					-0-
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
09	690	N	529	-0-	-161	-0-	529	3			N	-0-					-0-
10	620	N	615	-0-	-5	-0-	615	3			N	-0-					-0-
11	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
*12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,302 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					41
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					41
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					41
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					41
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					41
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					41
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					41
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					41
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					41
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					41
11	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	3			N	-0-					41
12	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	3			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 3,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIN H WELL #: 1 RRCID -> 128013 COMPL. DATE 06/14/1988 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 6876 - 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	372	N	372	-0-	-0-	-0-	366	3	6	9	N	5					65
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	475	3	4	9	N	4					69
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	533	3	11	9	N	10					79
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	416	3	13	9	N	12					91
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	504	3	13	9	N	12					103
06	480	N	297	-0-	-183	-0-	286	3	11	9	N	10					113
07	434	N	330	-0-	-104	-0-	268	3	62	9	N	56					169
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	153	1			16
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 2,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

LIN "I" WELL #: 1 RRCID -> 130714 COMPL. DATE 04/06/1989 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7042 - 7064

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	280	N	274	-0-	-6	-0-	274	3			N	-0-					-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
07	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	3			N	-0-					-0-
08	310	N	251	-0-	-59	-0-	251	3			N	-0-					-0-
09	330	N	263	-0-	-67	-0-	263	3			N	-0-					-0-
10	372	N	318	-0-	-54	-0-	318	3			N	-0-					-0-
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
12	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,740 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	406	N	406	-0-	-0-	-0-	389	3	17	9	N	15					169
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	436	3	30	9	N	27	109	1			87
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	401	3	47	9	N	43					130
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	426	3	20	9	N	18	55	1			93
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	470	3	25	9	N	23					116
06	300	N	229	-0-	-71	-0-	207	3	22	9	N	20	98	1			38
07	310	N	177	-0-	-133	-0-	160	3	17	9	N	15					53
08	310	N	265	-0-	-45	-0-	233	3	32	9	N	29					82
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	390	3	10	9	N	9					91
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	255	3	14	9	N	13					104
11	270	N	206	-0-	-64	-0-	194	3	12	9	N	11	58	1			57
*12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	349	3	14	9	N	13					70

TOTAL GAS PROD: 4,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

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	82	N	82	-0-	-0-	-0-	74	3	8	9	N	7					118
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	92	3	8	9	N	7					125
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	114	3	10	9	N	9					134
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	75	3	8	9	N	7					141
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	235	3	10	9	N	9					150
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	277	3	8	9	N	7					157
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	74	3	7	9	N	6					163
08	124	N	85	-0-	-39	-0-	78	3	7	9	N	6					169
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	127	3	8	9	N	7					176
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	74	3	4	9	N	4					180
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	72	3	3	9	N	3					183
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	100	3	8	9	N	7					190

TOTAL GAS PROD: 1,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

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	496	N	466	-0-	-30	-0-	466	3			N	-0-					17
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					17
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					17
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					17
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					17
06	720	N	663	-0-	-57	-0-	663	3			N	-0-					17
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					17
08	589	N	588	-0-	-1	-0-	588	3			N	-0-					17
09	660	N	557	-0-	-103	-0-	557	3			N	-0-					17
10	651	N	553	-0-	-98	-0-	553	3			N	-0-					17
11	570	N	173	-0-	-397	-0-	173	3			N	-0-					17
12	589	N	48	-0-	-541	-0-	48	3			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 5,996 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

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	403	N	391	-0-		-12	-0-	391	3			N	-0-					20
02	508	N	508	-0-		-0-	-0-	508	3			N	-0-					20
03	465	N	313	-0-		-152	-0-	313	3			N	-0-					20
04	390	N	47	-0-		-343	-0-	47	3			N	-0-					20
05	527	N	302	-0-		-225	-0-	302	3			N	-0-					20
06	300	N	262	-0-		-38	-0-	262	3			N	-0-					20
07	265	N	265	-0-		-0-	-0-	265	3			N	-0-					20
08	310	N	255	-0-		-55	-0-	255	3			N	-0-					20
09	270	N	231	-0-		-39	-0-	231	3			N	-0-					20
10	283	N	283	-0-		-0-	-0-	283	3			N	-0-					20
11	240	N	180	-0-		-60	-0-	180	3			N	-0-					20
12	248	N	184	-0-		-64	-0-	184	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 3,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIN AZ WELL #: 1 RRCID -> 143416 COMPL. DATE 11/30/1992 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 6568 - 6921

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	620	N	507	-0-		-113	-0-	499	3	8	9	Y	7					41
02	478	N	478	-0-		-0-	-0-	474	3	4	9	Y	4					45
03	705	N	705	-0-		-0-	-0-	697	3	8	9	Y	7					52
04	513	N	513	-0-		-0-	-0-	506	3	7	9	Y	6					58
05	612	N	612	-0-		-0-	-0-	605	3	7	9	Y	6					64
06	660	N	588	-0-		-72	-0-	571	3	17	9	Y	15	68	1			11
07	529	N	529	-0-		-0-	-0-	521	3	8	9	Y	7					18
08	532	N	532	-0-		-0-	-0-	524	3	8	9	Y	7					25
09	510	N	485	-0-		-25	-0-	477	3	8	9	Y	7					32
10	527	N	479	-0-		-48	-0-	472	3	7	9	Y	6					38
11	525	N	525	-0-		-0-	-0-	518	3	7	9	Y	6					44
12	496	N	473	-0-		-23	-0-	469	3	4	9	Y	4					48

TOTAL GAS PROD: 6,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

LIN H WELL #: 2 RRCID -> 175075 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 6895 - 6990

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	542	N	542	-0-		-0-	-0-	532	3	10	9	N	9					69
02	560	N	498	-0-		-62	-0-	488	3	10	9	N	9					78
03	558	N	558	-0-		-0-	-0-	548	3	10	9	N	9					87
04	531	N	531	-0-		-0-	-0-	522	3	9	9	N	8					95
05	558	N	524	-0-		-34	-0-	514	3	10	9	N	9					104
06	540	N	520	-0-		-20	-0-	510	3	10	9	N	9					113
07	558	N	519	-0-		-39	-0-	509	3	10	9	N	9					122
08	527	N	368	-0-		-159	-0-	361	3	7	9	N	6					128
09	510	N	415	-0-		-95	-0-	407	3	8	9	N	7					135
10	527	N	518	-0-		-9	-0-	508	3	10	9	N	9					144
11	360	N	331	-0-		-29	-0-	324	3	7	9	N	6					150
12	434	N	258	-0-		-176	-0-	252	3	6	9	N	5					155

TOTAL GAS PROD: 5,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

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	93	N	82	-0-	-11	-0-	70	3	12	9	Y	11					56
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	89	3	7	9	Y	6					62
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	167	3	11	9	Y	10					72
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	91	3	10	9	Y	9					81
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	182	3	9	9	Y	8					89
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	121	3	24	9	Y	22	101	1			10
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	174	3	12	9	Y	11					21
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	93	3	12	9	Y	11					32
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	111	3	11	9	Y	10					42
10	124	N	97	-0-	-27	-0-	88	3	9	9	Y	8					50
11	90	N	41	-0-	-49	-0-	30	3	11	9	Y	10					60
*12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	149	3	8	9	Y	7					67

TOTAL GAS PROD: 1,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

WALKER-GRANT (STRAWN) 94766 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCCULLOCH
KOLLAO PROPERTIES LLC 474275
CALLEY WELL #: 1 RRCID -> 151236 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 1685 PERF. 1475 - 1480

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2018 - P/A 05/01/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
02	644	N	517	-0-	-127	-0-	517	2			N	-0-					-0-
03	744	N	461	-0-	-283	-0-	461	2			N	-0-					-0-
04	660	N	579	-0-	-81	-0-	579	2			N	-0-					-0-
05	558	N	335	-0-	-223	-0-	335	2			N	-0-					-0-
06	450	N	357	-0-	-93	-0-	357	2			N	-0-					-0-
07	589	N	497	-0-	-92	-0-	497	2			N	-0-					-0-
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
09	360	N	211	-0-	-149	-0-	211	2			N	-0-					-0-
10	496	N	270	-0-	-226	-0-	270	2			N	-0-					-0-
11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
*12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,722 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	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	908	-0-	-128	-0-	908	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	1069	-0-	-47	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	963	-0-	-87	-0-	963	3			N	-0-					-0-
05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	738	-0-	-282	-0-	738	3			N	-0-					-0-
07	992	N	839	-0-	-153	-0-	839	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	783	-0-	-302	-0-	783	3			N	-0-					-0-
09	750	N	745	-0-	-5	-0-	745	3			N	-0-					-0-
10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
11	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
*12	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,569 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	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
02	140	N	84	-0-	-56	-0-	84	3			N	-0-					-0-
03	124	N	64	-0-	-60	-0-	64	3			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-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: 287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON RANCH (CANYON) //CONT.// 95495 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659
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	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
02	420	N	344	-0-	-76	-0-	344	3			N	-0-					-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
04	480	N	347	-0-	-133	-0-	347	3			N	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
06	390	N	295	-0-	-95	-0-	295	3			N	-0-					-0-
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
08	434	N	347	-0-	-87	-0-	347	3			N	-0-					-0-
09	300	N	233	-0-	-67	-0-	233	3			N	-0-					-0-
10	496	N	430	-0-	-66	-0-	430	3			N	-0-					-0-
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
*12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARLEDGE RANCHES WELL #: 1701 RRCID -> 169981 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4958 - 5977

01	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-					-0-
02	84	N	59	-0-	-25	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123 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

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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
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-

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-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
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	869	N	869	-0-	-0-	-0-	83	1	786	2	N	-0-					-0-
02	784	N	783	-0-	-1	-0-	77	1	706	2	N	-0-					-0-
03	868	N	850	-0-	-18	-0-	83	1	767	2	N	-0-					-0-
04	840	N	835	-0-	-5	-0-	77	1	758	2	N	-0-					-0-
05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	79	1	797	2	N	-0-					-0-
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	86	1	757	2	N	-0-					-0-
07	868	N	852	-0-	-16	-0-	88	1	764	2	N	-0-					-0-
08	868	N	839	-0-	-29	-0-	85	1	754	2	N	-0-					-0-
09	840	N	821	-0-	-19	-0-	78	1	743	2	N	-0-					-0-
10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	77	1	768	2	N	-0-					-0-
*11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	73	1	740	2	N	-0-					-0-
*12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	75	1	763	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,064 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	589	N	589	-0-	-0-	-0-	110	1	479	2	Y	-0-					-0-
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	69	1	434	2	Y	-0-					-0-
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	82	1	514	2	Y	-0-					-0-
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	89	1	488	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	535	-0-	-23	-0-	100	1	435	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	498	-0-	-72	-0-	79	1	419	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	571	-0-	-18	-0-	85	1	486	2	Y	-0-					-0-
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	90	1	507	2	Y	-0-					-0-
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	85	1	464	2	Y	-0-					-0-
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	76	1	485	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	556	-0-	-14	-0-	76	1	480	2	Y	-0-					-0-
*12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	74	1	504	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	146	N	146	-0-	-0-	-0-	10	1	136	3	Y	-0-	1	1			1
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	21	1	327	3	Y	1					2
							1	9									
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	27	1	421	3	Y	-0-	1	1			1
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	25	1	378	3	Y	-0-					1
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	24	1	353	3	Y	1					2
							1	9									
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	41	1	589	3	Y	-0-					2
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	51	1	764	3	Y	-0-	2	1			-0-
08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	50	1	744	3	Y	1					1
							1	9									
09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	49	1	708	3	Y	-0-					1
10	806	N	786	-0-	-20	-0-	51	1	735	3	Y	-0-					1
11	780	N	737	-0-	-43	-0-	49	1	687	3	Y	1					2
							1	9									
*12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	51	1	691	3	Y	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 6,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	253	N	253	-0-	-0-	-0-	47	1	206	2	Y	-0-			-0-
02	224	N	206	-0-	-18	-0-	28	1	178	2	Y	-0-			-0-
03	217	N	213	-0-	-4	-0-	29	1	184	2	Y	-0-			-0-
04	240	N	159	-0-	-81	-0-	24	1	135	2	Y	-0-			-0-
05	217	N	203	-0-	-14	-0-	38	1	165	2	Y	-0-			-0-
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	37	1	197	2	Y	-0-			-0-
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	60	1	346	2	Y	-0-			-0-
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	36	1	205	2	Y	-0-			-0-
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	55	1	297	2	Y	-0-			-0-
10	403	N	241	-0-	-162	-0-	33	1	208	2	Y	-0-			-0-
11	240	N	208	-0-	-32	-0-	28	1	180	2	Y	-0-			-0-
*12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	28	1	194	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,938 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	886	X	886	-0-	-0-	-0-	274	1	612	2	Y	-0-			-0-
02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	402	1	565	2	Y	-0-			-0-
03	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	442	1	669	2	Y	-0-			-0-
04	949	N	949	-0-	-0-	-0-	344	1	605	2	Y	-0-			-0-
05	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	504	1	611	2	Y	-0-			-0-
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	276	1	504	2	Y	-0-			-0-
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-			-0-
08	744	N	509	-0-	-235	-0-	509	1			Y	-0-			-0-
09	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	158	1	949	2	Y	-0-			-0-
10	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			Y	-0-			-0-
*11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			Y	-0-			-0-
*12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	163	1	1533	2	N	-0-			-0-
02	1540	N	1500	-0-	-40	-0-	148	1	1352	2	N	-0-			-0-
03	1674	N	1635	-0-	-39	-0-	160	1	1475	2	N	-0-			-0-
04	1650	N	1636	-0-	-14	-0-	150	1	1486	2	N	-0-			-0-
05	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	157	1	1586	2	N	-0-			-0-
06	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	169	1	1493	2	N	-0-			-0-
07	1705	N	1691	-0-	-14	-0-	174	1	1517	2	N	-0-			-0-
08	1736	N	1584	-0-	-152	-0-	161	1	1423	2	N	-0-			-0-
09	1650	N	1235	-0-	-415	-0-	117	1	1118	2	N	-0-			-0-
10	1705	N	1305	-0-	-400	-0-	119	1	1186	2	N	-0-			-0-
11	1530	N	1202	-0-	-328	-0-	108	1	1094	2	N	-0-			-0-
*12	974	N	974	-0-	-0-	-0-	87	1	887	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	279	1	1214	2	Y	-0-					-0-
02	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	188	1	1180	2	Y	-0-					-0-
03	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	210	1	1309	2	Y	-0-					-0-
04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	228	1	1256	2	Y	-0-					-0-
05	1519	N	1322	-0-	-197	-0-	248	1	1074	2	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1317	-0-	-153	-0-	209	1	1108	2	Y	-0-					-0-
07	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	229	1	1311	2	Y	-0-					-0-
08	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	242	1	1370	2	Y	-0-					-0-
09	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	236	1	1281	2	Y	-0-					-0-
10	1550	N	1504	-0-	-46	-0-	204	1	1300	2	Y	-0-					-0-
11	1560	N	1432	-0-	-128	-0-	195	1	1237	2	Y	-0-					-0-
*12	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	193	1	1320	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,621 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	192	N	192	-0-	-0-	-0-	36	1	156	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	152	-0-	-16	-0-	21	1	131	2	Y	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	26	1	162	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	27	1	149	2	Y	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	30	1	129	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	143	-0-	-37	-0-	23	1	120	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	159	-0-	-27	-0-	24	1	135	2	Y	-0-					-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	26	1	146	2	Y	-0-					-0-
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	26	1	143	2	Y	-0-					-0-
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	22	1	142	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	161	-0-	-19	-0-	22	1	139	2	Y	-0-					-0-
*12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	23	1	154	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	833	N	833	-0-	-0-	-0-	42	1	791	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	777	-0-	-35	-0-	43	1	734	2	Y	-0-					-0-
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	45	1	695	2	Y	-0-					-0-
							105	3									
04	810	N	800	-0-	-10	-0-	46	1	679	2	Y	-0-					-0-
							75	3									
05	868	N	858	-0-	-10	-0-	54	1	627	2	Y	-0-					-0-
							177	3									
06	810	N	800	-0-	-10	-0-	56	1	696	2	Y	-0-					-0-
							48	3									
07	837	N	824	-0-	-13	-0-	48	1	336	2	Y	-0-					-0-
							440	3									
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	50	1	819	3	Y	-0-					-0-
09	810	N	791	-0-	-19	-0-	41	1	750	3	Y	-0-					-0-
10	887	N	887	-0-	-0-	-0-	95	1	792	3	Y	-0-					-0-
11	840	N	832	-0-	-8	-0-	49	1	783	3	Y	-0-					-0-
*12	861	N	861	-0-	-0-	-0-	49	1	812	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
03	8	N	7	-0-	-1	-0-	6	2	1	3	Y	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	2	1	3	Y	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
							2	3									
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
07	8	N	5	-0-	-3	-0-	2	2	3	3	Y	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
11	11	N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
*12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97 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	242	N	242	-0-	-0-	-0-	40	1	202	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	217	-0-	-7	-0-	25	1	192	2	Y	-0-					-0-
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	27	1	214	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	232	-0-	-8	-0-	30	1	202	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	239	-0-	-9	-0-	39	1	200	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	236	-0-	-4	-0-	36	1	200	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	238	-0-	-10	-0-	30	1	208	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	240	-0-	-8	-0-	30	1	210	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	226	-0-	-14	-0-	29	1	197	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	217	-0-	-31	-0-	25	1	192	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	200	-0-	-40	-0-	22	1	178	2	Y	-0-					-0-
*12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	21	1	186	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	617	N	617	-0-	-0-	-0-	31	1	586	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	538	-0-	-50	-0-	30	1	508	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	589	-0-	-31	-0-	32	1	484	2	Y	-0-					-0-
							73	3									
04	600	N	573	-0-	-27	-0-	33	1	486	2	Y	-0-					-0-
							54	3									
05	589	N	572	-0-	-17	-0-	36	1	418	2	Y	-0-					-0-
							118	3									
06	570	N	525	-0-	-45	-0-	37	1	457	2	Y	-0-					-0-
							31	3									
07	589	N	539	-0-	-50	-0-	31	1	220	2	Y	-0-					-0-
							288	3									
08	558	N	520	-0-	-38	-0-	30	1	490	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	497	-0-	-43	-0-	26	1	471	3	Y	-0-					-0-
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	58	1	484	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	492	-0-	-18	-0-	29	1	463	3	Y	-0-					-0-
*12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	29	1	475	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	408	N	408	-0-	-0-	-0-	76	1	332	2	Y	-0-			-0-
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	48	1	304	2	Y	-0-			-0-
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	47	1	296	2	Y	-0-			-0-
04	390	N	308	-0-	-82	-0-	47	1	261	2	Y	-0-			-0-
05	403	N	310	-0-	-93	-0-	58	1	252	2	Y	-0-			-0-
06	330	N	275	-0-	-55	-0-	44	1	231	2	Y	-0-			-0-
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	59	1	336	2	Y	-0-			-0-
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	51	1	291	2	Y	-0-			-0-
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	43	1	235	2	Y	-0-			-0-
10	403	N	301	-0-	-102	-0-	41	1	260	2	Y	-0-			-0-
*11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	47	1	299	2	Y	-0-			-0-
*12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	44	1	302	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,004 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	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	188	1	820	2	Y	-0-			-0-
02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	125	1	785	2	Y	-0-			-0-
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	140	1	872	2	Y	-0-			-0-
04	990	N	970	-0-	-20	-0-	149	1	821	2	Y	-0-			-0-
05	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	188	1	817	2	Y	-0-			-0-
06	990	N	964	-0-	-26	-0-	153	1	811	2	Y	-0-			-0-
07	992	N	991	-0-	-1	-0-	147	1	844	2	Y	-0-			-0-
08	992	N	976	-0-	-16	-0-	146	1	830	2	Y	-0-			-0-
09	960	N	945	-0-	-15	-0-	147	1	798	2	Y	-0-			-0-
10	992	N	953	-0-	-39	-0-	129	1	824	2	Y	-0-			-0-
11	930	N	905	-0-	-25	-0-	123	1	782	2	Y	-0-			-0-
*12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	123	1	838	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	599	N	599	-0-	-0-	-0-	57	1	542	2	N	-0-			-0-
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	85	1	777	2	N	-0-			-0-
03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	128	1	1181	2	N	-0-			-0-
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	81	1	798	2	N	-0-			-0-
05	961	N	864	-0-	-97	-0-	78	1	786	2	N	-0-			-0-
06	1260	N	827	-0-	-433	-0-	84	1	743	2	N	-0-			-0-
07	899	N	675	-0-	-224	-0-	69	1	606	2	N	-0-			-0-
08	868	N	430	-0-	-438	-0-	44	1	386	2	N	-0-			-0-
09	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	135	1	1296	2	N	-0-			-0-
10	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	117	1	1173	2	N	-0-			-0-
*11	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	106	1	1074	2	N	-0-			-0-
*12	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	110	1	1112	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	256	N	256	-0-	-0-	-0-	48	1	208	2	Y	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	32	1	201	2	Y	-0-					-0-
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	37	1	229	2	Y	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	38	1	211	2	Y	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	48	1	210	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	248	-0-	-22	-0-	39	1	209	2	Y	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	38	1	217	2	Y	-0-					-0-
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	38	1	216	2	Y	-0-					-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	38	1	204	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	237	-0-	-11	-0-	32	1	205	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	220	-0-	-20	-0-	30	1	190	2	Y	-0-					-0-
*12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	29	1	198	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,945 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	545	N	545	-0-	-0-	-0-	102	1	443	2	Y	-0-					-0-
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	66	1	413	2	Y	-0-					-0-
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	74	1	460	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	516	-0-	-24	-0-	79	1	437	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	516	-0-	-11	-0-	97	1	419	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	483	-0-	-27	-0-	77	1	406	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	523	-0-	-4	-0-	78	1	445	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	520	-0-	-7	-0-	78	1	442	2	Y	-0-					-0-
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	77	1	416	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	502	-0-	-25	-0-	68	1	434	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	472	-0-	-38	-0-	64	1	408	2	Y	-0-					-0-
*12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	61	1	419	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HUDSPETH, LILLIAN M. MEM HOSP B WELL #: 1 RRCID -> 084474 COMPL. DATE 09/16/1979 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8739 - 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	133	N	133	-0-	-0-	-0-	13	1	120	2	N	-0-			-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	12	1	109	2	N	-0-			-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	2	N	-0-			-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	12	1	119	2	N	-0-			-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	13	1	129	2	N	-0-			-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	14	1	124	2	N	-0-			-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	2	N	-0-			-0-
08	155	N	121	-0-	-34	-0-	12	1	109	2	N	-0-			-0-
09	150	N	114	-0-	-36	-0-	11	1	103	2	N	-0-			-0-
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	11	1	108	2	N	-0-			-0-
11	120	N	108	-0-	-12	-0-	10	1	98	2	N	-0-			-0-
*12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,485 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	6	1	57	2	N	-0-			-0-
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	4	1	38	2	N	-0-			-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	N	-0-			-0-
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	5	1	46	2	N	-0-			-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	5	1	48	2	N	-0-			-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	N	-0-			-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	6	1	49	2	N	-0-			-0-
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	6	1	49	2	N	-0-			-0-
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	5	1	43	2	N	-0-			-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	5	1	50	2	N	-0-			-0-
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	4	1	37	2	N	-0-			-0-
*12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	411	N	411	-0-	-0-	-0-	127	1	284	2	Y	-0-			-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	163	1	230	2	Y	-0-			-0-
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	212	1	320	2	Y	-0-			-0-
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	165	1	289	2	Y	-0-			-0-
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	241	1	292	2	Y	-0-			-0-
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	131	1	239	2	Y	-0-			-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			-0-
08	341	N	4	-0-	-337	-0-	4	1			Y	-0-			-0-
09	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	196	1	1174	2	Y	-0-			-0-
10	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			Y	-0-			-0-
*11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-			-0-
*12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	177	N	177	-0-	-0-	-0-	33	1	144	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	115	-0-	-81	-0-	16	1	99	2	Y	-0-					-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	33	1	207	2	Y	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	31	1	170	2	Y	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	30	1	129	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	207	-0-	-33	-0-	33	1	174	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	210	-0-	-7	-0-	31	1	179	2	Y	-0-					-0-
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	29	1	164	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	170	-0-	-40	-0-	26	1	144	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	124	-0-	-93	-0-	17	1	107	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	160	-0-	-20	-0-	22	1	138	2	Y	-0-					-0-
*12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	15	1	105	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,076 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	515	N	515	-0-	-0-	-0-	96	1	419	2	Y	-0-					-0-
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	65	1	408	2	Y	-0-					-0-
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	72	1	448	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	496	-0-	-14	-0-	76	1	420	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	525	-0-	-2	-0-	98	1	427	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	508	-0-	-2	-0-	81	1	427	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	519	-0-	-8	-0-	77	1	442	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	508	-0-	-19	-0-	76	1	432	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	488	-0-	-22	-0-	76	1	412	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	499	-0-	-28	-0-	68	1	431	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	467	-0-	-13	-0-	64	1	403	2	Y	-0-					-0-
*12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	62	1	425	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	544	N	544	-0-	-0-	-0-	52	1	492	2	N	-0-					-0-
02	532	N	525	-0-	-7	-0-	52	1	473	2	N	-0-					-0-
03	558	N	553	-0-	-5	-0-	54	1	499	2	N	-0-					-0-
04	540	N	531	-0-	-9	-0-	49	1	482	2	N	-0-					-0-
05	589	N	541	-0-	-48	-0-	49	1	492	2	N	-0-					-0-
06	540	N	509	-0-	-31	-0-	52	1	457	2	N	-0-					-0-
07	558	N	517	-0-	-41	-0-	53	1	464	2	N	-0-					-0-
08	527	N	505	-0-	-22	-0-	51	1	454	2	N	-0-					-0-
09	510	N	490	-0-	-20	-0-	46	1	444	2	N	-0-					-0-
10	527	N	505	-0-	-22	-0-	46	1	459	2	N	-0-					-0-
*11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	44	1	444	2	N	-0-					-0-
*12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	45	1	461	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	349	N	349	-0-	-0-	-0-	65	1	284	2	Y	-0-					-0-
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	38	1	241	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	301	-0-	-71	-0-	42	1	259	2	Y	-0-					-0-
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	59	1	326	2	Y	-0-					-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	65	1	283	2	Y	-0-					-0-
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	52	1	276	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	365	-0-	-38	-0-	54	1	311	2	Y	-0-					-0-
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	52	1	294	2	Y	-0-					-0-
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	54	1	292	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	324	-0-	-48	-0-	44	1	280	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	324	-0-	-6	-0-	44	1	280	2	Y	-0-					-0-
*12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	45	1	310	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,050 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	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	163	1	1537	2	N	-0-					-0-
02	1568	N	1531	-0-	-37	-0-	151	1	1380	2	N	-0-					-0-
03	1736	N	1660	-0-	-76	-0-	162	1	1498	2	N	-0-					-0-
04	1650	N	1625	-0-	-25	-0-	149	1	1476	2	N	-0-					-0-
05	1705	N	1696	-0-	-9	-0-	152	1	1544	2	N	-0-					-0-
06	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	167	1	1468	2	N	-0-					-0-
07	1674	N	1648	-0-	-26	-0-	169	1	1479	2	N	-0-					-0-
08	1705	N	1627	-0-	-78	-0-	165	1	1462	2	N	-0-					-0-
09	1650	N	1575	-0-	-75	-0-	149	1	1426	2	N	-0-					-0-
10	1643	N	1616	-0-	-27	-0-	147	1	1469	2	N	-0-					-0-
*11	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	140	1	1423	2	N	-0-					-0-
*12	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	145	1	1471	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	304	N	304	-0-	-0-	-0-	29	1	275	2	N	-0-					-0-
02	280	N	264	-0-	-16	-0-	26	1	238	2	N	-0-					-0-
03	310	N	291	-0-	-19	-0-	28	1	263	2	N	-0-					-0-
04	300	N	283	-0-	-17	-0-	26	1	257	2	N	-0-					-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	27	1	269	2	N	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	29	1	255	2	N	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	29	1	257	2	N	-0-					-0-
08	310	N	280	-0-	-30	-0-	28	1	252	2	N	-0-					-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	26	1	244	2	N	-0-					-0-
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	26	1	257	2	N	-0-					-0-
*11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	25	1	249	2	N	-0-					-0-
*12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	25	1	255	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	451	N	451	-0-	-0-	-0-	84	1	367	2	Y	-0-			-0-
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	55	1	344	2	Y	-0-			-0-
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	59	1	367	2	Y	-0-			-0-
04	420	N	359	-0-	-61	-0-	55	1	304	2	Y	-0-			-0-
05	434	N	364	-0-	-70	-0-	68	1	296	2	Y	-0-			-0-
06	420	N	339	-0-	-81	-0-	54	1	285	2	Y	-0-			-0-
07	372	N	346	-0-	-26	-0-	51	1	295	2	Y	-0-			-0-
08	372	N	325	-0-	-47	-0-	49	1	276	2	Y	-0-			-0-
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	52	1	281	2	Y	-0-			-0-
10	341	N	300	-0-	-41	-0-	41	1	259	2	Y	-0-			-0-
*11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	42	1	265	2	Y	-0-			-0-
*12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	47	1	322	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,318 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	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	216	1	2038	2	N	-0-			-0-
02	2100	N	1981	-0-	-119	-0-	195	1	1786	2	N	-0-			-0-
03	2325	N	2283	-0-	-42	-0-	223	1	2060	2	N	-0-			-0-
04	2190	N	2168	-0-	-22	-0-	199	1	1969	2	N	-0-			-0-
05	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	206	1	2086	2	N	-0-			-0-
06	2220	N	2174	-0-	-46	-0-	222	1	1952	2	N	-0-			-0-
07	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	230	1	2010	2	N	-0-			-0-
08	2294	N	2180	-0-	-114	-0-	221	1	1959	2	N	-0-			-0-
09	2160	N	2065	-0-	-95	-0-	195	1	1870	2	N	-0-			-0-
10	2232	N	2206	-0-	-26	-0-	201	1	2005	2	N	-0-			-0-
*11	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	189	1	1916	2	N	-0-			-0-
*12	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	196	1	1985	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	637	N	637	-0-	-0-	-0-	61	1	576	2	N	-0-			-0-
02	588	N	570	-0-	-18	-0-	56	1	514	2	N	-0-			-0-
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	59	1	549	2	N	-0-			-0-
04	630	N	589	-0-	-41	-0-	54	1	535	2	N	-0-			-0-
05	620	N	616	-0-	-4	-0-	55	1	561	2	N	-0-			-0-
06	600	N	587	-0-	-13	-0-	60	1	527	2	N	-0-			-0-
07	620	N	588	-0-	-32	-0-	60	1	528	2	N	-0-			-0-
08	620	N	579	-0-	-41	-0-	59	1	520	2	N	-0-			-0-
09	600	N	578	-0-	-22	-0-	55	1	523	2	N	-0-			-0-
10	589	N	583	-0-	-6	-0-	53	1	530	2	N	-0-			-0-
11	570	N	563	-0-	-7	-0-	50	1	513	2	N	-0-			-0-
*12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	53	1	542	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	T. A.		43	-0-	43	43	8	1	35	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		12	-0-	12	55	2	1	10	2	Y	-0-					-0-
03	103	X	48	-0-	-55	-0-	7	1	41	2	Y	-0-					-0-
04	54	X	54	-0-	-0-	-0-	8	1	46	2	Y	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	11	1	47	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	31	-0-	-29	-0-	5	1	26	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	8	1	44	2	Y	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	11	1	65	2	Y	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	11	1	58	2	Y	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	9	1	57	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	8	1	49	2	Y	-0-					-0-
*12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	7	1	48	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS BROTHERS RANCH "G" WELL #: 99 RRCID -> 117734 COMPL. DATE 07/27/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8627 - 8985

01	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	562	1	2448	2	Y	-0-					-0-
02	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	373	1	2342	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3116	-0-	16	16	430	1	2686	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3017	-0-	17	33	464	1	2553	2	Y	-0-					-0-
05	3007	N	2847	-0-	-160	-0-	533	1	2314	2	Y	-0-					-0-
06	2910	X	2650	-0-	-260	-0-	421	1	2229	2	Y	-0-					-0-
07	3131	X	3059	-0-	-72	-0-	455	1	2604	2	Y	-0-					-0-
08	3131	X	3117	-0-	-14	-0-	467	1	2650	2	Y	-0-					-0-
09	3030	X	2979	-0-	-51	-0-	463	1	2516	2	Y	-0-					-0-
10	3069	X	2857	-0-	-212	-0-	388	1	2469	2	Y	-0-					-0-
11	3030	X	2743	-0-	-287	-0-	374	1	2369	2	Y	-0-					-0-
12	3131	X	2854	-0-	-277	-0-	365	1	2489	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOBLES RANCH "A" WELL #: 71 RRCID -> 118135 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 8564 - 8965

01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	58	1	251	2	Y	-0-					-0-
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	38	1	239	2	Y	-0-					-0-
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	41	1	259	2	Y	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	43	1	236	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	269	-0-	-10	-0-	50	1	219	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	222	-0-	-48	-0-	35	1	187	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	247	-0-	-32	-0-	37	1	210	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	253	-0-	-26	-0-	38	1	215	2	Y	-0-					-0-
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	38	1	206	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	246	-0-	-2	-0-	33	1	213	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	233	-0-	-7	-0-	32	1	201	2	Y	-0-					-0-
*12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	31	1	209	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	430	N	430	-0-	-0-	-0-	80	1	350	2	Y	-0-			-0-
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	53	1	333	2	Y	-0-			-0-
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	60	1	374	2	Y	-0-			-0-
04	420	N	408	-0-	-12	-0-	63	1	345	2	Y	-0-			-0-
05	434	N	400	-0-	-34	-0-	75	1	325	2	Y	-0-			-0-
06	420	N	382	-0-	-38	-0-	61	1	321	2	Y	-0-			-0-
07	434	N	410	-0-	-24	-0-	61	1	349	2	Y	-0-			-0-
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	62	1	350	2	Y	-0-			-0-
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	61	1	333	2	Y	-0-			-0-
10	403	N	389	-0-	-14	-0-	53	1	336	2	Y	-0-			-0-
11	390	N	369	-0-	-21	-0-	50	1	319	2	Y	-0-			-0-
*12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	49	1	335	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,798 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	668	N	668	-0-	-0-	-0-	125	1	543	2	Y	-0-			-0-
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	82	1	513	2	Y	-0-			-0-
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	92	1	576	2	Y	-0-			-0-
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	100	1	549	2	Y	-0-			-0-
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	124	1	537	2	Y	-0-			-0-
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	100	1	529	2	Y	-0-			-0-
07	682	N	659	-0-	-23	-0-	98	1	561	2	Y	-0-			-0-
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	100	1	566	2	Y	-0-			-0-
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	99	1	541	2	Y	-0-			-0-
10	651	N	643	-0-	-8	-0-	87	1	556	2	Y	-0-			-0-
11	630	N	609	-0-	-21	-0-	83	1	526	2	Y	-0-			-0-
*12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	81	1	552	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	178	N	178	-0-	-0-	-0-	33	1	145	2	Y	-0-			-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	24	1	151	2	Y	-0-			-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	26	1	162	2	Y	-0-			-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	28	1	155	2	Y	-0-			-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	36	1	158	2	Y	-0-			-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	30	1	159	2	Y	-0-			-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	28	1	161	2	Y	-0-			-0-
08	186	N	183	-0-	-3	-0-	27	1	156	2	Y	-0-			-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	29	1	157	2	Y	-0-			-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	25	1	161	2	Y	-0-			-0-
11	180	N	177	-0-	-3	-0-	24	1	153	2	Y	-0-			-0-
*12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	23	1	159	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	85	N	85	-0-	-0-	-0-	16	1	69	2	Y	-0-			-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	10	1	62	2	Y	-0-			-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	11	1	71	2	Y	-0-			-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	11	1	62	2	Y	-0-			-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	14	1	59	2	Y	-0-			-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	11	1	58	2	Y	-0-			-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	10	1	57	2	Y	-0-			-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	10	1	58	2	Y	-0-			-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	11	1	59	2	Y	-0-			-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	10	1	61	2	Y	-0-			-0-
*11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	10	1	60	2	Y	-0-			-0-
*12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	9	1	65	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 874 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	189	N	189	-0-	-0-	-0-	35	1	154	2	Y	-0-			-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	23	1	146	2	Y	-0-			-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	27	1	166	2	Y	-0-			-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	29	1	157	2	Y	-0-			-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	35	1	151	2	Y	-0-			-0-
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	28	1	151	2	Y	-0-			-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	29	1	164	2	Y	-0-			-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	29	1	163	2	Y	-0-			-0-
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	29	1	155	2	Y	-0-			-0-
10	186	N	184	-0-	-2	-0-	25	1	159	2	Y	-0-			-0-
11	180	N	174	-0-	-6	-0-	24	1	150	2	Y	-0-			-0-
*12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	23	1	157	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	486	N	486	-0-	-0-	-0-	91	1	395	2	Y	-0-			-0-
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	61	1	384	2	Y	-0-			-0-
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	68	1	424	2	Y	-0-			-0-
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	73	1	400	2	Y	-0-			-0-
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	94	1	407	2	Y	-0-			-0-
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	77	1	405	2	Y	-0-			-0-
07	496	N	494	-0-	-2	-0-	73	1	421	2	Y	-0-			-0-
08	496	N	491	-0-	-5	-0-	74	1	417	2	Y	-0-			-0-
09	480	N	476	-0-	-4	-0-	74	1	402	2	Y	-0-			-0-
10	496	N	481	-0-	-15	-0-	65	1	416	2	Y	-0-			-0-
11	480	N	451	-0-	-29	-0-	61	1	390	2	Y	-0-			-0-
*12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	60	1	408	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	271	N	271	-0-	-0-	-0-	51	1	220	2	Y	-0-					-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	33	1	210	2	Y	-0-					-0-
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	38	1	236	2	Y	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	40	1	221	2	Y	-0-					-0-
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	50	1	218	2	Y	-0-					-0-
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	41	1	216	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	270	-0-	-9	-0-	40	1	230	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	269	-0-	-10	-0-	40	1	229	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	259	-0-	-11	-0-	40	1	219	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	261	-0-	-18	-0-	35	1	226	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	245	-0-	-25	-0-	33	1	212	2	Y	-0-					-0-
*12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	33	1	224	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,135 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	398	N	398	-0-	-0-	-0-	74	1	324	2	Y	-0-					-0-
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	49	1	306	2	Y	-0-					-0-
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	54	1	339	2	Y	-0-					-0-
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	57	1	316	2	Y	-0-					-0-
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	73	1	317	2	Y	-0-					-0-
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	59	1	311	2	Y	-0-					-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	57	1	326	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	381	-0-	-22	-0-	57	1	324	2	Y	-0-					-0-
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	57	1	309	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	369	-0-	-3	-0-	50	1	319	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	345	-0-	-15	-0-	47	1	298	2	Y	-0-					-0-
*12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	46	1	315	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	660	N	660	-0-	-0-	-0-	123	1	537	2	Y	-0-					-0-
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	80	1	502	2	Y	-0-					-0-
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	92	1	574	2	Y	-0-					-0-
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	98	1	538	2	Y	-0-					-0-
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	124	1	540	2	Y	-0-					-0-
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	98	1	517	2	Y	-0-					-0-
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	99	1	568	2	Y	-0-					-0-
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	99	1	560	2	Y	-0-					-0-
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	98	1	536	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	634	-0-	-48	-0-	86	1	548	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	593	-0-	-37	-0-	81	1	512	2	Y	-0-					-0-
*12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	79	1	538	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	138	N	138	-0-	-0-	-0-	26	1	112	2	Y	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	9	1	54	2	Y	-0-					-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	12	1	76	2	Y	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	7	1	36	2	Y	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	7	1	32	2	Y	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	6	1	32	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	3	1	17	2	Y	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	2	Y	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	6	1	31	2	Y	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	2	Y	-0-					-0-
*11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	2	Y	-0-					-0-
*12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 612 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	918	N	918	-0-	-0-	-0-	88	1	830	2	N	-0-					-0-
02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	81	1	746	2	N	-0-					-0-
03	930	N	827	-0-	-103	-0-	81	1	746	2	N	-0-					-0-
04	900	N	816	-0-	-84	-0-	75	1	741	2	N	-0-					-0-
05	930	N	811	-0-	-119	-0-	73	1	738	2	N	-0-					-0-
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	86	1	758	2	N	-0-					-0-
07	867	N	867	-0-	-0-	-0-	89	1	778	2	N	-0-					-0-
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	87	1	775	2	N	-0-					-0-
09	840	N	818	-0-	-22	-0-	77	1	741	2	N	-0-					-0-
10	868	N	825	-0-	-43	-0-	75	1	750	2	N	-0-					-0-
11	840	N	802	-0-	-38	-0-	72	1	730	2	N	-0-					-0-
*12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	67	1	683	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	269	N	269	-0-	-0-	-0-	26	1	243	2	N	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	26	1	234	2	N	-0-					-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	28	1	259	2	N	-0-					-0-
04	270	N	248	-0-	-22	-0-	23	1	225	2	N	-0-					-0-
05	279	N	258	-0-	-21	-0-	23	1	235	2	N	-0-					-0-
06	270	N	247	-0-	-23	-0-	25	1	222	2	N	-0-					-0-
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	26	1	228	2	N	-0-					-0-
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	32	1	285	2	N	-0-					-0-
09	240	N	214	-0-	-26	-0-	20	1	194	2	N	-0-					-0-
10	248	N	238	-0-	-10	-0-	22	1	216	2	N	-0-					-0-
11	300	N	233	-0-	-67	-0-	21	1	212	2	N	-0-					-0-
*12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	22	1	220	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	792	N	792	-0-	-0-	-0-	76	1	716	2	N	-0-					-0-
02	700	N	656	-0-	-44	-0-	65	1	591	2	N	-0-					-0-
03	775	N	656	-0-	-119	-0-	64	1	592	2	N	-0-					-0-
04	780	N	717	-0-	-63	-0-	66	1	651	2	N	-0-					-0-
05	713	N	699	-0-	-14	-0-	63	1	636	2	N	-0-					-0-
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	66	1	583	2	N	-0-					-0-
07	744	N	614	-0-	-130	-0-	63	1	551	2	N	-0-					-0-
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	76	1	672	2	N	-0-					-0-
09	718	N	718	-0-	-0-	-0-	68	1	650	2	N	-0-					-0-
10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	68	1	681	2	N	-0-					-0-
11	720	N	691	-0-	-29	-0-	62	1	629	2	N	-0-					-0-
*12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	62	1	632	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,383 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	361	N	361	-0-	-0-	-0-	35	1	326	2	N	-0-					-0-
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	29	1	268	2	N	-0-					-0-
03	310	N	308	-0-	-2	-0-	30	1	278	2	N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	28	1	272	2	N	-0-					-0-
05	310	N	262	-0-	-48	-0-	24	1	238	2	N	-0-					-0-
06	300	N	293	-0-	-7	-0-	30	1	263	2	N	-0-					-0-
07	310	N	294	-0-	-16	-0-	30	1	264	2	N	-0-					-0-
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	29	1	260	2	N	-0-					-0-
09	300	N	281	-0-	-19	-0-	27	1	254	2	N	-0-					-0-
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	27	1	272	2	N	-0-					-0-
*11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	25	1	254	2	N	-0-					-0-
*12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	26	1	260	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	197	1	1857	2	N	-0-					-0-
02	1876	N	1829	-0-	-47	-0-	180	1	1649	2	N	-0-					-0-
03	2077	N	1976	-0-	-101	-0-	193	1	1783	2	N	-0-					-0-
04	1980	N	1953	-0-	-27	-0-	179	1	1774	2	N	-0-					-0-
05	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	183	1	1855	2	N	-0-					-0-
06	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	200	1	1763	2	N	-0-					-0-
07	2015	N	1989	-0-	-26	-0-	204	1	1785	2	N	-0-					-0-
08	2046	N	1855	-0-	-191	-0-	188	1	1667	2	N	-0-					-0-
09	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	196	1	1879	2	N	-0-					-0-
10	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	191	1	1910	2	N	-0-					-0-
*11	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	177	1	1798	2	N	-0-					-0-
*12	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	183	1	1852	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	545	N	545	-0-	-0-	-0-	102	1	443	2	Y	-0-					-0-
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	67	1	418	2	Y	-0-					-0-
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	75	1	468	2	Y	-0-					-0-
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	81	1	443	2	Y	-0-					-0-
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	100	1	435	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	505	-0-	-5	-0-	80	1	425	2	Y	-0-					-0-
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	79	1	450	2	Y	-0-					-0-
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	79	1	451	2	Y	-0-					-0-
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	79	1	432	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	511	-0-	-16	-0-	69	1	442	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	486	-0-	-24	-0-	66	1	420	2	Y	-0-					-0-
*12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	65	1	442	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,211 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	885	N	885	-0-	-0-	-0-	85	1	800	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	765	-0-	-19	-0-	75	1	690	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	828	-0-	-40	-0-	81	1	747	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	803	-0-	-67	-0-	74	1	729	2	Y	-0-					-0-
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	76	1	770	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	801	-0-	-9	-0-	82	1	719	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	825	-0-	-12	-0-	85	1	740	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	799	-0-	-38	-0-	81	1	718	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	767	-0-	-43	-0-	73	1	694	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	778	-0-	-59	-0-	71	1	707	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	723	-0-	-57	-0-	65	1	658	2	Y	-0-					-0-
*12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	67	1	678	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	119	1	1126	2	N	-0-					-0-
02	1120	N	1103	-0-	-17	-0-	109	1	994	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	1194	-0-	-46	-0-	117	1	1077	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	1181	-0-	-19	-0-	108	1	1073	2	N	-0-					-0-
05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	110	1	1117	2	N	-0-					-0-
06	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	120	1	1054	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	1185	-0-	-24	-0-	122	1	1063	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	1183	-0-	-57	-0-	120	1	1063	2	N	-0-					-0-
09	1170	N	1143	-0-	-27	-0-	108	1	1035	2	N	-0-					-0-
10	1178	N	1164	-0-	-14	-0-	106	1	1058	2	N	-0-					-0-
11	1140	N	1139	-0-	-1	-0-	102	1	1037	2	N	-0-					-0-
*12	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	105	1	1069	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	255	1	1112	2	Y	-0-					-0-
02	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	172	1	1078	2	Y	-0-					-0-
03	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	191	1	1192	2	Y	-0-					-0-
04	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	205	1	1125	2	Y	-0-					-0-
05	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	265	1	1148	2	Y	-0-					-0-
06	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	220	1	1167	2	Y	-0-					-0-
07	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	208	1	1191	2	Y	-0-					-0-
08	1426	N	1365	-0-	-61	-0-	205	1	1160	2	Y	-0-					-0-
09	1380	N	1329	-0-	-51	-0-	206	1	1123	2	Y	-0-					-0-
10	1395	N	1343	-0-	-52	-0-	182	1	1161	2	Y	-0-					-0-
11	1320	N	1262	-0-	-58	-0-	172	1	1090	2	Y	-0-					-0-
*12	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	166	1	1136	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,130 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	869	N	869	-0-	-0-	-0-	83	1	786	2	N	-0-					-0-
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	85	1	779	2	N	-0-					-0-
03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	92	1	847	2	N	-0-					-0-
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	84	1	829	2	N	-0-					-0-
05	961	N	955	-0-	-6	-0-	86	1	869	2	N	-0-					-0-
06	900	N	870	-0-	-30	-0-	89	1	781	2	N	-0-					-0-
07	930	N	882	-0-	-48	-0-	91	1	791	2	N	-0-					-0-
08	961	N	865	-0-	-96	-0-	88	1	777	2	N	-0-					-0-
09	870	N	837	-0-	-33	-0-	79	1	758	2	N	-0-					-0-
10	868	N	855	-0-	-13	-0-	78	1	777	2	N	-0-					-0-
11	840	N	825	-0-	-15	-0-	74	1	751	2	N	-0-					-0-
*12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	77	1	781	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	368	N	368	-0-	-0-	-0-	35	1	333	2	N	-0-					-0-
02	308	N	302	-0-	-6	-0-	30	1	272	2	N	-0-					-0-
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	32	1	299	2	N	-0-					-0-
04	360	N	322	-0-	-38	-0-	30	1	292	2	N	-0-					-0-
05	341	N	339	-0-	-2	-0-	30	1	309	2	N	-0-					-0-
06	330	N	325	-0-	-5	-0-	33	1	292	2	N	-0-					-0-
07	341	N	331	-0-	-10	-0-	34	1	297	2	N	-0-					-0-
08	341	N	325	-0-	-16	-0-	33	1	292	2	N	-0-					-0-
09	330	N	311	-0-	-19	-0-	29	1	282	2	N	-0-					-0-
10	341	N	319	-0-	-22	-0-	29	1	290	2	N	-0-					-0-
11	300	N	293	-0-	-7	-0-	26	1	267	2	N	-0-					-0-
*12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	27	1	276	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	194	N	194	-0-	-0-	-0-	19	1	175	2	N	-0-					-0-
02	224	N	199	-0-	-25	-0-	20	1	179	2	N	-0-					-0-
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	23	1	210	2	N	-0-					-0-
04	180	N	112	-0-	-68	-0-	10	1	102	2	N	-0-					-0-
05	217	N	205	-0-	-12	-0-	18	1	187	2	N	-0-					-0-
06	240	N	189	-0-	-51	-0-	19	1	170	2	N	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	23	1	203	2	N	-0-					-0-
08	217	N	199	-0-	-18	-0-	20	1	179	2	N	-0-					-0-
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	20	1	195	2	N	-0-					-0-
10	217	N	211	-0-	-6	-0-	19	1	192	2	N	-0-					-0-
*11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	16	1	166	2	N	-0-					-0-
*12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	16	1	165	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,346 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	461	N	461	-0-	-0-	-0-	86	1	375	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	330	-0-	-90	-0-	45	1	285	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	375	-0-	-90	-0-	52	1	323	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	345	-0-	-105	-0-	53	1	292	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	334	-0-	-38	-0-	63	1	271	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	289	-0-	-71	-0-	46	1	243	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	330	-0-	-42	-0-	49	1	281	2	Y	-0-					-0-
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	53	1	302	2	Y	-0-					-0-
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	49	1	266	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	218	-0-	-123	-0-	30	1	188	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	250	-0-	-80	-0-	34	1	216	2	Y	-0-					-0-
*12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	40	1	270	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	364	N	364	-0-	-0-	-0-	68	1	296	2	Y	-0-					-0-
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	45	1	282	2	Y	-0-					-0-
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	50	1	311	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	343	-0-	-17	-0-	53	1	290	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	361	-0-	-11	-0-	68	1	293	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	304	-0-	-56	-0-	48	1	256	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	304	-0-	-37	-0-	45	1	259	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	308	-0-	-64	-0-	46	1	262	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	296	-0-	-4	-0-	46	1	250	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	295	-0-	-15	-0-	40	1	255	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	273	-0-	-27	-0-	37	1	236	2	Y	-0-					-0-
*12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	36	1	243	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	440	N	440	-0-	-0-	-0-	42	1	398	2	N	-0-					-0-
02	420	N	403	-0-	-17	-0-	40	1	363	2	N	-0-					-0-
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	43	1	397	2	N	-0-					-0-
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	40	1	391	2	N	-0-					-0-
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	41	1	414	2	N	-0-					-0-
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	44	1	392	2	N	-0-					-0-
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	45	1	392	2	N	-0-					-0-
08	465	N	427	-0-	-38	-0-	43	1	384	2	N	-0-					-0-
09	450	N	413	-0-	-37	-0-	39	1	374	2	N	-0-					-0-
10	434	N	428	-0-	-6	-0-	39	1	389	2	N	-0-					-0-
11	420	N	410	-0-	-10	-0-	37	1	373	2	N	-0-					-0-
*12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	38	1	383	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,141 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	824	N	824	-0-	-0-	-0-	154	1	670	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	697	-0-	-3	-0-	96	1	601	2	Y	-0-					-0-
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	108	1	674	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	723	-0-	-87	-0-	111	1	612	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	653	-0-	-122	-0-	122	1	531	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	603	-0-	-147	-0-	96	1	507	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	648	-0-	-96	-0-	96	1	552	2	Y	-0-					-0-
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	98	1	558	2	Y	-0-					-0-
09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	104	1	563	2	Y	-0-					-0-
10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	90	1	570	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	629	-0-	-1	-0-	86	1	543	2	Y	-0-					-0-
*12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	86	1	587	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	251	N	251	-0-	-0-	-0-	24	1	227	2	N	-0-					-0-
02	224	N	217	-0-	-7	-0-	21	1	196	2	N	-0-					-0-
03	248	N	222	-0-	-26	-0-	22	1	200	2	N	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	24	1	234	2	N	-0-					-0-
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	24	1	240	2	N	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	26	1	225	2	N	-0-					-0-
07	248	N	245	-0-	-3	-0-	25	1	220	2	N	-0-					-0-
08	248	N	238	-0-	-10	-0-	24	1	214	2	N	-0-					-0-
09	240	N	234	-0-	-6	-0-	22	1	212	2	N	-0-					-0-
10	248	N	241	-0-	-7	-0-	22	1	219	2	N	-0-					-0-
11	240	N	227	-0-	-13	-0-	20	1	207	2	N	-0-					-0-
*12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	21	1	209	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	732	N	732	-0-	-0-	-0-	70	1	662	2	N	-0-					-0-
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	65	1	595	2	N	-0-					-0-
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	70	1	643	2	N	-0-					-0-
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	64	1	636	2	N	-0-					-0-
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	66	1	668	2	N	-0-					-0-
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	71	1	627	2	N	-0-					-0-
07	708	N	708	-0-	-0-	-0-	73	1	635	2	N	-0-					-0-
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	69	1	614	2	N	-0-					-0-
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	64	1	610	2	N	-0-					-0-
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	64	1	638	2	N	-0-					-0-
*11	668	N	668	-0-	-0-	-0-	60	1	608	2	N	-0-					-0-
*12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	62	1	632	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,366 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	102	N	102	-0-	-0-	-0-	19	1	83	2	Y	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	12	1	75	2	Y	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	14	1	86	2	Y	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	16	1	88	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	15	1	67	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	38	-0-	-52	-0-	6	1	32	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	45	-0-	-48	-0-	7	1	38	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	5	-0-	-88	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	4	1	23	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	2	Y	-0-					-0-
*11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	2	Y	-0-					-0-
*12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	2	N	-0-					-0-
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	10	1	91	2	N	-0-					-0-
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	14	1	127	2	N	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	11	1	104	2	N	-0-					-0-
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	11	1	108	2	N	-0-					-0-
06	150	N	114	-0-	-36	-0-	12	1	102	2	N	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	12	1	103	2	N	-0-					-0-
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	12	1	102	2	N	-0-					-0-
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	10	1	98	2	N	-0-					-0-
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	10	1	105	2	N	-0-					-0-
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	10	1	103	2	N	-0-					-0-
*12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	11	1	111	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	146	1	1372	2	N	-0-					-0-
02	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	135	1	1239	2	N	-0-					-0-
03	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	144	1	1333	2	N	-0-					-0-
04	1470	N	1458	-0-	-12	-0-	134	1	1324	2	N	-0-					-0-
05	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	137	1	1385	2	N	-0-					-0-
06	1440	N	1399	-0-	-41	-0-	143	1	1256	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	1400	-0-	-119	-0-	144	1	1256	2	N	-0-					-0-
08	1519	N	1467	-0-	-52	-0-	149	1	1318	2	N	-0-					-0-
09	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	135	1	1291	2	N	-0-					-0-
10	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	134	1	1338	2	N	-0-					-0-
*11	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	127	1	1285	2	N	-0-					-0-
*12	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	132	1	1344	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,401 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	155	-0-	-0-	-0-	29	1	126	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	132	-0-	-8	-0-	18	1	114	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	153	-0-	-2	-0-	21	1	132	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	23	1	125	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	140	-0-	-15	-0-	26	1	114	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	134	-0-	-16	-0-	21	1	113	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	22	1	124	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	22	1	126	2	Y	-0-					-0-
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	22	1	120	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	140	-0-	-15	-0-	19	1	121	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	131	-0-	-19	-0-	18	1	113	2	Y	-0-					-0-
*12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	17	1	116	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUDDERTH "B" WELL #: 72 RRCID -> 129270 COMPL. DATE 06/26/1988 TOTAL DEPTH 9512 PERF. 9049 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MORRISS BROS. RANCH G WELL #: 9902 RRCID -> 149175 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8686 - 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	406	N	406	-0-	-0-	-0-	76	1	330	2	Y	-0-			-0-
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	50	1	316	2	Y	-0-			-0-
03	372	N	354	-0-	-18	-0-	49	1	305	2	Y	-0-			-0-
04	390	N	355	-0-	-35	-0-	55	1	300	2	Y	-0-			-0-
05	403	N	266	-0-	-137	-0-	50	1	216	2	Y	-0-			-0-
06	330	N	251	-0-	-79	-0-	40	1	211	2	Y	-0-			-0-
07	372	N	253	-0-	-119	-0-	38	1	215	2	Y	-0-			-0-
08	279	N	265	-0-	-14	-0-	40	1	225	2	Y	-0-			-0-
09	240	N	236	-0-	-4	-0-	37	1	199	2	Y	-0-			-0-
10	248	N	224	-0-	-24	-0-	30	1	194	2	Y	-0-			-0-
11	270	N	216	-0-	-54	-0-	29	1	187	2	Y	-0-			-0-
*12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	30	1	208	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS BROS. RANCH L WELL #: 1472 RRCID -> 150953 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 9337 PERF. 8780 - 8863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	64	1	278	2	Y	-0-			-0-
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	45	1	283	2	Y	-0-			-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	48	1	302	2	Y	-0-			-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	52	1	286	2	Y	-0-			-0-
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	67	1	292	2	Y	-0-			-0-
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	54	1	288	2	Y	-0-			-0-
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	53	1	302	2	Y	-0-			-0-
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	53	1	302	2	Y	-0-			-0-
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	53	1	290	2	Y	-0-			-0-
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	47	1	298	2	Y	-0-			-0-
11	330	N	322	-0-	-8	-0-	44	1	278	2	Y	-0-			-0-
*12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	43	1	294	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	226	1	985	2	Y	-0-			-0-
02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	151	1	945	2	Y	-0-			-0-
03	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	167	1	1044	2	Y	-0-			-0-
04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	178	1	979	2	Y	-0-			-0-
05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	229	1	993	2	Y	-0-			-0-
06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	186	1	986	2	Y	-0-			-0-
07	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	180	1	1029	2	Y	-0-			-0-
08	1209	N	1200	-0-	-9	-0-	180	1	1020	2	Y	-0-			-0-
09	1170	N	1145	-0-	-25	-0-	178	1	967	2	Y	-0-			-0-
10	1209	N	1158	-0-	-51	-0-	157	1	1001	2	Y	-0-			-0-
11	1170	N	1084	-0-	-86	-0-	148	1	936	2	Y	-0-			-0-
*12	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	144	1	981	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MORRISS BROTHERS RANCH "I" WELL #: 1012 RRCID -> 151146 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8636 - 9180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	490 N	490	-0-	-0-	-0-	25	1	465	2	Y	-0-					-0-
02	616 N	410	-0-	-206	-0-	23	1	387	2	Y	-0-					-0-
03	558 N	366	-0-	-192	-0-	20	1	301	2	Y	-0-					-0-
						45	3									
04	487 N	487	-0-	-0-	-0-	28	1	413	2	Y	-0-					-0-
						46	3									
05	838 N	838	-0-	-0-	-0-	53	1	612	2	Y	-0-					-0-
						173	3									
06	685 N	685	-0-	-0-	-0-	48	1	596	2	Y	-0-					-0-
						41	3									
07	762 N	762	-0-	-0-	-0-	44	1	311	2	Y	-0-					-0-
						407	3									
08	837 N	736	-0-	-101	-0-	42	1	694	3	Y	-0-					-0-
09	711 N	711	-0-	-0-	-0-	37	1	674	3	Y	-0-					-0-
10	775 N	754	-0-	-21	-0-	81	1	673	3	Y	-0-					-0-
11	720 N	715	-0-	-5	-0-	42	1	673	3	Y	-0-					-0-
*12	704 N	704	-0-	-0-	-0-	40	1	664	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	3100	X	2807	-0-	-293	-0-	269	1	2538	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	2592	-0-	-208	-0-	255	1	2336	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	3069	X	2895	-0-	-174	-0-	283	1	2612	2	N	-0-					-0-
04	2880	X	2805	-0-	-75	-0-	258	1	2547	2	N	-0-					-0-
05	2976	X	2932	-0-	-44	-0-	263	1	2669	2	N	-0-					-0-
06	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	295	1	2599	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	308	1	2688	2	N	-0-					-0-
08	2945	X	2859	-0-	-86	-0-	290	1	2569	2	N	-0-					-0-
09	2910	X	2729	-0-	-181	-0-	258	1	2471	2	N	-0-					-0-
10	3007	X	2685	-0-	-322	-0-	244	1	2441	2	N	-0-					-0-
11	2910	X	2679	-0-	-231	-0-	240	1	2439	2	N	-0-					-0-
12	3007	X	2737	-0-	-270	-0-	246	1	2491	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WHITEHEAD 2 WELL #: 2 RRCID -> 162693 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8369 - 8534

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLEN RANCH "B" WELL #: 7402 RRCID -> 164215 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 7762 - 8760

01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	111	1	1045	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	1075	-0-	-17	-0-	106	1	969	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	1133	-0-	-76	-0-	111	1	1022	2	N	-0-					-0-
04	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	104	1	1027	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	1174	-0-	-4	-0-	105	1	1069	2	N	-0-					-0-
06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	114	1	1008	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	1126	-0-	-52	-0-	116	1	1010	2	N	-0-					-0-
08	1178	N	1117	-0-	-61	-0-	113	1	1004	2	N	-0-					-0-
09	1110	N	1103	-0-	-7	-0-	104	1	999	2	N	-0-					-0-
10	1116	N	1092	-0-	-24	-0-	99	1	993	2	N	-0-					-0-
11	1080	N	1028	-0-	-52	-0-	92	1	936	2	N	-0-					-0-
*12	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	96	1	977	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	564	N	564	-0-	-0-	-0-	29	1	535	2	N	-0-					-0-
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	30	1	502	2	N	-0-					-0-
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	33	1	503	2	N	-0-					-0-
							76	3									
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	33	1	485	2	N	-0-					-0-
							54	3									
05	589	N	556	-0-	-33	-0-	35	1	406	2	N	-0-					-0-
							115	3									
06	600	N	531	-0-	-69	-0-	37	1	462	2	N	-0-					-0-
							32	3									
07	589	N	532	-0-	-57	-0-	31	1	217	2	N	-0-					-0-
							284	3									
08	558	N	527	-0-	-31	-0-	30	1	497	3	N	-0-					-0-
09	540	N	499	-0-	-41	-0-	26	1	473	3	N	-0-					-0-
10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	63	1	521	3	N	-0-					-0-
*11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	32	1	506	3	N	-0-					-0-
*12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	32	1	535	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,614 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	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	134	1	1266	2	N	-0-					-0-
02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	125	1	1142	2	N	-0-					-0-
03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	131	1	1212	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	1320	-0-	-30	-0-	121	1	1199	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	1393	-0-	-2	-0-	125	1	1268	2	N	-0-					-0-
06	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	138	1	1217	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	1356	-0-	-8	-0-	139	1	1217	2	N	-0-					-0-
08	1395	N	1330	-0-	-65	-0-	135	1	1195	2	N	-0-					-0-
09	1350	N	1300	-0-	-50	-0-	123	1	1177	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	1307	-0-	-57	-0-	119	1	1188	2	N	-0-					-0-
11	1290	N	1254	-0-	-36	-0-	112	1	1142	2	N	-0-					-0-
*12	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	116	1	1176	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	96	1	908	2	N	-0-					-0-
02	924	N	922	-0-	-2	-0-	91	1	831	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	99	1	914	2	N	-0-					-0-
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	94	1	932	2	N	-0-					-0-
05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	95	1	958	2	N	-0-					-0-
06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	104	1	912	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	106	1	923	2	N	-0-					-0-
08	1054	N	988	-0-	-66	-0-	100	1	888	2	N	-0-					-0-
09	1020	N	965	-0-	-55	-0-	91	1	874	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	980	-0-	-43	-0-	89	1	891	2	N	-0-					-0-
11	960	N	917	-0-	-43	-0-	82	1	835	2	N	-0-					-0-
*12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	84	1	853	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	103	1	973	2	N	-0-					-0-
02	1148	N	1043	-0-	-105	-0-	103	1	940	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	1004	-0-	-205	-0-	98	1	906	2	N	-0-					-0-
04	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	101	1	995	2	N	-0-					-0-
05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	107	1	1083	2	N	-0-					-0-
06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	118	1	1042	2	N	-0-					-0-
07	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	120	1	1048	2	N	-0-					-0-
08	1178	N	1112	-0-	-66	-0-	113	1	999	2	N	-0-					-0-
09	1170	N	1086	-0-	-84	-0-	103	1	983	2	N	-0-					-0-
10	1178	N	1045	-0-	-133	-0-	95	1	950	2	N	-0-					-0-
*11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	108	1	1093	2	N	-0-					-0-
*12	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	102	1	1032	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,315 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	124	N	124	-0-	-0-	-0-	38	1	86	2	N	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	56	1	79	2	N	-0-					-0-
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	48	1	73	2	N	-0-					-0-
04	120	N	97	-0-	-23	-0-	35	1	62	2	N	-0-					-0-
05	155	N	111	-0-	-44	-0-	50	1	61	2	N	-0-					-0-
06	120	N	88	-0-	-32	-0-	31	1	57	2	N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	1			N	-0-					-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	15	1	91	2	N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-					-0-
*12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	647	N	647	-0-	-0-	-0-	62	1	585	2	N	-0-					-0-
02	616	N	538	-0-	-78	-0-	53	1	485	2	N	-0-					-0-
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	64	1	589	2	N	-0-					-0-
04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	60	1	595	2	N	-0-					-0-
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	59	1	593	2	N	-0-					-0-
06	630	N	538	-0-	-92	-0-	55	1	483	2	N	-0-					-0-
07	682	N	416	-0-	-266	-0-	43	1	373	2	N	-0-					-0-
08	651	N	465	-0-	-186	-0-	47	1	418	2	N	-0-					-0-
09	540	N	404	-0-	-136	-0-	38	1	366	2	N	-0-					-0-
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	40	1	397	2	N	-0-					-0-
11	450	N	445	-0-	-5	-0-	40	1	405	2	N	-0-					-0-
*12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	47	1	481	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					-0-
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	30	1	468	2	N	-0-					-0-
							70	3									
04	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	75	1	1111	2	N	-0-					-0-
							123	3									
05	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	84	1	982	2	N	-0-					-0-
							278	3									
06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	86	1	1057	2	N	-0-					-0-
							73	3									
07	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	82	1	582	2	N	-0-					-0-
							761	3									
08	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	81	1	1336	3	N	-0-					-0-
09	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	70	1	1281	3	N	-0-					-0-
10	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	159	1	1317	3	N	-0-					-0-
11	1350	N	1340	-0-	-10	-0-	79	1	1261	3	N	-0-					-0-
*12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	78	1	1296	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,821 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	436	N	436	-0-	-0-	-0-	42	1	394	2	N	-0-					-0-
02	476	N	373	-0-	-103	-0-	37	1	336	2	N	-0-					-0-
03	558	N	370	-0-	-188	-0-	36	1	334	2	N	-0-					-0-
04	420	N	380	-0-	-40	-0-	35	1	345	2	N	-0-					-0-
05	403	N	381	-0-	-22	-0-	34	1	347	2	N	-0-					-0-
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	49	1	428	2	N	-0-					-0-
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	52	1	455	2	N	-0-					-0-
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	40	1	351	2	N	-0-					-0-
09	480	N	317	-0-	-163	-0-	30	1	287	2	N	-0-					-0-
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	47	1	469	2	N	-0-					-0-
*11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	40	1	408	2	N	-0-					-0-
*12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	37	1	374	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	118	1	1107	2	N	-0-					-0-
02	1148	N	1137	-0-	-11	-0-	112	1	1025	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	1201	-0-	-8	-0-	117	1	1084	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	1180	-0-	-20	-0-	108	1	1072	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	1221	-0-	-50	-0-	110	1	1111	2	N	-0-					-0-
06	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	120	1	1060	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	1180	-0-	-29	-0-	121	1	1059	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	1136	-0-	-73	-0-	115	1	1021	2	N	-0-					-0-
09	1170	N	1163	-0-	-7	-0-	110	1	1053	2	N	-0-					-0-
10	1178	N	1172	-0-	-6	-0-	107	1	1065	2	N	-0-					-0-
*11	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	101	1	1023	2	N	-0-					-0-
*12	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	104	1	1057	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	955	N	955	-0-	-0-	-0-	48	1	907	2	N	-0-					-0-
02	840	N	821	-0-	-19	-0-	46	1	775	2	N	-0-					-0-
03	930	N	916	-0-	-14	-0-	49	1	754	2	N	-0-					-0-
							113	3									
04	930	N	873	-0-	-57	-0-	50	1	741	2	N	-0-					-0-
							82	3									
05	899	N	894	-0-	-5	-0-	56	1	653	2	N	-0-					-0-
							185	3									
06	900	N	840	-0-	-60	-0-	59	1	731	2	N	-0-					-0-
							50	3									
07	899	N	864	-0-	-35	-0-	50	1	353	2	N	-0-					-0-
							461	3									
08	899	N	850	-0-	-49	-0-	49	1	801	3	N	-0-					-0-
09	840	N	817	-0-	-23	-0-	42	1	775	3	N	-0-					-0-
10	868	N	838	-0-	-30	-0-	90	1	748	3	N	-0-					-0-
11	810	N	798	-0-	-12	-0-	47	1	751	3	N	-0-					-0-
*12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	48	1	795	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,309 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	420	N	420	-0-	-0-	-0-	21	1	399	2	N	-0-					-0-
02	448	N	433	-0-	-15	-0-	24	1	409	2	N	-0-					-0-
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	25	1	388	2	N	-0-					-0-
							58	3									
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	25	1	365	2	N	-0-					-0-
							40	3									
05	465	N	433	-0-	-32	-0-	27	1	316	2	N	-0-					-0-
							90	3									
06	450	N	398	-0-	-52	-0-	28	1	346	2	N	-0-					-0-
							24	3									
07	434	N	402	-0-	-32	-0-	23	1	164	2	N	-0-					-0-
							215	3									
08	434	N	414	-0-	-20	-0-	24	1	390	3	N	-0-					-0-
09	390	N	379	-0-	-11	-0-	20	1	359	3	N	-0-					-0-
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	47	1	389	3	N	-0-					-0-
*11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	25	1	406	3	N	-0-					-0-
*12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	27	1	452	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	548	N	548	-0-	-0-	-0-	28	1	520	2	Y	-0-					-0-
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	27	1	462	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	563	-0-	-88	-0-	30	1	463	2	Y	-0-					-0-
							70	3									
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	33	1	488	2	Y	-0-					-0-
							54	3									
05	527	N	509	-0-	-18	-0-	32	1	372	2	Y	-0-					-0-
							105	3									
06	540	N	407	-0-	-133	-0-	29	1	354	2	Y	-0-					-0-
							24	3									
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	35	1	245	2	Y	1	1	8			-0-
							320	3	1	9							
08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	37	1	607	3	Y	-0-					-0-
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	31	1	576	3	Y	-0-					-0-
10	667	N	667	-0-	-0-	-0-	72	1	595	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	557	-0-	-73	-0-	33	1	524	3	Y	-0-					-0-
*12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	35	1	578	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2914	X	2868	-0-	-46	-0-	145	1	2723	2	N	-0-					-0-
02	2604	X	2350	-0-	-254	-0-	131	1	2219	2	N	-0-					-0-
03	2914	X	2618	-0-	-296	-0-	140	1	2154	2	N	-0-					-0-
							324	3									
04	2820	X	2714	-0-	-106	-0-	156	1	2304	2	N	-0-					-0-
							254	3									
05	2914	X	2592	-0-	-322	-0-	163	1	1893	2	N	-0-					-0-
							536	3									
06	2790	X	2321	-0-	-469	-0-	163	1	2019	2	N	-0-					-0-
							139	3									
07	2790	X	2598	-0-	-192	-0-	150	1	1061	2	N	-0-					-0-
							1387	3									
08	2790	X	2548	-0-	-242	-0-	146	1	2402	3	N	-0-					-0-
09	2700	X	2438	-0-	-262	-0-	126	1	2312	3	N	-0-					-0-
10	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	286	1	2379	3	N	-0-					-0-
*11	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	155	1	2480	3	N	-0-					-0-
*12	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	149	1	2475	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	504	N	504	-0-	-0-	-0-	26	1	478	2	N	-0-					-0-
02	700	N	579	-0-	-121	-0-	32	1	547	2	N	-0-					-0-
03	744	N	653	-0-	-91	-0-	35	1	537	2	N	-0-					-0-
							81	3									
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	36	1	538	2	N	-0-					-0-
							59	3									
05	651	N	636	-0-	-15	-0-	40	1	465	2	N	-0-					-0-
							131	3									
06	630	N	594	-0-	-36	-0-	42	1	516	2	N	-0-					-0-
							36	3									
07	651	N	590	-0-	-61	-0-	34	1	241	2	N	-0-					-0-
							315	3									
08	651	N	548	-0-	-103	-0-	31	1	517	3	N	-0-					-0-
09	600	N	521	-0-	-79	-0-	27	1	494	3	N	-0-					-0-
10	589	N	579	-0-	-10	-0-	62	1	517	3	N	-0-					-0-
11	540	N	528	-0-	-12	-0-	31	1	497	3	N	-0-					-0-
*12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	31	1	508	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH, L.M. WELL #: 602 RRCID -> 191021 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 7471 - 8724

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	515	N	515	-0-	-0-	-0-	96	1	419	2	Y	-0-					-0-
02	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	170	1	1069	2	Y	-0-					-0-
03	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	165	1	1028	2	Y	-0-					-0-
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	113	1	620	2	Y	-0-					-0-
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	133	1	579	2	Y	-0-					-0-
06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	130	1	689	2	Y	-0-					-0-
07	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	156	1	894	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	702	-0-	-11	-0-	105	1	597	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	580	-0-	-230	-0-	90	1	490	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	462	-0-	-592	-0-	63	1	399	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	365	-0-	-325	-0-	50	1	315	2	Y	-0-					-0-
*12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	42	1	287	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHANSEN A-80 WELL #: 2 RRCID -> 224444 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 6858 - 8842

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

01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	115	1	587	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	720	-0-	-8	-0-	83	1	637	2	Y	-0-					-0-
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	98	1	767	2	Y	-0-					-0-
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	90	1	607	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	696	-0-	-110	-0-	113	1	583	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	793	-0-	-47	-0-	121	1	672	2	Y	-0-					-0-
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	114	1	780	2	Y	-0-					-0-
08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	123	1	861	2	Y	-0-					-0-
09	938	N	938	-0-	-0-	-0-	121	1	817	2	Y	-0-					-0-
10	899	N	748	-0-	-151	-0-	87	1	661	2	Y	-0-					-0-
11	900	N	620	-0-	-280	-0-	67	1	553	2	Y	-0-					-0-
*12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	70	1	635	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	208	1	909	2	Y	-0-					-0-
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	141	1	884	2	Y	-0-					-0-
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	156	1	976	2	Y	-0-					-0-
04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	167	1	918	2	Y	-0-					-0-
05	1147	N	1120	-0-	-27	-0-	210	1	910	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	1063	-0-	-47	-0-	169	1	894	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	161	1	922	2	Y	-0-					-0-
08	1116	N	1086	-0-	-30	-0-	163	1	923	2	Y	-0-					-0-
09	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	164	1	889	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	1052	-0-	-33	-0-	143	1	909	2	Y	-0-					-0-
11	1050	N	972	-0-	-78	-0-	132	1	840	2	Y	-0-					-0-
*12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	133	1	906	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,827 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-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	532	N	532	-0-	-0-	-0-	99	1	433	2	Y	-0-					-0-
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	67	1	420	2	Y	-0-					-0-
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	77	1	478	2	Y	-0-					-0-
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	82	1	450	2	Y	-0-					-0-
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	105	1	454	2	Y	-0-					-0-
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	86	1	458	2	Y	-0-					-0-
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	84	1	481	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	84	1	474	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	535	-0-	-5	-0-	83	1	452	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	542	-0-	-16	-0-	74	1	468	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	502	-0-	-38	-0-	68	1	434	2	Y	-0-					-0-
*12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	67	1	455	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS BROTHERS RANCH I 101 WELL #: 3 RRCID -> 234618 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6642 - 9320

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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

01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	38	1	164	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	175	-0-	-21	-0-	24	1	151	2	Y	-0-					-0-
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	29	1	180	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	196	-0-	-14	-0-	30	1	166	2	Y	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	40	1	172	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	190	-0-	-20	-0-	30	1	160	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	187	-0-	-30	-0-	28	1	159	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	189	-0-	-28	-0-	28	1	161	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	178	-0-	-2	-0-	28	1	150	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	184	-0-	-2	-0-	25	1	159	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	170	-0-	-10	-0-	23	1	147	2	Y	-0-					-0-
*12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	26	1	177	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

THORP WELL #: 3002 RRCID -> 236545 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9210 - 9764

01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	33	1	170	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	191	-0-	-5	-0-	22	1	169	2	Y	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	25	1	195	2	Y	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	28	1	186	2	Y	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	37	1	188	2	Y	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	34	1	188	2	Y	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	29	1	197	2	Y	-0-					-0-
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	28	1	196	2	Y	-0-					-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	27	1	185	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	207	-0-	-10	-0-	24	1	183	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	186	-0-	-24	-0-	20	1	166	2	Y	-0-					-0-
*12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	19	1	173	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, JACK W. A. WELL #: 6 RRCID -> 237469 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MORRISS BROS. RANCH A 118 WELL #: 2 RRCID -> 238089 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 RANCH I 101 WELL #: 4 RRCID -> 238923 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8734 - 9264

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	51	1	224	2	Y	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	35	1	219	2	Y	-0-					-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	40	1	247	2	Y	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	42	1	230	2	Y	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	53	1	229	2	Y	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	44	1	233	2	Y	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	43	1	243	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	42	1	237	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	269	-0-	-1	-0-	42	1	227	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	270	-0-	-9	-0-	37	1	233	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	251	-0-	-19	-0-	34	1	217	2	Y	-0-					-0-
*12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	33	1	227	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, JACK W. A. WELL #: 3 RRCID -> 239561 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN-WHITEHEAD 41 WELL #: 4 RRCID -> 240965 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7068 - 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-

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-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. 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-

WHITEHEAD 6 WELL #: 7 RRCID -> 243951 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6928 - 8970

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	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					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. 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-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 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	149	N	149	-0-	-0-	-0-	28	1	121	2	Y	-0-					-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	18	1	115	2	Y	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	21	1	131	2	Y	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	22	1	121	2	Y	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	26	1	112	2	Y	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	20	1	105	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	134	-0-	-21	-0-	20	1	114	2	Y	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	19	1	108	2	Y	-0-					-0-
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	22	1	122	2	Y	-0-					-0-
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	20	1	127	2	Y	-0-					-0-
*11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	19	1	118	2	Y	-0-					-0-
*12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	18	1	122	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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 (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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 (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
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	775	N	591	-0-	-184	-0-	591	2			N	-0-					-0-
02	756	N	597	-0-	-159	-0-	597	2			N	-0-					-0-
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
07	620	N	588	-0-	-32	-0-	588	2			N	-0-					-0-
08	744	N	558	-0-	-186	-0-	558	2			N	-0-					-0-
09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
*11	540	N	519	-0-	-21	-0-	519	2			N	-0-					-0-
12	775	N	547	-0-	-228	-0-	547	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,631 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	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
05	930	N	723	-0-	-207	-0-	723	2			N	-0-					-0-
06	810	N	766	-0-	-44	-0-	766	2			N	-0-					-0-
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
08	713	N	629	-0-	-84	-0-	629	2			N	-0-					-0-
09	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
10	744	N	702	-0-	-42	-0-	702	2			N	-0-					-0-
*11	600	N	443	-0-	-157	-0-	443	2			N	-0-					-0-
12	930	N	865	-0-	-65	-0-	865	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
04	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	2			N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
06	210	N	101	-0-	-109	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
*11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
12	279	N	228	-0-	-51	-0-	228	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
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	744	N	732	-0-	-12	-0-	732	2			N	-0-					-0-
02	588	N	582	-0-	-6	-0-	582	2			N	-0-					-0-
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
04	720	N	649	-0-	-71	-0-	649	2			N	-0-					-0-
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
06	750	N	386	-0-	-364	-0-	386	2			N	-0-					-0-
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
08	713	N	680	-0-	-33	-0-	680	2			N	-0-					-0-
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
*11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
*12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,101 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	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1250	-0-	-145	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	995	-0-	-355	-0-	995	2			N	-0-					-0-
05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
06	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
07	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1265	-0-	-68	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	933	-0-	-297	-0-	933	2			N	-0-					-0-
10	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
*11	1230	N	1215	-0-	-15	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
*12	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	2			N	-0-					-0-
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
06	330	N	168	-0-	-162	-0-	168	2			N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
*11	390	N	332	-0-	-58	-0-	332	2			N	-0-					-0-
*12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
HILL, WESS WELL #: 8 RRCID -> 130351 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7081 - 8473

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	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
03	961	N	784	-0-	-177	-0-	784	2			N	-0-					-0-
04	930	N	867	-0-	-63	-0-	867	2			N	-0-					-0-
05	837	N	785	-0-	-52	-0-	785	2			N	-0-					-0-
06	750	N	632	-0-	-118	-0-	632	2			N	-0-					-0-
07	899	N	707	-0-	-192	-0-	707	2			N	-0-					-0-
08	775	N	608	-0-	-167	-0-	608	2			N	-0-					-0-
09	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
10	713	N	541	-0-	-172	-0-	541	2			N	-0-					-0-
*11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
12	930	N	865	-0-	-65	-0-	865	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,092 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. 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	434	N	329	-0-	-105	-0-	329	2			N	-0-					-0-
02	420	N	316	-0-	-104	-0-	316	2			N	-0-					-0-
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
08	434	N	326	-0-	-108	-0-	326	2			N	-0-					-0-
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
10	434	N	298	-0-	-136	-0-	298	2			N	-0-					-0-
*11	330	N	253	-0-	-77	-0-	253	2			N	-0-					-0-
12	527	N	358	-0-	-169	-0-	358	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, WESS WELL #: 10 RRCID -> 186355 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8290 - 8656

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	362	-0-	-10	-0-	362	2			N	-0-					-0-
02	364	N	318	-0-	-46	-0-	318	2			N	-0-					-0-
03	403	N	353	-0-	-50	-0-	353	2			N	-0-					-0-
04	360	N	338	-0-	-22	-0-	338	2			N	-0-					-0-
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
08	403	N	311	-0-	-92	-0-	311	2			N	-0-					-0-
09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
*11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
12	465	N	356	-0-	-109	-0-	356	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
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	1054	N	993	-0-	-61	-0-	993	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	908	-0-	-100	-0-	908	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	960	-0-	-125	-0-	960	2			N	-0-					-0-
04	960	N	870	-0-	-90	-0-	870	2			N	-0-					-0-
05	992	N	977	-0-	-15	-0-	977	2			N	-0-					-0-
06	930	N	799	-0-	-131	-0-	799	2			N	-0-					-0-
07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
08	992	N	828	-0-	-164	-0-	828	2			N	-0-					-0-
09	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
10	930	N	870	-0-	-60	-0-	870	2			N	-0-					-0-
*11	810	N	772	-0-	-38	-0-	772	2			N	-0-					-0-
12	992	N	845	-0-	-147	-0-	845	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,713 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	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	871	-0-	-165	-0-	871	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1018	-0-	-67	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	855	-0-	-165	-0-	855	2			N	-0-					-0-
05	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
07	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	650	-0-	-404	-0-	650	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	893	-0-	-157	-0-	893	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	855	-0-	-199	-0-	855	2			N	-0-					-0-
*11	630	N	626	-0-	-4	-0-	626	2			N	-0-					-0-
*12	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1643	N	1609	-0-	-34	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1538	-0-	-30	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
03	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1254	-0-	-306	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
05	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1698	-0-	-72	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
07	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1374	-0-	-641	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	419	-0-	-1291	-0-	419	2			N	-0-					-0-
10	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
*11	1320	N	1311	-0-	-9	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
*12	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
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	713	N	618	-0-	-95	-0-	618	2			N	-0-					-0-
02	700	N	563	-0-	-137	-0-	563	2			N	-0-					-0-
03	713	N	654	-0-	-59	-0-	654	2			N	-0-					-0-
04	600	N	463	-0-	-137	-0-	463	2			N	-0-					-0-
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
08	713	N	441	-0-	-272	-0-	441	2			N	-0-					-0-
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
*11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
12	868	N	777	-0-	-91	-0-	777	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,421 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	868	N	756	-0-	-112	-0-	756	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	658	-0-	-350	-0-	658	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	764	-0-	-259	-0-	764	2			N	-0-					-0-
04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
05	744	N	538	-0-	-206	-0-	538	2			N	-0-					-0-
06	750	N	327	-0-	-423	-0-	327	2			N	-0-					-0-
07	775	N	260	-0-	-515	-0-	260	2			N	-0-					-0-
08	527	N	368	-0-	-159	-0-	368	2			N	-0-					-0-
09	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
*11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
*12	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1085	N	499	-0-	-586	-0-	499	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	896	-0-	-168	-0-	896	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	1013	-0-	-41	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	862	-0-	-161	-0-	862	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	794	-0-	-508	-0-	794	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	401	-0-	-739	-0-	401	2			N	-0-					-0-
10	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
*11	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
*12	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
HILL, WESS WELL #: 15 RRCID -> 207540 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8547 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	4	1	20	2	N	-0-					4
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	5	1	21	2	N	-0-					4
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	6	1	19	2	N	-0-					4
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	4	1	12	2	N	-0-					4
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	8	1	25	2	N	-0-					4
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					4
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	N	-0-					4
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					4
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					4
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					4
*11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	N	-0-					4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDWELL RANCH WELL #: 2201 RRCID -> 077845 COMPL. DATE 07/20/1977 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 6981 - 7144

01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	2	N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	7	1	27	2	N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	8	1	24	2	N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	2	N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	10	1	32	2	N	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	46	2	N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	N	-0-					-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
09	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
KING OPERATING CORPORATION //CONT.// 465296
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	550	N	550	-0-	-0-	-0-	98	1	452	2	N	-0-					-0-
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	120	1	457	2	N	-0-					-0-
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	131	1	415	2	N	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	81	1	256	2	N	-0-					-0-
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	176	1	549	2	N	-0-					-0-
06	540	N	411	-0-	-129	-0-	7	1	404	2	N	-0-					-0-
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	35	1	404	2	N	-0-					-0-
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	31	1	354	2	N	-0-					-0-
09	420	N	87	-0-	-333	-0-	7	1	80	2	N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
*11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	70	1	793	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,934 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	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	130	1	951	3	N	-0-					-0-
02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	98	1	928	3	N	-0-					-0-
03	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	165	1	1540	3	N	-0-					-0-
04	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	166	1	1283	3	N	-0-					-0-
05	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	187	1	1775	3	N	-0-					-0-
06	1650	N	1451	-0-	-199	-0-	143	1	1308	3	N	-0-					-0-
07	1488	N	861	-0-	-627	-0-	147	1	714	3	N	-0-					-0-
08	1767	N	1468	-0-	-299	-0-	147	1	1321	3	N	-0-					-0-
09	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	148	1	1380	3	N	-0-					-0-
10	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	148	1	1123	3	N	-0-					-0-
11	1410	N	1302	-0-	-108	-0-	131	1	1171	3	N	-0-					-0-
12	1581	N	1339	-0-	-242	-0-	136	1	1203	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
04	870	N	830	-0-	-40	-0-	830	2			N	-0-					-0-
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
07	868	N	749	-0-	-119	-0-	749	2			N	-0-					-0-
08	837	N	825	-0-	-12	-0-	825	2			N	-0-					-0-
09	810	N	701	-0-	-109	-0-	701	2			N	-0-					-0-
10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
11	810	N	661	-0-	-149	-0-	661	2			N	-0-					-0-
*12	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
GRANGER BLUFF "A" WELL #: 4201 RRCID -> 175422 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8556 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
04	480	N	471	-0-	-9	-0-	471	2			N	-0-					-0-
05	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	2			N	-0-					-0-
06	480	N	435	-0-	-45	-0-	435	2			N	-0-					-0-
07	496	N	362	-0-	-134	-0-	362	2			N	-0-					-0-
08	496	N	425	-0-	-71	-0-	425	2			N	-0-					-0-
09	450	N	245	-0-	-205	-0-	245	2			N	-0-					-0-
10	372	N	285	-0-	-87	-0-	285	2			N	-0-					-0-
11	420	N	363	-0-	-57	-0-	363	2			N	-0-					-0-
*12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
02	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
03	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
04	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
05	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
06	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	2055	-0-	-208	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
08	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
09	2190	N	1575	-0-	-615	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	1821	-0-	-225	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
11	2190	N	1872	-0-	-318	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
*12	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,768 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	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					6
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					6
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					6
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					6
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					6
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					6
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					6
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					6
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					6
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					6
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					6
*12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 1,172 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	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					42
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					42
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					42
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					42
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					42
06	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	2			N	-0-					42
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					42
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					42
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					42
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					42
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					42
*12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 732 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	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		5	-0-	5 B	5	5	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		5	-0-	5 B	10	5	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					Y	-0-					194
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					194
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					194
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					194
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					194
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					194
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					194
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1					195
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					195
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					195
11	DLQ G-10		5	-0-	5 B	5	5	2			Y	-0-					195
12	DLQ G-10		5	-0-	5 B	10	5	2			Y	-0-					195

TOTAL GAS PROD: 10 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WHITWORTH "B" WELL #: 2 RRCID -> 203773 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 1905 PERF. 1827 - 1833

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		5	-0-	5 B	5	5	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		5	-0-	5 B	10	5	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4029	-0-	-187	-0-	4	1	4025	3	Y	-0-					-0-
02	3864	X	3741	-0-	-123	-0-	6	1	3735	3	Y	-0-					-0-
03	4278	X	4267	-0-	-11	-0-	4248	3	19	4	Y	-0-					-0-
04	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	3			Y	-0-					-0-
05	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	3			Y	-0-					-0-
06	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4162	3	21	4	Y	-0-					-0-
07	4495	X	4053	-0-	-442	-0-	3979	3	74	4	Y	-0-					-0-
08	4557	X	3575	-0-	-982	-0-	3318	3	257	4	Y	-0-					-0-
09	4410	X	3882	-0-	-528	-0-	3730	3	152	4	Y	-0-					-0-
10	4557	X	3957	-0-	-600	-0-	16	1	3901	3	Y	-0-					-0-
							40	4									
11	4170	X	2767	-0-	-1403	-0-	8	1	2759	3	Y	-0-					-0-
12	4061	X	2693	-0-	-1368	-0-	2659	3	34	4	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,064 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 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	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1796	3	19	9	Y	17	15	0			2
03	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2065	3	30	9	Y	27	27	0			2
04	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2028	3	28	9	Y	25	23	0			4
05	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2009	3	21	9	Y	19	21	0			2
06	2040	N	2024	-0-	-16	-0-	2023	3	1	9	Y	1	3	0			-0-
07	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2133	3	26	4	Y	-0-					-0-
08	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2067	3	78	4	Y	-0-					-0-
09	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			Y	-0-					-0-
10	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			Y	-0-					-0-
11	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			Y	-0-					-0-
*12	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

MCELROY RANCH 129 WELL #: 8 RRCID -> 034335 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12481 PERF.10775 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	5333	-0-	-1735	-0-	5307	3	26	9	Y	24	25	0			2
02	6384	X	4543	-0-	-1841	-0-	8	1	4534	3	Y	1	3	0			-0-
							1	9									
03	6231	X	5334	-0-	-897	-0-	5334	3			Y	-0-					-0-
04	5430	X	4349	-0-	-1081	-0-	4349	3			Y	-0-					-0-
05	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	5607	3			Y	-0-					-0-
06	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5092	3	69	4	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4773	-0-	4773	4773	4647	3	126	4	Y	-0-					-0-
08	9115	X	4342	-0-	-4773	-0-	4228	3	114	4	Y	-0-					-0-
09	5430	X	4647	-0-	-783	-0-	4608	3	39	4	Y	-0-					-0-
10	5611	X	4137	-0-	-1474	-0-	4067	3	70	4	Y	-0-					-0-
11	5160	X	3844	-0-	-1316	-0-	5	1	3839	3	Y	-0-					-0-
12	4805	X	4259	-0-	-546	-0-	4214	3	45	4	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

MCELROY RANCH 129 WELL #: 2 U RRCID -> 035664 COMPL. DATE 02/15/1965 TOTAL DEPTH 12575 PERF.10676 - 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	1240	N	1164	-0-	-76	-0-	1138	3	26	9	Y	24	25	0			2
02	1064	N	1001	-0-	-63	-0-	2	1	988	3	Y	10	11	0			1
							11	9									
03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			Y	-0-	1	0			-0-
04	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			Y	-0-					-0-
05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			Y	-0-					-0-
06	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1363	3	19	4	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1327	-0-	1327	1327	1292	3	35	4	Y	-0-					-0-
08	2613	N	1286	-0-	-1327	-0-	1252	3	34	4	Y	-0-					-0-
09	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1457	3	12	4	Y	-0-					-0-
10	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1330	3	23	4	Y	-0-					-0-
11	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	2	1	1295	3	Y	-0-					-0-
*12	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1539	3	16	4	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	4	1	3819	3	Y	-0-			-0-
02	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	6	1	3597	3	Y	-0-			-0-
03	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4205	3	19	4	Y	-0-			-0-
04	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	3			Y	-0-			-0-
05	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	3			Y	-0-			-0-
06	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3683	3	19	4	Y	-0-			-0-
07	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3489	3	65	4	Y	-0-			-0-
08	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	2915	3	226	4	Y	-0-			-0-
09	3930	X	3593	-0-	-337	-0-	3453	3	140	4	Y	-0-			-0-
10	4061	X	3751	-0-	-310	-0-	15	1	3698	3	Y	-0-			-0-
							38	4							
11	3690	X	2887	-0-	-803	-0-	9	1	2878	3	Y	-0-			-0-
12	3720	X	2830	-0-	-890	-0-	2794	3	36	4	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,083 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	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	3	1	2657	3	Y	-0-			-0-
02	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	4	1	2396	3	Y	-0-			-0-
03	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2499	3	11	4	Y	-0-			-0-
04	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3			Y	-0-			-0-
05	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	3			Y	-0-			-0-
06	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2412	3	12	4	Y	-0-			-0-
07	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2292	3	42	4	Y	-0-			-0-
08	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2082	3	161	4	Y	-0-			-0-
09	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2574	3	105	4	Y	-0-			-0-
10	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	11	1	2766	3	Y	-0-			-0-
							28	4							
11	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	8	1	2506	3	Y	-0-			-0-
12	2759	N	2662	-0-	-97	-0-	2628	3	34	4	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,461 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	4681	X	3664	-0-	-1017	-0-	3657	3	7	9	Y	6	8	0	1
02	4228	X	3131	-0-	-1097	-0-	6	1	3125	3	Y	-0-	1	0	-0-
03	4340	X	3460	-0-	-880	-0-	3460	3			Y	-0-			-0-
04	3870	X	3584	-0-	-286	-0-	3584	3			Y	-0-			-0-
05	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	3			Y	-0-			-0-
06	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3544	3	48	4	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		3460	-0-	3460	3460	3369	3	91	4	Y	-0-			-0-
08	6826	X	3366	-0-	-3460	-0-	3278	3	88	4	Y	-0-			-0-
09	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3715	3	32	4	Y	-0-			-0-
10	3844	X	3310	-0-	-534	-0-	3254	3	56	4	Y	-0-			-0-
11	3600	X	3075	-0-	-525	-0-	4	1	3071	3	Y	-0-			-0-
12	3875	X	3533	-0-	-342	-0-	3496	3	37	4	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	3627	X	3209	-0-	-418	-0-	3	1	3206	3	Y	-0-			-0-
02	3276	X	2986	-0-	-290	-0-	5	1	2981	3	Y	-0-			-0-
03	3627	X	2973	-0-	-654	-0-	2960	3	13	4	Y	-0-			-0-
04	3300	X	2699	-0-	-601	-0-	2699	3			Y	-0-			-0-
05	3317	X	2840	-0-	-477	-0-	2840	3			Y	-0-			-0-
06	3210	X	2609	-0-	-601	-0-	2596	3	13	4	Y	-0-			-0-
07	3317	X	2440	-0-	-877	-0-	2396	3	44	4	Y	-0-			-0-
08	2976	X	2176	-0-	-800	-0-	2020	3	156	4	Y	-0-			-0-
09	2760	X	2282	-0-	-478	-0-	2193	3	89	4	Y	-0-			-0-
10	2852	X	2424	-0-	-428	-0-	10	1	2390	3	Y	-0-			-0-
							24	4							
11	2100	N	1840	-0-	-260	-0-	6	1	1834	3	Y	-0-			-0-
12	2356	N	1832	-0-	-524	-0-	1809	3	23	4	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,310 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	1054	X	823	-0-	-231	-0-	823	3			Y	-0-			-0-
02	840	X	723	-0-	-117	-0-	1	1	722	3	Y	-0-			-0-
03	930	X	865	-0-	-65	-0-	865	3			Y	-0-			-0-
04	870	X	778	-0-	-92	-0-	778	3			Y	-0-			-0-
05	903	X	903	-0-	-0-	-0-	903	3			Y	-0-			-0-
06	840	X	796	-0-	-44	-0-	785	3	11	4	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		699	-0-	699	699	681	3	18	4	Y	-0-			-0-
08	1348	N	649	-0-	-699	-0-	632	3	17	4	Y	-0-			-0-
09	810	N	744	-0-	-66	-0-	738	3	6	4	Y	-0-			-0-
10	713	N	678	-0-	-35	-0-	667	3	11	4	Y	-0-			-0-
11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	1	1	656	3	Y	-0-			-0-
12	775	N	766	-0-	-9	-0-	758	3	8	4	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,081 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	1705	N	1648	-0-	-57	-0-	1648	3			Y	-0-			-0-
02	1428	N	1417	-0-	-11	-0-	1417	3			Y	-0-			-0-
03	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			Y	-0-			-0-
04	1590	N	1482	-0-	-108	-0-	1482	3			Y	-0-			-0-
05	1581	N	1413	-0-	-168	-0-	1413	3			Y	-0-			-0-
06	1680	N	1335	-0-	-345	-0-	1335	3			Y	-0-			-0-
07	1519	N	1426	-0-	-93	-0-	1409	3	17	4	Y	-0-			-0-
08	1426	N	1353	-0-	-73	-0-	1304	3	49	4	Y	-0-			-0-
09	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			Y	-0-			-0-
10	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			Y	-0-			-0-
11	1320	N	1294	-0-	-26	-0-	1294	3			Y	-0-			-0-
12	1457	N	871	-0-	-586	-0-	871	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,967 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. 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	2294	N	1908	-0-	-386	-0-		1897	3	11	9	Y	10	12	0			1
02	1792	N	1674	-0-	-118	-0-		3	1	1671	3	Y	-0-	1	0			-0-
03	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-		1953	3			Y	-0-					-0-
04	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-		2048	3			Y	-0-					-0-
05	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-		2275	3			Y	-0-					-0-
06	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-		2008	3	27	4	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1914	-0-	1914	1914		1864	3	50	4	Y	-0-					-0-
08	3000	N	1870	-0-	-1130	784		1821	3	49	4	Y	-0-					-0-
09	2913	N	2129	-0-	-784	-0-		2111	3	18	4	Y	-0-					-0-
10	1922	N	1905	-0-	-17	-0-		1873	3	32	4	Y	-0-					-0-
11	1800	N	1797	-0-	-3	-0-		2	1	1795	3	Y	-0-					-0-
12	2201	N	2189	-0-	-12	-0-		2166	3	23	4	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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. 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	6944	X	5267	-0-	-1677	-0-		5259	3	8	9	Y	7	9	0			1
02	6272	X	4387	-0-	-1885	-0-		8	1	4379	3	Y	-0-	1	0			-0-
03	6324	X	5292	-0-	-1032	-0-		5292	3			Y	-0-					-0-
04	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-		5631	3			Y	-0-					-0-
05	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-		6003	3			Y	-0-					-0-
06	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-		5418	3	74	4	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5276	-0-	5276	5276		5137	3	139	4	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5228	-0-	5228	10504		5091	3	137	4	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		5859	-0-	5859	16363		5810	3	49	4	Y	-0-					-0-
10	21584	X	5221	-0-	-16363	-0-		5133	3	88	4	Y	-0-					-0-
11	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-		6	1	4776	3	Y	-0-					-0-
12	6045	X	3839	-0-	-2206	-0-		3799	3	40	4	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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. 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	10075	X	7843	-0-	-2232	-0-		7817	3	26	9	Y	24	25	0			2
02	9100	X	6459	-0-	-2641	-0-		12	1	6443	3	Y	4	6	0			-0-
								4	9									
03	9238	X	7707	-0-	-1531	-0-		7707	3			Y	-0-					-0-
04	8280	X	8006	-0-	-274	-0-		8006	3			Y	-0-					-0-
05	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-		8798	3			Y	-0-					-0-
06	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-		8303	3	113	4	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		8028	-0-	8028	8028		7817	3	211	4	Y	-0-					-0-
08	15925	X	7897	-0-	-8028	-0-		7690	3	207	4	Y	-0-					-0-
09	8895	X	8895	-0-	-0-	-0-		8820	3	75	4	Y	-0-					-0-
10	8804	X	7949	-0-	-855	-0-		7815	3	134	4	Y	-0-					-0-
11	8430	X	7456	-0-	-974	-0-		9	1	7447	3	Y	-0-					-0-
12	9207	X	8965	-0-	-242	-0-		8871	3	94	4	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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. (I) GAS LIFT(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	2208	-0-	-551	-0-	2208	3			Y	-0-					-0-
02	2100	N	1761	-0-	-339	-0-	1761	3			Y	-0-					-0-
03	2201	N	2195	-0-	-6	-0-	2195	3			Y	-0-					-0-
04	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3			Y	-0-					-0-
05	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			Y	-0-					-0-
06	2130	N	2032	-0-	-98	-0-	2032	3			Y	-0-					-0-
07	2201	N	1979	-0-	-222	-0-	1955	3	24	4	Y	-0-					-0-
08	2099	N	1937	-0-	-162	-0-	1867	3	70	4	Y	-0-					-0-
09	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2252	3	34	9	Y	31	28	0			3
10	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2671	3	81	9	Y	74	71	0			6
11	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2028	3	31	9	Y	28	32	0			2
*12	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			Y	-0-	2	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

MCELROY RANCH 129 WELL #: 22 RRCID -> 161206 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10890 - 11040

01	1054	N	914	-0-	-140	-0-	914	3			Y	-0-					-0-
02	868	N	796	-0-	-72	-0-	1	1	795	3	Y	-0-					-0-
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			Y	-0-					-0-
04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			Y	-0-					-0-
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			Y	-0-					-0-
06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	991	3	13	4	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		906	-0-	906	906	882	3	24	4	Y	-0-					-0-
08	1787	N	881	-0-	-906	-0-	858	3	23	4	Y	-0-					-0-
09	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1008	3	9	4	Y	-0-					-0-
10	935	N	935	-0-	-0-	-0-	919	3	16	4	Y	-0-					-0-
11	892	N	892	-0-	-0-	-0-	1	1	891	3	Y	-0-					-0-
12	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	1032	3	11	4	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCELROY RANCH CO. 130 WELL #: 22 RRCID -> 162657 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 12336 PERF.10645 - 11445

01	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1337	3	40	9	Y	36	33	0			5
02	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1388	3	29	9	Y	26	28	0			3
03	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1880	3	30	9	Y	27	28	0			2
04	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1567	3	26	9	Y	24	22	0			4
05	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1696	3	21	9	Y	19	21	0			2
06	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1674	3	21	9	Y	19	19	0			2
07	DLQ G-10		1510	-0-	1510	1510	1471	3	18	4	Y	19	19	0			2
							21	9									
08	3000	N	1698	-0-	-1302	208	1612	3	61	4	Y	23	23	0			2
							25	9									
09	1978	N	1770	-0-	-208	-0-	1737	3	33	9	Y	30	29	0			3
10	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2162	3	41	9	Y	37	37	0			3
11	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1797	3	54	9	Y	49	49	0			3
*12	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1769	3	29	9	Y	26	26	0			3

TOTAL GAS PROD: 20,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 335

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MCELROY RANCH 129 WELL #: 12 RRCID -> 163074 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 12408 PERF.10495 - 10750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1514	-0-	-470	-0-	1513	3	1	9	Y	1	4	0			-0-
02	1596	N	1254	-0-	-342	-0-	2	1	1252	3	Y	-0-					-0-
03	1674	N	769	-0-	-905	-0-	769	3			Y	-0-					-0-
04	1470	N	791	-0-	-679	-0-	791	3			Y	-0-					-0-
05	1395	N	912	-0-	-483	-0-	912	3			Y	-0-					-0-
06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	855	3	12	4	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		28	-0-	28	28	27	3	1	4	Y	-0-					-0-
08	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MCELROY RANCH CO. 130 WELL #: 12 RRCID -> 163251 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 12329 PERF.11190 - 11545

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1792	3	15	9	Y	14	12	0			2
02	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1511	3	21	9	Y	19	19	0			2
03	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1735	3	30	9	Y	27	27	0			2
04	1740	N	1715	-0-	-25	-0-	1689	3	26	9	Y	24	22	0			4
05	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1825	3	21	9	Y	19	21	0			2
06	1710	N	1695	-0-	-15	-0-	1691	3	4	9	Y	4	6	0			-0-
07	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1778	3	21	4	Y	18	16	0			2
							20	9									
08	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1686	3	63	4	Y	23	23	0			2
							25	9									
09	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	1981	3	34	9	Y	31	30	0			3
10	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2822	3	41	9	Y	37	37	0			3
11	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2167	3	30	9	Y	27	28	0			2
*12	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2163	3	25	9	Y	23	23	0			2

TOTAL GAS PROD: 23,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 266

MCELROY RANCH WELL #: 11 RRCID -> 164469 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 12506 PERF.10814 - 11480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2341	-0-	-1131	-0-	2341	3			Y	-0-					-0-
02	3136	X	1942	-0-	-1194	-0-	1942	3			Y	-0-					-0-
03	3131	X	2274	-0-	-857	-0-	2274	3			Y	-0-					-0-
04	2820	X	1976	-0-	-844	-0-	1976	3			Y	-0-					-0-
05	2542	X	2037	-0-	-505	-0-	2037	3			Y	-0-					-0-
06	2280	X	1992	-0-	-288	-0-	1992	3			Y	-0-					-0-
07	2263	X	1979	-0-	-284	-0-	1955	3	24	4	Y	-0-					-0-
08	2230	X	1968	-0-	-262	-0-	1873	3	70	4	Y	23	21	0			2
							25	9									
09	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2215	3	34	9	Y	31	30	0			3
10	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2671	3	41	9	Y	37	37	0			3
11	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2578	3	30	9	Y	27	28	0			2
*12	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2255	3	25	9	Y	23	23	0			2

TOTAL GAS PROD: 26,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	1612	N	1420	-0-	-192	-0-	1420	3			Y	-0-					-0-
02	1344	N	1250	-0-	-94	-0-	2	1	1248	3	Y	-0-					-0-
03	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			Y	-0-					-0-
04	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			Y	-0-					-0-
05	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			Y	-0-					-0-
06	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1628	3	22	4	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1477	-0-	1477	1477	1438	3	39	4	Y	-0-					-0-
08	2958	N	1481	-0-	-1477	-0-	1442	3	39	4	Y	-0-					-0-
09	1650	N	1354	-0-	-296	-0-	1343	3	11	4	Y	-0-					-0-
10	1488	N	1210	-0-	-278	-0-	1190	3	20	4	Y	-0-					-0-
11	1440	N	1171	-0-	-269	-0-	1	1	1170	3	Y	-0-					-0-
*12	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1445	3	15	4	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,228 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	4371	X	4070	-0-	-301	-0-	4	1	4066	3	Y	-0-					-0-
02	3948	X	3853	-0-	-95	-0-	6	1	3847	3	Y	-0-					-0-
03	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4481	3	20	4	Y	-0-					-0-
04	4140	X	4085	-0-	-55	-0-	4085	3			Y	-0-					-0-
05	4278	X	4150	-0-	-128	-0-	4150	3			Y	-0-					-0-
06	4230	X	3837	-0-	-393	-0-	3818	3	19	4	Y	-0-					-0-
07	4371	X	3587	-0-	-784	-0-	3522	3	65	4	Y	-0-					-0-
08	4371	X	3219	-0-	-1152	-0-	2988	3	231	4	Y	-0-					-0-
09	4080	X	3679	-0-	-401	-0-	3535	3	144	4	Y	-0-					-0-
10	4154	X	3878	-0-	-276	-0-	15	1	3824	3	Y	-0-					-0-
							39	4									
11	3840	X	2955	-0-	-885	-0-	9	1	2946	3	Y	-0-					-0-
12	3813	X	2932	-0-	-881	-0-	2895	3	37	4	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1209	X	707	-0-	-502	-0-	707	3			Y	-0-					-0-
02	924	X	562	-0-	-362	-0-	562	3			Y	-0-					-0-
03	899	X	684	-0-	-215	-0-	684	3			Y	-0-					-0-
04	690	X	670	-0-	-20	-0-	670	3			Y	-0-					-0-
05	731	X	731	-0-	-0-	-0-	731	3			Y	-0-					-0-
06	690	X	668	-0-	-22	-0-	668	3			Y	-0-					-0-
07	720	X	720	-0-	-0-	-0-	711	3	9	4	Y	-0-					-0-
08	880	X	880	-0-	-0-	-0-	848	3	32	4	Y	-0-					-0-
09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			Y	-0-					-0-
10	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1064	3	40	9	Y	36	33	0			3
11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	685	3	59	9	Y	54	53	0			4
12	744	N	684	-0-	-60	-0-	633	3	51	9	Y	46	45	0			5

TOTAL GAS PROD: 8,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MCELROY RANCH 129 WELL #: 14 RRCID -> 177358 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10665 - 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	1953	N	1613	-0-	-340	-0-	1596	3	17	9	Y	15	16	0			2
02	1624	N	1418	-0-	-206	-0-	3	1	1413	3	Y	2	4	0			-0-
							2	9									
03	1674	N	1638	-0-	-36	-0-	1638	3			Y	-0-					-0-
04	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			Y	-0-					-0-
05	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			Y	-0-					-0-
06	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2181	3	30	4	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2216	-0-	2216	2216	2158	3	58	4	Y	-0-					-0-
08	3000	N	2024	-0-	-976	1240	1971	3	53	4	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2311	-0-	-689	551	2291	3	20	4	Y	-0-					-0-
10	2619	N	2068	-0-	-551	-0-	2033	3	35	4	Y	-0-					-0-
11	1950	N	1933	-0-	-17	-0-	2	1	1931	3	Y	-0-					-0-
*12	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2296	3	24	4	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

MCELROY RANCH 129 WELL #: 25H RRCID -> 177946 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10690 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8153	X	5866	-0-	-2287	-0-	5847	3	19	9	Y	17	18	0			2
02	7364	X	5004	-0-	-2360	-0-	9	1	4989	3	Y	5	6	0			1
							6	9									
03	7192	X	5853	-0-	-1339	-0-	5853	3			Y	-0-	1	0			-0-
04	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	6198	3			Y	-0-					-0-
05	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	6697	3			Y	-0-					-0-
06	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	6381	3	87	4	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5912	-0-	5912	5912	5757	3	155	4	Y	-0-					-0-
08	11325	X	5413	-0-	-5912	-0-	5271	3	142	4	Y	-0-					-0-
09	6480	X	5942	-0-	-538	-0-	5892	3	50	4	Y	-0-					-0-
10	6696	X	5294	-0-	-1402	-0-	5205	3	89	4	Y	-0-					-0-
11	6480	X	4942	-0-	-1538	-0-	6	1	4936	3	Y	-0-					-0-
12	6138	X	5878	-0-	-260	-0-	5816	3	62	4	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	4743	X	4098	-0-	-645	-0-	4	1	4094	3	Y	-0-					-0-
02	4284	X	3911	-0-	-373	-0-	6	1	3905	3	Y	-0-					-0-
03	4743	X	4351	-0-	-392	-0-	4332	3	19	4	Y	-0-					-0-
04	4140	X	4077	-0-	-63	-0-	4077	3			Y	-0-					-0-
05	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	3			Y	-0-					-0-
06	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4210	3	21	4	Y	-0-					-0-
07	4340	X	4040	-0-	-300	-0-	3967	3	73	4	Y	-0-					-0-
08	4464	X	3919	-0-	-545	-0-	3637	3	282	4	Y	-0-					-0-
09	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4361	3	177	4	Y	-0-					-0-
10	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	18	1	4559	3	Y	-0-					-0-
							47	4									
11	4230	X	3459	-0-	-771	-0-	10	1	3449	3	Y	-0-					-0-
12	4464	X	3506	-0-	-958	-0-	3461	3	45	4	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	1798	X	1699	-0-	-99	-0-	1699	3			Y	-0-					-0-
02	1624	X	1424	-0-	-200	-0-	1424	3			Y	-0-					-0-
03	1798	X	1620	-0-	-178	-0-	1620	3			Y	-0-					-0-
04	1650	X	1495	-0-	-155	-0-	1495	3			Y	-0-					-0-
05	1705	X	1386	-0-	-319	-0-	1386	3			Y	-0-					-0-
06	1650	X	1390	-0-	-260	-0-	1390	3			Y	-0-					-0-
07	1612	X	1466	-0-	-146	-0-	1429	3	17	4	Y	18	16	0			2
							20	9									
08	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	1618	3	61	4	Y	23	23	0			2
							25	9									
09	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1912	3	63	9	Y	57	54	0			5
10	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2140	3	83	9	Y	75	74	0			6
11	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1714	3	10	9	Y	9	14	0			1
12	1550	N	1421	-0-	-129	-0-	1398	3	23	9	Y	21	20	0			2

TOTAL GAS PROD: 19,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

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	775	N	703	-0-	-72	-0-	677	3	26	9	Y	24	25	0			2
02	644	N	617	-0-	-27	-0-	1	1	603	3	Y	12	13	0			1
							13	9									
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			Y	-0-	1	0			-0-
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			Y	-0-					-0-
05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			Y	-0-					-0-
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	790	3	11	4	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		749	-0-	749	749	729	3	20	4	Y	-0-					-0-
08	1454	N	705	-0-	-749	-0-	687	3	18	4	Y	-0-					-0-
09	810	N	763	-0-	-47	-0-	757	3	6	4	Y	-0-					-0-
10	744	N	685	-0-	-59	-0-	673	3	12	4	Y	-0-					-0-
11	690	N	658	-0-	-32	-0-	1	1	657	3	Y	-0-					-0-
12	775	N	749	-0-	-26	-0-	741	3	8	4	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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	2294	N	1890	-0-	-404	-0-	1877	3	13	9	Y	12	11	0			1
02	1876	N	1463	-0-	-413	-0-	3	1	1436	3	Y	22	21	0			2
							24	9									
03	1984	N	1605	-0-	-379	-0-	1601	3	4	9	Y	4	6	0			-0-
04	1830	N	1646	-0-	-184	-0-	1646	3			Y	-0-					-0-
05	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			Y	-0-					-0-
06	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1594	3	22	4	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1553	-0-	1553	1553	1512	3	41	4	Y	-0-					-0-
08	3000	N	1556	-0-	-1444	109	1515	3	41	4	Y	-0-					-0-
09	1866	N	1757	-0-	-109	-0-	1742	3	15	4	Y	-0-					-0-
10	1550	N	1536	-0-	-14	-0-	1510	3	26	4	Y	-0-					-0-
11	1500	N	1409	-0-	-91	-0-	2	1	1407	3	Y	-0-					-0-
12	1829	N	1583	-0-	-246	-0-	1566	3	17	4	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	782	N	782	-0-	-0-	-0-	776	3	6	9	Y	5	7	0			1
02	700	N	618	-0-	-82	-0-	1	1	617	3	Y	-0-	1	0			-0-
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			Y	-0-					-0-
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			Y	-0-					-0-
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			Y	-0-					-0-
06	870	N	623	-0-	-247	-0-	615	3	8	4	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		560	-0-	560	560	545	3	15	4	Y	-0-					-0-
08	1140	N	580	-0-	-560	-0-	565	3	15	4	Y	-0-					-0-
09	687	N	687	-0-	-0-	-0-	681	3	6	4	Y	-0-					-0-
10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	633	3	11	4	Y	-0-					-0-
11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	1	1	618	3	Y	-0-					-0-
*12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	738	3	8	4	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			Y	-0-					-0-
02	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			Y	-0-					-0-
03	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			Y	-0-					-0-
04	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			Y	-0-					-0-
05	1891	N	1889	-0-	-2	-0-	1889	3			Y	-0-					-0-
06	1860	N	1761	-0-	-99	-0-	1761	3			Y	-0-					-0-
07	1922	N	1813	-0-	-109	-0-	1791	3	22	4	Y	-0-					-0-
08	1802	N	1762	-0-	-40	-0-	1698	3	64	4	Y	-0-					-0-
09	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2061	3	50	9	Y	45	41	0			4
10	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2047	3	47	9	Y	43	43	0			4
11	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1832	3	7	9	Y	6	10	0			-0-
12	1798	N	1626	-0-	-172	-0-	1604	3	22	9	Y	20	18	0			2

TOTAL GAS PROD: 22,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

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-

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MCELROY RANCH CO.-F- WELL #: 4 RRCID -> 192604 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 11855 PERF.10910 - 11678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-					-0-
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-					-0-
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			Y	-0-					-0-
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			Y	-0-					-0-
06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		724	-0-	724	724	715	3	9	4	Y	-0-					-0-
08	1580	N	856	-0-	-724	-0-	825	3	31	4	Y	-0-					-0-
09	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			Y	-0-					-0-
10	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			Y	-0-					-0-
11	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			Y	-0-					-0-
*12	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCELROY RANCH 117 WELL #: 22 RRCID -> 194502 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.10934 - 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	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1213	3	17	9	Y	15	13	0			2
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	963	3	21	9	Y	19	19	0			2
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	913	3	30	9	Y	27	27	0			2
04	840	N	781	-0-	-59	-0-	755	3	26	9	Y	24	22	0			4
05	868	N	785	-0-	-83	-0-	764	3	21	9	Y	19	21	0			2
06	840	N	681	-0-	-159	-0-	678	3	3	9	Y	3	5	0			-0-
07	806	N	688	-0-	-118	-0-	679	3	8	4	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	775	N	660	-0-	-115	-0-	615	3	23	4	Y	20	18	0			2
							22	9									
09	829	N	829	-0-	-0-	-0-	795	3	34	9	Y	31	30	0			3
10	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1060	3	41	9	Y	37	37	0			3
11	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1194	3	56	9	Y	51	51	0			3
*12	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1033	3	28	9	Y	25	25	0			3

TOTAL GAS PROD: 10,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

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	1333	N	1219	-0-	-114	-0-	1196	3	23	9	Y	21	19	0			2
02	1148	N	1074	-0-	-74	-0-	2	1	1060	3	Y	11	12	0			1
							12	9									
03	1240	N	1079	-0-	-161	-0-	1079	3			Y	-0-	1	0			-0-
04	1170	N	1101	-0-	-69	-0-	1101	3			Y	-0-					-0-
05	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			Y	-0-					-0-
06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1050	3	14	4	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1032	-0-	1032	1032	1005	3	27	4	Y	-0-					-0-
08	2110	N	1078	-0-	-1032	-0-	1050	3	28	4	Y	-0-					-0-
09	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1202	3	10	4	Y	-0-					-0-
10	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1148	3	20	4	Y	-0-					-0-
11	3000	N	4443	-0-	1443	1443	5	1	4402	3	Y	33	30	0			3
							36	9									
*12	3100	N	3277	-0-	177	1620	3196	3	34	4	Y	43	41	0			5
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 18,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MCELROY RANCH 117 WELL #: 17 RRCID -> 198165 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10900 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		1793	-0-	1793	1793	1713	3	80	9	Y	73	72	0			11
02	14B2 EXT		1510	-0-	1510	3303	1466	3	44	9	Y	40	46	0			5
03	14B2 EXT		1891	-0-	1891	5194	1856	3	35	9	Y	32	34	0			3
04	6908	X	1714	-0-	-5194	-0-	1664	3	50	9	Y	45	40	0			8
05	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1819	3	23	9	Y	21	27	0			2
06	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1671	3	41	9	Y	37	35	0			4
07	1705	N	1652	-0-	-53	-0-	1611	3	19	4	Y	20	22	0			2
							22	9									
08	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1648	3	62	4	Y	44	42	0			4
							48	9									
09	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2107	3	70	9	Y	64	62	0			6
10	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2523	3	122	9	Y	111	108	0			9
11	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1805	3	63	9	Y	57	62	0			4
*12	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1892	3	26	9	Y	24	25	0			3

TOTAL GAS PROD: 22,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 568

MCELROY RANCH 117 WELL #: 20 RRCID -> 198575 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11057 - 11795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	900	-0-	-123	-0-	900	3			Y	-0-					-0-
02	868	N	796	-0-	-72	-0-	1	1	780	3	Y	14	12	0			2
							15	9									
03	930	N	926	-0-	-4	-0-	919	3	7	9	Y	6	7	0			1
04	870	N	497	-0-	-373	-0-	497	3			Y	-0-	1	0			-0-
05	868	N	579	-0-	-289	-0-	579	3			Y	-0-					-0-
06	900	N	594	-0-	-306	-0-	586	3	8	4	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		559	-0-	559	559	544	3	15	4	Y	-0-					-0-
08	1092	N	533	-0-	-559	-0-	519	3	14	4	Y	-0-					-0-
09	600	N	578	-0-	-22	-0-	573	3	5	4	Y	-0-					-0-
10	558	N	515	-0-	-43	-0-	506	3	9	4	Y	-0-					-0-
11	510	N	485	-0-	-25	-0-	1	1	484	3	Y	-0-					-0-
*12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	747	3	8	4	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			Y	-0-					-0-
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			Y	-0-					-0-
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			Y	-0-					-0-
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	655	3	11	9	Y	10	9	0			1
06	720	N	652	-0-	-68	-0-	631	3	21	9	Y	19	18	0			2
07	713	N	630	-0-	-83	-0-	602	3	7	4	Y	19	19	0			2
							21	9									
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	623	3	23	4	Y	7	8	0			1
							8	9									
09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			Y	-0-	1	0			-0-
10	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			Y	-0-					-0-
11	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			Y	-0-					-0-
*12	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

WINDHAM, R. S. WELL #: 8 RRCID -> 203046 COMPL. DATE 09/09/2001 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11258 - 13456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/14/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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. (I) GAS LIFT(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-	885	3			Y	-0-					-0-
02	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			Y	-0-					-0-
03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			Y	-0-					-0-
04	870	N	791	-0-	-79	-0-	791	3			Y	-0-					-0-
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			Y	-0-					-0-
06	840	N	707	-0-	-133	-0-	707	3			Y	-0-					-0-
07	806	N	690	-0-	-116	-0-	682	3	8	4	Y	-0-					-0-
08	787	N	707	-0-	-80	-0-	681	3	26	4	Y	-0-					-0-
09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			Y	-0-					-0-
10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			Y	-0-					-0-
11	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			Y	-0-					-0-
*12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	811	3	23	9	Y	21	19	0			2

TOTAL GAS PROD: 10,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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. (I) GAS LIFT(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	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			Y	-0-					-0-
03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			Y	-0-					-0-
04	750	N	652	-0-	-98	-0-	652	3			Y	-0-					-0-
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			Y	-0-					-0-
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		727	-0-	727	727	718	3	9	4	Y	-0-					-0-
08	1435	N	708	-0-	-727	-0-	682	3	26	4	Y	-0-					-0-
09	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			Y	-0-					-0-
10	713	N	696	-0-	-17	-0-	696	3			Y	-0-					-0-
11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			Y	-0-					-0-
*12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	711	3	24	9	Y	22	20	0			2

TOTAL GAS PROD: 8,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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. (I) GAS LIFT(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	1329	-0-	-252	-0-	1303	3	26	9	Y	24	25	0			2
02	1288	N	1122	-0-	-166	-0-	2	1	1111	3	Y	8	9	0			1
							9	9									
03	1364	N	1237	-0-	-127	-0-	1237	3			Y	-0-	1	0			-0-
04	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			Y	-0-					-0-
05	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			Y	-0-					-0-
06	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1320	3	18	4	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1202	-0-	1202	1202	1170	3	32	4	Y	-0-					-0-
08	2316	N	1114	-0-	-1202	-0-	1085	3	29	4	Y	-0-					-0-
09	1350	N	1250	-0-	-100	-0-	1239	3	11	4	Y	-0-					-0-
10	1209	N	1131	-0-	-78	-0-	1112	3	19	4	Y	-0-					-0-
11	1080	N	1043	-0-	-37	-0-	1	1	1042	3	Y	-0-					-0-
12	1302	N	1159	-0-	-143	-0-	1147	3	12	4	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			Y	-0-					-0-
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			Y	-0-					-0-
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			Y	-0-					-0-
04	750	N	720	-0-	-30	-0-	720	3			Y	-0-					-0-
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			Y	-0-					-0-
06	720	N	689	-0-	-31	-0-	689	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		720	-0-	720	720	711	3	9	4	Y	-0-					-0-
08	1605	N	885	-0-	-720	-0-	853	3	32	4	Y	-0-					-0-
09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			Y	-0-					-0-
10	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			Y	-0-					-0-
11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			Y	-0-					-0-
*12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1108	3	20	9	Y	18	16	0			2

TOTAL GAS PROD: 10,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	2	1	1785	3	Y	-0-			-0-
02	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	3	1	1683	3	Y	-0-			-0-
03	1736	N	1139	-0-	-597	-0-	1134	3	5	4	Y	-0-			-0-
04	1740	N	938	-0-	-802	-0-	938	3			Y	-0-			-0-
05	1860	N	988	-0-	-872	-0-	988	3			Y	-0-			-0-
06	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1778	3	9	4	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		2047	-0-	2047	2047	2010	3	37	4	Y	-0-			-0-
08	3000	N	1917	-0-	-1083	964	1779	3	138	4	Y	-0-			-0-
09	3000	N	2221	-0-	-779	185	2134	3	87	4	Y	-0-			-0-
10	2555	N	2370	-0-	-185	-0-	9	1	2337	3	Y	-0-			-0-
							24	4							
11	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	6	1	1838	3	Y	-0-			-0-
*12	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1813	3	23	4	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,560 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2821	N	2806	-0-	-15	-0-	3	1	2803	3	Y	-0-			-0-
02	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	4	1	2580	3	Y	-0-			-0-
03	3065	N	3065	-0-	-0-	-0-	3051	3	14	4	Y	-0-			-0-
04	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	2866	3			Y	-0-			-0-
05	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	2951	3			Y	-0-			-0-
06	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	2839	3	14	4	Y	-0-			-0-
07	2821	N	2720	-0-	-101	-0-	2671	3	49	4	Y	-0-			-0-
08	2821	X	2525	-0-	-296	-0-	2344	3	181	4	Y	-0-			-0-
09	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2851	3	116	4	Y	-0-			-0-
10	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	12	1	3089	3	Y	-0-			-0-
							32	4							
11	2850	X	2121	-0-	-729	-0-	6	1	2115	3	Y	-0-			-0-
12	3069	X	2314	-0-	-755	-0-	2284	3	30	4	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	961	N	713	-0-	-248	-0-	713	3			Y	-0-			-0-
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			Y	-0-			-0-
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			Y	-0-			-0-
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			Y	-0-			-0-
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			Y	-0-			-0-
06	780	N	705	-0-	-75	-0-	705	3			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		728	-0-	728	728	719	3	9	4	Y	-0-			-0-
08	1590	N	862	-0-	-728	-0-	831	3	31	4	Y	-0-			-0-
09	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			Y	-0-			-0-
10	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			Y	-0-			-0-
11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			Y	-0-			-0-
*12	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	1488	N	1408	-0-	-80	-0-	1396	3	12	9	Y	11	9	0			2
02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1095	3	11	9	Y	10	11	0			1
03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			Y	-0-	1	0			-0-
04	1350	N	1108	-0-	-242	-0-	1108	3			Y	-0-					-0-
05	1240	N	1124	-0-	-116	-0-	1124	3			Y	-0-					-0-
06	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1266	3	14	9	Y	13	12	0			1
07	DLQ G-10		1461	-0-	1461	1461	1422	3	17	4	Y	20	19	0			2
							22	9									
08	2846	N	1385	-0-	-1461	-0-	1328	3	50	4	Y	6	7	0			1
							7	9									
09	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			Y	-0-	1	0			-0-
10	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			Y	-0-					-0-
11	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			Y	-0-					-0-
*12	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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	619	N	619	-0-	-0-	-0-	1	1	594	3	Y	22	22	0			3
							24	9									
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	1	1	517	3	Y	17	18	0			2
							19	9									
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-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	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: 1,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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. (I) GAS LIFT(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-	1	1	1222	3	Y	146	142	0			21
							161	9									
02	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1	1	1241	3	Y	129	133	0			17
							142	9									
03	1426	N	1170	-0-	-256	-0-	1	1	1016	3	Y	139	144	0			12
							153	9									
04	1350	N	967	-0-	-383	-0-	1	1	841	3	Y	114	106	0			20
							125	9									
05	1519	N	933	-0-	-586	-0-	1	1	834	3	Y	89	99	0			10
							98	9									
06	1140	N	836	-0-	-304	-0-	1	1	714	3	Y	99	99	0			10
							12	4	109	9							
07	DLQ G-10		782	-0-	782	782	1	1	685	3	Y	77	80	0			7
							11	4	85	9							
08	1492	N	710	-0-	-782	-0-	1	1	576	3	Y	74	74	0			7
							52	4	81	9							
09	840	N	565	-0-	-275	-0-	1	1	449	3	Y	92	91	0			8
							14	4	101	9							
10	775	N	509	-0-	-266	-0-	1	1	386	3	Y	94	94	0			8
							19	4	103	9							
11	690	N	419	-0-	-271	-0-	1	1	353	3	Y	56	60	0			4
							3	4	62	9							
12	589	N	537	-0-	-52	-0-	1	1	473	3	Y	47	46	0			5
							11	4	52	9							

TOTAL GAS PROD: 10,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,156

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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. (I) GAS LIFT(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-	790	3	26	9	Y	24	25	0			2
02	784	N	675	-0-	-109	-0-	1	1	666	3	Y	7	8	0			1
							8	9									
03	837	N	725	-0-	-112	-0-	725	3			Y	-0-	1	0			-0-
04	780	N	774	-0-	-6	-0-	774	3			Y	-0-					-0-
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			Y	-0-					-0-
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	813	3	11	4	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		708	-0-	708	708	689	3	19	4	Y	-0-					-0-
08	1421	N	713	-0-	-708	-0-	694	3	19	4	Y	-0-					-0-
09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	829	3	7	4	Y	-0-					-0-
10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	753	3	13	4	Y	-0-					-0-
11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	1	1	743	3	Y	-0-					-0-
*12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	917	3	10	4	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

MCELROY RANCH CO. -L- WELL #: 2 RRCID -> 234159 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 12789 PERF.10945 - 11583

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-

MCELROY RANCH 117 WELL #: 15 RRCID -> 234196 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10934 - 11330

01	1333	N	1315	-0-	-18	-0-	1311	3	4	9	Y	4	7	0			-0-
02	1204	N	1111	-0-	-93	-0-	2	1	1109	3	Y	-0-					-0-
03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1293	3	22	9	Y	20	18	0			2
04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1375	3	9	9	Y	8	9	0			1
05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			Y	-0-	1	0			-0-
06	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1355	3	18	4	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1273	-0-	1273	1273	1240	3	33	4	Y	-0-					-0-
08	2572	N	1299	-0-	-1273	-0-	1265	3	34	4	Y	-0-					-0-
09	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1436	3	12	4	Y	-0-					-0-
10	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1298	3	22	4	Y	-0-					-0-
11	1260	N	1253	-0-	-7	-0-	2	1	1251	3	Y	-0-					-0-
*12	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1513	3	16	4	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WINDHAM, R. S. ET AL 118 WELL #: 24 RRCID -> 234201 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10835 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	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	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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	955	-0-	-130	-0-	934	3	21	9	Y	19	17	0			2
02	952	N	860	-0-	-92	-0-	2	1	834	3	Y	22	22	0			2
							24	9									
03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1018	3	13	9	Y	12	13	0			1
04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			Y	-0-	1	0			-0-
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			Y	-0-					-0-
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1038	3	14	4	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		965	-0-	965	965	940	3	25	4	Y	-0-					-0-
08	1898	N	933	-0-	-965	-0-	909	3	24	4	Y	-0-					-0-
09	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1045	3	9	4	Y	-0-					-0-
10	961	N	961	-0-	-0-	-0-	945	3	16	4	Y	-0-					-0-
11	918	N	918	-0-	-0-	-0-	1	1	917	3	Y	-0-					-0-
12	1085	N	1049	-0-	-36	-0-	1038	3	11	4	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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. (I) GAS LIFT(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	1411	-0-	-263	-0-	1385	3	26	9	Y	24	25	0			2
02	1428	N	1211	-0-	-217	-0-	2	1	1198	3	Y	10	11	0			1
							11	9									
03	1519	N	1442	-0-	-77	-0-	1442	3			Y	-0-	1	0			-0-
04	1380	N	1357	-0-	-23	-0-	1357	3			Y	-0-					-0-
05	1333	N	1269	-0-	-64	-0-	1269	3			Y	-0-					-0-
06	1410	N	1156	-0-	-254	-0-	1141	3	15	4	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1043	-0-	1043	1043	1016	3	27	4	Y	-0-					-0-
08	2059	N	1016	-0-	-1043	-0-	989	3	27	4	Y	-0-					-0-
09	1170	N	993	-0-	-177	-0-	985	3	8	4	Y	-0-					-0-
10	1054	N	894	-0-	-160	-0-	879	3	15	4	Y	-0-					-0-
11	990	N	832	-0-	-158	-0-	1	1	831	3	Y	-0-					-0-
12	1023	N	950	-0-	-73	-0-	940	3	10	4	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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. (I) GAS LIFT(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-	1381	3	14	9	Y	13	11	0			2
02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1078	3	20	9	Y	18	18	0			2
03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1330	3	30	9	Y	27	27	0			2
04	1320	N	1208	-0-	-112	-0-	1182	3	26	9	Y	24	22	0			4
05	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1381	3	21	9	Y	19	21	0			2
06	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1410	3	21	9	Y	19	19	0			2
07	DLQ G-10		1473	-0-	1473	1473	1435	3	17	4	Y	19	19	0			2
							21	9									
08	2882	N	1409	-0-	-1473	-0-	1351	3	51	4	Y	6	7	0			1
							7	9									
09	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			Y	-0-	1	0			-0-
10	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			Y	-0-					-0-
11	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1412	3	22	9	Y	20	19	0			1
*12	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1377	3	25	9	Y	23	22	0			2

TOTAL GAS PROD: 16,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	115	95	1			71
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	52	101	1			22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	114	99	1			37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	152	118	1			71
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	83	81	1			73
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	92	80	1			85
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	73	1			33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	1			13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 629

MCELROY RANCH CO. WELL #: 25H RRCID -> 243751 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11420 - 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	2883	X	625	-0-	-2258	-0-	625	2			Y	-0-	17	1			-0-
02	2520	X	1605	-0-	-915	-0-	1601	2	4	9	Y	4	2	1			2
03	2697	X	1302	-0-	-1395	-0-	1258	2	44	9	Y	40	29	1			13
04	2610	X	1758	-0-	-852	-0-	1758	2			Y	-0-	13	1			-0-
05	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			Y	-0-					-0-
06	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			Y	-0-					-0-
07	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2659	2	62	9	Y	56					56
08	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2683	2	31	9	Y	28	34	1			50
09	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2579	2	36	9	Y	33	43	1			40
10	2511	N	1343	-0-	-1168	-0-	1324	2	19	9	Y	17	28	1			29
11	2430	N	634	-0-	-1796	-0-	411	2	223	9	Y	203	74	1			158
12	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					158

TOTAL GAS PROD: 20,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 381

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
REIN PUSHER OPERATING LLC 700148
HUMBLE-MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 049939 COMPL. DATE 05/29/1970 TOTAL DEPTH 11572 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	6					6
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	1	8			11
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			11
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 15

STANDARD-MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 049940 COMPL. DATE 03/05/1970 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-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		3	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2018 - P/A 08/20/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCO - MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 216570 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11654 PERF.10850 - 11585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	1	1	8			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					4
05	14B2	EXT	532	-0-	532	532	484	3	48	9	N	44	1	8			47
06	14B2	EXT	574	-0-	574	1106	541	3	33	9	N	30	8	8			69
07	14B2	EXT	113	-0-	113	1219	113	3			N	-0-					69
08	1391	X	172	-0-	-1219	-0-	138	3	34	9	N	31					100
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					100
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					100
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					100
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 1,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

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	3100	N	3413	-0-	313	313	3389	2	24	9	N	22					29
02	2163	N	1850	-0-	-313	-0-	1809	2	41	9	N	37					66
03	1798	N	1350	-0-	-448	-0-	1318	2	32	9	N	29					95
04	3000	X	1399	-0-	-1601	-0-	1366	2	33	9	N	30					125
05	3100	X	1565	-0-	-1535	-0-	1555	2	10	9	N	9					134
06	3000	X	1438	-0-	-1562	-0-	1419	2	19	9	N	17					151
07	2046	X	1596	-0-	-450	-0-	1593	2	3	9	N	3	77	1			77
08	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	1505	2	12	9	N	11					88
09	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	1415	2	17	9	N	15					103
10	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1938	2	40	9	N	36					139
11	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1721	2	40	9	N	36	85	1			90
*12	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1706	2	47	9	N	43					133

TOTAL GAS PROD: 21,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

MCELROY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 050856 COMPL. DATE 06/06/1971 TOTAL DEPTH 11760 PERF. N/A

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	477	2	13	9	N	12					99
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	426	2	14	9	N	13					112
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	559	2	19	9	N	17					129
04	480	N	479	-0-	-1	-0-	451	2	28	9	N	25					154
05	496	N	471	-0-	-25	-0-	457	2	14	9	N	13					167
06	540	N	522	-0-	-18	-0-	501	2	21	9	N	19					186
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	440	2	11	9	N	10					196
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	440	2	57	9	N	52	188	1			60
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	500	2	11	9	N	10					70
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	466	2	19	9	N	17					87
11	480	N	477	-0-	-3	-0-	464	2	13	9	N	12					99
12	527	N	467	-0-	-60	-0-	458	2	9	9	N	8					107

TOTAL GAS PROD: 5,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

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

	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	DLQ	G-10	2259	-0-	2259	2259	2224	3	35	9	Y	32	4	1			32
02	DLQ	G-10	1938	-0-	1938	4197	1914	3	24	9	Y	22	15	1			39
03	DLQ	G-10	1955	-0-	1955	6152	1942	3	13	9	Y	12	40	1			11
04	DLQ	G-10	1759	-0-	1759	-0-	1750	3	9	9	Y	8					19
05		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1980	3	8	9	Y	7	21	1			5
06		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1709	3	7	9	Y	6					11
07		2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2148	3	7	9	Y	6					17
08		2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2003	3	4	9	Y	4					21
09		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1722	3	1	9	Y	1	17	1			5
10		1922 N	1151	-0-	-771	-0-	1143	3	8	9	Y	7					12
11		1860 N	1486	-0-	-374	-0-	1480	3	6	9	Y	5					17
12		1767 N	620	-0-	-1147	-0-	619	3	1	9	Y	1	14	1			4

TOTAL GAS PROD: 20,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

MCELROY RANCH CO. #129 WELL #: 24 U RRCID -> 042386 COMPL. DATE 06/16/1967 TOTAL DEPTH 12297 PERF.10678 - 11240

	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	DLQ	G-10	1461	-0-	1461	1461	1459	3	2	9	Y	2	1	1			2
02	DLQ	G-10	1374	-0-	1374	2835	1361	3	13	9	Y	12	1	1			13
03	DLQ	G-10	1552	-0-	1552	4387	1540	3	12	9	Y	11	13	1			11
04	DLQ	G-10	1543	-0-	1543	-0-	1524	3	19	9	Y	17					28
05		1662 X	1662	-0-	-0-	-0-	1631	3	31	9	Y	28	35	1			21
06		1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	1543	3	29	9	Y	26					47
07		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1623	3	12	9	Y	11					58
08		1674 N	1587	-0-	-87	-0-	1584	3	3	9	Y	3					61
09		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1608	3	1	9	Y	1	49	1			13
10		1643 N	1194	-0-	-449	-0-	1192	3	2	9	Y	2					15
11		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1539	3	19	9	Y	17					32
12		1674 N	676	-0-	-998	-0-	662	3	14	9	Y	13	25	1			20

TOTAL GAS PROD: 17,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	101	3	34	9	Y	31	76	1			81
02	112	N	96	-0-	-16	-0-	96	3			Y	-0-					81
03	124	N	114	-0-	-10	-0-	108	3	6	9	Y	5					86
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	103	3	1	9	Y	1					87
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					87
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	99	3	7	9	Y	6					93
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	99	3	6	9	Y	5					98
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	97	3	8	9	Y	7					105
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	15					120
10	93	N	74	-0-	-19	-0-	71	3	3	9	Y	3					123
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	95	3	25	9	Y	23					146
*12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	39	3	15	9	Y	14	77	1			83

TOTAL GAS PROD: 1,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

MCELROY RANCH CO. #130 WELL #: 24A RRCID -> 149594 COMPL. DATE 05/11/1994 TOTAL DEPTH 13006 PERF.10876 - 11047

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. #119 WELL #: 14 RRCID -> 154424 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11170 - 11528

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-

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	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		10720	-0-	10720	10720	10644	3	76	9	Y	69	64	1	84
02	DLQ G-10		8975	-0-	8975	19695	8922	3	53	9	Y	48	38	1	94
03	DLQ G-10		9438	-0-	9438	29133	9374	3	64	9	Y	58	98	1	54
04	DLQ G-10		9206	-0-	9206	-0-	9169	3	37	9	Y	34			88
05	9802	X	9802	-0-	-0-	-0-	9771	3	31	9	Y	28	97	1	19
06	9570	X	8848	-0-	-722	-0-	8825	3	23	9	Y	21			40
07	9951	X	9235	-0-	-716	-0-	9145	3	90	9	Y	82			122
08	9796	X	9059	-0-	-737	-0-	8971	3	88	9	Y	80			202
09	9480	X	8422	-0-	-1058	-0-	8393	3	29	9	Y	26	163	1	65
10	9796	X	6235	-0-	-3561	-0-	6224	3	11	9	Y	10			75
11	8940	X	5986	-0-	-2954	-0-	5908	3	78	9	Y	71			146
12	9238	X	2470	-0-	-6768	-0-	2461	3	9	9	Y	8	117	1	37

TOTAL GAS PROD: 98,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 535

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	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3469	-0-	3469	3469	3432	3	37	9	Y	34	23	1	40
02	DLQ G-10		2904	-0-	2904	6373	2858	3	46	9	Y	42	18	1	64
03	DLQ G-10		2135	-0-	2135	8508	2122	3	13	9	Y	12	65	1	11
04	DLQ G-10		2175	-0-	2175	-0-	2166	3	9	9	Y	8			19
05	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3304	3	8	9	Y	7	21	1	5
06	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3018	3	7	9	Y	6			11
07	3162	X	2920	-0-	-242	-0-	2913	3	7	9	Y	6			17
08	3162	X	2833	-0-	-329	-0-	2827	3	6	9	Y	5			22
09	3060	X	3028	-0-	-32	-0-	3026	3	2	9	Y	2	18	1	6
10	3162	X	2348	-0-	-814	-0-	2340	3	8	9	Y	7			13
11	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3184	3	12	9	Y	11			24
12	3131	X	1321	-0-	-1810	-0-	1319	3	2	9	Y	2	19	1	7

TOTAL GAS PROD: 32,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

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	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7488	-0-	7488	7488	7398	3	90	9	Y	82	33	1	90
02	DLQ G-10		6391	-0-	6391	13879	6343	3	48	9	Y	44	41	1	93
03	DLQ G-10		6820	-0-	6820	20699	6758	3	62	9	Y	56	96	1	53
04	DLQ G-10		7622	-0-	7622	-0-	7571	3	51	9	Y	46			99
05	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	8635	3	31	9	Y	28	109	1	18
06	7260	X	6682	-0-	-578	-0-	6662	3	20	9	Y	18			36
07	7874	X	6353	-0-	-1521	-0-	6340	3	13	9	Y	12			48
08	8680	X	5672	-0-	-3008	-0-	5669	3	3	9	Y	3			51
09	8400	X	5408	-0-	-2992	-0-	5402	3	6	9	Y	5	41	1	15
10	8680	X	4466	-0-	-4214	-0-	4452	3	14	9	Y	13			28
11	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	7564	3	25	9	Y	23			51
12	6355	X	3601	-0-	-2754	-0-	3595	3	6	9	Y	5	41	1	15

TOTAL GAS PROD: 76,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 335

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

01	DLQ G-10	5491	-0-	5491	5491	5379	3	112	9	Y	102	105	0			8
02	DLQ G-10	4775	-0-	4775	10266	4668	3	107	9	Y	97	95	0			10
03	DLQ G-10	5129	-0-	5129	15395	5016	3	113	9	Y	103	105	0			8
04	DLQ G-10	114	-0-	114	-0-	9	3	105	9	Y	95	93	0			10
05	5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	5495	3	130	9	Y	118	115	0			13
06	5040 X	5040	-0-	-0-	-0-	4953	3	87	9	Y	79	83	0			9
07	5146 X	5058	-0-	-88	-0-	4996	3	62	9	Y	56	60	0			5
08	5239 X	4861	-0-	-378	-0-	4790	3	7	4	Y	58	54	0			9
						64	9									
09	5070 X	4971	-0-	-99	-0-	4887	3	84	9	Y	76	75	0			10
10	5239 X	4506	-0-	-733	-0-	4378	3	128	9	Y	116	114	0			12
11	5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	5047	3	135	9	Y	123	123	0			12
12	5146 X	2212	-0-	-2934	-0-	2160	3	1	4	Y	46	53	0			5
						51	9									

TOTAL GAS PROD: 52,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,069

MCELROY 131 WELL #: 1H RRCID -> 233627 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 11758 PERF.12915 - 13230

01	DLQ G-10	7	-0-	7	7	7	3			Y	-0-	2	0			-0-
02	DLQ G-10	4956	-0-	4956	4963	4844	3	112	9	Y	102	59	0			43
03	DLQ G-10	2957	-0-	2957	7920	2910	3	47	9	Y	43	71	0			15
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	7920					Y	82	58	0			39
05	11617 X	3697	-0-	-7920	-0-	3664	3	33	9	Y	30	44	0			25
06	5310 X	2769	-0-	-2541	-0-	2737	3	32	9	Y	29	27	0			27
07	4960 X	2403	-0-	-2557	-0-	2400	3	3	9	Y	3	23	0			7
08	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3840	3	3	9	Y	3	4	0			6
09	3570 X	2975	-0-	-595	-0-	2975	3			Y	-0-	5	0			1
10	3689 X	3	-0-	-3686	-0-	3	3			Y	-0-	1	0			-0-
11	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-					-0-
12	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 292

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	DLQ G-10		870	-0-	870	870	626	3	244	9	Y	222	221	0			17
02	DLQ G-10		551	-0-	551	1421	508	3	43	9	Y	39	52	0			4
03	DLQ G-10		545	-0-	545	1966	476	3	69	9	Y	63	62	0			5
04	DLQ G-10		85	-0-	85	-0-	7	3	78	9	Y	71	68	0			8
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	449	3	97	9	Y	88	87	0			9
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	431	3	75	9	Y	68	69	0			8
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	461	3	62	9	Y	56	59	0			5
08	527	N	459	-0-	-68	-0-	414	3	45	9	Y	41	40	0			6
09	510	N	481	-0-	-29	-0-	425	3	56	9	Y	51	50	0			7
10	527	N	458	-0-	-69	-0-	380	3	78	9	Y	71	71	0			7
11	450	N	403	-0-	-47	-0-	369	3	34	9	Y	31	35	0			3
*12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	721	3	12	9	Y	11	13	0			1

TOTAL GAS PROD: 6,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 812

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	DLQ G-10		2352	-0-	2352	2352	2209	3	143	9	Y	130	143	0			80
02	DLQ G-10		2854	-0-	2854	5206	2658	3	196	9	Y	178	183	0			75
03	DLQ G-10		2837	-0-	2837	8043	2699	3	138	9	Y	125	158	0			42
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	8043					Y	34	61	0			15
05	9015	X	972	-0-	-8043	-0-	870	3	102	9	Y	93	21	0			87
06	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			Y	-0-	87	0			-0-
07	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	1028	3	1	9	Y	1					1
08	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			Y	-0-					1
09	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			Y	-0-	1	0			-0-
10	952	X	952	-0-	-0-	-0-	952	3			Y	-0-					-0-
11	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			Y	-0-					-0-
12	930	N	480	-0-	-450	-0-	480	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 561

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4541	-0-	4541	4541	4411	3	130	9	Y	118	117	0			9
02	DLQ G-10		4083	-0-	4083	8624	3973	3	110	9	Y	100	98	0			11
03	DLQ G-10		4804	-0-	4804	13428	4636	3	168	9	Y	153	152	0			12
04	DLQ G-10		150	-0-	150	13578	12	3	138	9	Y	125	124	0			13
05	17748	X	4170	-0-	-13578	-0-	4100	3	70	9	Y	64	70	0			7
06	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3640	3	91	9	Y	83	80	0			10
07	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3574	3	73	9	Y	66	70	0			6
08	3813	X	3776	-0-	-37	-0-	3708	3	6	4	Y	56	54	0			8
							62	9									
09	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3756	3	85	9	Y	77	75	0			10
10	3813	X	2958	-0-	-855	-0-	2835	3	123	9	Y	112	111	0			11
11	3690	X	2611	-0-	-1079	-0-	2519	3	92	9	Y	84	87	0			8
12	3813	X	1548	-0-	-2265	-0-	1505	3	1	4	Y	38	42	0			4
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 39,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,076

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1727	-0-	1727	1727	1668	3	59	9	Y	54	47	0			33
02	DLQ G-10		1420	-0-	1420	3147	1401	3	19	9	Y	17	43	0			7
03	DLQ G-10		2050	-0-	2050	5197	1996	3	54	9	Y	49	40	0			16
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5197					Y	33	34	0			15
05	3000	N	1575	-0-	-1425	3772	1573	3	2	9	Y	2	16	0			1
06	3000	N	1639	-0-	-1361	2411	1599	3	40	9	Y	36	4	0			33
07	4082	X	1671	-0-	-2411	-0-	1641	3	30	9	Y	27	28	0			32
08	2046	X	1612	-0-	-434	-0-	1575	3	37	9	Y	34	19	0			47
09	1650	X	1578	-0-	-72	-0-	1538	3	40	9	Y	36	40	0			43
10	1705	X	1145	-0-	-560	-0-	1134	3	11	9	Y	10	30	0			23
11	1650	X	153	-0-	-1497	-0-	153	3			Y	-0-	23	0			-0-
12	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 298

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1370	-0-	1370	1370	1325	3	45	9	Y	41	39	0			25
02	DLQ G-10		1326	-0-	1326	2696	1306	3	20	9	Y	18	35	0			8
03	DLQ G-10		1487	-0-	1487	4183	1436	3	51	9	Y	46	39	0			15
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4183					Y	48	41	0			22
05	3000	N	1398	-0-	-1602	2581	1372	3	26	9	Y	24	25	0			21
06	3000	N	1422	-0-	-1578	1003	1410	3	12	9	Y	11	22	0			10
07	2358	N	1355	-0-	-1003	-0-	1355	3			Y	-0-	8	0			2
08	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1281	3	1	9	Y	1	1	0			1
09	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1262	3	94	9	Y	85					86
10	1209	N	1174	-0-	-35	-0-	1152	3	22	9	Y	20	60	0			46
11	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			Y	-0-	46	0			-0-
12	1209	N	558	-0-	-651	-0-	558	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 294

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	DLQ G-10		4185	-0-	4185	4185	4053	3	132	9	Y	120	97	0			74
02	DLQ G-10		3813	-0-	3813	7998	3694	3	119	9	Y	108	137	0			45
03	DLQ G-10		3335	-0-	3335	11333	3185	3	150	9	Y	136	136	0			45
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	11333					Y	91	94	0			42
05	14382	X	3049	-0-	-11333	-0-	3030	3	19	9	Y	17	46	0			13
06	4080	X	3580	-0-	-500	-0-	3540	3	40	9	Y	36	16	0			33
07	3658	X	3654	-0-	-4	-0-	3601	3	53	9	Y	48	28	0			53
08	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3361	3	69	9	Y	63	32	0			84
09	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3676	3	134	9	Y	122	71	0			135
10	3658	X	3289	-0-	-369	-0-	3289	3			Y	-0-	94	0			41
11	3540	X	3498	-0-	-42	-0-	3498	3			Y	-0-	41	0			-0-
12	3658	X	1487	-0-	-2171	-0-	1487	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 741

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2374	-0-	2374	2374		2192	3	182	9	Y	165	170	0			13
02	DLQ G-10		2032	-0-	2032	4406		1900	3	132	9	Y	120	120	0			13
03	DLQ G-10		2133	-0-	2133	6539		2045	3	88	9	Y	80	87	0			6
04	DLQ G-10		87	-0-	87	-0-		7	3	80	9	Y	73	71	0			8
05	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-		2454	3	130	9	Y	118	113	0			13
06	1590	N	1558	-0-	-32	-0-		1455	3	103	9	Y	94	96	0			11
07	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-		1605	3	91	9	Y	83	87	0			7
08	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-		1640	3	2	4	Y	61	59	0			9
								67	9									
09	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-		1499	3	77	9	Y	70	70	0			9
10	1643	N	1456	-0-	-187	-0-		1328	3	128	9	Y	116	113	0			12
11	1590	N	1543	-0-	-47	-0-		1408	3	135	9	Y	123	123	0			12
12	1643	N	654	-0-	-989	-0-		603	3	51	9	Y	46	53	0			5

TOTAL GAS PROD: 19,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,149

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1583	-0-	1583	1583		1565	3	18	9	Y	16	35	0			10
02	DLQ G-10		1206	-0-	1206	2789		1198	3	8	9	Y	7	14	0			3
03	DLQ G-10		2305	-0-	2305	5094		2288	3	17	9	Y	15	13	0			5
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5094						Y	9	10	0			4
05	6022	X	928	-0-	-5094	-0-		924	3	4	9	Y	4	4	0			4
06	630	X	221	-0-	-409	-0-		221	3			Y	-0-	4	0			-0-
07	833	X	833	-0-	-0-	-0-		823	3	10	9	Y	9					9
08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-		1001	3	2	9	Y	2	5	0			6
09	747	N	747	-0-	-0-	-0-		744	3	3	9	Y	3	5	0			4
10	767	N	767	-0-	-0-	-0-		765	3	2	9	Y	2	3	0			3
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-		567	3	3	9	Y	3	3	0			3
12	496	N	392	-0-	-104	-0-		392	3			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 10,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1	1	1386	3	Y	22	22	0			3
							24	9									
02	1344	R	1344	-0-	-0-	-0-	1	1	1321	3	Y	20	20	0			3
							22	9									
03	1363	R	1363	-0-	-0-	-0-	1	1	1332	3	Y	27	28	0			2
							30	9									
04	1200	#	1104	-0-	-96	-0-	1	1	1075	3	Y	25	23	0			4
							28	9									
05	1240	#	1093	-0-	-147	-0-	1	1	1071	3	Y	19	21	0			2
							21	9									
06	1200	#	1056	-0-	-144	-0-	1	1	1016	3	Y	20	20	0			2
							17	4	22	9							
07	1240	#	821	-0-	-419	-0-	1	1	785	3	Y	21	21	0			2
							12	4	23	9							
08	1240	#	751	-0-	-489	-0-	1	1	664	3	Y	24	24	0			2
							60	4	26	9							
09	1110	#	749	-0-	-361	-0-	1	1	692	3	Y	31	30	0			3
							22	4	34	9							
10	1085	#	759	-0-	-326	-0-	1	1	683	3	Y	37	37	0			3
							34	4	41	9							
11	1050	#	703	-0-	-347	-0-	1	1	665	3	Y	28	29	0			2
							6	4	31	9							
*12	934	R	934	-0-	-0-	-0-	1	1	888	3	Y	23	23	0			2
							20	4	25	9							

TOTAL GAS PROD: 12,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 297

MCELROY RANCH -E- WELL #: 6 RRCID -> 280387 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9713 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	942	-0-	-81	-0-	930	3	12	9	N	11	9	0			2
02	924	#	794	-0-	-130	-0-	774	3	20	9	N	18	18	0			2
03	951	R	951	-0-	-0-	-0-	939	3	12	9	N	11	12	0			1
04	902	R	902	-0-	-0-	-0-	889	3	13	9	N	12	11	0			2
05	978	R	978	-0-	-0-	-0-	957	3	21	9	N	19	19	0			2
06	930	#	911	-0-	-19	-0-	890	3	21	9	N	19	19	0			2
07	961	#	911	-0-	-50	-0-	896	3	11	4	N	4	6	0			-0-
							4	9									
08	992	#	823	-0-	-169	-0-	793	3	30	4	N	-0-					-0-
09	960	#	915	-0-	-45	-0-	915	3			N	-0-					-0-
10	1068	R	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
11	1025	R	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
*12	989	R	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

SUMMIT PETROLEUM LLC 829221
MOLONEY WELL #: 1 RRCID -> 084994 COMPL. DATE 12/15/1975 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9876 - 9883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	392	-0-	-228	-0-	392	3			N	-0-					167
02	560	#	378	-0-	-182	-0-	378	3			N	-0-					167
03	589	#	380	-0-	-209	-0-	380	3			N	-0-					167
04	540	#	376	-0-	-164	-0-	376	3			N	-0-					167
05	465	#	320	-0-	-145	-0-	320	3			N	-0-					167
06	420	#	377	-0-	-43	-0-	272	3	105	9	N	95					262
07	434	#	308	-0-	-126	-0-	308	3			N	-0-					262
08	1793	R	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			N	-0-					262
09	1507	R	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-					262
10	2412	R	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			N	-0-					262
11	2125	R	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3			N	-0-					262
12	1674	#	1335	-0-	-339	-0-	1335	3			N	-0-					262

TOTAL GAS PROD: 11,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	4688	-0-	-303	-0-	4621	3	67	9	Y	61	106	1			124
02	4508	#	4056	-0-	-452	-0-	4056	3			Y	-0-					124
03	4991	#	4754	-0-	-237	-0-	4736	3	18	9	Y	16					140
04	4560	#	4577	-0-	17	-0-	4573	3	4	9	Y	4					144
05	DLQ G-10		4706	-0-	4706	4706	4706	3			Y	-0-					144
06	DLQ G-10		4237	-0-	4237	8943	4219	3	18	9	Y	16					160
07	DLQ G-10		3770	-0-	3770	12713	3758	3	12	9	Y	11					171
08	16337	R	3624	-0-	-12713	-0-	3614	3	10	9	Y	9					180
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					187
10	4092	#	2968	-0-	-1124	-0-	2967	3	1	9	Y	1					188
11	4356	R	4356	-0-	-0-	-0-	4339	3	17	9	Y	15					203
12	3782	#	1890	-0-	-1892	-0-	1855	3	35	9	Y	32	113	1			122

TOTAL GAS PROD: 43,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

MCELROY RANCH CO. 119 WELL #: 14 RRCID -> 250152 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9534 - 11262

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	#	4859	-0-	-1434	-0-	4811	3	48	9	N	44	162	1			65
02	6485	R	6485	-0-	-0-	-0-	6393	3	92	9	N	84					149
03	6700	R	6700	-0-	-0-	-0-	6641	3	59	9	N	54	156	1			47
04	5730	#	6581	-0-	851	-0-	6544	3	37	9	N	34					81
05	7192	#	6815	-0-	-377	-0-	6784	3	31	9	N	28					109
06	6960	#	6113	-0-	-847	-0-	6076	3	37	9	N	34					143
07	7192	#	5461	-0-	-1731	-0-	5438	3	23	9	N	21					164
08	6820	#	5849	-0-	-971	-0-	5812	3	37	9	N	34	151	1			47
09	6600	#	6425	-0-	-175	-0-	6399	3	26	9	N	24					71
10	6820	#	4229	-0-	-2591	-0-	4204	3	25	9	N	23					94
11	6120	#	5687	-0-	-433	-0-	5658	3	29	9	N	26					120
12	6634	#	2531	-0-	-4103	-0-	2516	3	15	9	N	14					134

TOTAL GAS PROD: 67,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 420

MCELROY RANCH WELL #: 24A RRCID -> 250156 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 13006 PERF. 9418 - 11056

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	4144	-0-	-72	-0-	4110	3	34	9	N	31	21	1			36
02	3808	#	3779	-0-	-29	-0-	3755	3	24	9	N	22	16	1			42
03	4216	#	4124	-0-	-92	-0-	4112	3	12	9	N	11	42	1			11
04	4020	#	4117	-0-	97	-0-	4091	3	26	9	N	24					35
05	4185	#	3895	-0-	-290	-0-	3872	3	23	9	N	21	21	1			35
06	4050	#	3847	-0-	-203	-0-	3847	3			N	-0-					35
07	4216	#	4054	-0-	-162	-0-	4054	3			N	-0-					35
08	4216	#	3927	-0-	-289	-0-	3921	3	6	9	N	5					23
09	4080	#	3968	-0-	-112	-0-	3959	3	9	9	N	8	19	1			12
10	4061	#	2780	-0-	-1281	-0-	2780	3			N	-0-					12
11	3930	#	3819	-0-	-111	-0-	3765	3	54	9	N	49					61
12	4092	#	1525	-0-	-2567	-0-	1507	3	18	9	N	16	49	1			28

TOTAL GAS PROD: 43,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

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		400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
02		358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
03		406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
04		399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
05		430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
06		418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
07		435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
08		434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
09		423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
*10		425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
*11		403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
12		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,531 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		1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
02		977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
03		705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	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		11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07		1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
08		1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
09		1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
10		1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
*11		1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
12		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,278 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	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					55
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					55
03	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3			N	-0-					55
04	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1609	3	59	4	N	-0-					55
05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					55
06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					55
07	1116	N	811	-0-	-305	-0-	811	3			N	-0-					55
08	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					55
09	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					55
10	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					55
11	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					55
*12	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 15,092 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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					65
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					65
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					65
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	78	3	3	4	N	-0-					65
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					65
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					65
07	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-					65
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					65
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					65
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					65
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					65
12	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	3			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 811 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	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					44
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	73	3	10	4	N	-0-					44
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					44
07	93	N	-0-	-0-	-93	-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: 480 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

	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	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	3			N	-0-					86
02	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	3			N	-0-					86
03	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	3			N	-0-					86
04	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2878	3	99	4	N	-0-					86
05	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	3			N	-0-					86
06	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	3			N	-0-					86
07	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3			N	-0-					86
08	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	3			N	-0-					86
09	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	3			N	-0-					86
10	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	3			N	-0-					86
11	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	2707	3			N	-0-					86
*12	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	3			N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 33,986 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

	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	667	N	667	-0-	-0-	-0-	652	2	15	9	Y	14					140
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	631	2	22	9	Y	20					160
03	651	N	637	-0-	-14	-0-	614	2	23	9	Y	21					181
04	660	N	476	-0-	-184	-0-	466	2	10	9	Y	9					190
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	711	2	43	9	Y	39					229
06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	758	2	10	9	Y	9	183	0			55
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			Y	-0-					55
08	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					55
09	780	N	763	-0-	-17	-0-	756	2	7	9	Y	6					61
10	775	N	604	-0-	-171	-0-	601	2	3	9	Y	3					64
*11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					64
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 6,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

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	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	435	-0-	-15	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	388	-0-	-77	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	420	N	391	-0-	-29	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
*11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,323 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	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
02	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3492	-0-	-538	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	2308	-0-	-1592	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	2666	-0-	-1364	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	2136	-0-	-1764	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	2252	-0-	-1778	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					-0-
09	2580	X	1999	-0-	-581	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
10	2666	X	1750	-0-	-916	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
11	2190	X	1562	-0-	-628	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
12	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WYATT 99023 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
TODD, J. S., A R/A A WELL #: 4 RRCID -> 276505 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 1285 PERF. 1167 - 1285

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					27
02	812	N	759	-0-	-53	-0-	759	3			N	-0-					27
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					27
04	720	N	582	-0-	-138	-0-	582	3			N	-0-					27
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					27
06	810	N	483	-0-	-327	-0-	483	3			N	-0-					27
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					27
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					27
09	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					27
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					27
*11	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					27
*12	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 8,191 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	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	104 197	1 9	6247	3	N	179	188	1			140
02	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	28 131	1 9	4170	3	N	119	183	1			76
03	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	124 102	1 9	4555	3	N	93					169
04	2700	X	7699	-0-	4999	-0-	120 219	1 9	7360	3	N	199	185	1			183
05	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	124 134	1 9	6602	3	N	122	187	1			118
06	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	120 130	1 9	5997	3	N	118	181	1			55
07	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	124 94	1 9	5605	3	N	85					140
08	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	124 132	1 9	6086	3	N	120	182	1	1	8	77
09	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	120 116	1 9	5461	3	N	105					182
10	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	124 108	1 9	5592	3	N	98	181	1			99
11	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	120 116	1 9	5065	3	N	105					204
*12	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	124 97	1 9	5220	3	N	88	182	1			110

TOTAL GAS PROD: 70,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,431

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	480	N	480	-0-	-0-	-0-	477	3	3	9	N	3					146
02	112	N	47	-0-	-65	-0-	45	3	2	9	N	2					148
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					148
04	120	N	341	-0-	221	-0-	341	3			N	-0-					148
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	2					150
06	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	3			N	-0-					150
07	124	N	12	-0-	-112	-0-	10	3	2	9	N	2					152
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					152
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					152
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					158

TOTAL GAS PROD: 996 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

ZAN-ZAN (MID. CANYON) 99658 500 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	291	R	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					89
02	239	R	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					89
03	233	R	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					89
04	157	R	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					89
05	1179	R	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					89
06	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					89
07	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					89
08	203	R	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					89
09	203	R	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					89
10	233	R	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					89
11	253	R	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					89
*12	275	R	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 3,266 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	* * 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETRODATA RESOURCES, INC. 660208
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	607	R	607	-0-	-0-	-0-	605	3	2	9	N	2					230
02	578	R	578	-0-	-0-	-0-	575	3	3	9	N	3					233
03	634	R	634	-0-	-0-	-0-	631	3	3	9	N	3					236
04	600	#	487	-0-	-113	-0-	485	3	2	9	N	2					238
05	668	R	668	-0-	-0-	-0-	664	3	4	9	N	4					242
06	630	#	426	-0-	-204	-0-	424	3	2	9	N	2					244
07	807	R	807	-0-	-0-	-0-	806	3	1	9	N	1	163	1			82
08	961	R	961	-0-	-0-	-0-	954	3	7	9	N	6					88
09	1086	R	1086	-0-	-0-	-0-	1074	3	12	9	N	11					99
10	1106	R	1106	-0-	-0-	-0-	1100	3	6	9	N	5					104
11	1053	R	1053	-0-	-0-	-0-	1042	3	11	9	N	10	3	8			111
*12	1093	R	1093	-0-	-0-	-0-	1083	3	10	9	N	9					120

TOTAL GAS PROD: 9,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

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	10137	#	8391	-0-	-1746	-0-		8346	2	45	9	N	41	50	1	4	8	6
02	8512	#	7547	-0-	-965	-0-		7505	2	42	9	N	38	12	1	3	8	29
03	9424	#	8483	-0-	-941	-0-		8442	2	41	9	N	37	38	1	3	8	25
04	8760	#	7857	-0-	-903	-0-		7823	2	34	9	N	31	36	1	2	8	18
05	8959	#	8182	-0-	-777	-0-		8147	2	35	9	N	32	23	1	3	8	24
06	8220	#	7535	-0-	-685	-0-		7513	2	22	9	N	20	24	1	1	8	19
07	8494	#	7249	-0-	-1245	-0-		7220	2	29	9	N	26	24	1	2	8	19
08	8494	#	6840	-0-	-1654	-0-		6811	2	29	9	N	26	24	1	2	8	19
09	7920	#	6018	-0-	-1902	-0-		5990	2	28	9	N	25	25	1	2	8	17
10	8184	#	7310	-0-	-874	-0-		7271	2	39	9	N	35	25	1	3	8	24
11	7530	#	7460	-0-	-70	-0-		7415	2	45	9	N	41	41	1	2	8	22
*12	7681	R	7681	-0-	-0-	-0-		7628	2	53	9	N	48	38	1	3	8	29

TOTAL GAS PROD: 90,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 400